

Ініціатива щодо забезпечення
прозорості у видобувних
галузях

ЗВІТ ІПВГ УКРАЇНИ 2020

Зміст

Перелік скорочень та глосарій термінів	7
Резюме	10
3. Ініціатива щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях у світі та в Україні	16
4. Методологія і підхід до підготовки звіту ІПВГ	26
4.1 Сфера охоплення Звіту ІПВГ	26
4.2 Збір інформації	29
4.3 Процедури аудиту та підтвердження в видобувних компаніях та державних органах	30
4.3.1 Зміни в законодавстві України щодо аудиту та підтвердження у видобувних компаніях	30
4.3.2 Процедури аудиту та підтвердження в органах державної влади та суб'єктах господарювання державного сектору економіки	31
4.3.3 Перешкоди для належного підтвердження даних за 2020 рік	32
4.4 Якість даних та їхнє підтвердження	33
5. Загальна інформація про видобувні галузі	34
5.1 Видобування кам'яного вугілля	34
5.1.1 Запаси вугілля	34
5.1.2 Суттєві розвідувальні роботи	36
5.1.3 Обсяги та вартість видобування кам'яного вугілля	36
5.1.4 Експорт та імпорт кам'яного вугілля	40
5.2 Видобування нафти та природного газу	43
5.2.1 Запаси нафти та природного газу	43
5.2.2 Суттєві розвідувальні роботи	47
5.2.3 Обсяги та вартість видобування нафти та природного газу	50
5.2.4 Транспортування природного газу та нафти	58
5.2.5 Експорт та імпорт нафти і природного газу	80
5.3 Видобування руд заліза	83
5.3.1 Запаси руд заліза	83
5.3.2 Суттєві розвідувальні роботи	84
5.3.3 Обсяги та вартість видобування руд заліза	85
5.3.4 Експорт та імпорт руд заліза та продуктів їх переробки	90
5.4 Видобування руд титану	92
5.4.1 Запаси руд титану	92
5.4.2 Суттєві розвідувальні роботи	93
5.4.3 Обсяги та вартість видобування руд титану	94
5.4.4 Експорт та імпорт руд титану	95
5.5 Видобування руд марганцю	97
5.5.1 Запаси руд марганцю	97
5.5.2 Суттєві розвідувальні роботи	98
5.5.3 Обсяги та вартість видобування руд марганцю	98
5.5.4 Експорт та імпорт руд марганцю	100
5.6 Видобування глини вогнетривких	102
5.6.1 Запаси глини вогнетривких	102
5.6.2 Суттєві розвідувальні роботи	103

5.6.3	Обсяги та вартість видобування глин вогнетривких.....	103
5.6.4	Експорт та імпорт глин вогнетривких	104
5.7	Видобування глин тугоплавких	106
5.7.1	Запаси глин тугоплавких	106
5.7.2	Суттєві розвідувальні роботи	107
5.7.3	Обсяги та вартість видобування глин тугоплавких.....	107
5.7.4	Експорт та імпорт глин тугоплавких	109
5.8	Видобування піску кварцового.....	110
5.8.1	Запаси піску кварцового	110
5.8.2	Суттєві розвідувальні роботи	110
5.8.3	Обсяги та вартість видобування піску кварцового.....	110
5.8.4	Експорт та імпорт піску кварцового	112
5.9	Видобування каміння будівельного	113
5.9.1	Запаси каміння будівельного	113
5.9.2	Суттєві розвідувальні роботи	114
5.9.3	Обсяги та вартість видобування каміння будівельного	114
5.9.5	Експорт та імпорт продуктів обробки каміння будівельного.....	117
5.10	Внесок видобувних галузей в економіку України	120
5.10.1	Внесок в формальний сектор економіки	120
5.10.2	Внесок в неформальний сектор економіки.....	125
5.10.3	Платежі видобувних компаній на соціальні та благодійні цілі.....	127
5.11	Квaziфіскальні операції	130
5.12	Оцінка регіонального походження платежів на користь держави від видобувних галузей України.....	131
6.	Нормативне та фіскальне регулювання видобувних галузей у 2020 році	135
6.1	Огляд законодавства, що регулює питання видобування корисних копалин	135
6.1.1	Стратегічні документи у видобувній галузі	136
6.1.2	Кодекс України про надра	138
6.1.3	Гірничий закон України	141
6.1.4	Закон України «Про нафту і газ».....	141
6.1.5	Закон України «Про ринок природного газу»	143
6.1.6	Нормативні акти у сфері оподаткування	143
6.1.7	Інші нормативні акти	144
6.2	Функції та повноваження органів державної влади у видобувних галузях.....	148
6.2.1	Органи державної влади, компетенція яких поширюється на всю територію України	149
6.2.2	Органи державної влади, компетенція яких поширюється на місцевому рівні	153
6.3	Реформування регуляторного та фіскального режиму видобувної галузі у 2020-2021 рр.....	156
6.4	Доступ до інформації про бенефіціарних власників юридичних осіб	174
6.5	Фіскальний режим видобувних галузей	182
6.6	Регуляторний режим видобувної галузі	203
6.6.1	Реєстр спеціальних дозволів на користування надрами.....	203
6.6.2	Процедура надання спеціальних дозволів на користування надрами	205
6.6.3	Договори у видобувних галузях	224
6.6.4	Інші договори, пов'язані з видобуванням корисних копалин.....	234
6.6.5	Використання місцевої складової у видобувній галузі	237
6.6.6	Взаємодія між видобувними компаніями і місцевими громадами	238

6.7 Бюджетний процес в Україні	242
7. Регулювання державної участі у видобувних галузях.....	248
7.1 Визначення «підприємств з державною участю»	248
7.2. Участь держави у підприємствах видобувних галузей.....	253
7.2.1 Участь держави у підприємствах видобувних галузей у 2020 р.	253
7.2.2 Відповідальність держави за покриття витрат підприємств з державною участю	268
7.3. Фінансові відносини між державою та підприємствами з державною участю	270
7.3.1 Положення законодавства України.....	270
7.3.2 Операції підприємств з державною участю в 2020 році.....	273
7.4. Платежі підприємств з державною участю на користь держави	282
7.4.1 Законодавство щодо частки чистого прибутку та дивідендів на державну частку	282
7.4.2 Платежі від підприємств з державною участю на користь держави, здійснені у 2020 р.	284
7.5. Платежі держави на користь підприємств із державною участю	286
7.5.1 Бюджетна підтримка видобувних галузей	286
7.5.2 Субвенції місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню (у частині проведення взаєморозрахунків між підприємствами, що залучені в процес надання послуг з постачання електроенергії та природного газу).....	289
7.5.3 Надання державних гарантій за запозиченнями суб'єктів господарювання.....	290
7.5.4 Обмеження щодо звернення стягнення на майно підприємств з державною участю	298
7.5.5 Компенсація державою витрат на виконання спеціальних обов'язків, покладених на суб'єктів ринку природного газу.....	299
7.5.6 Реалізація газу та нафти власного видобутку на користь АТ «НАК «Нафтогаз України»	302
7.5.7 Перевірка державної допомоги.....	303
7.6. Функції підприємств із державною участю та платежі суб'єктів господарювання на користь підприємств з державною участю.....	305
7.6.1 Платежі за транспортування нафти і газу	305
7.6.2 Виконання геологічно-розвідувальних, пошукових робіт, надання послуг із геологічного вивчення.....	306
7.6.3 Платежі на користь підприємств з державною участю в рамках корпоративних відносин.....	307
7.7. Державна політика у сфері управління суб'єктами господарювання державного сектора економіки	310
8. Вплив видобувних галузей на навколишнє природне середовище	314
8.1 Нормативно-правове регулювання в сфері впливу видобувних галузей на навколишнє природне середовище	314
8.1.1 Правове регулювання відносин, пов'язаних із захистом навколишнього природного середовища.....	314
8.1.2 Система органів, на які покладені функції щодо забезпечення дотримання законодавства з природокористування та захисту навколишнього середовища	319
8.1.3 Право природокористування та зобов'язання щодо охорони навколишнього середовища	320
8.1.4 Управління та моніторинг впливу видобувної галузі на навколишнє природне середовище	322
8.2 Контроль за дотриманням природоохоронного законодавства	335

8.3 Фактичні показники впливу видобувних галузей на навколишнє природне середовище у 2020 році.....	342
8.3.1 Поводження з відходами	342
8.3.2 Викиди парникових газів та декарбонізація.....	343
8.3.3 Викиди забруднюючих речовин в атмосферу	346
8.3.4 Використання водних ресурсів	347
8.3.5 Витрати видобувних галузей на охорону навколишнього середовища.....	348
8.3.6 Санкції за порушення видобувними компаніями екологічного законодавства	351
9. Звірка даних про податки та інші платежі	355
Звіт про фактичні результати	356
9.1 Визначення сфери охоплення звіркою в Звіті ІПВГ	357
9.1.1 Визначення переліку видобувних галузей для звірки в Звіті ІПВГ	357
9.1.2 Визначення переліку видів платежів для звірки в Звіті ІПВГ	359
9.1.3 Визначення переліку підзвітних компаній для звірки в Звіті ІПВГ	366
9.2 Загальні результати звірки платежів	372
9.2.1 Повнота звірки	372
9.2.2 Основні результати звірки	375
9.3 Результати звірки за кожним видом податкових платежів.....	383
9.3.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб	383
9.3.2 Податок на прибуток підприємств.....	384
9.3.3 Рентна плата за користування надрами	385
9.3.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)	386
9.3.5 Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами.....	387
9.3.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів ...	388
9.3.7 Плата за землю з юридичних осіб.....	389
9.3.8 Екологічний податок.....	390
9.4 Результати звірки за кожним видом неподаткових платежів	391
9.4.1 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку	391
9.4.2 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів.....	392
9.4.2 Єдиний внесок	393
10. Рекомендації щодо покращення процесу звітності в рамках ІПВГ	394
10.1 Аналіз реалізації рекомендацій попереднього Звіту ІПВГ України	394
10.2 Рекомендації Незалежного адміністратора щодо покращення процесу звітності в рамках ІПВГ.....	398
Додаток 1. Список державних органів та установ для проведення опитування в рамках підготовки звіту ІПВГ за 2020 р.....	412
Додаток 2. Список компаній видобувних галузей України, що включені до сфери охоплення звіркою у Звіті ІПВГ	413
Додаток 3. Бенефіціарні власники підзвітних компаній	421
Додаток 4. Повноваження органів державної влади України у сфері видобування корисних копалин у 2020 році	431
Додаток 5. Перелік вугільних шахт, що знаходяться на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження.....	449
Додаток 6. Інформація щодо класифікації запасів корисних копалин.....	452
Додаток 7. Аукціони з продажу спеціальних дозволів на користування надрами у 2020 р.	453

Додаток 8. Статус отримання інформації від підзвітних компаній за результатами запитів	467
Додаток 9. Консолідована база даних щодо сплати податків та інших платежів підзвітними компаніями видобувних галузей, що надали інформацію для Звіту ІПВГ, в 2020 році	471
9.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб	471
9.2 Податок на прибуток підприємств	475
9.3 Рентна плата за користування надрами	479
9.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)	483
9.5 Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами	487
9.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів	491
9.7 Плата за землю з юридичних осіб	495
9.8 Екологічний податок	499
9.9 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку	503
9.10 Єдиний внесок	507
9.11 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів	511
Додаток 10. Консолідована база даних щодо платежів на користь держави (рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, плати за землю з юридичних осіб та екологічного податку) у розрізі проектної діяльності підзвітних видобувних компаній у 2020 році	515
10.1 Результати звірки рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (в розрізі спецдозволів)	515
10.2 Дані підзвітних видобувних компаній з плати за землю з юридичних осіб	549
10.3 Дані підзвітних видобувних компаній з екологічного податку	589
Додаток 11. Дослідження розбіжностей та коригування інформації про платежі	618
11.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб	618
11.2 Податок на прибуток підприємств	622
11.3 Рентна плата за користування надрами	624
11.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)	626
11.5 Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами	628
11.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів	629
11.7 Плата за землю з юридичних осіб	632
11.8 Екологічний податок	634
11.9 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку	635
11.10 Єдиний внесок	636
11.11 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів	639
Додаток 12. Відповідність Звіту ІПВГ України вимогам Стандарту ІПВГ	640

Перелік скорочень та глосарій термінів

Термін	Пояснення
Державні органи	
ВРУ	Верховна Рада України
Держгеонадра	Державна служба геології та надр України
Держпраці	Державна служба з питань праці України, утворена внаслідок реорганізації Держгірпромнагляду і Державної інспекції з питань праці України
Держстат	Державна служба статистики України
ДКЗ	Державна комісія України по запасах корисних копалин
ДМС	Державна митна служба України
ДПС	Державна податкова служба України
Казначейство України	Державна казначейська служба України
КМУ	Кабінет Міністрів України
Міжнародний секретаріат ІПВГ	Незалежний орган, який несе відповідальність за впровадження та управління ІПВГ на міжнародному рівні. Розташований в Осло (Норвегія)
Мінекоенерго	Міністерство енергетики та захисту довкілля України (існувало з 28 вересня 2019 р. по 27 травня 2020 р. в результаті приєднання Міненерго до Мінприроди)
Мінекономіки	Міністерство економіки України
Міненерго	Міністерство енергетики України
Мінфін	Міністерство фінансів України
Національний секретаріат ІПВГ	Національний орган, який здійснює координацію та надає підтримку ІПВГ на рівні країни
НБУ	Національний банк України
НКРЕКП	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики і комунальних послуг
Підприємства	
ДГП «Геоекспертиза»	Державне геологічне підприємство «Державна комісія з експертизи геологічних проектів та кошторисів «Геоекспертиза»
ДНВП «Геоінформ України»	Державне науково-виробниче підприємство «Державний інформаційний геологічний фонд України»
АТ «НАК «Нафтогаз України»	АТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»
Загальні аббревіатури	
АТ	Акціонерне товариство
БГ ІПВГ	Багатостороння група з імплементації ІПВГ - багатостороння група зацікавлених осіб, що складається з представників уряду, видобувних компаній, громадських організацій, та створена для контролю процесу впровадження ІПВГ в Україні та інформування про висновки Звіту ІПВГ, а також для інтеграції ІПВГ до ширшої діяльності із забезпечення прозорості видобувних галузей
ВАТ	Відкрите акціонерне товариство
ВП	Відокремлений підрозділ
ГЗК	Гірничо-збагачувальний комбінат

Термін	Пояснення
Грн	Українська гривня
ГТС	Газотранспортна система
ДАК	Державна акціонерна компанія
ДАТ	Державне акціонерне товариство
ДВАТ	Державне відкрите акціонерне товариство
дол. США	долари США. Середньорічний курс гривні до долара в 2020 році становив 26,96 грн/дол.
ДП	Державне підприємство, якщо не вказано інше
ДСД	Договір про спільну діяльність
ЄДР	Єдиний державний реєстр юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань
ЄСВ, єдиний внесок	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування
ІПВГ	Ініціатива щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях
КФО	Квазіфіскальні операції
МПП	Мале приватне підприємство
НПЗ	Нафтопереробний завод
ПАТ	Публічне акціонерне товариство
ПВКП	Приватне виробничо-комерційне підприємство
ПДВ	Податок на додану вартість
ПДФО	Податок на доходи фізичних осіб
ПЕК	Паливно-енергетичний комплекс
ПрАТ	Приватне акціонерне товариство
СП	Спільне підприємство
УБМР	Управління будівельно-монтажних робіт
УРП	Угода про розподіл продукції
Інші скорочення	
Бенефіціарний власник	Кінцевий бенефіціарний власник у значенні Закону України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення» від 06.12.2019 р. № 361-ІХ
Державний бюджет	Державний бюджет України
Звіт ІПВГ	Звіт, який містить основні результати виконання процедур в рамках впровадження ІПВГ на рівні країни за рік (в даному випадку - за 2020 р.)
Незалежний адміністратор	Стороння незалежна організація, яка надає послуги щодо підготовки Звіту ІПВГ за 2019 р., та в якій немає конфлікту інтересів щодо надання таких послуг
Онлайн платформа ІПВГ	Електронна система подання та аналізу звітності Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях (ІПВГ) в Україні: https://eiti.gov.ua/
Підзвітні організації	Видобувні компанії, державні підприємства, установи та організації, державні органи, які надають звітні дані для подальшої обробки та відображення у Звіті ІПВГ
Підзвітні компанії	Компанії видобувних галузей, платежі яких на користь держави

Термін	Пояснення
	були визначенні як суттєві та такі, що підлягали звірці платежів
Підзвітні галузі	Видобувні галузі, платежі від яких на користь держави були визначенні як суттєві та такі, що підлягали звірці платежів
Стандарт ІПВГ	Міжнародний стандарт забезпечення прозорості процесів управління природними ресурсами країни в рамках ІПВГ. Для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік використовувався Стандарт ІПВГ в редакції 2019 року.
Спеціальний дозвіл	Спеціальний дозвіл на користування надрами
Суттєві види платежів	Види податкових та інших доходів бюджету (а також ЄСВ), суми сплати за якими від видобувних галузей були визначення як суттєві та такі, що підлягали звірці платежів
Рентна плата за транспортування	Рентна плата за транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними нафтопроводами та нафтопродуктопроводами територією України, транзитне транспортування трубопроводами природного газу та аміаку територією України
Нормативно-правові акти	
Бюджетний кодекс	Бюджетний кодекс України № 2456-VI від 08.07.2010 р.
Гірничий закон	Гірничий закон України № 1127-XIV від 06.10.1999 р.
Закон про ІПВГ	Закон України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 2545-VIII від 18.09.2018 р.
Закон про нафту і газ	Закон України «Про нафту і газ» N 2665-III від 12.07.2001 р.
Закон про УРП	Закон України «Про угоди про розподіл продукції» N 1039-XIV від 14.09.1999 р.
Кодекс про надра	Кодекс України про надра від 27.07.1994 р. № 132/94-ВР
КУпАП	Кодекс України про адміністративні правопорушення № 8073-X від 07.12.1984 р.
Митний кодекс	Митний кодекс України №4495-VI від 13.03.2012 р.
Податковий кодекс	Податковий кодекс України №2755-VI від 02.12.2010 р.
Порядок надання спеціальних дозволів	Порядок надання спеціальних дозволів на користування надрами , затверджений постановою КМУ № 615 від 30.05.2011 р.
Порядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів	Порядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами , затверджений постановою КМУ № 594 від 30.05.2011 р.

Резюме

Звіт ІПВГ за 2020 рік є сьомим звітом України, який підготовлений відповідно до Стандарту ІПВГ. Даний звіт висвітлює підсумки діяльності 9 видобувних галузей України (а саме галузей видобування нафти та газу, кам'яного вугілля, руд заліза, титану, марганцю, глин вогнетривких, глин тугоплавких, піску кварцового, каміння будівельного) та галузі транспортування нафти та природного газу в 2020 році. Зокрема, у звіті наведено інформацію щодо запасів корисних копалин, обсягу та вартості їх видобування, експорту й імпорту, розвідувальних робіт, ролі держави у видобувних галузях. Звіт ІПВГ за 2020 рік також містить інформацію щодо нормативного та фіскального регулювання видобувних галузей, внеску видобувних галузей в економіку України, соціальних та благодійних платежів видобувних компаній та впливу видобувних галузей на довкілля. Крім цього, у даному звіті наведено дані щодо податкових та інших платежів видобувних галузей на користь держави та результатів проведення звірки таких платежів.

Внесок видобувних галузей в економіку України

У 2020 році внесок видобувних галузей у ВВП України становив 190,34 млрд грн, або 4,54% загального обсягу ВВП (5,59% - у 2019 році). Частка видобувних галузей у вартості експорту всіх товарів з України склала 5,96%, а у вартості загального експорту всіх товарів і послуг - 4,94% (3,42% - у 2019 році), її зростання здебільшого зумовлено нарощенням експорту неагломерованих руд заліза.

Частка платежів підзвітних видобувних галузей у всіх податкових і неподаткових надходженнях на користь держави у звітному році становила 11,21% (186 658 453,51 тис. грн). Найбільший обсяг платежів на користь держави було здійснено галуззю видобування нафти та природного газу (149 339 058,93 тис. грн). Внесок видобувних галузей у капітальні інвестиції України склав 10,66% їх загального обсягу в 2020 році, або 44 755,57 млн грн. Значні обсяги капітальних інвестицій було здійснено галузями видобування руд заліза та природного газу, які сумарно становили 76,83% капітальних інвестицій підзвітних видобувних галузей у 2020 році.

Згідно з даними Держстату, у 2020 році у видобувних галузях було зайнято 2,54% середньооблікової кількості штатних працівників України: 186,4 тис. осіб, серед яких 74,68% - чоловіки та 25,32% - жінки. Середньомісячна заробітна плата працівників видобувних галузей збільшилась порівняно з 2019 роком на 7,25% і склала 16 763 грн. За даними Мінекономіки, рівень тіньової економіки у видобувних галузях України в 2020 році зменшився на 9% відносно попереднього року і становив 41%.

Кам'яне вугілля

Галузь видобування вугілля є однією з пріоритетних та стратегічно важливих видобувних галузей України, так як суттєво впливає на енергетичну безпеку держави. Частка компаній з державною участю у загальному обсязі видобування кам'яного вугілля склала 9,97% у 2020 році. Проте, участь держави в галузі видобування вугілля є значною - держава здійснює фінансову підтримку підприємств вугільної галузі шляхом реалізації бюджетних програм, надання гарантій за позиками.

Запаси кам'яного вугілля сконцентровані на території 6 областей України, у звітному році їх обсяг зменшився на 0,16% порівняно з попереднім роком і становив 41 185,36 млн т. Більше, ніж 90% запасів кам'яного вугілля знаходяться на території 3 областей: Луганської, Донецької, Дніпропетровської.

Обсяг видобування кам'яного вугілля в 2020 році зменшився на 7,71% відносно 2019 року, що насамперед зумовлено зменшенням обсягів видобування у в Дніпропетровській області на 2 207,06 тис. т. Загальний обсяг видобування кам'яного вугілля у 2020 році становив 28 818,09 тис. т, 55,52% якого було здійснено на території Дніпропетровської області та 39,04% - на території Донецької.

У 2020 році обсяг експорт кам'яного вугілля зменшився на 82,94% порівняно з 2019 роком і склав 2,55 тис. т. Обсяг імпорту кам'яного вугілля також зменшився - на 19,60% відносно попереднього року до значення 16 951,03 тис. т. Основним напрямком експорту кам'яного вугілля з України була Польща, а імпорт в більшості здійснювався з Росії.

Нафта та природний газ

На галузь видобування нафти й газу припадає близько 80% платежів підзвітних видобувних галузей на користь держави, що робить її стратегічно важливою у формуванні доходів державного бюджету. Значна роль держави у функціонуванні галузі пов'язана з тим, що 100% акцій найбільшої компанії галузі АТ «НАК «Нафтогаз України» належить державі в особі КМУ. Крім того, держава сприяє розвитку нафтогазової галузі надаючи компаніям державні гарантії за кредитами та реалізуючи бюджетні програми.

Обсяг запасів нафти в Україні станом на кінець 2020 року становив 84 796 тис. т., обсяг запасів природного газу склав 719 064 млн куб. м. Загалом, в Україні зосереджено 216 родовищ нафти, найбільшими з яких є Глинсько-Розбишівське, Бугруватівське, Стинавське. Кількість родовищ природного газу в Україні становить 467, більшість з яких зосереджені в Полтавській, Харківській, Львівській областях.

Обсяг видобування нафти в 2020 році становив 1 671 тис. т, що на 2,91% менше за аналогічний показник попереднього року, а обсяг видобування природного газу склав 20 308 млн куб. м, що на 2,01% більше за обсяг видобування в 2019 році. Більшість обсягу видобутку природного газу (88,97%) було здійснено на території Харківської та Полтавської областей. Основна діяльність з видобування нафти й природного газу в Україні здійснювалась дочірніми компаніями АТ «НАК «Нафтогаз України» - ПАТ «Укрнафта» та АТ «Укргазвидобування».

На відміну від попереднього року, в 2020 році був присутній експорт нафти та природного газу. А саме, 80 тис. т нафти було експортовано в Білорусь, та 20,73 млрд куб. м газу було направлено в Словаччину, Болгарію й Австрію.

Обсяг імпорту нафти становив 1 245,59 тис. т, що на 57,54% більше, ніж в 2019 році. Більшу частину нафти (70,15%) було імпортовано з Азербайджану. Однак обсяг імпорту природного газу зменшився на 22,30% і склав 9,14 млрд куб. м.

Транспортування нафти та природного газу

У 2020 році було завершено процес з відокремлення діяльності транспортування природного газу від діяльності АТ «НАК «Нафтогаз України». ТОВ «Оператор ГТС України»

став єдиним сертифікованим оператором газотранспортної системи України. Увесь обсяг акцій ТОВ «Оператор ГТС України» належить АТ «Магістральні газопроводи України», яке підпорядковане Міністерству фінансів України.

В 2020 році обсяг транзиту природного газу зменшився на 37,72% і склав 55,8 млрд куб. м. Найбільший обсяг транзиту було направлено до Словаччини (69,00%). Імпорт природного газу в Україну в 2020 році збільшився на 12% порівняно з попереднім роком, а його обсяг становив 15,9 млрд куб. м. За допомогою механізму віртуального реверсу було імпортовано 45% природного газу. Загалом до підземних газосховищ України в 2020 році було закачано 12,7 млрд куб. м природного газу.

Постановою НКРЕКП від 29.07.2020 №1468 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 24 грудня 2019 року №3013» було скориговано коефіцієнти, які враховують період замовлення потужності, що застосовуються до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу та точок виходу в/з газотранспортної системи на регуляторний період 2020-2024 роки.

Обсяг транспортування нафти в 2020 році склав 15,8 млн т, що перевищило показник попереднього року на 1,94%. Більшість транспортування нафти здійснювалося в рамках транзиту (83,54%), решта - на НПЗ України.

Руди заліза

Галузь видобування руд заліза України є експортоорієнтованою, адже у звітному році вартість експорту неагломерованих руд заліза перевищила вартість експорту усіх інших підзвітних видобувних галузей. Видобування руд заліза в Україні у звітному періоді здійснювалося виключно приватними компаніями.

Станом на кінець 2020 року в Україні налічувалося 60 родовищ руд заліза, а обсяг їх запасів становив 18,065,04 млн т. Запаси руд заліза сконцентровані на території 6 областей України, і найбільший їх обсяг (48,61%) зосереджено в Дніпропетровській області.

Динаміка видобування руд заліза в 2020 році була позитивною, спостерігалось збільшення на 3,72% порівняно з 2019 роком. Загальний обсяг видобування становив 163,30 млн т, 75,24% з якого припадало на Дніпропетровську область. До компаній, що здійснювали значні обсяги видобування, належали: ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат», ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат», ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат», ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» та інші.

У звітному періоді, порівняно з 2019 роком, збільшився обсяг експорту неагломерованих (на 24,17%) та агломерованих (на 2,55%) руд заліза й зазначені показники становили 30 857,32 тис. т й 15 435,52 тис. т відповідно. Найбільша частка експорту руд заліза припадала на Китай. Обсяг імпорту руд заліза в 2020 році залишався незначним.

Руди титану

Україна володіє значними обсягами запасів руд титану і входить у перелік 10 країн-лідерів за обсягами розвіданих запасів. Більшість компаній галузі видобування руд титану в Україні приватні, і тільки одна компанія є державною - АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія». Станом на дату публікації даного звіту зазначена компанія перебувала у власності Фонду державного майна України і знаходилась в процесі приватизації.

Станом на кінець 2020 року, згідно з оцінкою Державної геологічної служби США, запаси руд титану (ільменіт, рутил) в Україні становили 8 400 тис. т, або 1,13% світових запасів. Обсяг виробництва титанових концентратів в Україні складав 6,87% обсягу світового виробництва, або 564 тис. т. Розвідка запасів руд титану проводилась на території Сумської, Житомирської, Харківської областей, а видобуток здійснювався в Дніпропетровській та Житомирській областях.

Обсяг експорту руд титану в 2020 році зменшився порівняно з 2019 роком на 13,53% і становив 536,87 тис. т. Експорт руд титану було здійснено в 44 країни. Обсяг імпорту руд титану у звітному періоді залишався незначним.

Руди марганцю

Україна посідає перше місце у світі за обсягом підтверджених запасів руд марганцю, а Нікопольський марганцеворудний басейн, розташований на території України, є найбільшим у світі. Видобування руд марганцю здійснюється виключно приватними компаніями.

Станом на кінець 2020 року загальний обсяг запасів руд марганцю становив 2 162,83 млн т., а обсяги видобування протягом 2020 року склали 3 849,50 тис. т. Запаси руд марганцю сконцентровані в 3 областях України (Запорізькій, Дніпропетровській, Херсонській), проте у звітному періоді видобування здійснювалось виключно на території Дніпропетровської області трьома компаніями: ПАТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат», ТОВ «Ландшафт».

Порівняно з 2019 роком, у звітному періоді обсяг експорту руд марганцю збільшився у понад 2 рази й досяг значення 69,30 тис. т. Найбільша частина експорту (83,30%) здійснювалась з США. Обсяг імпорту руд марганцю, навпаки, зменшився більше, ніж на 50% і склав 581,18 тис. т. Понад 90% руд марганцю було імпортовано з Гани.

Глини вогнетривкі

Запаси глин вогнетривких зосереджені на території 5 областей України, а видобування здійснюють тільки приватні компанії. Станом на кінець 2020 року, обсяг запасів глин вогнетривких становив 587,13 млн т, серед яких 75,79% сконцентровані на території Донецької області.

Видобування глин вогнетривких у 2020 році здійснювався на території Донецької (99,18% загального обсягу видобутку) та Запорізької (0,82%) областей. Загальний обсяг видобутку у звітному періоді становив 4 548 тис. т, що на 17,07% менше, ніж в 2019 році.

Обсяг експорту глин вогнетривких у 2020 році зменшився на 19,31% порівняно з попереднім роком і склав 4 042,63 тис. т. Обсяг імпорту залишався незначним.

Глини тугоплавкі

В Україні налічується 21 родовище глин тугоплавких, запаси яких зосереджені на території 8 областей України. Станом на 01.01.2021, обсяг запасів глин тугоплавких в Україні становив 76,87 млн т, 65,41% з яких зосереджені на території Донецької області.

Видобування глин тугоплавких в 2020 році здійснювалось виключно приватними компаніями на території Закарпатської (61,06% загального обсягу видобутку) та Донецької

(38,94%) областей. Загальний обсяг видобутку глин тугоплавких у 2020 році складав 218,38 тис. т.

Пісок кварцовий

Станом на кінець 2020 року, запаси піску кварцового в Україні зосереджувалися на території 17 областей України в 42 родовищах. Загальний обсяг запасів склав 240,57 млн т, серед яких 39,17% було сконцентровано на території Харківської області.

Обсяг видобування піску кварцового в 2020 році становив 1 421,73 тис. т. Видобування здійснювалося виключно приватними компаніями на території 9 областей України. У звітному році спостерігалось суттєве зростання обсягів видобутку, а саме - на 32,99% порівняно з 2019 роком. Зокрема, обсяг видобування на території Львівської області зріс на 135,92%, Чернігівської - на 21,01%, Херсонської - на 16,39%.

Каміння будівельне

Станом на 01.01.2021 в Україні налічувалося 946 родовищ гірських порід, що використовуються для виробництва каміння будівельного. Найбільші обсяги запасів каміння будівельного, а саме 54,02%, припадають на поклади граніту. Загальний обсяг запасів каміння будівельного станом на кінець 2021 року становив 7 906,80 млн куб. м, серед яких 20,91% припадало на Житомирську область, 12,27% - на Запорізьку, 9,56% - на Донецьку.

У 2020 році обсяг загального видобування каміння будівельного збільшився на 44,11%, а деяких гірських порід - збільшився в рази (гранодіориту - у 8 разів, габро-нориту - у 3 рази, лабрадориту - у 2 рази). Значний приріст обсягів видобування (більше, ніж у 4 рази) спостерігався в Хмельницькій області. Загальний обсяг видобування каміння будівельного становив 38 960,48 тис. куб. м у 2020 році, 21,73% якого припадало на Житомирську область.

Обсяг експорту гальки, гравію та щебню в 2020 році зменшився порівняно з 2019 роком на 25,34% і склав 3 409,19 тис. т. Найбільший обсяг експорту було направлено в Росію (72,44%). Натомість обсяг імпорту гальки, гравію та щебню порівняно з попереднім роком збільшився на 10,36% і становив 513,21 тис. т. На Білорусь припадало 39,67% імпорту, на Туреччину - 33,10%, на Румунію - 16,19%.

Звірка даних про податкові та інші платежі на користь держави

Обсяг податкових та неподаткових надходжень від компаній суттєвих видобувних галузей на користь держави у 2020 році, згідно з даними державних органів, складав 186 658 453,51 тис. грн, що на 11,42% більше, ніж у 2019 році. Галузь видобування нафти та природного газу (в т. ч. транспортування нафти і природного газу) мала найбільшу питому вагу в обсязі загальних надходжень - 89,48% або 167 014 400,80 тис. грн. У той же час, від компаній галузі видобування руд металів (руди заліза, титану та марганцю) на користь держави у 2020 році надійшло 5,76% від загального обсягу податкових та інших платежів або 10 752 674,85 тис. грн, а від компаній галузі видобування кам'яного вугілля - 4,76% або 8 891 377,86 тис. грн.

Як і у 2019 році, рентна плата за користування надрами була найбільшим в абсолютному та відсотковому вимірі видом платежу, сплаченим компаніями видобувних галузей на користь

держави - 26,24% від загального обсягу надходжень від підзвітних видобувних галузей або 48 987 010,31 тис. грн. На другому та третьому місці заходились податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) та податок на прибуток підприємств - 21,95% або 40 975 372,34 тис. грн та 21,52% або 40 177 554,47 тис. грн відповідно.

У 2020 році звіркою платежів в рамках Звіту ІПВГ було охоплено 54 видобувні компанії із загальною сумою суттєвих платежів на користь держави в обсязі 182 857 572,64 тис. грн (згідно з даними державних органів). Усі підзвітні видобувні компанії надали інформацію щодо обсягу податкових та інших платежів для проведення звірки, а тому повнота звірки платежів у Звіті ІПВГ за 2020 рік склала 100% (у Звіті ІПВГ за 2019 рік - 99,06%).

Суттєві розбіжності між даними державних органів та даними підзвітних видобувних компаній були виявлені у 39 компаній. Незалежний адміністратор сформував і надіслав компаніям додаткові запити з метою з'ясування причин таких розбіжностей і подальших коригувань інформації. У результаті цього, первинна розбіжність у сумі -5 467 065,15 тис. грн або -2,99% зменшилась до фінальної розбіжності в сумі 30 558,85 тис. грн або 0,02%. Результати звірки платежів у 2020 році наведені у **Розділі 9**, а результати дослідження розбіжностей наведені в **Додатку 11**.

3. Ініціатива щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях у світі та в Україні

Україна приєдналася до Ініціатива щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях (ІПВГ) у 2013 році. ІПВГ - це міжнародний стандарт, який передбачає розкриття інформації про стан справ у видобувному секторі країни та має на меті забезпечити прозорість в управлінні природними ресурсами країни. З моменту приєднання України до Ініціатива щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях було опубліковано 6 Звітів ІПВГ, які охоплюють сім календарних років (2013-2019 рр.). З кожним роком зміст звітів ставав більш детальним, і останні версії звітів розкривають інформацію про 9 видобувних галузей та галузь транспортування нафти та природного газу у порівнянні з 2 галузями в першому Звіті ІПВГ.

За 2020 рік відбулося 5 засідань Багатосторонньої групи з імплементації ІПВГ (БГ ІПВГ)¹. У результаті засідань було затверджено Звіт ІПВГ за 2017 рік, проект Звіту ІПВГ за 2018 рік, Звіт ІПВГ за 2019 рік, Робочий План на 2020 рік, Звіт про прогрес за 2019 рік та технічне завдання на розробку онлайн платформи ІПВГ².

У 2020 році була запущена тестова версія Електронної системи подання та аналізу звітності ІПВГ в Україні (далі - онлайн платформа ІПВГ) на веб-сайті <https://eiti.gov.ua/>. Функціонування даної платформи має на меті автоматизацію процесу впровадження ІПВГ в Україні шляхом створення електронної системи подання звітності. Верифікація наданих даних на онлайн платформі ІПВГ відбувається за допомогою електронно-цифрового підпису. Збір інформації від видобувних компаній для підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік здійснювався за допомогою цієї платформи³. Розробка онлайн платформи ІПВГ включена в план дій із впровадження Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2018-2020 і у 2021-2022 роках.

У другій половині 2020 року відбувалась друга валідація України згідно зі Стандартом ІПВГ 2016 року. На початку 2021 року Правління ІПВГ схвалило рішення, що Україна повністю виконала три з восьми коригувальних дій з моменту першої валідації країни. За результатами валідації, Україна отримала статус «значний прогрес із вдосконаленням» у впровадженні ІПВГ.

Правління ІПВГ також відзначило, що Україна матиме час до 1 квітня 2023 року для проведення коригувальних дій до наступної валідації. Коригувальні дії для України стосуються участі держави (Вимога 2.6 Стандарту ІПВГ), видобування (Вимога 3.2), повноти даних (Вимога 4.1), доходів від транспортування (Вимога 4.4), і операцій за участю державних підприємств (Вимога 4.5)⁴.

¹ Те саме, що і Багатостороння група зацікавлених осіб

² Річний Звіт про прогрес за 2020 рік, коротка версія, https://eiti.org.ua/wp-content/uploads/2021/10/Richnyy-zvit-Ukrai-ny-za-2020-rik_kоротka-versiia_final.docx.pdf

³ Річний Звіт про прогрес за 2020 рік, повна версія, https://eiti.org.ua/wp-content/uploads/2021/10/Richnyy-zvit-Ukrai-ny-za-2020-rik_povna-versiia_final.docx.pdf

⁴ Друга Валідація України: Звіт по остаточній оцінці Міжнародного Секретаріату ІПВГ, https://eiti.org/files/documents/ukr_-_second_validation_of_ukraine_2020_-_final_assessment.pdf

В таблиці нижче представлено важливі характеристики опублікованих Звітів ІПВГ України, такі як сфери охоплення звітів, обсяги платежів підзвітних видобувних галузей, обсяги платежів суттєвих компаній та повнота звірки.

Таблиця 3.1: Основні характеристики Звітів ІПВГ України

Звіт ІПВГ	Рік публікації звіту	Сфера охоплення звіту	Всього обсяг платежів усіх компаній підзвітних галузей	З них, суттєві платежі підзвітних компаній (підлягали звірці)	Повнота звірки
Звіт ІПВГ України за 2013	2015	Видобування природного газу і нафти; Транспортування природного газу і нафти	26,8 млрд грн	Звірка в розрізі платежів та компаній не проводилась	
Звіт ІПВГ України за 2014-2015	2017	+ Видобування вугілля; Видобування руд заліза; Видобування руд титану; Видобування руд марганцю	58,0 млрд грн - 2014 р.	55,6 млрд грн (95,8% від всього)	81,5%
			92,5 млрд грн - 2015 р.	88,4 млрд грн (95,5% від всього)	82,8%
Звіт ІПВГ України за 2016	2018	+ Видобування глин вогнетривких; Видобування глин тугоплавких; Видобування піску кварцового	105,0 млрд грн	100,1 млрд грн (95,4% від всього)	91,8%
Звіт ІПВГ України за 2017	2020	+ Видобування каміння будівельного	145,4 млрд грн	140,6 млрд грн (96,7% від всього)	98,4%
Звіт ІПВГ України за 2018	2021	10 галузей (без змін, порівняно з минулим роком)	187,9 млрд грн	183,4 млрд грн (97,6% від всього)	99,06%
Звіт ІПВГ України за 2019	2020	10 галузей (без змін, порівняно з минулим роком)	165,4 млрд грн	161,1 млрд грн (97,4% від всього)	99,06%
Звіт ІПВГ України за 2020	2021	10 галузей (без змін, порівняно з минулим роком)	186,7 млрд грн	182,9 млрд грн (98,0% від всього)	100%

На діаграмі нижче зображені ключові події впровадження ІПВГ в Україні з 2009 року.



Малюнок 3.1: Основні події в Україні в процесі імплементації ІПВГ

В рамках впровадження комунікаційної стратегії для популяризації ІПВГ проводяться релевантні публічні заходи та оновлюються медіа-ресурси. Зокрема, у 2020 було проведено чотири онлайн тренінги для представників підзвітних компаній та органів влади. Також функціонує веб-сайт <http://eiti.org.ua>, де знаходиться інформація про процес впровадження ІПВГ в Україні і в світі, актуальні новини, зміни та події, пов'язані з Ініціативою. На сайті представлено Стандарт ІПВГ, Звіти ІПВГ України, звіти з оглядом законодавства та інша корисна інформація.

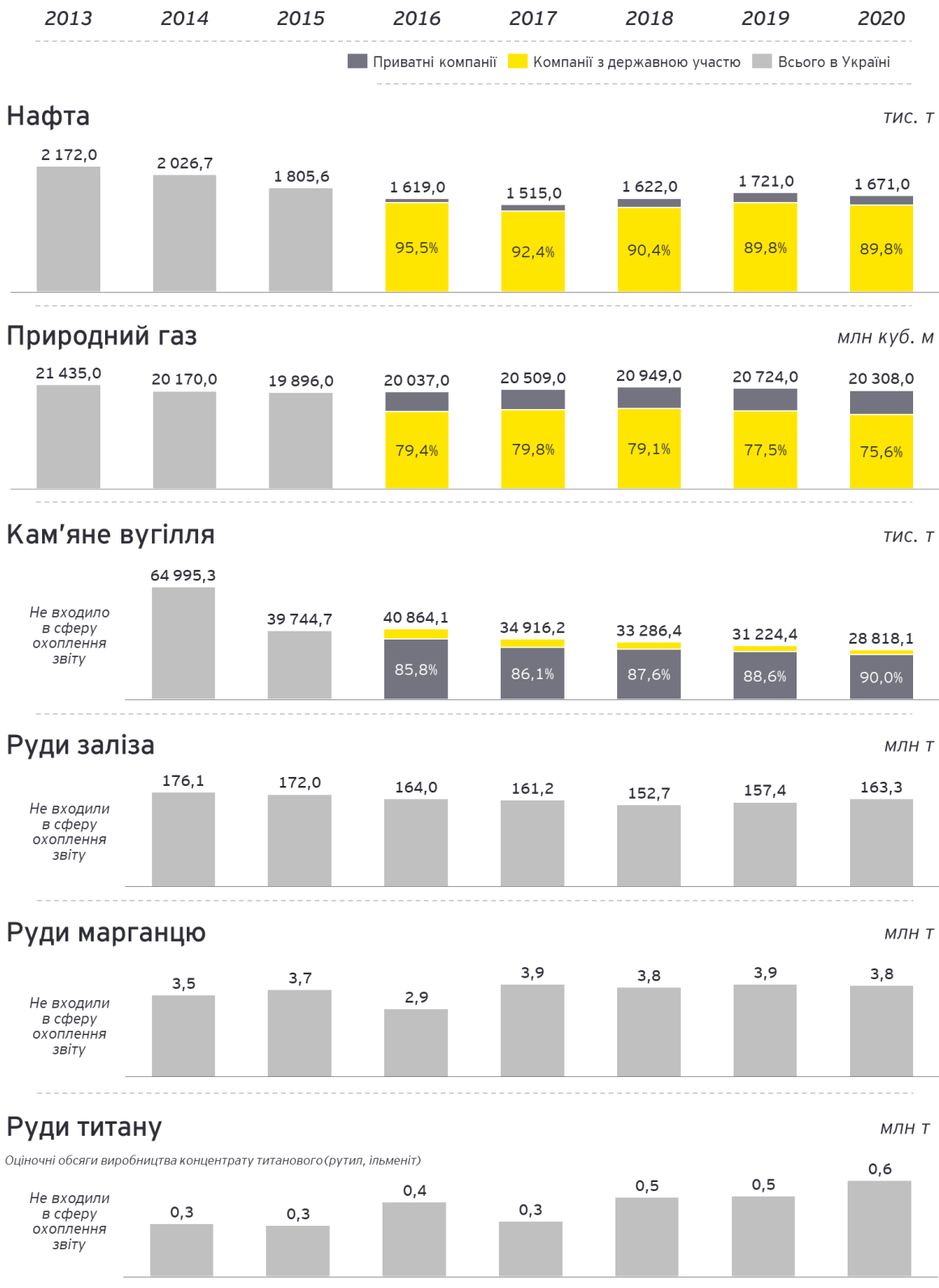
З 2020 року також функціонує онлайн платформа ІПВГ на веб-сайті <https://eiti.gov.ua/>, де розміщено актуальну інформацію про історію, мету, учасників ІПВГ, а також діє доступ до кабінетів видобувних компаній для подання звітності ІПВГ. На онлайн платформі ІПВГ також розміщена інформація про видобувний сектор в цілому, в тому числі запаси природних ресурсів, видобування та інше.

ІПВГ в Україні уможлиблює підтримка наступних організацій:

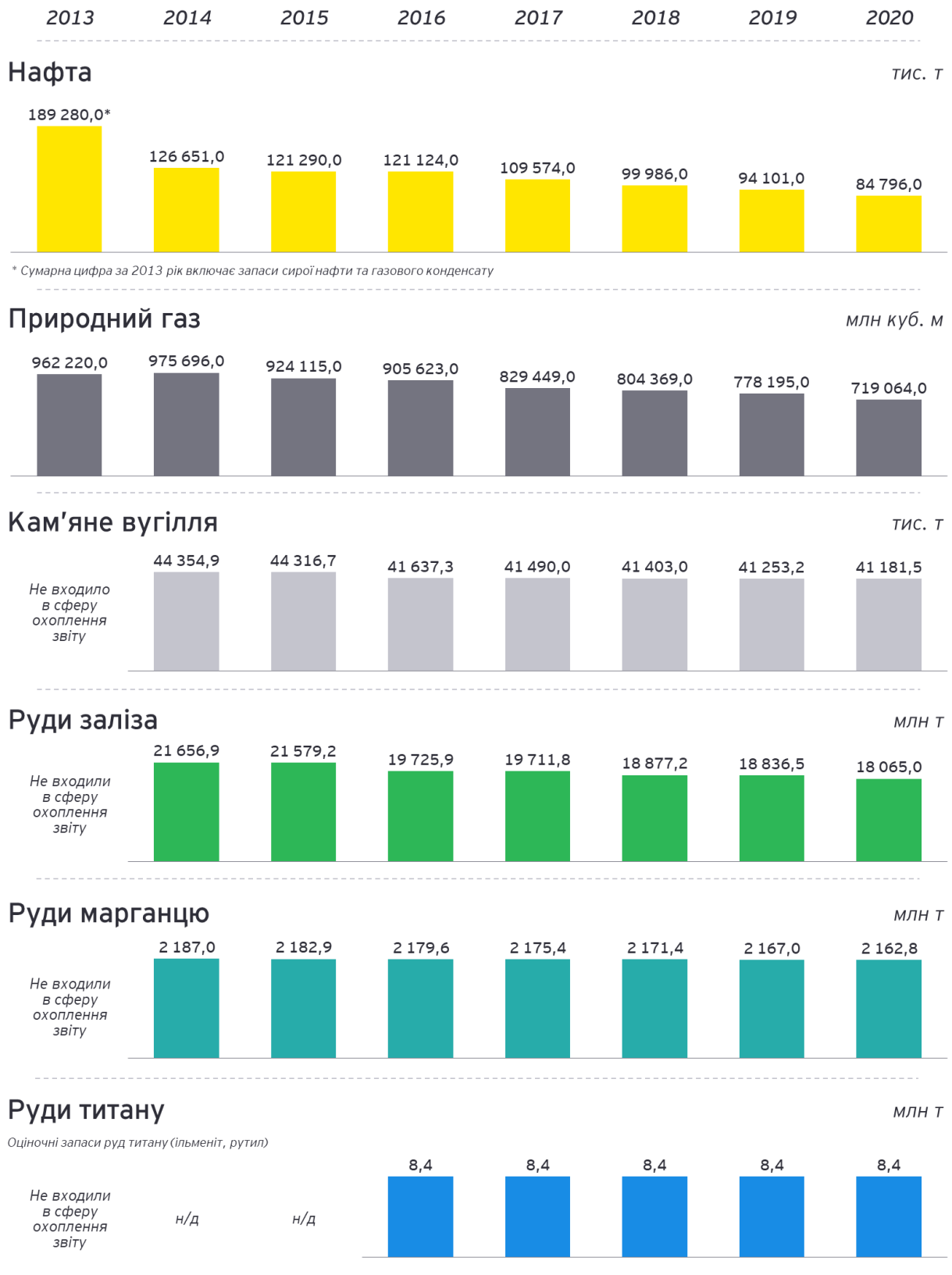
- ▶ Уряд Німеччини через проект «Ефективне управління державними фінансами III», що реалізується федеральною компанією Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ) GmbH;
- ▶ Міжнародний фонд «Відродження»;
- ▶ Агентство США з Міжнародного Розвитку (USAID) в Україні;
- ▶ та інші зацікавлені сторони (видобувні компанії, неурядові організації, уряд України та ін.).

Звіт ІПВГ за 2020 рік є сьомим національним Звітом ІПВГ України. На діаграмах нижче зображені консолідовані дані за ключовими показниками у розрізі основних видобувних галузей, що входили в сферу охоплення звіркою платежів.

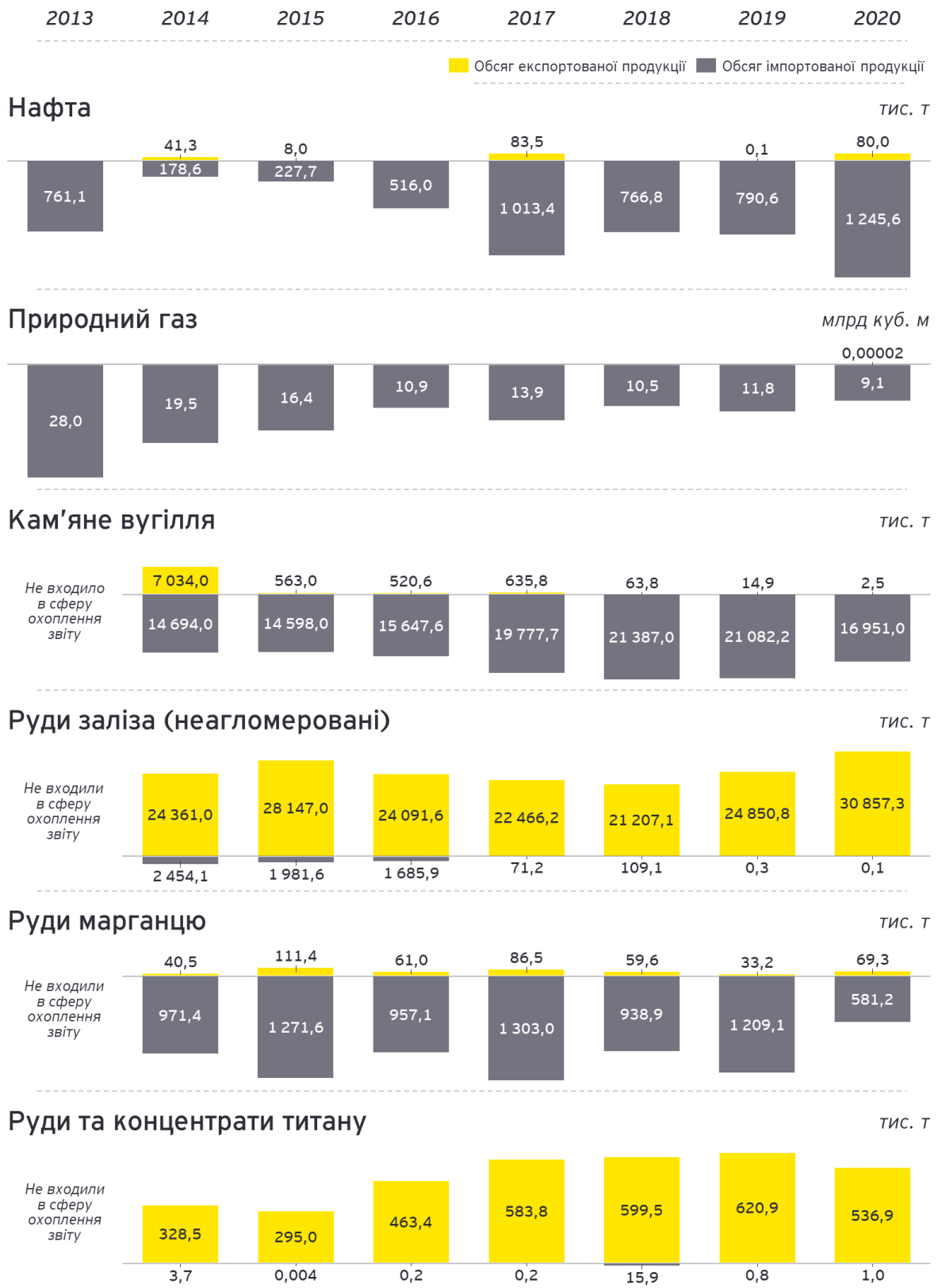
Дані за всі роки, охоплені 7-ома Звітами ІПВГ України - з 2013 по 2020 роки

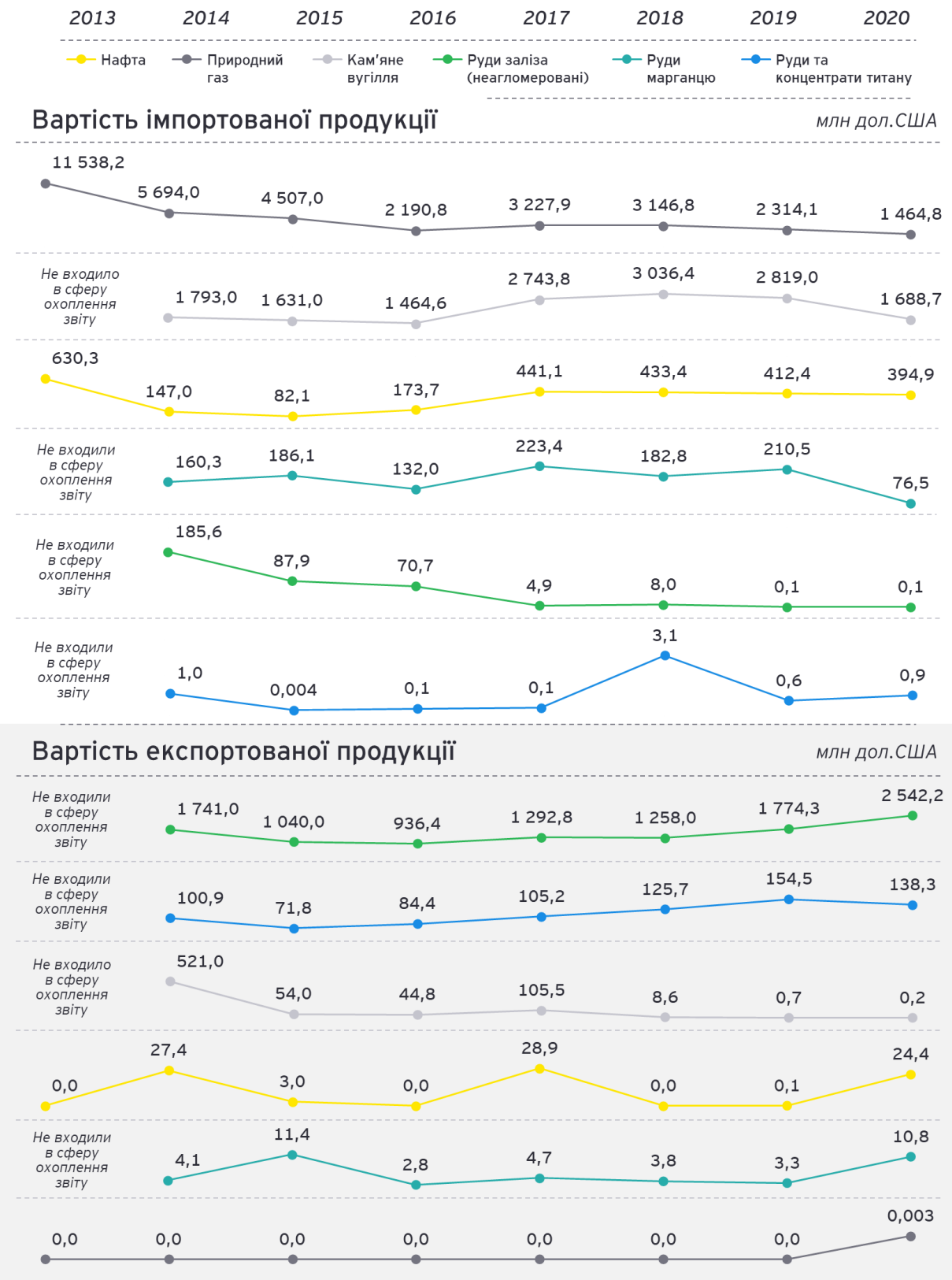
 Малюнок 3.2: Обсяги видобування корисних копалин у 2013-2020 рр.⁵


⁵ Згідно з даними Держгеонадра (ДНВП «Геоінформ України»), Мінекономіки, Геологічної служби США (для руд титану) стор. 20 з 645

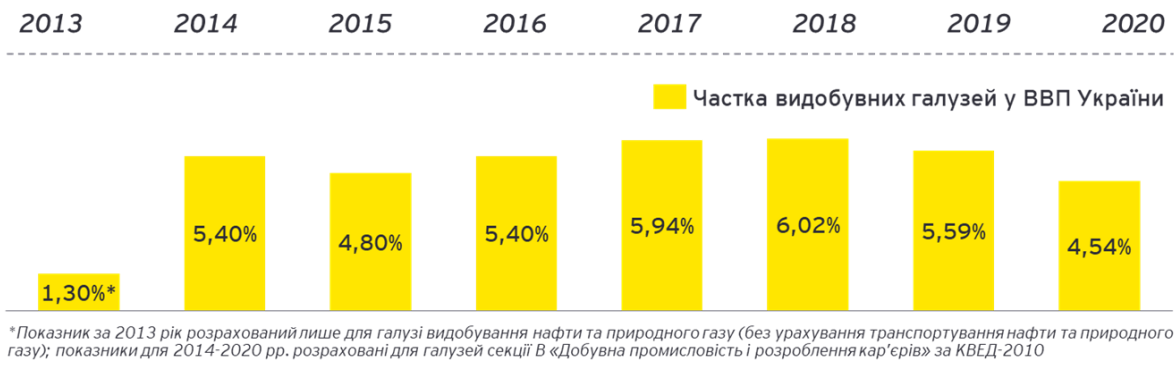
Малюнок 3.3: Балансові запаси корисних копалин у 2013-2020 рр. (станом на кінець року)⁶


⁶ Згідно з даними Держгеонадра (ДНВП «Геоінформ України»), Геологічної служби США (для руд титану).
стор. 21 з 645

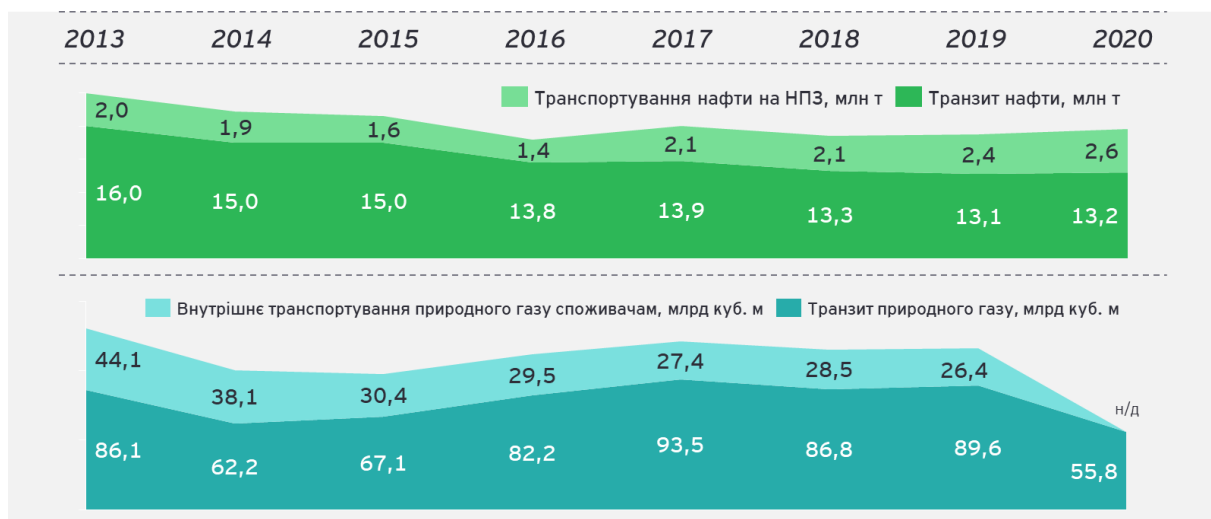
Малюнок 3.4: Обсяги імпорту та експорту корисних копалин у 2013-2020 рр.⁷

⁷ Згідно з даними Держстату

Малюнок 3.5: Вартість імпорту та експорту корисних копалин у 2013-2020 рр.⁸

⁸ Згідно з даними Держстату

Малюнок 3.6: Внесок видобувних галузей в економіку України у 2013-2020 рр.⁹



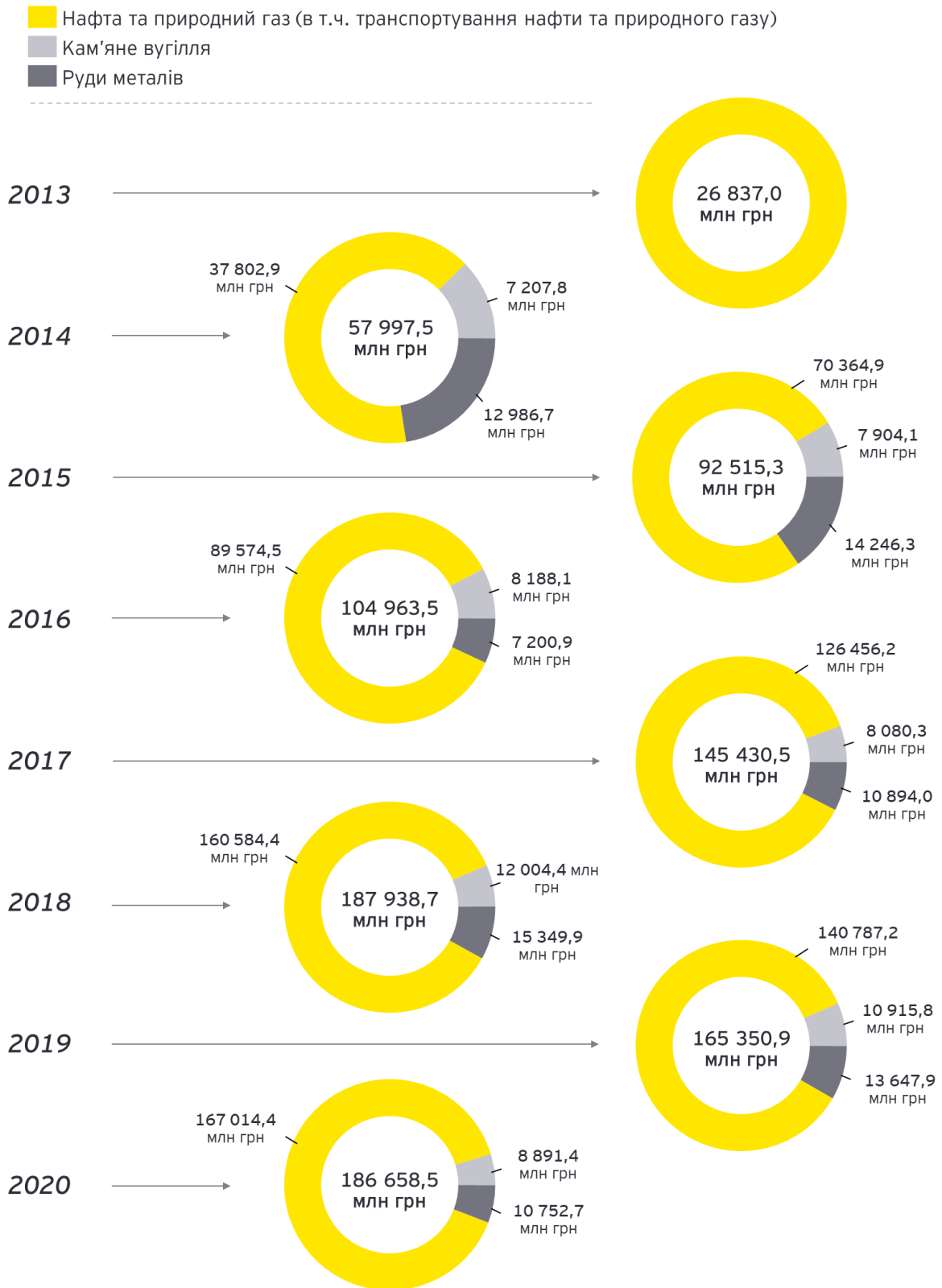
Малюнок 3.7: Обсяги транспортування нафти та природного газу у 2013-2020 рр.¹⁰



⁹ Розраховано на основі даних Держстату, Казначейства України, ДПС і ДМС (раніше - ДФС)

¹⁰ Згідно з даними оператора газотранспортної системи України (з 2020 року ТОВ «Оператор ГТС України», раніше - АТ «Укртрансгаз») та оператора магістральних нафтопроводів України (АТ «Укртранснафта»), АТ «НАК «Нафтогаз України»

Малюнок 3.8: Обсяг надходжень на користь держави від підзвітних видобувних галузей у 2013-2020 рр.¹¹



¹¹ Згідно з даними ДПС і ДМС (раніше -ДФС), Мінекономіки, Держгеонадра стор. 25 з 645

4. Методологія і підхід до підготовки звіту ІПВГ

4.1 Сфера охоплення Звіту ІПВГ

Підзвітні організації:

Сфера охоплення Звіту ІПВГ за 2020 рік включає інформацію про суб'єкти господарювання, незалежно від їх форми власності, які здійснювали господарську діяльність з видобування корисних копалин та транспортування нафти і природного газу територією України. Звіт ІПВГ за 2020 рік також охоплює інформацію від органів виконавчої влади, які контролюють справляння податкових та інших надходжень бюджету в розрізі кодів бюджетної класифікації доходів бюджету.

Контекстна інформація про видобувні галузі:

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 1.10.2021 р.), в контекстній частині Звіту ІПВГ за 2020 рік розкривається інформація про видобувні галузі та галузь транспортування нафти та природного газу, що перелічені нижче:

- ▶ видобування кам'яного вугілля;
- ▶ видобування нафти;
- ▶ видобування природного газу;
- ▶ видобування руд заліза;
- ▶ видобування руд титану;
- ▶ видобування руд марганцю;
- ▶ видобування глин вогнетривких;
- ▶ видобування глин тугоплавких;
- ▶ видобування піску кварцового (для виробництва скла);
- ▶ видобування каміння будівельного;
- ▶ транспортування нафти і природного газу.

Звірка платежів від видобувних компаній на користь держави:

Відповідно до рішення БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 1.10.2021 р.), у Звіті ІПВГ за 2020 рік звірці платежів на користь держави підлягали компанії тільки галузей видобування кам'яного вугілля, нафти та природного газу (в т. ч. транспортування нафти та природного газу), руд заліза, руд титану і руд марганцю (далі – підзвітні галузі).

Перелік видобувних компаній підзвітних галузей, що були включені до сфери охоплення звіркою у Звіті ІПВГ за 2020 рік, наведений у **Додатку 2**. Підхід до оцінки суттєвості надходжень на користь держави та визначення компаній, які повинні підлягати звірці, описаний в **Розділі 9.2**.

Старательська та дрібномасштабна розробка корисних копалин

З огляду на відсутність офіційної та достовірної інформації про старательську та дрібномасштабну розробку корисних копалин і географічне розташування можливих об'єктів такої діяльності на територіях, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження (зона проведення ООС), неможливо здійснити її повноцінну оцінку. У зв'язку з цим, а також зважаючи на відсутність інформації у відкритих джерелах, згідно з стор. 26 з 645

рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання від 1.10.2021 року) Звіт ІПВГ за 2020 рік не охоплює розкриття інформації щодо старательської та дрібномасштабної розробки корисних копалин. Проте БГ ІПВГ має намір розглянути питання такого виду видобувної діяльності, розробити план дій щодо висвітлення її в наступних Звітах ІПВГ або проаналізувати перешкоди до розкриття такої інформації.

Розкриття інформації суб'єктами господарювання що знаходяться на тимчасово непідконтрольній та з тимчасово окупованої території

Правовий режим тимчасово окупованої території АР Крим:

- ▶ Згідно з Законом України «Про забезпечення прав і свобод громадян та правовий режим на тимчасово окупованій території України» з 20 лютого 2014 року територія Автономної Республіки Крим (далі - АР Крим) та міста Севастополя є тимчасово окупованою територією.
- ▶ Протягом 2020 року правовий режим тимчасово окупованої території АР Крим також регулювався законом України «Про створення вільної економічної зони «Крим» та про особливості здійснення економічної діяльності на тимчасово окупованій території України» (далі - Закон про ВЕЗ)¹².
- ▶ Згідно з Законом про ВЕЗ, на території АР Крим та міста Севастополя на 10 років (до 2024 року) створюється вільна економічна зона «Крим» (далі - ВЕЗ «Крим»).
- ▶ На території ВЕЗ «Крим» діє особливий правовий режим економічної діяльності фізичних та юридичних осіб, у тому числі особливий порядок застосування норм регуляторного, податкового та митного законодавства України.
- ▶ Згідно зі ст. 5 Закону про ВЕЗ, на території ВЕЗ «Крим» не справляються загальнодержавні податки та збори і збір на обов'язкове державне пенсійне страхування, проте можуть справлятися місцеві податки та збори.
- ▶ Згідно зі ст. 12 Закону про ВЕЗ, особи, які перебували на обліку в контролюючих органах або мали місцезнаходження (місце проживання) на території АР Крим або міста Севастополя на початок тимчасової окупації, звільняються від обов'язку подання до контролюючих органів декларацій (крім митних декларацій), звітності та інших документів, пов'язаних з обчисленням і сплатою податків і зборів протягом строку тимчасової окупації та після її завершення.
- ▶ З 1 червня 2014 року вважається анульованою податкова реєстрація осіб, які станом на 31 травня 2014 року мали місцезнаходження (місце проживання) та перебували на обліку в контролюючих органах на території АР Крим або міста Севастополя. Така податкова реєстрація може бути відновлена, зокрема, після евакуації особи на іншу територію України.

¹² 21 листопада 2021 року Закон про ВЕЗ втратить чинність на підставі Закону України від 01.07.2021 р. № 1618-ІХ <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1618-20#Text>. Водночас, на тимчасово окупованій території АР Крим не будуть справлятися загальнодержавні та місцеві податки і збори, а платники податків із податковою адресою на тимчасово окупованій території звільняються від подачі декларацій, звітності та інших документів, пов'язаних з обчисленням і сплатою податків і зборів, відповідно до Закону України від 01.07.2021 р. № 1617-ІХ <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1617-IX#Text>. Митні платежі щодо товарів, які переміщуються через митний кордон України з та на тимчасово окуповану територію, не будуть справлятися на підставі Закону України від 01.07.2021 р. № 1619-ІХ, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1619-IX#Text>

- ▶ Фізичні та юридичні особи (відокремлені підрозділи), які мають податкову адресу (місцезнаходження) на території ВЕЗ «Крим», прирівнюються з метою оподаткування до нерезидента.

Правовий режим тимчасово окупованих територій Донецької та Луганської областей (зона проведення ООС):

- ▶ Відповідно до Указу Президента «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 13 квітня 2014 року «Про невідкладні заходи щодо подолання терористичної загрози і збереження територіальної цілісності України», з квітня 2014 року на окремих територіях Донецької та Луганської областей розпочалось проведення антитерористичної операції (далі - АТО).
- ▶ Порядок забезпечення підтримки суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність на території проведення АТО, передбачений Законом України «Про тимчасові заходи на період проведення антитерористичної операції».
- ▶ Указом Президента України № 116/2018 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 30 квітня 2018 року «Про широкомасштабну антитерористичну операцію в Донецькій та Луганській областях» 30 квітня 2018 року припинено АТО та розпочато проведення Операції Об'єднаних Сил (далі - ООС).
- ▶ Відзначимо, що протягом 2020 р. (як і для наступних років) для підприємств зони ООС не було встановлено загального звільнення від подання звітності, нарахування і сплати податків і зборів. Податковим Кодексом України та іншим законодавством було встановлено низку пільг для підприємств непідконтрольних територій.
- ▶ При цьому платники податків мали право, але не обов'язок, здійснити перереєстрацію в інші області України і місто Київ в порядку, передбаченому ст. 4 Закону України «Про тимчасові заходи на період проведення антитерористичної операції».
- ▶ Перелік тимчасово окупованих територій Донецької та Луганської областей станом на 2020 рік закріплено в Розпорядженні КМУ від 7 листопада 2014 р. № 1085-р «Про затвердження переліку населених пунктів, на території яких органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження, та переліку населених пунктів, що розташовані на лінії зіткнення» та в Указі Президента України від 7 лютого 2019 року № 32/2019 «Про межі та перелік районів, міст, селищ і сіл, частин їх територій, тимчасово окупованих у Донецькій та Луганській областях». Тимчасово окуповані території охоплюють значну частину вищевказаних областей.

Незалежний адміністратор розуміє, що станом на 2020 р. зона проведення ООС та тимчасово окуповані території переважно або повністю не контролювалися українським урядом, а низка підприємств призупинили чи припинили діяльність. У зв'язку з вищезазначеним, існує висока імовірність того, що ці підприємства могли:

- а) припинити роботу, не повідомивши про це українські державні органи;
- б) не здійснювати господарську діяльність у 2020 році через проведення ООС;
- в) не подавати звітність / подавати її із затримками (що могло призвести до неповноти та/ або недостовірності таких даних) та не сплачувати податки до бюджету України;
- г) змінити своє місцезнаходження, не повідомивши українські державні органи.

Крім того, сама можливість зв'язку з тими підприємствами, які не перереєструвались на підконтрольну Україні територію України, є дуже обмеженою, що унеможлиблює проведення процедур, передбачених Стандартом ІПВГ, щодо таких підприємств. Додатково, державні органи та органи місцевого самоврядування, а також державні та комунальні підприємства та установи, які були переміщені з зони ООС, можуть мати проблеми з технічною можливістю надання інформації, необхідної для проведення звірки (наприклад, якщо інформація була втрачена чи знищена у зв'язку з проведенням ООС).

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 14 грудня 2020 року) та враховуючи об'єктивні труднощі та обмеження, висвітлені вище, у Звіті ІПВГ за 2020 рік не розкривається інформація про видобувну діяльність, що здійснюється на територіях, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження. Проте БГ ІПВГ розглянуло можливість розкрити таку інформацію тоді, коли дані про діяльність видобувних галузей на непідконтрольних територіях буде доступною.

4.2 Збір інформації

Процес збору інформації від видобувних компаній підзвітних видобувних галузей (в т. ч. транспортування нафти та природного газу), а також від державних органів, включала такі етапи:

- ▶ Консультації з членами БГ ІПВГ і представниками Міненерго щодо сфери охоплення Звіту ІПВГ, а також переліку інформації, яку необхідно включити в опитувальні форми;
- ▶ Складання окремих запитів для державних органів зі списку, що наведений у **Додатку 1**, та відповідного супроводжувального листа за підписом Міненерго;
- ▶ Розсилання Міненерго та Незалежним адміністратором опитувальних форм і запитів з підписаними супроводжувальними листами від Міненерго;
- ▶ Заповнення опитувальних форм з боку компаній та державних органів згідно з офіційними формами звітності, передбаченими Законом України №2545-VIII «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях»¹³ та затвердженими постановою КМУ від 23.09.2020 р. №858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»¹⁴, а також окремих опитувальних форм з боку компаній щодо участі держави, затверджених БГ ІПВГ;
- ▶ Надсилання підзвітними організаціями заповнених опитувальних форм на електронну адресу eiti@mev.gov.ua або заповнення підзвітними організаціями опитувальних форм на онлайн платформі - Електронній системі подання та аналізу звітності Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях (ІПВГ) в Україні <https://eiti.gov.ua/>.
- ▶ Отримання заповнених опитувальних форм відповідальною особою з боку Міненерго та передача Незалежному адміністратору захищеними каналами зв'язку;
- ▶ Обробка опитувальних форм Незалежним адміністратором та формування відповідних інтегрованих показників та інформації для підготовки Звіту ІПВГ.

¹³ Закон України №2545-VIII, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2545-19#Text>

¹⁴ Постанова КМУ від 23.09.2020 р. №858, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/858-2020-n#n14>

4.3 Процедури аудиту та підтвердження в видобувних компаніях та державних органах

Незалежним адміністратором було проаналізовано процедури аудиту та підтвердження в органах державної влади та суб'єктах господарювання державного сектору економіки, а також зміни в законодавстві України щодо аудиту та підтвердження у видобувних компаніях.

4.3.1 Зміни в законодавстві України щодо аудиту та підтвердження у видобувних компаніях

Законодавство України, спрямоване на запровадження обов'язкового аудиту та обов'язку ведення звітності за міжнародними стандартами для суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, включає:

- ▶ Закон України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» № 996-ХІV від 16 липня 1999 року (далі - «Закон про бухгалтерський облік»);
- ▶ Закон України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» від № 2258-VIII від 21 грудня 2017 року (далі - «Закон про аудит»).

Відповідно до Закону про аудит, аудиторська діяльність в Україні здійснюється відповідно до міжнародних стандартів аудиту¹⁵.

Закон про бухгалтерський облік серед суб'єктів обов'язкового аудиту визначає «суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях» (далі - «видобувні компанії») у значенні, наведеному в Законі про ІПВГ. Отже, відповідний обов'язок покладається на юридичних осіб незалежно від форм власності, які здійснюють:

- ▶ користування надрами для геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення,
- ▶ видобування корисних копалин загальнодержавного значення,
- ▶ виконання робіт (здійснення діяльності), передбачених угодою про розподіл продукції щодо корисних копалин загальнодержавного значення,
- ▶ транспортування трубопроводами вуглеводнів, у тому числі з метою транзиту.

Видобувні компанії зобов'язані:

- ▶ складати фінансову звітність за Міжнародними стандартами фінансової звітності¹⁶
- ▶ підтверджувати фінансову звітність аудиторським звітом;
- ▶ не пізніше ніж до 30 квітня року, що настає за звітним періодом, оприлюднювати річну фінансову звітність та річну консолідовану фінансову звітність разом з аудиторським висновком на своїй веб-сторінці (у повному обсязі) та в інший спосіб у випадках, визначених законодавством¹⁷.

За порушення порядку оприлюднення (консолідованої) фінансової звітності разом з аудиторським звітом встановлено адміністративну відповідальність¹⁸.

¹⁵ Ч. 5 ст. 7 Закону про аудит

¹⁶ П. 2 ст. 12-1 Закону про бухгалтерський облік, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/996-14/ed20200703#n218>

¹⁷ П. 3 ст. 14 Закону про бухгалтерський облік, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/996-14/ed20200703#n237>

¹⁸ Відповідно до ст. 163-16 КУпАП за порушення порядку оприлюднення фінансової звітності або консолідованої фінансової звітності разом з аудиторським звітом на відповідальних осіб може бути накладений штраф у розмірі від однієї тисячі до трьох тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.

4.3.2 Процедури аудиту та підтвердження в органах державної влади та суб'єктах господарювання державного сектору економіки

Державний фінансовий аудит (урядовий контроль). Згідно з Законом України «Про основні засади здійснення державного фінансового контролю в Україні» від 26 січня 1993 року № 2939-XII, контроль за достовірністю бухгалтерського обліку і фінансової звітності в міністерствах та інших органах виконавчої влади, в державних фондах, у бюджетних установах і у суб'єктів господарювання державного сектору економіки, а також на підприємствах і в організаціях, які отримують кошти з бюджетів усіх рівнів та державних фондів або використовують державне чи комунальне майно, здійснюють органи державного фінансового контролю.

Державний фінансовий контроль забезпечується через проведення державного фінансового аудиту, перевірки державних закупівель та інспектування в порядку, встановленому КМУ¹⁹.

Органом, уповноваженим на проведення державного фінансового аудиту, є Державна аудиторська служба. Аудит проводиться згідно із затвердженим планом проведення заходів державного фінансового контролю, що розміщується на її офіційному веб-сайті. Застосування міжнародних стандартів під час його проведення законодавством не вимагається. Звіти про результати проведених аудитів знаходяться в публічному доступі²⁰ та можуть бути використані для підготовки Звіту в разі їх наявності.

Державний зовнішній фінансовий аудит (парламентський контроль). Контроль за використанням бюджетних коштів від імені Верховної Ради України здійснює Рахункова палата²¹. Відповідно до Закону України «Про Рахункову палату», Рахункова палата, зокрема, проводить фінансовий аудит, який полягає у перевірці, аналізі та оцінці правильності ведення, повноти обліку і достовірності звітності щодо надходжень і витрат бюджету, встановлення фактичного стану справ щодо цільового використання бюджетних коштів, дотримання законодавства при здійсненні операцій з бюджетними коштами. Зазначені заходи здійснюються у тому числі щодо діяльності ДПС, ДМС та інших органів, що контролюють справляння надходжень до державного бюджету.

Рахункова палата застосовує у своїй діяльності основні принципи діяльності Міжнародної організації вищих органів фінансового контролю (INTOSAI), Європейської організації вищих органів фінансового контролю (EUROSAI) та Міжнародні стандарти вищих органів фінансового контролю (ISSAI) в частині, що не суперечить Конституції та законам України²².

Рахункова палата публікує звіти за результатами державного фінансового аудиту на своєму офіційному веб-сайті: <https://rp.gov.ua/FinControl/FinReports/?id=851> (посилання на звіти за 2020 рік). Дані звітів Рахункової палати (за їх наявності) можуть бути використані для

¹⁹ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення Державною аудиторською службою, її міжрегіональними територіальними органами державного фінансового аудиту діяльності суб'єктів господарювання» № 252 від 27 березня 2019 р., <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/252-2019-p#Text>

²⁰ Режим доступу: <https://dasu.gov.ua/ua/plugins/userPages/70> (для прикладу - звіти, опубліковані у 2020 році).

²¹ Ч.2 ст.26 Бюджетного кодексу України, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2456-17#n527>; ст. 4 Закону України «Про Рахункову палату» від 02.07.2015 № 576-VIII, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/576-19#Text>

²² Ч. 7 ст. 3 Закону України «Про Рахункову палату», від 02.07.2015 № 576-VIII, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/576-19#Text>

цілей підготовки Звіту, проте через узагальнений характер не можуть вважатися достатніми для підтвердження надходжень відповідно до вимог Стандарту ІПВГ.

Внутрішній аудит розпорядників бюджетних коштів. Органи державної влади, органи місцевого самоврядування, а також організації, створені ними у встановленому порядку, що повністю утримуються за рахунок відповідно державного чи місцевого бюджету²³, в особі їх керівників організують внутрішній контроль і внутрішній аудит та забезпечують їх здійснення у своїх установах, а також на підприємствах, в установах та організаціях, що належать до сфери їх управління. Внутрішнім аудитом є діяльність, спрямована на удосконалення системи управління, внутрішнього контролю, запобігання фактам незаконного, неефективного та нерезультативного використання бюджетних коштів, виникненню помилок чи інших недоліків у діяльності розпорядника бюджетних коштів і підприємств, установ та організацій, що належать до сфери його управління, та яка передбачає надання незалежних висновків і рекомендацій.

Основні засади здійснення внутрішнього контролю і аудиту визначаються КМУ²⁴. Внутрішній аудит проводиться відповідно до стандартів, розроблених та затверджених Міністерством фінансів України²⁵. Для здійснення внутрішнього аудиту керівник утворює самостійний структурний підрозділ внутрішнього аудиту в порядку, визначеному КМУ²⁶.

Однак враховуючи, що результати внутрішнього аудиту не є публічними, а також з огляду на існуючі недоліки у фактичному проведенні внутрішнього контролю²⁷, такі результати не можуть бути використані Незалежним адміністратором у цілях підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік.

4.3.3 Перешкоди для належного підтвердження даних за 2020 рік

Враховуючи вищенаведене, фінансова звітність видобувних компаній підлягала обов'язковому аудиту за 2020 рік і достовірність відповідних даних для цілей Звіту ІПВГ може бути підтверджена належним чином шляхом подання аудиторського висновку.

Натомість, результати державного фінансового аудиту в органах державної влади не можуть забезпечити Незалежного адміністратора повною та/або достовірною інформацією, необхідною для звірки даних, у зв'язку з її узагальненим характером або у зв'язку з відсутністю такої інформації в публічному доступі.

²³ Визначення «розпорядників бюджетних коштів» відповідно до Бюджетного кодексу України, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2456-17>

²⁴ Постанова КМУ «Про затвердження Основних засад здійснення внутрішнього контролю розпорядниками бюджетних коштів та внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 28 вересня 2011 р. № 1001» № 1062 від 12 грудня 2018 р., <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1062-2018-n#n17>

²⁵ Наказ Міністерства фінансів України «Про затвердження Стандартів внутрішнього аудиту» від 04 жовтня 2011 року № 1247, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1219-11>.

²⁶ Постанова КМУ «Деякі питання здійснення внутрішнього аудиту та утворення підрозділів внутрішнього аудиту» №1001 від 28 вересня 2011 р., <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1001-2011-n#Text>

²⁷ Див. опис недоліків, представлені у тексті Концепції реалізації державної політики у сфері реформування системи державного фінансового контролю до 2020 року, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/310-2018-%D1%80#Text>; у Стратегії реформування системи управління державними фінансами на 2017-2020 роки, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/142-2017-%D1%80#Text>; в Інформації про стан функціонування державного внутрішнього фінансового контролю у 2020 році, https://mof.gov.ua/storage/files/%D1%81%D1%82%D0%BD_%D0%94%D0%92%D0%A4%D0%9A_2020_%D1%80%D1%96%D0%BA.pdf

4.4 Якість даних та їхнє підтвердження

Процедура перевірки даних Звіту ІПВГ базується на відповідних міжнародних стандартах з аудиту, таких як ISRS 4400 (Завдання з виконання погоджених процедур стосовно з фінансової інформації) та МСА 505 (Зовнішні підтвердження). Проте процедури такої перевірки даних не є аудитом чи висновком, що повинні бути підготовленими відповідно до Міжнародних стандартів аудиту та Стандартів перевірок. Отже, не будуть робитись висновки з надання впевненості щодо якості власне наданих компаніями та державними органами даних або виявлення шахрайства та помилок, що могли бути допущені компаніями та/або державними органами. Інформація, що буде представлена у Звіті ІПВГ, та/або інформація, надана компаніями видобувних галузей та державними установами, не підлягатиме контролю або процедурам перевірки, якщо інше не зазначено у Стандарті ІПВГ. Відповідна позиція буде чітко розкрита у Звіті про техніко-економічну оцінку та Звіті ІПВГ.

Незалежний адміністратор вважав інформацію, надану підзвітними організаціями, повною та достовірною, оскільки:

- ▶ Повнота та достовірність даних, наданих з боку видобувних компаній (приватних та державних), буде підтверджуватись підписами вищих посадових осіб цих компаній, які гарантують коректність надання даних, та/або висновками зовнішнього аудитора щодо наданих даних (у випадку наявності зазначеного висновку), по кожній компанії.

У разі подання видобувними компаніями Звіту про платежі на користь держави в електронному вигляді через електронну систему ІПВГ, достовірність даних буде підтверджуватись кваліфікованим електронним підписом відповідних посадових осіб таких видобувних компаній.

- ▶ Повнота та достовірність даних, отриманих від центральних та регіональних органів влади буде підтверджуватись підписами вищих посадових осіб відповідного органу, а також принципами взаємодії різних органів влади.

Крім того, передбачається гарантування достовірності інформації, отриманої від компаній, на базі чинних нормативно-правових актів щодо впровадження ІПВГ в Україні.

Інформація щодо наявності у підзвітних видобувних компаній фінансової звітності та аудиторського підтвердження наведена у **Додатку 8**.

5. Загальна інформація про видобувні галузі

5.1 Видобування кам'яного вугілля

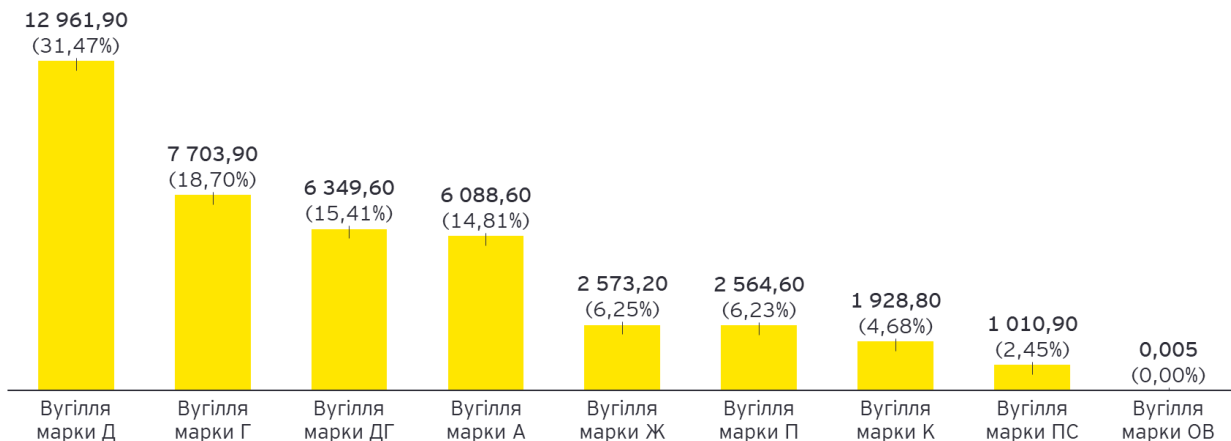
5.1.1 Запаси вугілля

Станом на 01.01.2021 р. обсяг балансових запасів кам'яного вугілля в Україні становив 41 185,36 млн т. В основному запаси кам'яного вугілля поширені на території двох басейнів - Донецького та Львівсько-Волинського (Малюнок 5.1).



Малюнок 5.1: Географічне розташування басейнів кам'яного вугілля в Україні

Запаси кам'яного вугілля в Україні належать до різних марок за класифікацією якості. Зокрема, найбільша частка запасів припадає на кам'яне вугілля марки Д (довгополум'яне) - 31,48% загального обсягу запасів, а також на вугілля марки Г (газове) - 18,71% та марки ДГ (довгополум'яно-газове) - 15,42%. Решта запасів належать до кам'яного вугілля марок А (антрацити), Ж (жирне), П (пісне), К (коксівне) та інших.



Малюнок 5.2: Структура балансових запасів кам'яного вугілля за марками станом на 01.01.2021 р., млн т²⁸

Найбільша частка балансових запасів кам'яного вугілля в Україні (97,30% або 40 072,83 млн т) зосереджена в Донецькому вугільному басейні, який розташований на території Дніпропетровської, Донецької, Луганської та Харківської областей. Значну частину балансових запасів Донецького басейну складає вугілля марок Д (32,43%), Г (18,18%), ДГ (15,02%), А (15,23%).

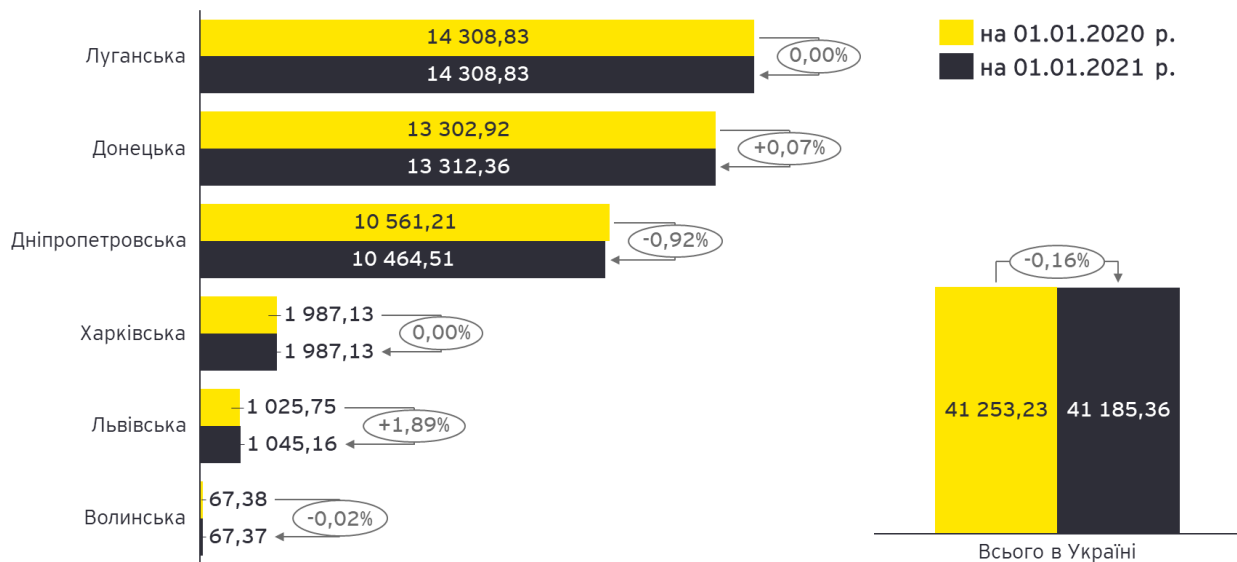
В Донецькому басейні нараховується близько 120 робочих пластів, серед яких 65 знаходяться в стані експлуатації. Вугільні пласти басейну належать до тонких пластів, а глибина їх залягання варіюється від 60-70 м до 1 500-1 700 м й зростає в північно-східному напрямку.

Станом на 01.01.2021 р., в Донецькому басейні 18 563,2 млн т балансових запасів кам'яного вугілля розроблялися та були підготовлені до освоєння, 10 774,7 млн т - знаходилися на резервних розвіданих ділянках та були підготовлені до освоєння, а решта запасів ще не були підготовлені до промислового освоєння.

На території Львівсько-Волинського басейну зосереджено значно менші обсяги запасів вугілля - 1 112,53 млн т або 2,70% загального обсягу балансових запасів. Львівсько-Волинський басейн розташований в південно-західній окраїні Волино-Подільської плити й займає північно-східну частину Волинської й південно-західну частину Львівської областей. Станом на 01.01.2021 р. у Львівсько-Волинському басейні розроблялися і були підготовлені до освоєння 803,0 млн т балансових запасів вугілля. Потужність покладів кам'яного вугілля зростає в напрямі від північного сходу до південного заходу в межах 600-1 200 м. Балансові запаси басейну включають кам'яне вугілля марок ДГ (22,28%), Г (39,38%), Ж (23,78%), К (14,56%).

В 2020 році обсяг запасів кам'яного вугілля зменшився на 0,16% порівняно з 2019 роком. Як і в попередньому році, запаси кам'яного вугілля були сконцентровані на території шести областей: Луганської (34,74% загального обсягу балансових запасів), Донецької (32,32%), Дніпропетровської (25,41%), Харківської (4,82%), Львівської (2,54%), Волинської (0,16%) (Малюнок 5.3).

²⁸ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Вугілля (випуск 22), 2021 р.
стор. 35 з 645



Малюнок 5.3: Структура балансових запасів кам'яного вугілля за областями станом на 01.01.2020 р. та 01.01.2021 р., млн т²⁹

5.1.2 Суттєві розвідувальні роботи

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», у 2020 році проводився ряд розвідувальних робіт на території Донецького басейну. Зокрема, виконувались геологорозвідувальні роботи на Межівській площі, проводились роботи з детальної геолого-економічної оцінки на таких об'єктах: шахти «Дніпровська», «ім. М. І. Сташкова», «Благодатна», імені Героїв космосу Дніпропетровської області, шахта «Красноармійська Західна № 1» Донецької області.

На території Львівсько-Волинського басейну геолого-розвідувальні роботи не проводились.

5.1.3 Обсяги та вартість видобування кам'яного вугілля

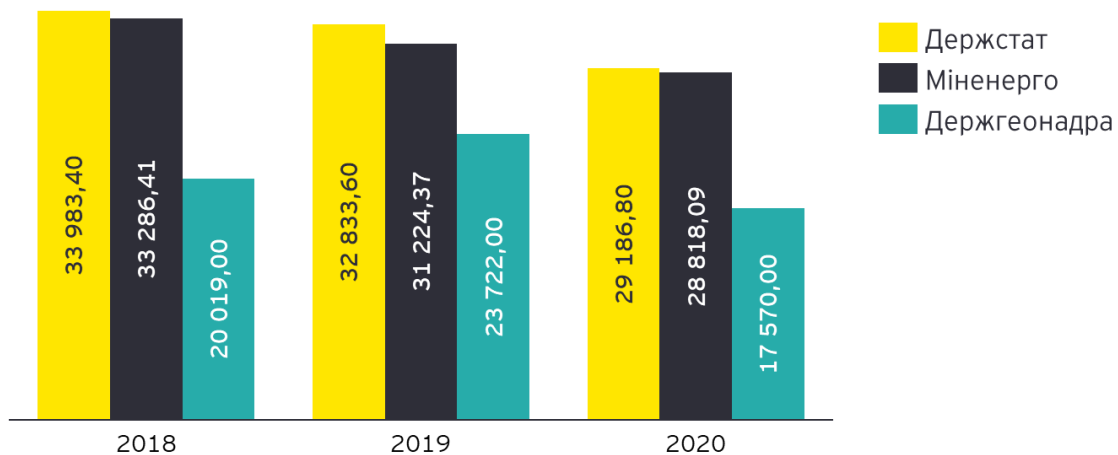
5.1.3.1 Обсяги видобування кам'яного вугілля

Дані щодо обсягів видобування кам'яного вугілля було зібрано з джерел таких державних органів: Держстат, Міненерго, Держгеонадра (збір та обробку даних для Держгеонадра здійснює її науково-виробнича установа ДНВП «Геоінформ України»). Дані щодо видобування, зібрані з наведених вище джерел інформації, відрізняються між собою: розбіжність значень Держстату та Міненерго становить 1,26%, Держстату та Держгеонадра - 39,80%, Міненерго та Держгеонадра - 39,03% (Малюнок 5.4). Причиною таких розбіжностей може бути застосування державними органами різних підходів до обліку інформації. Наприклад, Держгеонадра здійснює збір даних щодо видобування кам'яного вугілля на основі звітних форм № 5-гр (тверді горючі, металічні та неметалічні корисні копалини)³⁰, які щорічно заповнюються й подаються користувачами надр. Згідно з даними

²⁹ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Вугілля (випуск 22), 2021 р.

³⁰ Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України № 97 від 14.03.2016 «Про затвердження форм звітності щодо обліку запасів корисних копалин та інструкцій з їх заповнення», <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0789-16#n20>

формами, показники зміни балансових запасів у результаті видобутку та зміни балансових запасів у результаті втрат під час видобутку враховуються окремо, що може бути однією з причин розбіжності даних Держгеонадра з іншими джерелами інформації. Держстат здійснює збір інформації щодо обсягу видобутку кам'яного вугілля відповідно до форми державного статистичного спостереження № 1П-НПП (річна) «Звіт про виробництво та реалізацію промислової продукції»³¹. Форма № 1П-НПП (річна) містить дані про кількість виробленої продукції (в т. ч. супутньої, побічної) включно з продукцією, призначеною для подальшої переробки на тому самому підприємстві, а також продукцію, вироблену для його власних потреб³².



Малюнок 5.4: Динаміка обсягів видобування кам'яного вугілля в Україні у 2018-2020 рр. за даними різних державних органів, тис. т^{33,34,35}

Усі перелічені вище джерела даних відображають зниження обсягів видобування кам'яного вугілля в 2020 році порівняно з 2019 роком. А саме, згідно з даними Міненерго обсяг видобування зменшився на 7,71%, Держстату - на 11,11%, Держгеонадра - на 25,93%.

Згідно з даними Міненерго, загальний обсяг видобування кам'яного вугілля в 2020 році становив 28 818,09 тис. т, 55,52% якого припадало на Дніпропетровську область, 39,04% - на Донецьку, решта - на Львівську, Луганську, Волинську області.

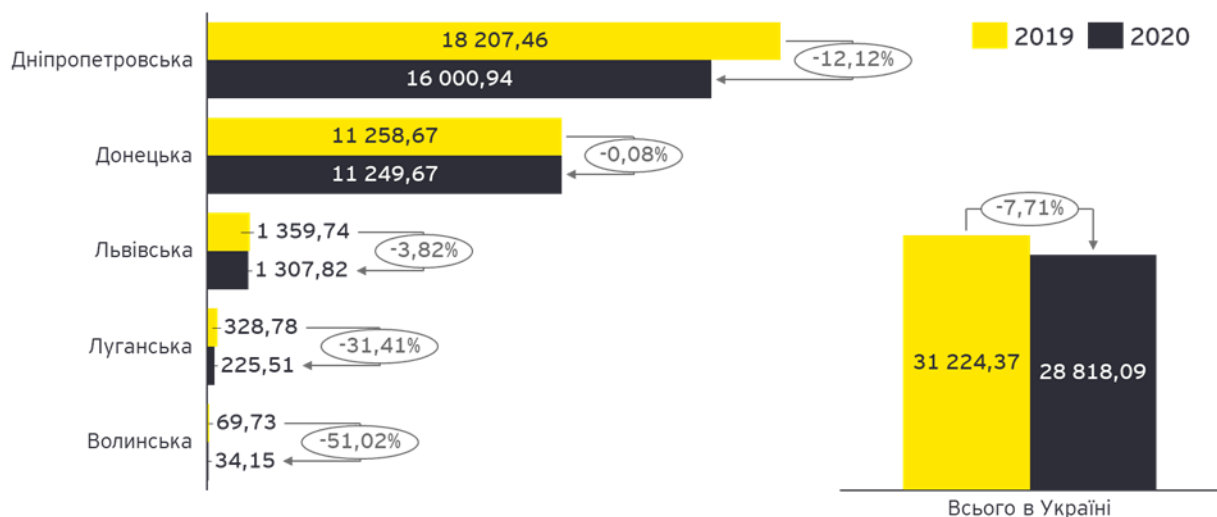
³¹ Держстат, Наказ № 182 від 31.05.2019 «Про затвердження форми державного статистичного спостереження № 1П-НПП (річна) «Звіт про виробництво та реалізацію промислової продукції», http://www.ukrstat.gov.ua/norm_doc/2019/182/182_2019.htm

³² Держстат, Роз'яснення № 19.1.2-12/8-19 від 31.05.2019 р., <https://www.profiwins.com.ua/uk/letters-and-orders/gks/15473-8ds-19.html>

³³ Держстат, Статистична інформація «Виробництво промислової продукції за видами», 2018 р., 2019 р., 2020 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2016/pr/vr_rea_ovpp/vr_rea_ovpp_u/arh_vppv_u.html

³⁴ Міненерго, Виконання завдання з видобутку рядового вугілля за грудень 2018, 2019, 2020 р., http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art_id=245334620&cat_id=245183238
http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art_id=245435525&cat_id=245183238
http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art_id=245510811&cat_id=245183238

³⁵ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Вугілля (випуск 22), 2021 р.



Малюнок 5.5: Обсяги видобування кам'яного вугілля за областями України у 2019-2020 рр., тис. т³⁶

У 2020 році приватні компанії видобули понад 90% всього кам'яного вугілля. При цьому, тенденція до зменшення обсягів видобування кам'яного вугілля спостерігалася як у компаній з державною участю (-19,45%), так і в компаній приватного сектору економіки (-6,19%). Суттєве зменшення обсягів видобування в абсолютному вимірі в 2020 році порівняно з попереднім роком простежувалось у таких компаній: ПАТ «ДТЕК Павлоградвугілля» (на 2 206,52 тис. т), ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля» (на 1 019,52 тис. т), ДП «Шахта ім. М.С. Сургая» (на 313,82 тис. т). Збільшення обсягів видобування кам'яного вугілля спостерігалось у таких компаній: ПАТ «Шахтоуправління Покровське» (на 1 131,05 тис. т), ТОВ «Шахта 1/3 «Новгородівська» (на 553,18 тис. т), ТОВ «Краснолиманська» (124,31 тис. т), ДП Мирноградвугілля (на 61,60 тис. т) та інших.

Таблиця 5.1: Обсяги видобування вугілля кам'яного за компаніями у 2019-2020 рр.³⁷

Підприємство	Обсяги видобування кам'яного вугілля, тис. т			
	2019 рік	2020 рік	Приріст, %	Частка в загальному обсязі
Всього підприємства з державною участю, в т. ч.:	3 565,49	2 871,99	-19,45%	9,97%
ДП «Львіввугілля»	1 258,44	1 248,54	-0,79%	4,33%
ДП «Шахта ім. Миколи Сафоновича Сургая»	621,40	307,58	-50,50%	1,07%
ДП «Мирноградвугілля»	419,00	480,60	14,70%	1,67%
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	415,78	168,79	-59,40%	0,59%
ДП «Торецьквугілля»	224,73	201,66	-10,27%	0,70%

³⁶ Міненерго, Виконання завдання з видобутку рядового вугілля за грудень 2020 р., http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art_id=245510811&cat_id=245183238

³⁷ Міненерго, Виконання завдання з видобутку рядового вугілля за грудень 2019 р., 2020 р., http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art_id=245435525&cat_id=245183238
http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art_id=245510811&cat_id=245183238

Підприємство	Обсяги видобування кам'яного вугілля, тис. т			
	2019 рік	2020 рік	Приріст, %	Частка в загальному обсязі
ПАТ «Лисичанськвугілля»	178,40	69,15	-61,24%	0,24%
ДП «Первомайськвугілля»	150,38	156,37	3,98%	0,54%
ДП «Селидіввугілля»	126,34	145,88	15,47%	0,51%
ПАТ «Шахта Надія»	101,30	59,28	-41,48%	0,21%
ДП «Волиньвугілля»	69,73	34,15	-51,02%	0,12%
ДП «ВК Краснолиманська»	0,00	0,00	0,00%	0,00%
Всього приватний сектор економіки, в т. ч.:	27 658,88	25 946,11	-6,19%	90,03%
ПАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	18 207,46	16 000,94	-12,12%	55,52%
ПАТ «Шахтоуправління Покровське»	5 000,71	6 131,76	22,62%	21,28%
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3 362,91	2 343,39	-30,32%	8,13%
ТДВ «Шахта «Білозерська»	854,38	559,11	-34,56%	1,94%
ТОВ «Шахта 1/3 «Новгородівська»	233,43	786,60	236,98%	2,73%
ТОВ «Краснолиманське»	0,001	124,31	>100%	0,43%
Всього	31 224,37	28 818,09	-7,71%	100%

За умови збереження поточних темпів видобування на рівні 2020 року, балансових запасів кам'яного вугілля в Україні вистачить на 1 429 років³⁸.

5.1.3.2 Вартість видобування кам'яного вугілля

В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік для розкриття інформації щодо вартості видобування кам'яного вугілля, було використано два джерела інформації: дані Держстату щодо обсягу реалізованої продукції та дані підзвітних видобувних компаній³⁹ щодо їх виручки у 2020 році⁴⁰.

Держстат регулярно здійснює публікацію даних щодо обсягу реалізованої промислової продукції за видами економічної діяльності згідно з класифікацією КВЕД-2010. Згідно з даними Держстату, за 2020 рік галуззю добування кам'яного та бурого вугілля (вид економічної діяльності з кодом В05 «Добування кам'яного та бурого вугілля») у звітному періоді було реалізовано продукцію вартістю 57 142,50 млн грн⁴¹. У публічних джерелах

³⁸ Для розрахунку забезпеченості видобування кам'яного вугілля було використано дані про обсяги балансових запасів і видобування ДНВП «Геоінформ України» і Міненерго

³⁹ В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік, був визначений список підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів (детальніше у Розділі 9)

⁴⁰ Суб'єкти господарювання видобувних галузей надають інформацію про свою діяльність шляхом заповнення звіту про платежі/консолідованого звіту про платежі згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

⁴¹ Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html

інформації відсутні дезагреговані дані про вартість реалізованої продукції тільки галузі видобування кам'яного вугілля окремо.

Згідно з вимогами Закону про ІПВГ, в рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2020 підзвітні видобувні компанії надали інформацію щодо їх виручки від реалізації товарної продукції власного видобутку. З усіх підзвітних компаній, 14 компаній належали до галузі видобування кам'яного вугілля, а їх сумарний обсяг виручки від реалізації товарної продукції на території України склав 29 587,94 млн грн (без ПДВ) у 2020 році.

Таблиця 5.2: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування кам'яного вугілля у 2020 р.⁴²

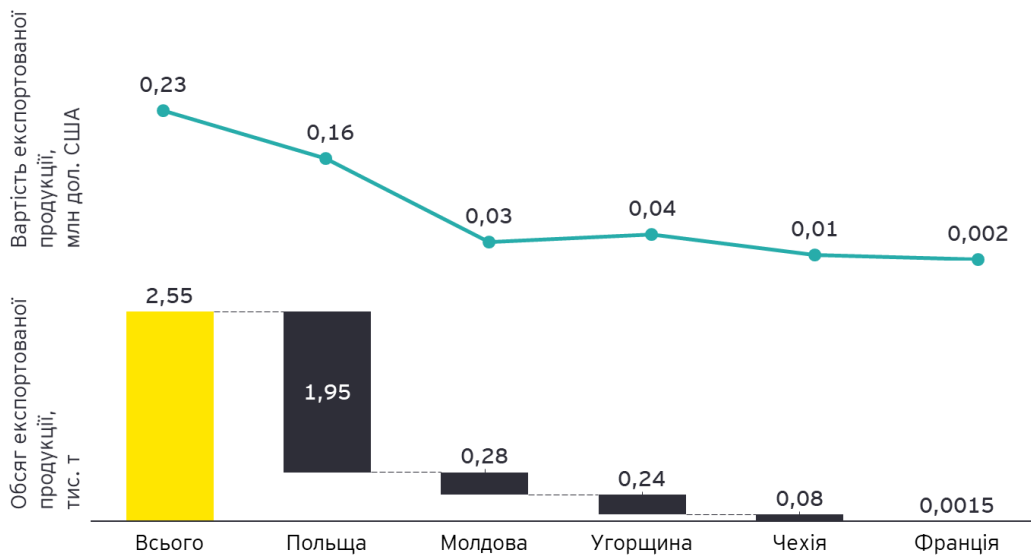
Підприємство	Обсяги видобування, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн грн
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	10 882,00	11 238,80	16 034,63	0,00
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	6 161,76	6 161,76	7 044,32	0,00
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	2 014,00	1 593,40	2 398,19	0,00
ДП «Львіввугілля»	1 037,00	1 136,20	1 680,23	0,00
ДП «Селидіввугілля»	95,00	99,94	151,47	0,00
ДП «Первомайськвугілля»	111,20	144,60	232,28	0,00
ДП «Мирноградвугілля»	382,00	438,40	540,19	0,00
АТ «Лисичанськвугілля»	55,00	66,80	61,74	0,00
ТДВ «Шахта «Білозерська»	253,00	286,10	413,58	0,00
ДП «Торецьквугілля»	201,70	222,00	373,37	0,00
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	258,00	307,50	476,57	0,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	115,00	122,95	156,93	0,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» ⁴³	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Волиньвугілля»	34,20	27,00	24,44	0,00
Всього	21 599,86	21 845,45	29 587,94	0,00

5.1.4 Експорт та імпорт кам'яного вугілля

У 2020 році обсяг експорту кам'яного вугілля зменшився на 82,94% порівняно з 2019 роком і склав 2,55 тис. т вартістю 0,23 млн дол. США. Найбільшу частину кам'яного вугілля було експортовано в Польщу (76,68% загального обсягу експорту вугілля), а також Молдову (10,83%) та Угорщину (9,29%).

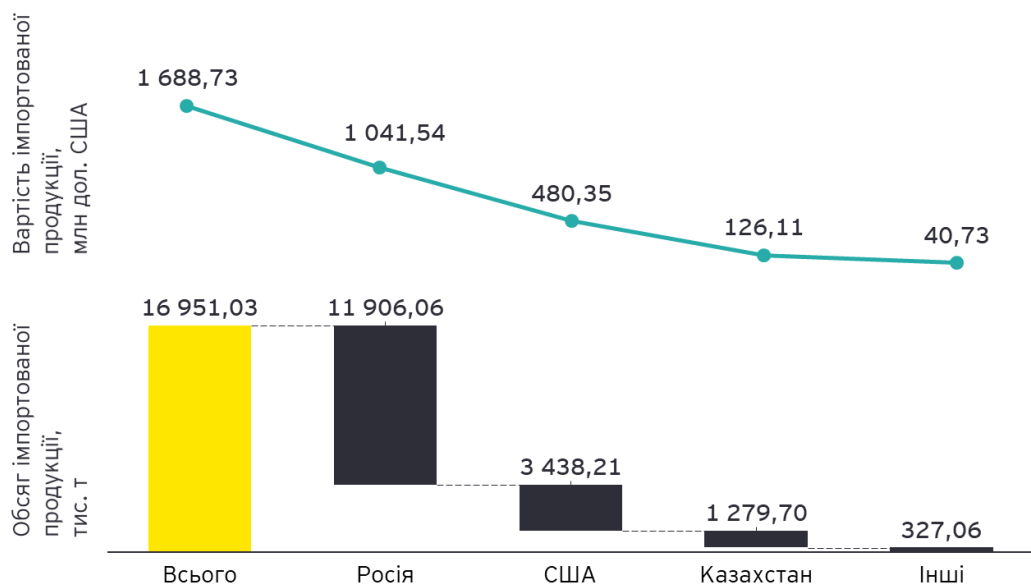
⁴² Відповідно до інформації, наданої підзвітними видобувними компаніями

⁴³ Згідно з даними компанії, ДП «ВК «Краснолиманська» не видобувало вугілля з власних запасів у звітному періоді за видом відповідної проектної діяльності та не реалізовувало продукцію власного видобутку у звітному періоді



Малюнок 5.6: Обсяги експорту кам'яного вугілля за країнами в натуральних та грошових одиницях в 2020 р.⁴⁴

Обсяг імпорту кам'яного вугілля в 2020 році також зменшився і склав 16 951,03 тис. т, що на 19,60% менше порівняно з 2019 роком. Більшість обсягу кам'яного вугілля було імпортовано з Росії (70,24%), а решту - з США (20,28%), Казахстану (7,55%) та інших країн.



Малюнок 5.7: Обсяги імпорту кам'яного вугілля за країнами в натуральних та грошових одиницях в 2020 р.⁴⁵

⁴⁴ Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2020 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/zd/e_iovt/arh_iovt2020.htm

⁴⁵ Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2020 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/zd/e_iovt/arh_iovt2020.htm

Висновки до розділу

Обсяги запасів кам'яного вугілля в Україні станом на кінець 01.01.2021 склав 41 185,36 млн т. Найбільший обсяг запасів кам'яного вугілля належить до марок Д (31,42% загального обсягу запасів), Г (18,71%), ДГ (15,42%). На території Донецького вугільного басейну сконцентровано 97,06% загального обсягу запасів кам'яного вугілля.

Згідно з даними Міненерго, обсяги видобування кам'яного вугілля в 2020 році становили 28 818,09 тис. т і зменшились на 7,17% порівняно з попереднім роком. Таке зменшення в першу чергу пояснюється скороченням обсягів видобування у Дніпропетровській області на 12,12%. У разі збереження обсягів видобування на рівні 2020 року в майбутньому, запасів кам'яного вугілля вистачить на 1 429 років.

В 2020 році обсяг експорту кам'яного вугілля суттєво зменшився (на 82,94%), а більшість обсягу експорту, а саме 76,68%, було направлено в Польщу. Імпорт кам'яного вугілля також зменшився (на 19,60%) і становив 16 951,03 тис. т.

5.2 Видобування нафти та природного газу

5.2.1 Запаси нафти та природного газу

В Україні зосереджено три нафтогазоносних регіони:

- ▶ Східний - розташований на території Дніпропетровської, Луганської, Полтавської, Сумської, Харківської, Чернігівської та Донецької адміністративних областей;
- ▶ Західний - на території Івано-Франківської, Львівської, Чернівецької, Волинської, Закарпатської адміністративних областей;
- ▶ Південний - на території Одеської, Запорізької адміністративних областей, шельфі Чорного моря, Азовського моря, і АР Крим).

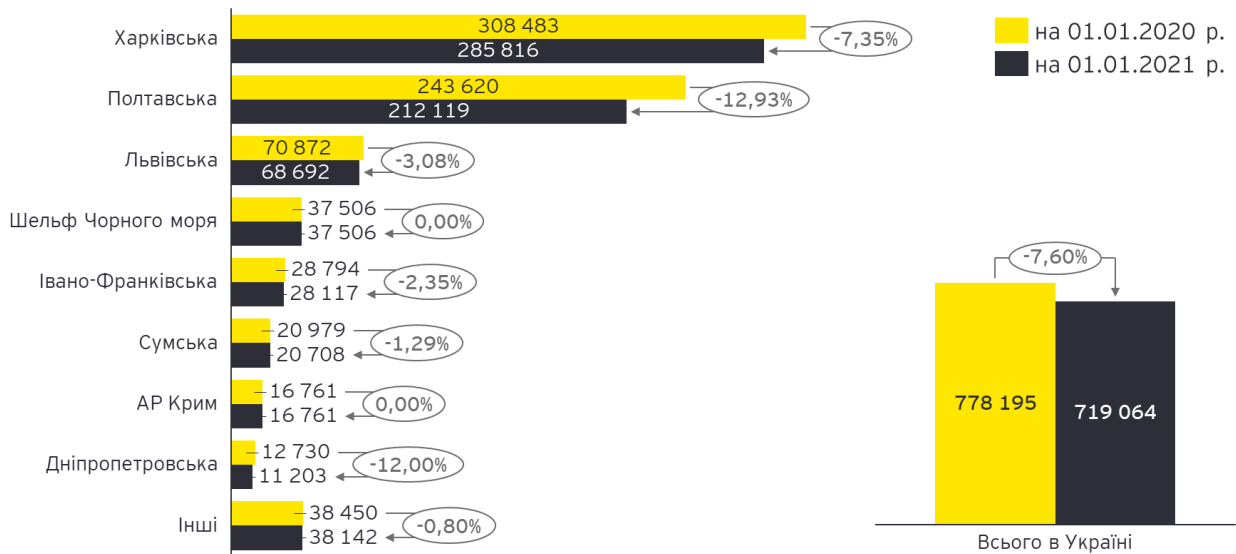
Переважна частина запасів вуглеводнів (нафти, газового конденсату і природного газу) залягають в межах Східного нафтогазоносного регіону, на який, відповідно, припадають найбільші обсяги видобування. У Східному регіоні знаходилося 76,50% запасів природного газу, а у Західному та Південному нафтогазоносному регіонах - 14,24% та 9,26% відповідно.



Малюнок 5.8: Розташування регіонів нафти та природного газу України

Загальний обсяг балансових запасів природного газу в Україні склав 719 064 млн куб. м станом на кінець 2020 року, що менше на 7,60% у порівнянні з 2019 роком. Серед адміністративних областей, найбільші обсяги запасів природного газу залягають на території Харківської, Полтавської та Львівської областей - 39,75%, 29,50% та 9,55% від загальних запасів в Україні відповідно. В цих областях розташована найбільша кількість

родовищ природного газу. Зокрема, з усіх 467 родовища природного газу України, 101 родовище знаходиться в Полтавській області, 83 родовищ - в Харківській, 76 - у Львівській.



Малюнок 5.9: Обсяги балансових запасів природного газу за областями України станом на 01.01.2020 р. і 01.01.2021 р., млн куб. м⁴⁶

З усіх родовищ природного газу одне вважається крупним - Шебелинське родовище, що знаходиться на території Харківської області та розробляється АТ «Укргазвидобування». Великим родовищем є Західно-Хрестищенське - також розробляється АТ «Укргазвидобування» на території Харківської області. Ще 9 родовищ вважаються середніми, 18 родовищ - невеликими, 90 родовищ - дрібними, решта 348 родовищ - дуже дрібними. Найбільші родовища природного газу та їх обсяги балансових запасів вказані в таблиці нижче.

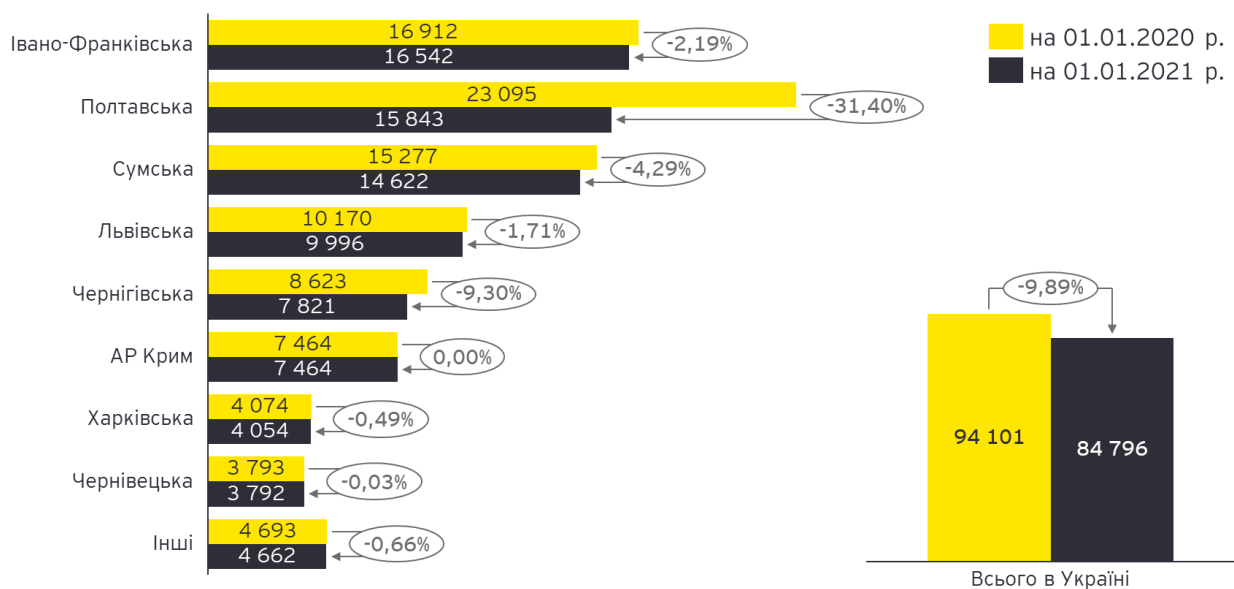
Таблиця 5.3: Обсяги балансових запасів природного газу за основними родовищами в Україні станом на 01.01.2021 р., млн куб. м⁴⁷

Назва родовища	Обсяги балансових запасів природного газу станом на 01.01.2021 р., млн куб. м	Частка в загальному обсязі балансових запасів в Україні, %
Шебелинське	102 107	14,20%
Західно-Хрестищенське	51 151	7,11%
Яблунівське	26 602	3,70%
Єфремівське	17 497	2,43%
Мелихівське	18 413	2,56%
Битків-Бабчинське	4 326	0,60%
Машівське	4 232	0,59%
Всього	224 328	31,20%

⁴⁶ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23), 2021 р.

⁴⁷ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23), 2021 р.

Станом на кінець 2020 року, обсяг балансових запасів нафти в Україні складав 84 796 тис. т. У Східному нафтогазоносному регіоні було зосереджено 51,18% загальних запасів нафти, у Західному та Південному - 35,77% та 13,05% відповідно. У розрізі адміністративних областей, у Івано-Франківській області залягала найбільша частина балансових запасів нафти - 19,51%, у Полтавській - 18,68%, у Сумській області - 17,24%.



Малюнок 5.10: Обсяги балансових запасів нафти за областями України станом на 01.01.2020 р. і 01.01.2021 р., тис. т⁴⁸

В Україні зосереджено 216 родовищ нафти, з яких найбільша частина є дуже дрібними родовищами. Дрібними вважаються 20 родовищ, невеликим - є Бугруватівське родовище у Сумській області, а середнім є лише 1 родовище - Глинсько-Розбишівське родовище, що у Полтавській області. В таблиці нижче наведені 15 головних родовищ нафти з найбільшими обсягами запасів, в яких сумарно сконцентровано 46,88% всіх балансових запасів нафти в Україні.

Таблиця 5.4: Обсяги балансових запасів нафти за основними родовищами в Україні станом на 01.01.2021 р., тис. т⁴⁹

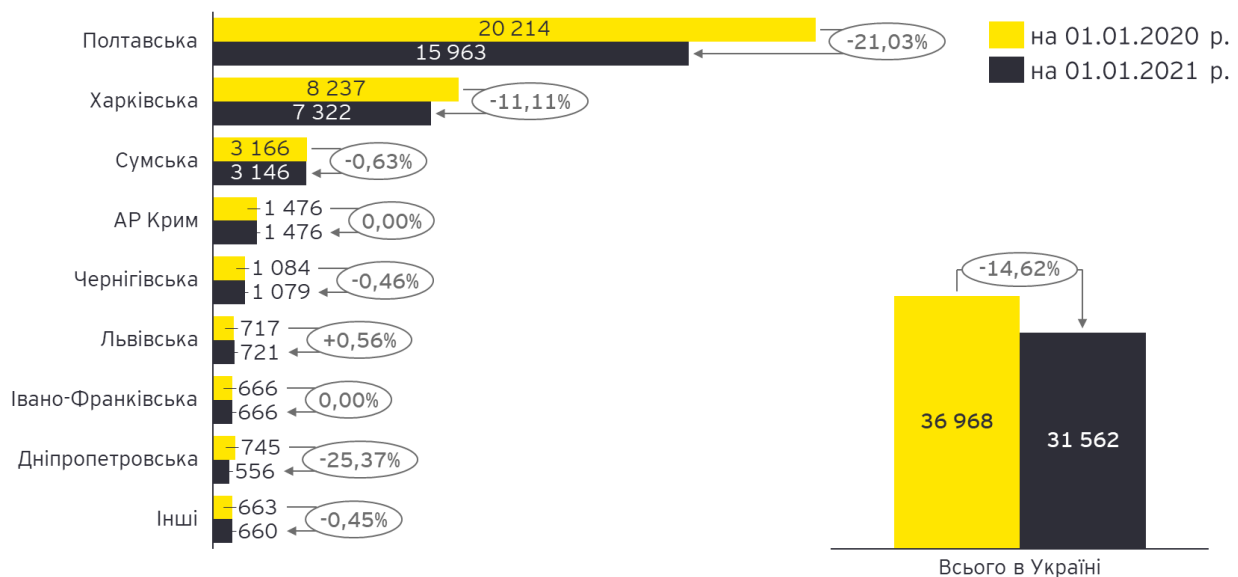
Назва родовища	Обсяги балансових запасів нафти станом на 01.01.2021 р., тис. т	Частка в загальному обсязі балансових запасів в Україні, %
Глинсько-Розбишівське	12 105	14,28%
Бугруватівське	7 755	9,15%
Стинавське	4 298	5,07%
Битків-Бабченське	3 946	4,65%
Скороходівське	3 028	3,57%

⁴⁸ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60), 2021 р.

⁴⁹ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60), 2021 р.

Назва родовища	Обсяги балансових запасів нафти станом на 01.01.2021 р., тис. т	Частка в загальному обсязі балансових запасів в Україні, %
Долинське	2 161	2,55%
Струтинське	1 870	2,21%
Гнідинцівське	1 300	1,53%
Анастасівське	1 255	1,48%
Качанівське	921	1,09%
Північно-Долинське	560	0,66%
Бориславське	195	0,23%
Рибальське	144	0,17%
Малодівицьке	112	0,13%
Коржівське	102	0,12%
Всього	39 752	46,88%

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», станом на кінець 2020 року обсяг балансових запасів газового конденсату в Україні склав 31 562 тис. т. З них, 89,58% запасів залягали в Східному нафтогазоносному регіоні. У Полтавській та Харківській адміністративних областях був зосереджений найбільший обсяг запасів газового конденсату - 50,49% та 23,20% відповідно.



Малюнок 5.11: Обсяги балансових запасів газового конденсату за областями України станом на 01.01.2020 р. і 01.01.2021 р., тис. т⁵⁰

Загалом у 2020 році в Україні обліковувалося 269 родовищ газового конденсату, основна частина з яких вважається дуже дрібними, 3 родовища класифікуються як дрібні і 1 родовище - як невелике. В 6 родовищах з найбільшими запасами, що наведені в таблиці нижче, було зосереджено 31,76% всіх балансових запасів газового конденсату в Україні.

⁵⁰ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47), 2021 р.

Таблиця 5.5: Обсяги балансових запасів газового конденсату за основними родовищами в Україні станом на 01.01.2021 р., тис. т⁵¹

Назва родовища	Обсяги балансових запасів газового конденсату станом на 01.01.2021 р., тис. т	Частка в загальному обсязі балансових запасів в Україні, %
Яблунівське	1 452	4,60%
Глинсько-Розбишівське	4 680	14,83%
Західно-Хрестищенське	2 225	7,05%
Шебелинське	625	1,98%
Котелевське	590	1,87%
Мелихівське	451	1,43%
Всього	10 023	31,76%

5.2.2 Суттєві розвідувальні роботи

Відповідно до даних ДНВП «Геоінформ України», приріст балансових запасів природного газу в результаті геологорозвідувальних робіт на території України у 2020 році склав 9 327 млн куб. м, з них на підприємствах АТ «НАК «Нафтогаз України» - 7 386 млн куб. м, а на підприємствах приватного сектору економіки - 1 941 млн куб. м.

 Таблиця 5.6: Приріст балансових запасів природного газу за результатами геологорозвідувальних робіт в 2020 р.⁵²

Назва родовища	Приріст балансових запасів природного газу, млн куб. м	
	Всього	у т. ч. за новими покладами та родовищами
Всього підприємства з державною участю, з них:	7386	865
	(у т.ч. за межами 64)	(у т.ч. за межами 61)
АТ «Укргазвидобування», в т. ч.:	7386	865
	(у т.ч. за межами 64)	(у т.ч. за межами 61)
Жемчужне	132	132
	(у т.ч. за межами 61)	(у т.ч. за межами 61)
Бугаївське	285	285
Західно-Соснівське (Шосейна ділянка)	402	402
Краснокутське	258	-
Березівське	306	-
Ланнівське	367	-
Мелихівське	295	-
Опішнянське	44	-
Солохівське	143	-
Максальське	921 (у т.ч. за межами 3)	-
Копилівське	199	-
Семенцівське	433	-
Комишнянське	304	-
Східно-Полтавське	2417	-
Абазівське	72	-
Байрацьке	15	-

⁵¹ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47), 2021 р.

⁵² ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23), 2021 р.

Назва родовища	Приріст балансових запасів природного газу, млн куб. м	
	Всього	у т. ч. за новими покладами та родовищами
Тимофіївське	106	-
Чутівське	75	-
Борисівське	24	-
Виноградівське	8	-
Євгеніївське	2	-
Коробочкинське	6	-
Скворцівське	52	-
Червоноярське	44	-
Чкалівське	117	-
Липовецьке	89	46
Дубаневицьке	22	-
Більче-Волицьке	140	-
Залужанське	69	-
Любешівське	39	-
Всього приватний сектор економіки, з них:	1 941	1 941
	(в т.ч. за межами 5)	(в т.ч. за межами 5)
ТОВ «Енерго-Сервісна компанія «Еско- Північ», в т. ч.:	770	770
Клубанівсько-Зубренківське (Зубренківська структура)	240	240
Карайкозівське	530	530
ПрАТ «ВК «Укрнафтобуріння», в т. ч.:	93	93
Сахалінське	93	93
ТОВ «Проект-Буд», в т. ч.:	230	230
Рудниківське	230	230
ТОВ «Навігатор-Майницьке», в т. ч.:	590	590
Майницьке	590	590
СП «Полтавська газонафтова компанія», в т. ч.:	211	21
	(у т.ч. за межами 5)	(у т.ч. за межами 5)
Новомиколаївське	37	37
Ігнатівське	174	174
	(у т.ч. за межами 5)	(у т.ч. за межами 5)
ТОВ «Альба-Ресурс», в т. ч.:	47	47
Південно-Медведівське	47	47
Всього в Україні	9 327	2 806
	(в т.ч. за межами 69)	(в т.ч. за межами 66)

Георозвідувальні роботи, проведені у 2020 році, призвели до приросту балансових запасів нафти в обсязі 141 тис. т. З них на підприємствах АТ «НАК «Нафтогаз України» - 50 тис. т, а на приватних підприємствах - 91 тис. т.

Таблиця 5.7: Приріст балансових запасів нафти за результатами геологорозвідувальних робіт в 2020 р.⁵³

Назва родовища	Приріст балансових запасів нафти, тис. т	
	Всього	у т. ч. за новими покладами та родовищами
Всього підприємства з державною участю, з них:	50	15
АТ «Укргазвидобування», в т. ч.:	25	4
Північно-Кузьмичівське	4	4
Новотроїцьке	4	-
Гадяцьке	8	-
Тимофіївське	1	-
Дружелюбівське	3	-
Скворцівське	5	-
ПАТ «Укрнафта», в т. ч.:	25	11
Глинсько-Розбишівське (Чижівське підняття)	9	9
Качанівське	2	2
Анастасівське	6	-
Бугруватівське	5	-
Решетняківське	3	-
Всього приватний сектор економіки, з них:	91	91
	(у т.ч. за межами 2)	(у т.ч. за межами 2)
СП «Полтавська газонафтова компанія», в т. ч.:	72	72
	(у т.ч. за межами 2)	(у т.ч. за межами 2)
Новомиколаївське	34	34
	(у т.ч. за межами 2)	(у т.ч. за межами 2)
Ігнатівське	38	38
ТОВ «Енерго-Сервісна компанія «Еско-Північ», в т. ч.:	19	19
Карайкозівське	19	19
Всього в Україні	141	106
	(у т.ч. за межами 2)	(у т.ч. за межами 2)

У результаті геологорозвідувальних робіт у 2020 році приріст балансових запасів газового конденсату склав 464 тис. т. З них на підприємствах АТ «НАК «Нафтогаз України» - 314 тис. т, а на підприємствах приватного сектору економіки - 150 тис. т.

 Таблиця 5.8: Приріст балансових запасів газового конденсату за результатами геологорозвідувальних робіт в 2020 р.⁵⁴

Назва родовища	Приріст балансових запасів газового конденсату, тис. т	
	Всього	у т. ч. за новими покладами та родовищами
Всього підприємства з державною участю, з них:	314	6
	(в т.ч. за межами 2)	(в т.ч. за межами 2)
АТ «Укргазвидобування», в т. ч.:	314	6
	(в т.ч. за межами 2)	(в т.ч. за межами 2)
Жемчужне	6	6

⁵³ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60), 2021 р.

⁵⁴ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47), 2021 р.

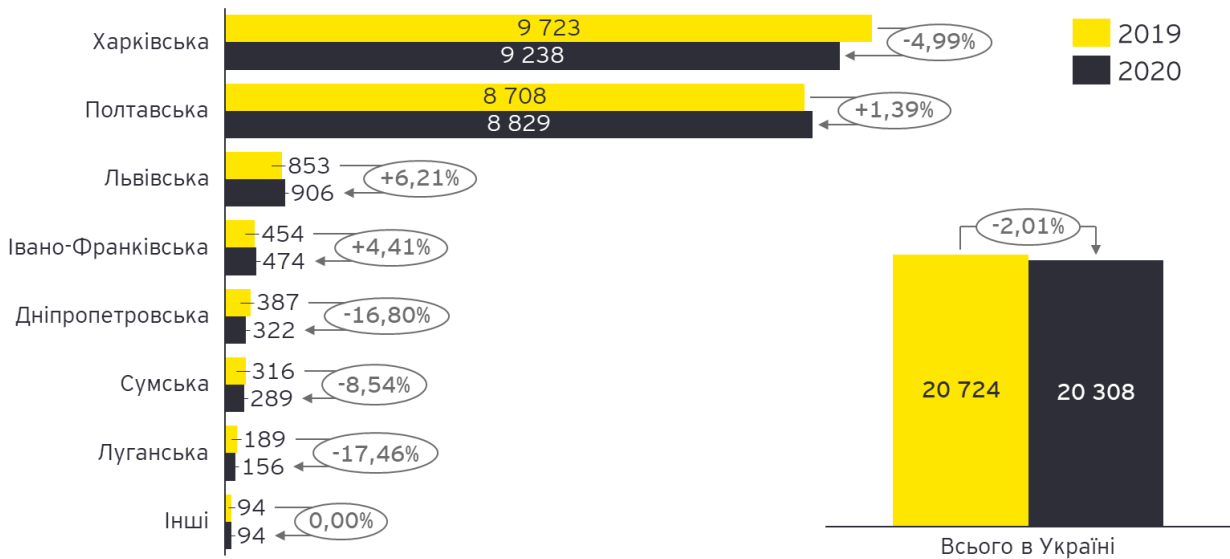
Назва родовища	Приріст балансових запасів газового конденсату, тис. т	
	Всього	у т. ч. за новими покладами та родовищами
	(в т.ч. за межами 2)	(в т.ч. за межами 2)
Бугаївське	9	-
Березівське	4	-
Краснокутське	12	-
Ланнівське	6	-
Мелихівське	10	-
Опішнянське	2	-
Максальське	42	-
Копилівське	11	-
Семенцівське	68	-
Східно-Полтавське	105	-
Абазівське	7	-
Солохівське	1	-
Тимофіївське	24	-
Чутівське	4	-
Борисівське	3	-
Всього приватний сектор економіки, з них:	150	150
	(в т.ч. за межами 1)	(в т.ч. за межами 1)
ТОВ «Енерго-Сервісна компанія «Еско-Північ», в т. ч.:	122	122
Клубанівсько-Зубренківське (Зубренківська структура)	16	16
Карайкозівське	106	106
СП «Полтавська газонафтова компанія», в т. ч.:	15	15
	(в т.ч. за межами 1)	(в т.ч. за межами 1)
Новомиколаївське	2	2
Ігнатівське	13	13
	(в т.ч. за межами 1)	(в т.ч. за межами 1)
ТОВ «Альба-Ресурс», в т. ч.:	1	1
Південно-Медведівське	1	1
ТОВ «Навігатор-Майницьке», в т. ч.:	4	4
Майницьке	4	4
ПрАТ «ВК «Укрнафтобуріння», в т. ч.:	8	8
Сахалінське	8	8
Всього в Україні	464	156
	(у т.ч. за межами 3)	(в т.ч. за межами 3)

5.2.3 Обсяги та вартість видобування нафти та природного газу

5.2.3.1 Обсяги видобування нафти та природного газу

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», обсяг видобування природного газу в Україні склав 20 308 млн куб. м у 2020 році. 93,01% загального обсягу видобування природного газу припадало на Східний нафтогазоносний регіон. У Західному нафтогазоносному регіоні було видобуто 6,95% всього природного газу, і лише незначний обсяг - у Південному нафтогазоносному регіоні на шельфі Азовського моря. Харківська і Полтавська

адміністративні області є лідерами з видобування природного газу - 45,49% та 43,48% від загального обсягу відповідно.



Малюнок 5.12: Обсяги видобування природного газу в Україні за областями у 2019-2020 рр., млн куб. м⁵⁵

У 2020 році найбільшою компанією за обсягами видобування природного газу в Україні традиційно залишалося АТ «Укргазвидобування» (дочірня компанія АТ «НАК «Нафтогаз України») - компанія забезпечила 70,09% загального обсягу видобування. Найбільша з приватних компаній, ПрАТ «Нафтогазвидобування», видобула 9,05% загального обсягу видобування природного газу. ПАТ «Укрнафта» (дочірня компанія АТ «НАК «Нафтогаз України») - була третьою за обсягами видобування природного газу у 2020 році з 5,52%.

У 2020 році сукупні обсяги видобування природного газу в Україні зменшилися на 2,01%. При цьому у найбільше зменшення спостерігалось серед компаній з державною участю (на 4,33%), а обсяги видобування приватними компаніями, навпаки, збільшилися на 6,00%.

Таблиця 5.9: Обсяги видобування природного газу за компаніями у 2019-2020 рр.⁵⁶

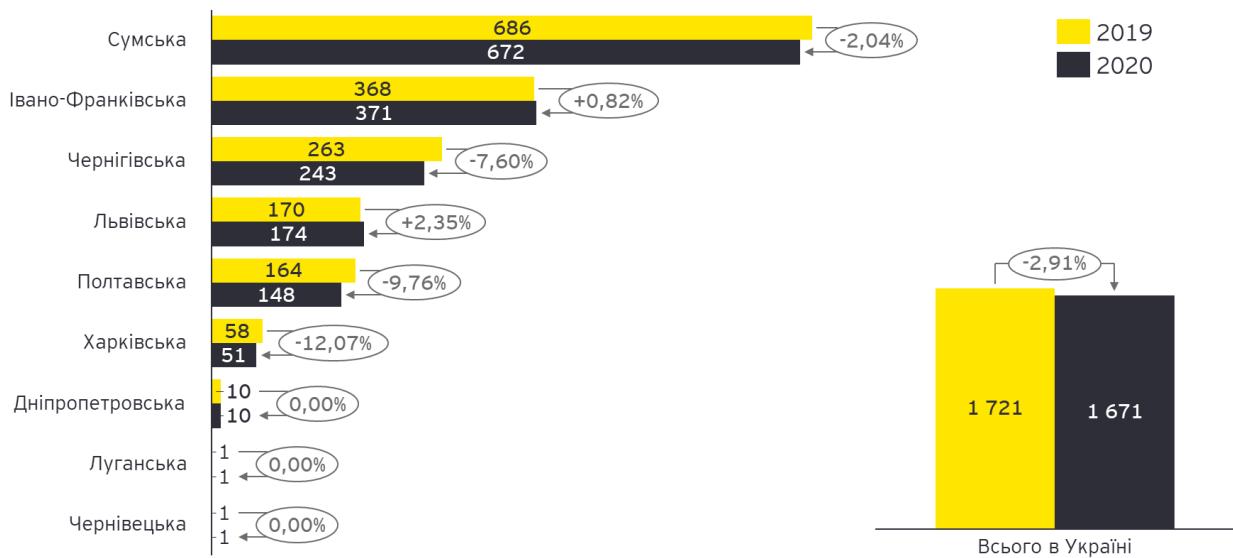
Підприємство	Обсяги видобування природного газу, млн куб. м			
	2019 рік	2020 рік	Приріст, %	Частка в загальному обсязі
Всього підприємства з державною участю, з них:	16 059	15 363	-4,33%	75,65%
АТ «Укргазвидобування»	14 892	14 234	-4,42%	70,09%
ПАТ «Укрнафта»	1 158	1 121	-3,20%	5,52%
ПАТ «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз»	9	8	-11,11%	0,04%
Всього приватний сектор економіки, з них:	4 665	4 945	6,00%	24,35%

⁵⁵ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23), 2021 р.

⁵⁶ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23), 2021 р.

Підприємство	Обсяги видобування природного газу, млн куб. м			
	2019 рік	2020 рік	Приріст, %	Частка в загальному обсязі
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	1 657	1 838	10,92%	9,05%
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	862	844	-2,09%	4,16%
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	373	514	37,80%	2,53%
СП «Полтавська газонафтова компанія»	279	238	-14,70%	1,17%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	153	182	18,95%	0,90%
ПрАТ «Укргазвидобуток»	163	179	9,82%	0,88%
ПАТ «Природні ресурси»	193	166	-13,99%	0,82%
ТОВ «Надра-Геоінвест»	95	137	44,21%	0,67%
ТОВ «Системойлінженерінг»	206	123	-40,29%	0,61%
ТОВ «Куб-газ»	131	101	-22,90%	0,50%
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	73	90	23,29%	0,44%
ТОВ «Західнадрасервіс»	75	72	-4,00%	0,35%
ПП «Нордік»	58	68	17,24%	0,33%
ТОВ «Стрийнафтогаз»	55	46	-16,36%	0,23%
ТОВ «Горизонти»	18	43	138,89%	0,21%
ТОВ «Енергія-95»	52	42	-19,23%	0,21%
ТОВ «Східний геологічний союз»	16	38	137,50%	0,19%
СП «Укркарпатоїл ЛТД»	33	34	3,03%	0,17%
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	45	31	-31,11%	0,15%
Інші компанії	128	159	24,22%	0,78%
Всього	20 724	20 308	-2,01%	100,00%

Загальний обсяг видобування нафти в Україні у 2020 році зменшився на 2,91% порівняно з попереднім роком та склав 1 671 тис. т. Аналогічно до природного газу, основним регіоном видобування нафти є Східний нафтогазоносний район, де у 2020 році було видобуто 67,32% загального обсягу нафти. Решта видобування здійснюється у Західному регіоні. У розрізі адміністративних областей, в Сумській області було видобуто найбільше нафти - 40,22% від всього обсягу видобування в Україні. В Івано-Франківській та Чернігівській областях було видобуто 22,20% та 14,54% загального обсягу нафти відповідно.



Малюнок 5.13: Обсяги видобування нафти в Україні за областями у 2019-2020 рр., тис. т⁵⁷

Найбільші обсяги нафти в Україні видобуває ПАТ «Укрнафта» (дочірня компанія АТ «НАК «Нафтогаз України») - 86,06% загального видобутку. Сумарно на компанії приватного сектору припадало 10,17% загального обсягу видобування нафти.

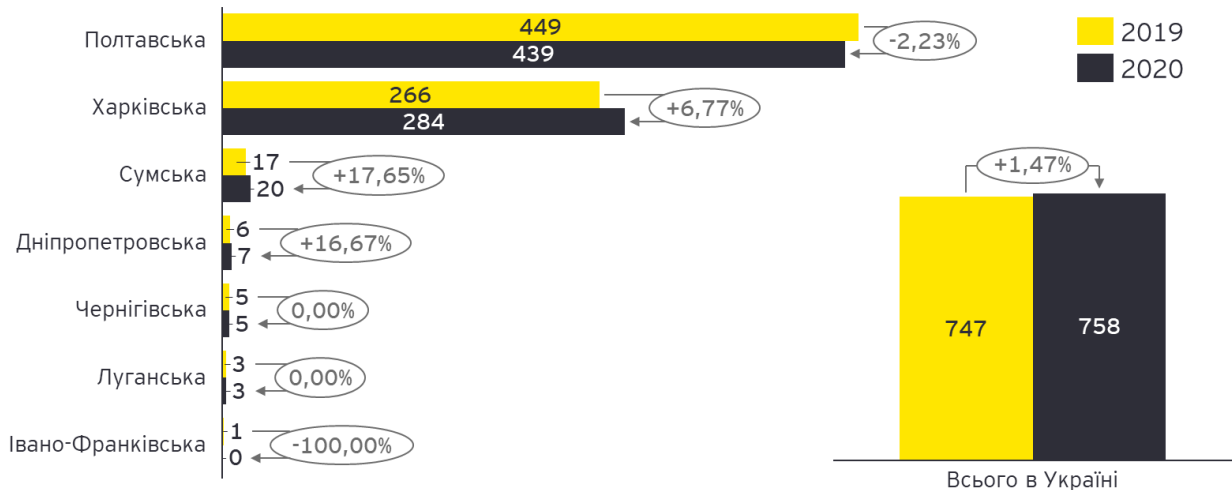
Таблиця 5.10: Обсяги видобування нафти за компаніями у 2019-2020 рр.⁵⁸

Підприємство	Обсяги видобування нафти, тис. т			
	2019 рік	2020 рік	Приріст, %	Частка в загальному обсязі
Всього підприємства з державною участю, з них:	1 545	1 501	-2,85%	89,83%
ПАТ «Укрнафта»	1 459	1 438	-1,44%	86,06%
АТ «Укргазвидобування»	86	63	-26,74%	3,77%
Всього приватний сектор економіки, з них:	176	170	-3,41%	10,17%
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	56	58	3,57%	3,47%
СП «Полтавська газонафтова компанія»	32	32	0%	1,92%
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	31	30	-3,23%	1,80%
СП «Бориславська нафтова компанія» формі ТОВ	15	15	0,00%	0,90%
ТОВ «Юсенко Надра»	14	14	0,00%	0,84%
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	12	9	-25,00%	0,54%
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	7	4	-42,86%	0,24%
ТОВ «Українська бурова компанія»	4	4	0,00%	0,24%
ТОВ «Східний геологічний союз»	3	3	0,00%	0,18%
ТОВ «Надра-Геоінвест»	0	1	100,00%	0,06%
Всього	1 721	1 671	-2,91%	100,00%

⁵⁷ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60), 2021 р.

⁵⁸ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60), 2021 р.

У 2020 році, згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», обсяг видобування газового конденсату збільшився на 1,47% до значення 758 тис. т. У 2020 році видобування газового конденсату здійснювалося тільки у Східному нафтогазоносному регіоні, переважно в Полтавській (57,92% загального обсягу в Україні) і Харківській (37,47%) адміністративних областях.



Малюнок 5.14: Обсяги видобування газового конденсату в Україні за областями у 2019-2020 рр., тис. т⁵⁹

У 2020 році видобування газового конденсату було розподілено між компаніями державного і приватного сектору в частках 56,60% і 43,40% відповідно. Половина всього обсягу видобування припала на ПАТ «Укргазвидобування» - 382 тис. т.

Таблиця 5.11: Обсяги видобування газового конденсату за компаніями у 2019-2020 рр.⁶⁰

Підприємство	Обсяги видобування газового конденсату, тис. т			
	2019 рік	2020 рік	Приріст, %	Частка в загальному обсязі
Всього підприємства з державною участю, з них:	444	429	-3,38%	56,60%
АТ «Укргазвидобування»	393	382	-2,80%	50,40%
ПАТ «Укрнафта»	51	47	-7,84%	6,20%
Всього приватний сектор економіки, з них:	303	329	8,58%	43,40%
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	50	82	64,00%	10,82%
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	80	77	-3,75%	10,16%
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	64	66	3,13%	8,71%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	25	28	12,00%	3,69%
ПАТ «Природні ресурси»	35	25	-28,57%	3,30%
СП «Полтавська газонафтова компанія»	16	13	-18,75%	1,72%
ТОВ «Надра-Геоінвест»	6	12	100%	1,58%
ПрАТ «Укргазвидобуток»	5	5	0%	0,66%

⁵⁹ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47), 2021 р.

⁶⁰ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47), 2021 р.

Підприємство	Обсяги видобування газового конденсату, тис. т			
	2019 рік	2020 рік	Приріст, %	Частка в загальному обсязі
ТОВ «Системойнженерінг»	10	4	-60,00%	0,53%
ТОВ «Куб-Газ»	3	3	0%	0,40%
Інші компанії	9	14	55,56%	1,85%
Всього	747	758	1,47%	100,00%

За умови збереження обсягів видобування природного газу на рівні 2020 року, забезпеченість запасами газу складе 35 років. Для нафти цей показник складає 51 рік, а для газового конденсату - 42 роки.

5.2.3.2 Вартість видобування нафти та природного газу

В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік для розкриття інформації щодо вартості видобування нафти та природного газу в Україні, було зібрано використано три джерела інформації: дані Держстату, розрахунок Незалежним адміністратором вартості видобутої продукції на основі відкритих джерел даних та інформація щодо виручки від підзвітних видобувних компаній⁶¹, надана ними відповідно до вимог Закону про ІПВГ⁶².

За даними Держстату, у 2020 році обсяг реалізованої продукції галузі видобування нафти і газу (виді економічної діяльності ВОб «Добування сирової нафти та природного газу» відповідно до КВЕД-2010) склав 84 126,4 млн грн⁶³.

Розрахунок вартості видобутого природного газу та нафти був здійснений з метою отримання відповідної дезагрегованої інформації, оскільки у відкритому доступі така інформація відсутня. Це можна пояснити тим фактом, що в Україні відсутні повністю нерегульовані ринки видобувної продукції. Розрахунок вартості продукції галузі видобування нафти та природного газу Незалежного адміністратора базувався на середньозважених показниках цін на нафту та природний газ протягом звітнього 2020 року. Отримані результати наведені в таблицях нижче⁶⁴.

Таблиця 5.12: Вартість видобутої нафти та газового конденсату в Україні у 2020 р.

Вид продукції	Обсяги видобування, тис. т	Ціна, грн/т	Вартість, згідно з розрахунком Незалежного адміністратора, млн грн
Всього сира нафта (в т. ч. газовий конденсат), з них:	2 429,00	-	14 237,59

⁶¹ В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік, був визначений список підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів (детальніше у Розділі 9)

⁶² Згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях», суб'єкти господарювання видобувних галузей надають інформацію про свою діяльність шляхом заповнення звіту про платежі/консолідованого звіту про платежі

⁶³ Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html

⁶⁴ Обсяги видобування нафти та природного газу вказані згідно з інформацією ДНВП «Геоінформ України»

Вид продукції	Обсяги видобування, тис. т	Ціна, грн/т	Вартість, згідно з розрахунком Незалежного адміністратора, млн грн
Сира нафта	1 671,00	8 317,19 ⁶⁵ ; 5 972,89 ⁶⁶	10 526,92
Газовий конденсат	758,00	4 895,34 ⁶⁷	3 710,67

Таблиця 5.13: Вартість видобутого природного газу в Україні у 2020 році

Вид продукції	Обсяги видобування, млн куб. м	Ціна, грн/тис. куб. м	Вартість, згідно з розрахунком Незалежного адміністратора, млн грн
Природний газ	20 308	3 884,5 ⁶⁸	78 886,43

У таблицях нижче наведена інформація щодо загальної виручки від реалізації товарної продукції власного видобутку у 2020 році підзвітними компаніями галузі видобування нафти та природного газу. Ці дані були отримані від підзвітних компаній згідно з Законом про ІПВГ для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік.

 Таблиця 5.14: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування нафти у 2020 р.⁶⁹

Підприємство	Обсяги видобування, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн грн
АТ «НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	-
АТ «Укргазвидобування»	63,90	-	-	-
ПАТ «Укрнафта»	1 439,49	134,16	592,10	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	-	-	-	-
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	8,96	59,02	636,99	-
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	3,86	3,84	34,69	-
ПрАТ «Природні ресурси»	0,00	0,00	0,00	-

⁶⁵ Ціна сирової нафти розрахована на основі усередненого значення місячної вартості нафти Brent на спот-ринку Європи, FOB (U.S. Energy Information Administration, <https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=pet&s=rbrte&f=a>) та середньорічного курсу долара (згідно з інформацією НБУ)

⁶⁶ Ціна сирової нафти ПАТ «Укрнафта», розрахована на основі усередненого значення вартості нафти за даними біржових котирувань ТОВ «Українська енергетична біржа» у 2020 році, без урахування ПДВ: <https://www.ueex.com.ua/exchange-quotations/oil-and-gas-condensate/#data-filter>. Стартові ціни на біржових аукціонах на нафту ПАТ «Укрнафта» встановлюються державним аукціонним комітетом (згідно з Законом України «Про нафту і газ», Постановою КМУ від 16.10.2014 р. №570).

⁶⁷ Ціна газового конденсату ПАТ «Укрнафта», розрахована на основі усередненого значення вартості газового конденсату за даними біржових котирувань ТОВ «Українська енергетична біржа» у 2020 році, без урахування ПДВ:

<https://www.ueex.com.ua/exchange-quotations/oil-and-gas-condensate/#data-filter>. Стартові ціни на біржових аукціонах на конденсат видобутку ПАТ «Укрнафта» встановлюються державним аукціонним комітетом (згідно з Законом України «Про нафту і газ», Постановою КМУ від 16.10.2014 р. №570). При розрахунку ціни газового конденсату в Україні, для всього обсягу видобування в Україні було застосовано ціни на біржових аукціонах ТОВ «Українська енергетична біржа».

⁶⁸ Середньозважена оптова ціна природного газу у нерегульованому сегменті ринку у 2020 році (без ПДВ). НКРЕКП, Результати моніторингу функціонування ринку природного газу за 2020 рік: <https://www.nerc.gov.ua/?id=62440>

⁶⁹ Відповідно до інформації, наданої підзвітними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

Підприємство	Обсяги видобування, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн грн
СП «Полтавська газонафтова компанія»	32,26	43,42	410,35	-
ТОВ «Куб-газ»	-	-	-	-
ТОВ «Системойлінженерінг»	-	-	-	-
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	-	-	-	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	57,30	89,24	558,77	-
ПП «Нордік»	-	-	-	-
ТОВ «Стрийнафтогаз»	-	-	-	-
ТОВ «Енергія-95»	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	-	-	-	-
ТОВ «Надра-Геоінвест»	0,80	0,69	6,23	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	-	-	-	-
ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	-	-	-	-
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	-	-	-	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	-	-	-	-
ДСД від 24.12.1997 р. № 99997	-	-	-	-
Всього	1 606,57	330,36	2 239,12	0,00

Таблиця 5.15: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування природного газу у 2020 р.⁷⁰

Підприємство	Обсяги видобування, млн куб. м	Обсяги реалізації товарної продукції, млн куб. м	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн грн
АТ «НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	-
АТ «Укргазвидобування»	14 672,59	14 076,92	51 867,54	-
ПАТ «Укрнафта»	730,91	2 646,02	14 491,51	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	1844,89	1 843,40	6 510,47	-
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	835,56	876,06	3 169,19	-
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	514,24	513,82	1 330,63	-
ПрАТ «Природні ресурси»	166,24	164,14	555,95	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	202,58	224,69	804,25	-
ТОВ «Куб-газ»	104,03	102,32	228,34	-

⁷⁰ Відповідно до інформації, наданої підзвітними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

Підприємство	Обсяги видобування, млн куб. м	Обсяги реалізації товарної продукції, млн куб. м	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн грн
ТОВ «Системойнженерінг»	123,06	123,06	319,51	-
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	89,98	88,35	219,44	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	33,81	79,24	201,97	-
ПП «Нордік»	68,20	68,20	236,44	-
ТОВ «Стрийнафтогаз»	46,02	47,77	195 651,27	-
ТОВ «Енергія-95»	41,90	41,86	145,32	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	71,76	76,41	267,53	-
ТОВ «Надра-Геоінвест»	136,95	137,58	491,58	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	179,03	176 027,12	650,31	-
ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	-	-	-	-
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	31,24	31,50	115,43	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	190,33	203,98	736,54	-
ДСД від 24.12.1997 р. № 99997	-	-	-	-
Всього	20 083,32	197 372,44	277 993,23	-

5.2.4 Транспортування природного газу та нафти

5.2.4.1 Транспортування природного газу

Загальна інформація про газотранспортну систему та основні маршрути транспортування

Починаючи з 2020 року, в Україні завершено процес відокремлення діяльності з транспортування природного газу від діяльності з видобування та постачання АТ «НАК «Нафтогаз України». З 1 січня 2020 року, ТОВ «Оператор ГТС України» є сертифікованим оператором газотранспортної системи України відповідно до положень Третього Енергопакету ЄС, метою якого є створення відкритих газових та енергетичних ринків.

Єдиним акціонером ТОВ «Оператор ГТС України» є АТ «Магістральні газопроводи України», безпосередньо підпорядковане Міністерству фінансів України. Уся газова інфраструктура України, включаючи 33 тис. км трубопроводів, 57 компресорних станцій, 33 газовимірвальних станцій та 1 389 газорозподільних станцій, передана під використання ТОВ «Оператор ГТС України» для провадження своєї діяльності.

Паралельно зі створенням ТОВ «Оператор ГТС України», було підписано нову угоду про надання послуг з організації транспортування природного газу через територію України між АТ «НАК «Нафтогаз України», ТОВ «Оператор ГТС України» та ПАТ «Газпром». Ця угода гарантує новий принцип оплати попередньо замовлених потужностей, незалежно від фактичних обсягів транспортування природного газу. Угода формує технічні регламенти та

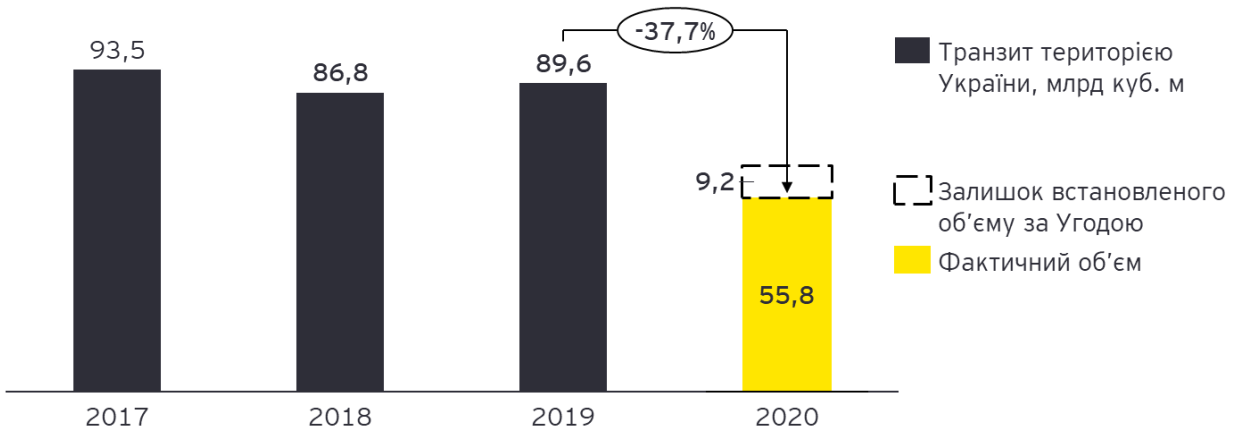
правила взаємного ведення діяльності, фіксує нові умови та річне бронювання потужностей для транзиту газу, а також скасовує будь-які претензії попередніх договорів між учасниками угоди. Угода підписана на період 2020-2024 рр.

В 2020 році сумарний обсяг транспортування природного газу територією України зменшився на 37,72% порівняно з аналогічним показником у попередньому році. При цьому, фактичний обсяг транспортування становив 55,8 млрд куб. м природного газу, хоча за встановленою угодою було передбачено річне замовлення транспортування природного газу в обсязі 65,0 млрд куб. м. Суттєве зменшення річного обсягу транзиту природного газу пов'язане зокрема з підписанням нової угоди між АТ «НАК «Нафтогаз України», ТОВ «Оператор ГТС України» та ПАТ «Газпром», зменшенням попиту на природний газу в ЄС, а також запуском нових газопроводів в обхід України.



Малюнок 5.15: Схема магістральних газопроводів України⁷¹

⁷¹ Адаптовано з річного звіту АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2020 р., https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_2020_UA.pdf



Малюнок 5.16: Обсяги транзиту природного газу територією України у 2017-2020 рр.⁷²

Загалом, у 2020 році було два напрямки транспортування природного газу: південний (Румунія та Молдова) та західний (Польща, Словаччина та Угорщина). За південним напрямком обсяг транспортування природного газу магістральними трубопроводами становив 3,9 млрд куб. м, що менше на 70% порівняно з 2019 роком. За західним напрямком зменшення обсягів транспортування сягнуло 32% до значення 51,9 млрд куб. м.



Малюнок 5.17: Структура транзиту природного газу в країни ЄС у 2020 р.⁷³

Протягом 2020 року у процесі транспортування природного газу взяли участь 52 українських та 30 іноземних трейдерів.

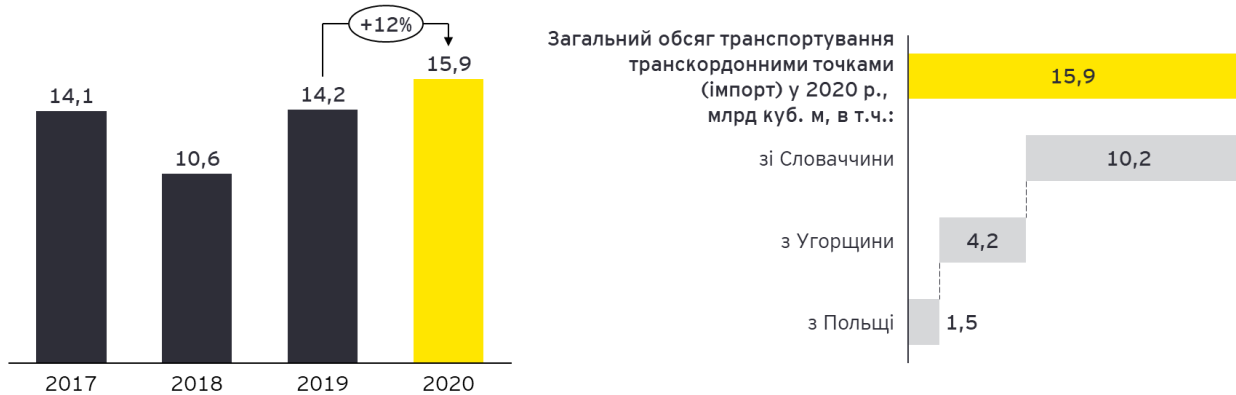
У 2020 році в Україну було імпортовано 15,9 млрд куб. м природного газу, що на 12% більше, ніж імпортований об'єм за попередній рік. Серед основних країн-імпортерів природного газу в Україну - Словаччина, Угорщина та Польща. Ці країни, в порівнянні з 2019 роком, збільшили обсяг транспортування природного газу в Україну - всього за 2020 рік імпорт із Словаччини склав 10,2 млрд куб. м (на 11% у порівнянні з попереднім роком), із Угорщини - 4,2 млрд куб. м (на 14% більше), із Польщі - 1,5 млрд куб. м (на 3% більше). Це стало можливим завдяки використанню механізму віртуального реверсу, за допомогою

⁷² Річний звіт АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2020 р.,

https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Annual_report_Naftogaz_2020-UA_28_04_2021_1.pdf

⁷³ Звіт ТОВ «оператор ГТС України» за 2020 р., <https://tsoua.com/news/transit-import-2020-rik/>

якого в Україну імпортовано 45% обсягу природного газу. Віртуальний реверс - це механізм взаємообліку та заміщення природного газу, що передбачає приймання-передачу природного газу між країнами учасниками без фізичного переміщення природного газу між країнами-учасниками.



Малюнок 5.18: Обсяги та структура імпорту природного газу в Україні у 2017-2020 рр.⁷⁴

В рамках організаційної трансформації АТ «НАК «Нафтогаз України» у грудні 2019 року було створено окремий дивізіон «Зберігання природного газу», який відповідає за реалізацію послуг зберігання природного газу. За забезпечення зберігання природного газу відповідальною є філія «Оператор газосховищ України» АТ «Укртрансгаз».

Загалом українська система зберігання природного газу складається з 11 підземних газосховищ (за виключенням територій, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження).

Протягом 2020 року загальний обсяг закачаного природного газу до підземних газосховищ України склав 12,7 млрд куб. м, що на 3% менше, ніж у попередньому році. Загальний обсяг відібраного зі сховищ природного газу зменшився на 2% та становив 7,9 млрд куб. м⁷⁵.

⁷⁴ Звіт ТОВ «оператор ГТС України» за 2020 р., <https://tsoua.com/news/transit-import-2020-rik/>

⁷⁵ Річний звіт АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2020 р., https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_2020-UA.pdf



Малюнок 5.19: Схема підземних газосховищ України⁷⁶

Тарифи на послуги транспортування природного газу

У кінці 2019 року було прийнято Постанову НКРЕКП від 24.12.2019 №3013 «Про встановлення тарифів для ТОВ «Оператор ГТС України» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020-2024 роки» (Таблиця 5.16, Таблиця 5.17). При цьому, без змін дана постанова діяла в період з 1 січня по 30 вересня 2020 року⁷⁷. З 1 жовтня 2020 року були впровадженні зміни згідно з Постановою НКРЕКП від 29.07.2020 №1468 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 24 грудня 2019 року №3013»⁷⁸. Зміни в основному стосувались коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності, що застосовуються до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу та точок виходу в/з газотранспортної системи на регуляторний період 2020-2024 роки.

⁷⁶ Адаптовано з річного звіту АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2020 р., https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_2020_UA.pdf

⁷⁷ Постанова НКРЕКП від 24.12.2019 р. №3013, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v3013874-19#n15>

⁷⁸ Постанова НКРЕКП від 29.07.2020 р. №1468, <http://www.nerc.gov.ua/index.php/laws/show/data/web/?id=53325>

Таблиця 5.16: Тарифи на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і виходу на регуляторний період 2020-2024 рр. для ТОВ «Оператор ГТС України»⁷⁹

№	Назва точки входу/виходу в газотранспортну систему України	Тариф для точки входу	Тарифи для точки виходу
		грн/тис. куб. м на добу (без ПДВ)	
1	Точки входу з фізичним розташуванням від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)	101,93	-
2	Віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням з газорозподільної системи (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)	101,93	-
3	Віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)	101,93	-
4	Точки з фізичним розташуванням до/з газосховищ	0,00	0,00
5	Віртуальні точки з невизначеним фізичним розташуванням до/з газосховища чи групи газосховищ	0,00	0,00
6	Віртуальні точки з невизначеним фізичним розташуванням до/з митного складу газосховища чи групи газосховищ	0,00	0,00
7	Точки виходу з фізичним розташуванням до прямих споживачів	-	124,16
8	Точки виходу з фізичним розташуванням до газорозподільних систем	-	124,16
9	Віртуальні точки виходу з невизначеним фізичним розташуванням до газорозподільних систем	-	124,16
10	Віртуальні точки виходу з невизначеним фізичним розташуванням для операцій оператора газотранспортної системи, пов'язаних із закупівлею оператором газотранспортної системи природного газу для власних потреб та виробничо-технологічних витрат		0,00

 Таблиця 5.17: Тарифи на послуги транспортування природного газу для точок входу і виходу на міждержавних з'єднаннях на регуляторний період 2020-2024 рр. для ТОВ «Оператор ГТС України»⁸⁰

№	Назва точки входу/виходу в газотранспортну систему України	Тариф для точки входу	Тарифи для точки виходу
		дол. США/тис. куб. м на добу (без ПДВ)	
1	Віртуальні або фізичні точки (Германовичі, Дроздовичі, Устилуґ) на міждержавному з'єднанні з Польщею	4,45	9,04
2	Віртуальні або фізичні точки (Будінце, Ужгород/Велькі Капушани) на міждержавному з'єднанні зі Словаччиною	4,45	9,68
3	Віртуальні або фізичні точки (Берегдароц, Берегове) на міждержавному з'єднанні з Угорщиною	4,45	9,25
4	Ананьїв	-	8,17
5	Гребеники	0,00	8,17

⁷⁹ Постанова НКРЕКП від 24.12.2019 р. №3013, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v3013874-19#n15>
⁸⁰ Постанова НКРЕКП від 24.12.2019 р. №3013, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v3013874-19#n15>

6	Каушани	0,00	1,13
7	Лиманське	4,45	8,17
8	Олексіївка	-	9,71
9	Орлівка/Ісакча	4,45	1,13
10	Сохранівка	16,01	-
11	Суджа	16,01	-
12	Текове/Медіаш Аурит	4,45	8,78
13	Віртуальна точка Республіка Молдова	-	0,56

Тарифи на послуги розподілу природного газу

Протягом 2020 року діяли тарифи на розподіл природного газу, встановлені згідно з постановами НКРЕКП №3014-3057⁸¹ від 24 грудня 2019 року.

Таблиця 5.18: Тарифи на послуги розподілу природного газу протягом 2020 р.⁸²

№	Назва підприємства	Тариф з 01.01.2020р., грн/тис. куб. м (без ПДВ)	Тариф з 01.07.2020р., грн/тис. куб. м (без ПДВ)
1	АТ «Вінницягаз»	890,00	970,00
2	АТ «Волиньгаз»	910,00	980,00
3	ПрАТ «Гадячгаз»	900,00	1 060,00
4	АТ «Дніпрогаз»	550,00	590,00
5	АТ «Дніпропетровськгаз»	1 040,00	1 140,00
6	ПАТ «Донецькоблгаз»	700,00	700,00
7	АТ «Житомиргаз»	890,00	990,00
8	АТ «Закарпатгаз»	1 040,00	1 140,00
9	ПАТ «Запоріжгаз»	550,00	640,00
10	АТ «Івано-Франківськгаз»	1 000,00	1 150,00
11	АТ «Київгаз»	280,00	280,00
12	АТ «Київоблгаз»	780,00	810,00
13	ВАТ «Кіровоградгаз»	850,00	870,00
14	ПрАТ «Коростишівгаз»	850,00	850,00
15	ПрАТ «Кременчукгаз»	290,00	290,00
16	АТ «Криворіжгаз»	350,00	380,00
17	АТ «Лубнигаз»	1 050,00	1 220,00
18	АТ «Луганськгаз»	850,00	920,00
19	АТ «Львівгаз»	900,00	990,00
20	ПАТ «Маріупольгаз»	950,00	1 090,00
21	ПрАТ «Мелітопольгаз»	1 060,00	1 310,00
22	АТ «Миколаївгаз»	1 090,00	1 220,00
23	АТ «Одесагаз»	650,00	790,00
24	АТ «Полтавагаз»	950,00	1 090,00
25	АТ «Рівнегаз»	1 000,00	1 030,00
26	АТ «Сумигаз»	760,00	860,00
27	ПрАТ «Тернопільгаз»	890,00	1 030,00
28	ПрАТ «Тернопільміськийгаз»	330,00	330,00

⁸¹ Постанови НКРЕКП №3014-3057, <https://www.nerc.gov.ua/index.php?id=37896&cpage=2>

⁸² НКРЕКП, Звіт про результати діяльності у 2020 році, <https://www.nerc.gov.ua/?news=11587>

№	Назва підприємства	Тариф з 01.01.2020р., грн/тис. куб. м (без ПДВ)	Тариф з 01.07.2020р., грн/тис. куб. м (без ПДВ)
29	АТ «Тисменицягаз»	1 030,00	1 150,00
30	ПрАТ «Уманьгаз»	840,00	1 000,00
31	АТ «Харківгаз»	1 030,00	1 130,00
32	АТ «Харківміськгаз»	300,00	300,00
33	АТ «Херсонгаз»	820,00	940,00
34	АТ «Хмельницькгаз»	870,00	920,00
35	ПАТ «Черкасигаз»	420,00	480,00
36	АТ «Чернівцігаз»	1 050,00	1 200,00
37	АТ «Чернігівгаз»	890,00	940,00
38	ПрАТ «Шепетівкагаз»	560,00	570,00
39	ПрАТ «НГХП «Сірка»	1 060,00	1 520,00
40	ДП «Монтажник»	1 360,00	1 590,00
41	ТОВ «Газовик»	1 420,00	1 590,00
42	ТОВ «Газпостачсервіс»	1 920,00	2 460,00
43	ДП «Кременцьке УПРГ»	750,00	750,00
44	ТзОВ «Спектргаз»	1 990,00	2 730,00

Тарифи на послуги закачування, зберігання та відбору природного газу з газосховищ

Тарифи на послуги закачування, зберігання та відбору природного газу розраховуються відповідно до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, затвердженої Постановою НКРЕКП від 13.06.2016 року № 1131⁸³.

До 01 липня 2020 року тарифи на послуги закачування та зберігання та відбору природного газу в підземних сховищах АТ «Укртрансгаз» були наступними (без врахування ПДВ):

- ▶ закачування природного газу - 93,30 грн/тис. куб. м на добу;
- ▶ зберігання природного газу - 0,172 грн/тис. куб. м на добу;
- ▶ відбір природного газу - 97,20 грн/тис. куб. м на добу.

З 01 липня 2020 року тарифи були змінені на такі (без врахування ПДВ):

- ▶ закачування природного газу - 110,16 грн/тис. куб. м на добу;
- ▶ зберігання природного газу - 0,19 грн/тис. куб. м на добу;
- ▶ відбір природного газу - 64,41 грн/тис. куб. м на добу⁸⁴.

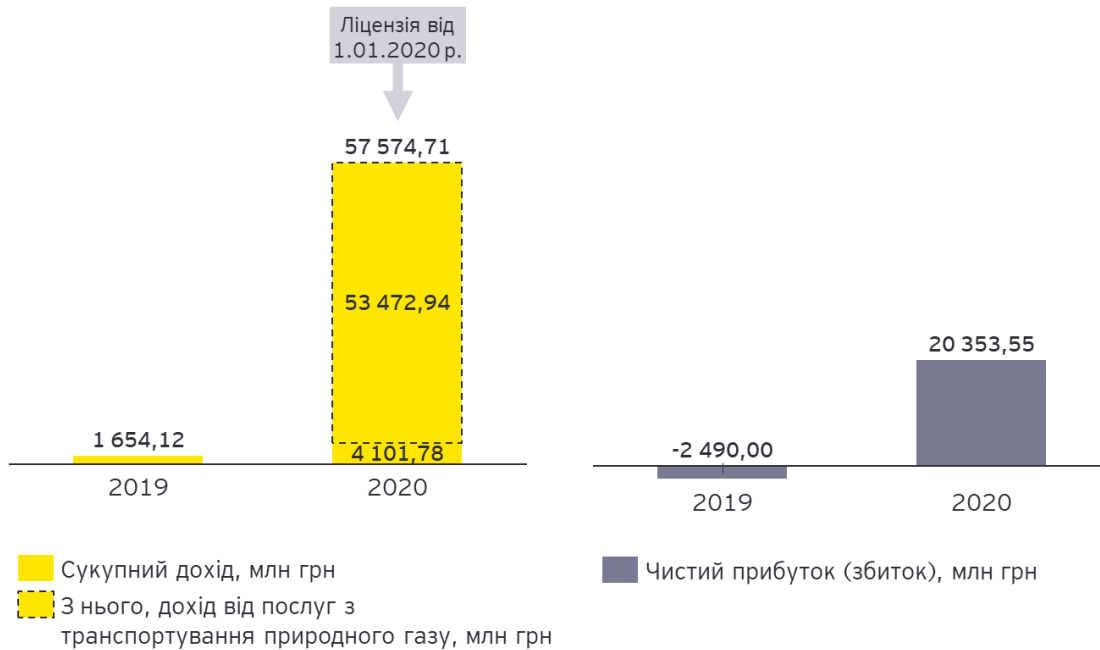
Доходи та фінансовий результат діяльності Оператора газотранспортної системи

Відповідно до фінансового звіту ТОВ «Оператор ГТС України» за 2020 рік, чистий дохід від провадження основної діяльності склав 57 574,71 млн грн, з них за безпосереднє транспортування природного газу - 53 472,93 млн грн, за балансування газотранспортної

⁸³ Постанова НКРЕКП від 13.06.2016 року № 1131, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#Text>

⁸⁴ Постанова НКРЕКП від 24.06.2020 року № 1150, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1150874-20#Text>

системи - 4 101,78 млн грн⁸⁵.



Малюнок 5.20: Дохід та чистий прибуток ТОВ «Оператор ГТС України» у 2020 р.

В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік, ТОВ «Оператор ГТС України», як єдина компанія, що надає послуги з транспортування природного газу на всій території України, надало інформацію про фізичний об'єм транспортованого природного газу та доходи у розрізі різних послуг з транспортування. За 2020 рік ТОВ «Оператор ГТС України» прозвітував про отримання доходу за надані послуги з транспортування в обсязі 53 305 171,94 тис. грн.

Таблиця 5.19: Дохід, отриманий ТОВ «Оператор ГТС України» за послуги з транспортування природного газу у 2020 р. (дані ТОВ «Оператор ГТС України») ⁸⁶

№	Вид послуги з транспортування природного газу	Фізичний валовий об'єм, млн куб. м	Сумарна виручка, тис. грн (без ПДВ)	Ставка тарифу, грн/тис. куб. м
1	Послуга short haul (доба)	6 014,68	479 756,90	79,76
2	Послуга short haul (місяць)	181,59	17 503,65	96,39
3	Послуга short haul (протягом доби)	163,53	18 537,44	113,36
4	Замовлена потужність за внутрішніми точками (протягом доби, вихід)	155,15	23 308,32	150,23
5	Замовлена потужність за внутрішніми точками (протягом доби, вхід)	2,39	294,47	123,34
6	Замовлена потужність за внутрішніми точками (Доба вихід)	12 616,24	1 694 128,13	134,28
7	Замовлена потужність за внутрішніми точками (доба вихід ВТВ)	0,08	9,90	124,16

⁸⁵ ТОВ «Оператор ГТС України», Фінансова звітність за 2020 р., https://tsoua.com/wp-content/uploads/2021/04/GTSO_20-ukr-final-dlya-publikaciyi.pdf

⁸⁶ Відповідно до інформації, наданої ТОВ «Оператор ГТС України» згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

№	Вид послуги з транспортування природного газу	Фізичний валовий об'єм, млн куб. м	Сумарна виручка, тис. грн (без ПДВ)	Ставка тарифу, грн/тис. куб. м
8	Замовлена потужність за внутрішніми точками (доба вихід ПСО)	891,22	110 653,58	124,16
9	Замовлена потужність за внутрішніми точками (доба вхід)	3 212,84	334 969,33	104,26
10	Замовлена потужність за внутрішніми точками (квартал вихід)	1 111,14	138 093,58	124,28
11	Замовлена потужність за внутрішніми точками (квартал вхід)	8 675,79	884 690,89	101,97
12	Замовлена потужність за внутрішніми точками (місяць вихід)	2 380,10	303 175,37	127,38
13	Замовлена потужність за внутрішніми точками (місяць вихід ПСО)	5,29	657,18	124,16
14	Замовлена потужність за внутрішніми точками (місяць вхід)	3 619,19	375 530,41	103,76
15	Замовлена потужність за внутрішніми точками (рік вихід)	273,15	33 914,29	124,16
16	Замовлена потужність за внутрішніми точками (рік вхід)	3 943,52	401 963,00	101,93
17	Замовлена потужність за міждержавними точками (доба)	2 970,71	643 672,35	216,67
18	Замовлена потужність за міждержавними точками (квартал)	15 551,89	4 903 442,49	315,30
19	Замовлена потужність за міждержавними точками (місяць)	5 995,01	1 312 196,67	218,88
20	Замовлена потужність за міждержавними точками (протягом доби)	2,56	511,57	200,22
21	Замовлена потужність за міждержавними точками (протягом доби)	0,78	465,64	597,15
22	Замовлена потужність за міждержавними точками (рік)	123 822,66	39 883 248,84	322,10
23	Перевищення потужності за внутрішніми точками (вихід)	650,08	161 427,41	248,32
24	Перевищення потужності за внутрішніми точками (вихід ВТВ)	1 292,55	160 483,35	124,16
25	Перевищення потужності за внутрішніми точками (вихід ПСО)	10 609,32	1 317 253,33	124,16
26	Перевищення потужності за внутрішніми точками (вхід)	516,45	105 283,85	203,86

Також ТОВ «Оператор ГТС України» надав інформацію про транспортування природного газу у розрізі підзвітних видобувних компаній⁸⁷. Від 19 підзвітних компаній, ТОВ «Оператор ГТС України» отримав 2 111 799,00 тис. грн за послуги з транспортування наданої продукції об'ємом 19 983,14 млн куб. м у 2020 р.

Таблиця 5.20: Дохід, отриманий ТОВ «Оператор ГТС України» за послуги з транспортування природного газу, надані підзвітним видобувним компаніям⁸⁸ у 2020 р. (дані ТОВ «Оператор ГТС України»)⁸⁹

№	Назва компанії, що надала продукцію для транспортування	Фізичний валовий об'єм, млн куб. м	Сумарна виручка, тис. грн	Ставка тарифу, грн/тис. куб. м
1	АТ «Укргазвидобування»	13 920,85	1 452 388,00	104,33
2	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	1 857,05	190 573,00	102,62
3	ПАТ «Укрнафта»	1 060,96	131 892,00	124,31
4	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	952,34	102 162,00	107,27
5	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	585,02	62 999,00	107,27
6	СП «Полтавська газонафтова компанія»	225,70	23 963,00	106,17
7	ПрАТ «Природні ресурси»	184,94	20 010,00	108,20
8	ТОВ «Системойнженерінг»	184,10	19 920,00	108,21
9	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	184,52	18 965,00	102,78
10	ПрАТ «Укргазвидобуток»	177,07	18 307,00	103,39
11	ТОВ «Надра-Геоінвест»	144,16	15 140,00	105,03
12	ТОВ «Куб-газ»	104,34	11 060,00	106,00
13	ТОВ «Західнадрасервіс»	90,47	10 351,00	114,42
14	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	91,25	9 598,00	105,20
15	ПП «Нордік»	68,80	7 606,00	110,55
16	ТОВ «Стрийнафтогаз»	59,15	6 929,00	117,14
17	ТОВ «Енергія-95»	42,82	4 638,00	108,31
18	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	31,26	3 250,00	103,97
19	ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	18,36	2 048,00	111,58
Всього		19 983,14	2 111 799,00	-

Для виконання вимог Закону про ІПВГ, нафтогазовидобувні компанії надали дані за 2020 рік про фізичний обсяг транспортування видобутого природного газу та про сумарні витрати на послуги транспортування. Платежі були здійсненні на користь ТОВ «Оператор ГТС України», а також інших компаній, які надавали послуги з транспортування природного газу за укладеними відповідно раніше договорами. Сумарні витрати компаній на

⁸⁷ Підзвітні видобувні компанії - компанії видобувних галузей, платежі яких на користь держави були визначенні як суттєві та такі, що підлягали зворітці платежів (детальніше в *Розділі 9*)

⁸⁸ Підзвітні видобувні компанії - компанії видобувних галузей, платежі яких на користь держави були визначенні як суттєві та такі, що підлягали зворітці платежів (детальніше в *Розділі 9*)

⁸⁹ Відповідно до інформації, наданої ТОВ «Оператор ГТС України» згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

транспортування видобутого природного газу становили 1 687 353,54 тис. грн, а фізичний об'єм транспортованого природного газу склав 15 881,05 тис. куб. м (Таблиця 5.21).

Таблиця 5.21: Витрати підзвітних компаній на транспортування видобутого природного газу у 2020 р. (дані підзвітних компаній)⁹⁰

№	Назва компанії-платника	Фізичний обсяг природного газу, млн куб. м	Сумарні витрати на транспортування, тис. грн	Назва компанії, що здійснювала транспортування
Платежі на користь ТОВ «Оператор ГТС України»				
1	АТ «Укргазвидобування»	13 661,77	1 397 637,23	ТОВ «Оператор ГТС України»
2	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	1 025,04	14 076,27	ТОВ «Оператор ГТС України»
3	СП «Полтавська газонафтова компанія»	225,70	23 963,37	ТОВ «Оператор ГТС України»
4	ПрАТ «Природні ресурси»	184,94	20 010,38	ТОВ «Оператор ГТС України»
5	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	184,66	18 993,82	ТОВ «Оператор ГТС України»
6	ПрАТ «Укргазвидобуток»	175,49	18 307,41	ТОВ «Оператор ГТС України»
7	ТОВ «Куб-газ»	102,32	17 832,00	ТОВ «Оператор ГТС України»
8	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	88,35	9 598,60	ТОВ «Оператор ГТС України»
9	ПП «Нордік»	58,14	6 523,72	ТОВ «Оператор ГТС України»
10	ТОВ «Системойлінженерінг»	-	35 677,40	ТОВ «Оператор ГТС України»
11	ТОВ «Західнадрасервіс»	90,47	10 351,50	ТОВ «Оператор ГТС України»
12	ТОВ «Енергія-95»	41,86	3 898,50	ТОВ «Оператор ГТС України»
13	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	31,12	3 222,22	ТОВ «Оператор ГТС України»
Платежі на користь інших компаній				
14	АТ «Укргазвидобування»	0,10	98,52	Дніпропетровськгаз
15	АТ «Укргазвидобування»	0,54	439,13	Київоблгаз
16	АТ «Укргазвидобування»	0,03	27,46	Луганськгаз
17	АТ «Укргазвидобування»	0,89	918,33	Львівгаз
18	АТ «Укргазвидобування»	1,12	1,308,77	Полтавагаз
19	АТ «Укргазвидобування»	0,09	89,34	Гадячгаз
20	АТ «Укргазвидобування»	2,87	3,358,22	Харківгаз
21	АТ «Укргазвидобування»	0,11	37,85	Харківміськгаз
22	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	0,54	104,03	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»

⁹⁰ Відповідно до інформації, наданої підзвітними видобувними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

№	Назва компанії-платника	Фізичний обсяг природного газу, млн куб. м	Сумарні витрати на транспортування, тис. грн	Назва компанії, що здійснювала транспортування
23	ПП «Нордік»	0,01	1,38	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
24	ПП «Нордік»	4,88	878,12	АТ «Укргазвидобування»
Всього		15 881 052,24	1 687 353,54	

Крім того, підзвітні компанії нафтогазовидобувної галузі надали дані про витрати на зберігання (закачування, відбір) природного газу та інші послуги (Таблиця 5.22).

Таблиця 5.22: Витрати підзвітних видобувних компаній на зберігання (закачування, відбір) природного газу та інші послуги у 2020 р. (дані підзвітних компаній)⁹¹

№	Назва компанії-платника	Призначення платежу	Сумарні витрати, тис. грн	Назва компанії, що здійснювала зберігання та інші послуги
1	ПАТ «Укрнафта»	Попередня оплата послуги індивідуальної потужності відбору/закачування	23 226,24	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
2	ПАТ «Укрнафта»	Оплата послуги індивідуального робочого обсягу на місяць; оплата послуги індивідуальної потужності закачування на добу	25 831,17	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
3	ПАТ «Укрнафта»	Оплата послуги індивідуального робочого обсягу	728,57	АТ «Укртрансгаз»
4	ПАТ «Укрнафта»	Попередня оплата послуги індивідуальної потужності закачування/відбору	1 249,70	АТ «Укртрансгаз»
5	ПАТ «Укрнафта»	Перевищення замовленої (договірної) потужності	5 284,54	ТОВ «Оператор ГТС України»
6	ПАТ «Укрнафта»	Попередня оплата послуг замовленої потужності	100 584,38	ТОВ «Оператор ГТС України»
7	ПАТ «Укрнафта»	Оплата за недотримання параметрів якості природного газу	490,73	ТОВ «Оператор ГТС України»
8	АТ «Укргазвидобування»	Оплата за послуги закачування та зберігання газу в ПСГ	206,95	АТ «Укртрансгаз»
9	АТ «Укргазвидобування»	Додаткова плата за недотримання параметрів якості природного газу	85,61	ТОВ «Оператор ГТС України»

⁹¹ Відповідно до інформації, наданої підзвітними видобувними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

№	Назва компанії-платника	Призначення платежу	Сумарні витрати, тис. грн	Назва компанії, що здійснювала зберігання та інші послуги
10	АТ «Укргазвидобування»	Фінансове забезпечення виконання зобов'язань	6,00	ТОВ «Оператор ГТС України»
11	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Попередня оплата послуг замовленої потужності	190 573,19	ТОВ «Оператор ГТС України»
12	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	-	14 163,42	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
13	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	-	10 395,78	АТ «Укртрансгаз»
14	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Оплата послуги індивідуального робочого обсягу на місяць згідно з договором 1807000028 від 03.07.2018 р.	31,00	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
15	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Попередня оплата послуги індивідуальної потужності закачування	7 317,00	АТ «Укртрансгаз»
16	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Попередня оплата послуг замовленої потужності	73 883,20	ТОВ «Оператор ГТС України»
17	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Недотримання параметрів якості природного газу	13,20	ТОВ «Оператор ГТС України»
18	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Недотримання параметрів якості природного газу	3,30	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
19	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Перевищення замовленої (договірної) потужності	72,90	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
20	СП «Полтавська газонафтова компанія»	-	373,05	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
21	СП «Полтавська газонафтова компанія»	-	641,31	АТ «Укртрансгаз»
22	ПрАТ «Природні ресурси»	-	643,59	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
23	ПрАТ «Природні ресурси»	-	3 136,71	АТ «Укртрансгаз»
24	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	-	310,13	АТ «Укртрансгаз»

№	Назва компанії-платника	Призначення платежу	Сумарні витрати, тис. грн	Назва компанії, що здійснювала зберігання та інші послуги
25	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	-	762,53	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
26	ПрАТ «Укргазвидобуток»	-	117,59	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
27	ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	Зберігання	1 621,64	АТ «Укртрансгаз»
28	ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	Замовлення потужності	2 416,11	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
29	ТОВ «Надра-Геоінвест»	-	825,00	АТ «Укртрансгаз»
30	ТОВ «Куб-газ»	Трубопровід	1,72	АТ «Укртрансгаз»
31	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	Недотримання параметрів якості газу	254,00	ТОВ «Оператор ГТС України»
32	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	Врегулювання щодобових небалансів	5 152,20	ТОВ «Оператор ГТС України»
33	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	Експлуатація магістральних газопроводів	146,70	ТОВ «Оператор ГТС України»
34	ПП «Нордік»	Послуги з визначення ФХП природного газу	52,68	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
35	ПП «Нордік»	Добовий небаланс	8,45	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
36	ПП «Нордік»	Послуги з визначення ФХП природного газу	23,41	АТ «Укртрансгаз»
37	ПП «Нордік»	Технічне обслуговування об'єктів газопостачання	9,15	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
38	ПП «Нордік»	Прийом, транспортування та закачуванню супутньо-пластової води	15,97	АТ "Укргазвидобування"
39	ПП «Нордік»	Послуга по розробці та видачі технічних умов на приєднання до ГТС	12,98	ТОВ «Оператор ГТС України»
40	ПП «Нордік»	Технічне обслуговування (експлуатація) складових газотранспортної системи	151,64	ТОВ «Оператор ГТС України»

№	Назва компанії-платника	Призначення платежу	Сумарні витрати, тис. грн	Назва компанії, що здійснювала зберігання та інші послуги
41	ТОВ «Західнадрасервіс»	-	220,86	АТ «Укртрансгаз»
42	ТОВ «Західнадрасервіс»	-	415,05	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
43	ТОВ «Західнадрасервіс»	Оплата за добовий небаланс природного газу	263,96	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
44	ТОВ «Західнадрасервіс»	Послуги з визначення фізико-хімічних показників природного	105,87	АТ «Укртрансгаз»
45	ТОВ «Західнадрасервіс»	Послуги з визначення фізико-хімічних показників природного	238,90	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
46	ТОВ «Західнадрасервіс»	Технічне обслуговування об'єктів газопостачання	7,67	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
47	ТОВ «Західнадрасервіс»	Оплата за добовий небаланс природного газу	2 287,98	ТОВ «Оператор ГТС України»
48	ТОВ «Західнадрасервіс»	Оплата за експлуатацію складових газотранспортної системи	101,59	ТОВ «Оператор ГТС України»
49	ТОВ «Західнадрасервіс»	Фінансове забезпечення виконання зобов'язань	840,00	ТОВ «Оператор ГТС України»
50	ТОВ «Західнадрасервіс»	Оплата за видачу технічних умов	3,11	АТ «Укртрансгаз»
51	ТОВ «Енергія-95»	-	102,00	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
52	ТОВ «Стрийнафтогаз»	-	659,71	АТ «Укртрансгаз»
53	ТОВ «Стрийнафтогаз»	9940000 Попередня оплата послуг замовленої потужності (доба)	2 348,94	ТОВ «Оператор ГТС України»
54	ТОВ «Стрийнафтогаз»	1140000 Попередня оплата послуг замовленої потужності (доба)	6 231,22	ТОВ «Оператор ГТС України»
55	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	-	103,14	Філія «Оператор Газотранспортної Системи», АТ «Укртрансгаз»
Всього			484 753,43	

Незалежний адміністратор зміг здійснити порівняння⁹² даних 19 компаній про сплачені платежі на користь ТОВ «Оператор ГТС України» за надані послуги з транспортування видобутого природного газу. З них, 5 компаній надали інформацію про попередньо замовлені послуги з транспортування природного газу, проте їх дані також були порівняні з даними ТОВ «Оператор ГТС України»⁹³. Крім цього, 1 компанія не надала інформацію щодо здійснених платежів на користь ТОВ «Оператор ГТС України» за послуги транспортування природного газу, але ТОВ «Оператор ГТС України» прозвітував про отримання платежів від компанії.

Таким чином, Незалежний адміністратор провів звірку даних про платежі за послуги транспортування природного газу лише у тих випадках, де ці категорії платежів були очевидно співставними.

Варто зазначити, що процес звірки даних про платежі за послуги транспортування та зберігання природного газу супроводжувався деякими обмеженнями, а саме:

- ▶ відсутність в формах звітності та інструкціях до них чіткого стандартизованого переліку послуг за замовчуванням, за яким підзвітні компанії та оператор газотранспортної системи могли б надавати відповідні дані;
- ▶ розробленням чітких методичних вказівок щодо відображення даних про платежі за транспортування та обсяг транспортованої продукції як для видобувних компаній, так і для оператора ГТС.

Таблиця 5.23: Звірка даних про платежі за транспортування видобутого природного газу у 2020 р., прозвітованих підзвітними нафтогазовидобувними компаніями та ТОВ «Оператор ГТС України»^{94,95}

Назва компанії	Фізичний обсяг транспортування природного газу, млн куб. м			Платежі за транспортування природного газу, тис. грн		
	Дані компанії	Дані ТОВ «Оператор ГТС України»	Розбіжність, %	Дані компанії	Дані ТОВ «Оператор ГТС України»	Розбіжність, %
ПАТ «Укрнафта»	×	1 060,96	-	106 359,65	131 892,00	19,36%
АТ «Укргазвидобування»	13 661,77	13 920,85	1,86%	1 397 637,23	1 452 388,00	3,77%
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	×	1 857,05	-	190 573,19	190 573,00	0,00%
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	1 025,04	952,34	-7,63%	114 076,27	102 162,00	-11,66%

⁹² Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 1.10.2021 р.) було встановлено поріг суттєвості для платежів видобувних компаній за транспортування вуглеводнів на користь оператора газотранспортної системи і оператора системи магістральних нафтопроводів у розмірі 10 млн грн за одним видом платежу за календарний рік

⁹³ Дані про попередньо замовлені послуги з транспортування природного газу компанії відобразили в розділі III Звіту про платежі на користь держави, таблиці 4 «Платежі за послуги зберігання (закачування, відбору) та інші платежі операторам транспортних систем протягом звітного періоду». У той же час, всі інші компанії прозвітували про фактично сплачені платежі на користь ТОВ «Оператор ГТС України» в розділі III, таблиці 3 «Витрати на транспортування вуглеводнів протягом звітного періоду»

⁹⁴ Випадки, коли компанії не надали інформацію щодо платежів, в той час як ТОВ «Оператор ГТС України» прозвітував про надходження від цих же компаній, або якщо не було можливо зіставити категорії платежів для цілей звірки, позначені хрестиком «×»

⁹⁵ 5 компаній надали інформацію про попередньо замовлені послуги з транспортування природного газу, а саме ПАТ «Укрнафта», ПрАТ «Нафтогазвидобування», ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ», ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД», ТОВ «Стрийнафтогаз»

Назва компанії	Фізичний обсяг транспортування природного газу, млн куб. м			Платежі за транспортування природного газу, тис. грн		
	Дані компанії	Дані ТОВ «Оператор ГТС України»	Розбіжність, %	Дані компанії	Дані ТОВ «Оператор ГТС України»	Розбіжність, %
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	×	585,02	-	73 883,20	62 999,00	-17,28%
СП «Полтавська газонафтова компанія»	225,70	225,70	0,00%	23 963,37	23 963,00	0,00%
ПрАТ «Природні ресурси»	184,94	184,94	0,00%	20 010,38	20 010,00	0,00%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	184,66	184,52	-0,08%	18 993,82	18 965,00	-0,15%
ПрАТ «Укргазвидобуток»	175,49	177,07	0,89%	18 307,41	18 307,00	0,00%
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	×	18,36	-	2 416,11	2 048,00	-17,97%
ТОВ «Надра-Геоінвест»	×	144,16	-	×	15 140,00	-
ТОВ «Куб-газ»	102,32	104,34	1,93%	17 832,00	11 060,00	-61,23%
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	88,35	91,25	3,17%	9 598,60	9 598,00	-0,01%
ПП «Нордік»	58,14	68,80	15,49%	6 523,72	7 606,00	14,23%
ТОВ «Системойлінженерінг»	×	184,10	-	35 677,40	19 920,00	-79,10%
ТОВ «Західнадрасервіс»	90,47	90,47	0,00%	10 351,50	10 351,00	0,00%
ТОВ «Енергія-95»	41,86	42,82	2,23%	3 898,50	4 638,00	15,94%
ТОВ «Стрийнафтогаз»	×	59,15	-	8 580,16	6 929,00	-23,83%
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	31,12	31,26	0,43%	3 222,22	3 250,00	0,85%

5.2.4.2 Транспортування нафти

Загальна інформація про системи магістральних нафтопроводів та основні маршрути транспортування

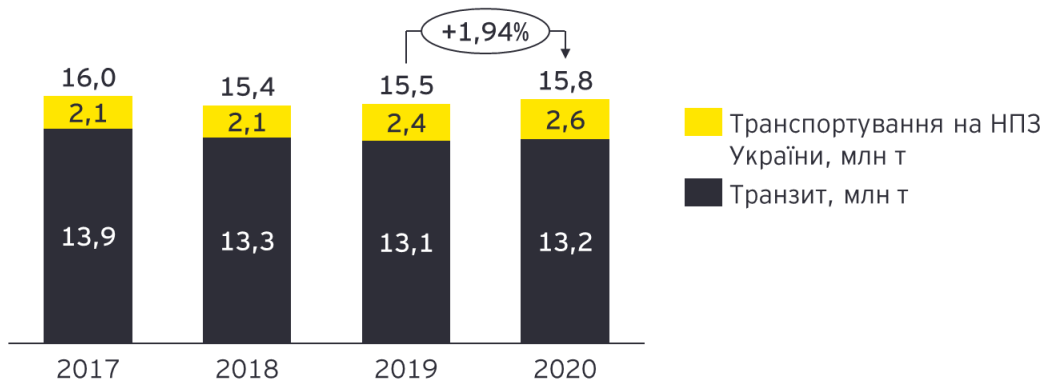
Станом на 2020 рік, система магістральних нафтопроводів України, що перебуває у користуванні АТ «Укртранснафта», складалася з 19 нафтопроводів загальною довжиною 3 506,6 км (4 767,4 км в одну нитку) та діаметром до 1 220 мм. Потужність системи на вході становила 114 млн т/рік, а на виході - 56,3 млн т/рік. Загальна номінальна ємність резервуарних парків системи складала 1 083 тис. куб. м. Система нафтопроводів в Україні включає морський нафтовий термінал «Південний» та 28 нафтоперекачувальних станцій, частина з яких задіяні у безпосередньому транспортуванні нафти.

Транспортування нафти в Україні здійснює виключно АТ «Укртранснафта», засновником і єдиним акціонером якого є АТ «НАК «Нафтогаз України».



Малюнок 5.21: Схема основних магістральних нафтопроводів України

Протягом 2020 року загальний обсяг транспортованої нафти в Україні збільшився на 1,94% і склав 15,8 млн т нафти. З них, обсяг транспортованої нафти до НПЗ збільшився на 8,33%, а транзит нафти нафтопроводами - зменшився на 0,076%. У 2020 році було присутнє зниження попиту на нафту через пандемію COVID-19, проте можливість експорту нафти з басейну Чорного моря до Білорусі допомогло забезпечити загальний об'єм транспортованої нафти на рівні навіть вище попереднього року. Крім того, у 2020 році АТ «Укртранснафта» надала послуги зі зберігання нафти обсягом 91,8 тис. т



Малюнок 5.22: Обсяги транспортування та транзиту нафти магістральними нафтопроводами України у 2017-2020 рр.⁹⁶

Тарифи на транспортування нафти

У 2020 році діяли тарифи на транспортування нафти магістральними трубопроводами АТ «Укртранснафта» для споживачів України, встановлені Постановою НКРЕКП від 11.10.2019 року №2108⁹⁷ для 6 магістральних трубопроводів. Ця постанова передбачала у 2020 році два етапи перехідного періоду зміни тарифів: до 31 жовтня 2020 року та з 1 листопада 2020 року.

Таблиця 5.24: Тарифи на транспортування нафти магістральними нафтопроводами АТ «Укртранснафта» у 2020 р.⁹⁸

№	Назва підприємства	Тариф до 31.10.2020 р.	Тариф з 1.11.2020 р.
		грн за тону нетто (без ПДВ)	
1	НПС «Долина» – НПК «Галичина»	118,57	138,38
2	НПС «Гнідинці» – Кременчуцький НПЗ	71,77	98,69
3	ЛВДС «Глинсько-Розбишівська» – Кременчуцький НПЗ	51,58	64,25
4	н/н «М.Павлівка» –Кременчуцький НПЗ	74,78	104,73
5	МНТ «Південний» – Кременчуцький НПЗ	147,08	213,56
6	ПЗД «Одеса» –Кременчуцький НПЗ	132,13	161,80

Доходи та фінансовий результат Оператора нафтотранспортної системи

Дохід від провадження основної діяльності АТ «Укртранснафта» за 2020 рік становив 4 512,87 млн грн., що вище, ніж у 2019 році. Найбільшу частку в сукупному доході забезпечили послуги з транзиту нафти та резервування потужностей - 3 466,08 млн грн, від

⁹⁶ Річний звіт АТ «НАК «Нафтогаз України», 2020 р.,

https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Annual_report_Naftogaz_2020-UA_28_04_2021_1.pdf

⁹⁷ Постанова НКРЕКП від 11.10.2019 №2108, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v2108874-19#n12>

⁹⁸ Постанова НКРЕКП від 11.10.2019 №2108, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v2108874-19#n12>

послуг транспортування нафти на НПЗ надійшло 275,24 млн грн доходу, а від продажу нафти - 771,56 млн грн⁹⁹.



Малюнок 5.23: Дохід та чистий прибуток АТ «Укртранснафта» у 2017-2020 рр.¹⁰⁰

Відповідно до вимог Закону про ІПВГ, АТ «Укртранснафта» надало інформацію про фізичний об'єм транспортованої нафти та сумарну виручку за надання послуг з транспортування нафти у розрізі компаній, що наддали продукцію для транспортування. Згідно з цими даними, за 2020 рік АТ «Укртранснафта» транспортувало 15 739,93 тис. т нафти і отримало сумарну виручку у розмірі 3 734 040,57 тис. грн.

Таблиця 5.25: Дохід, отриманий АТ «Укртранснафта» за послуги з транспортування нафти у 2020 р. (дані АТ «Укртранснафта») ¹⁰¹

Назва компанії, що надала продукцію для транспортування	Маршрут транспортування	Фізичний валовий об'єм, тис. т	Сумарна виручка, тис. грн (без ПДВ)	Ставка тарифу, грн/т
Внутрішнє транспортування:				
ПАТ «Укртатнафта»	НПС «Гнідинці» - Кременчуцький НПЗ	427,16	32 405,58	71,77 / 98,69
ПАТ «Укртатнафта»	ЛВДС «Глинсько-Розбишівська» - Кременчуцький НПЗ	89,39	4 802,35	51,58 / 64,25
ПАТ «Укртатнафта»	н/н «М.Павлівка» - Кременчуцький НПЗ	481,31	38 335,40	74,78 / 104,73
ПАТ «Укртатнафта»	ПЗД «Одеса» - Кременчуцький НПЗ	1 178,77	161 749,89	132,13 / 161,80
ПАТ «Укрнафта»	НПС «Долина» - НПК «Галичина»	254,33	30 927,34	118,57 / 138,38
ПАТ «Укрнафта»	н/н «Орив» - НПК «Галичина»	32,25	2 854,85	86,7 / 96,7
ПАТ «Укрнафта»	н/н «Борислав» - НПК «Галичина»	124,78	4 163,33	32,2 / 39,3

⁹⁹ АТ «Укртранснафта», Окрема фінансова звітність за 2020 рік, https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2021/03/UTN_Stand-alone_20fsu_with-signatures.pdf

¹⁰⁰ АТ «Укртранснафта», Фінансова звітність, 2020, 2018 рр., <https://www.ukrtransnafta.com/dokumenti/>

¹⁰¹ Відповідно до інформації, наданої АТ «Укртранснафта» згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

Назва компанії, що надала продукцію для транспортування	Маршрут транспортування	Фізичний валовий об'єм, тис. т	Сумарна виручка, тис. грн (без ПДВ)	Ставка тарифу, грн/т
Транзит:				
ПАТ «Транснефть»	32км (Держкордон України) - Словаччина	5 440,56	1 403 656,13	8,6 EUR
ПАТ «Транснефть»	32км (Держкордон України) - Чехія	3 015,00	791 001,44	8,6 EUR
ПАТ «Транснефть»	32км (Держкордон України) - Угорщина	3 817,53	990 500,42	8,6 EUR
BNK (UK) Limited	МНТ «Південний» - 32км (Держкордон України)	878,87	273 643,84	9,98 EUR
Всього		15 739,93	3 734 040,57	-

Крім того, дві підзвітні компанії нафтогазовидобувної галузі надали інформацію про витрати на послуги з транспортування нафти. Згідно з даними компаній, за 2020 рік їх сумарні витрати ПАТ «Укрнафта» та ТОВ «СП «Укркарпатойл» становили 547 786,00 тис. грн.

Таблиця 5.26: Платежі підзвітних нафтогазовидобувних компаній за послуги транспортування нафти у 2020 р. (дані підзвітних компаній)¹⁰²

№	Назва компанії-платника	Фізичний обсяг нафти, т	Сумарні витрати на транспортування, тис. грн	Назва компанії, що здійснювала транспортування
1	ПАТ «Укрнафта»	-	1 191,30	ТОВ «Букаєвиця»
2	ПАТ «Укрнафта»	-	85 623,30	ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття»
3	ПАТ «Укрнафта»	-	28 580,30	ПАТ «НПК-ГАЛИЧИНА»
4	ПАТ «Укрнафта»	-	84 338,30	ПАТ «Укртатнафта»
5	ПАТ «Укрнафта»	-	40 100,20	ПАТ «Укртранснафта»
6	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	55 841,65	46 150,30	ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття»
7	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	55 845,46	4 579,60	ПАТ «Укрнафта», НГВУ «Надвірнанафтогаз»
Всього		-	547 786,00	

Таким чином, Незалежний адміністратор зміг здійснити порівняння даних ПАТ «Укрнафта» про фактичний об'єм транспортованої нафти та сплачені платежі на користь АТ «Укртранснафта» за надані послуги з транспортування нафти у 2020 році.

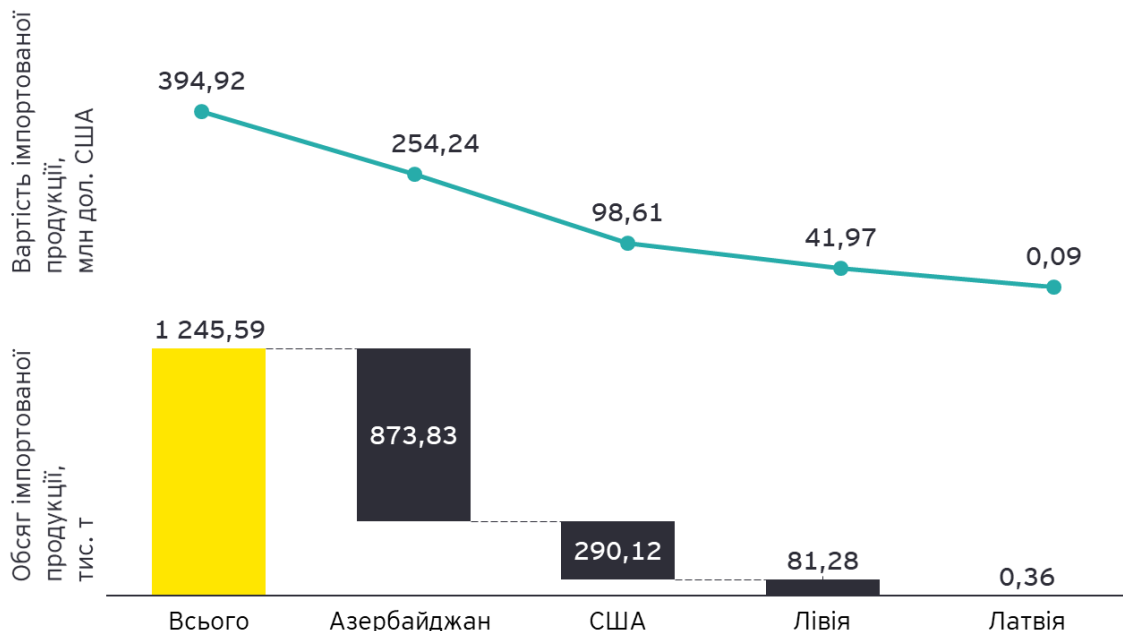
¹⁰² Відповідно до інформації, наданої підзвітними видобувними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

Таблиця 5.27: Звірка даних про платежі за транспортування видобутої нафти у 2020 р., прозвітованих підзвітними нафтогазовидобувними компаніями та АТ «Укртранснафта»

Назва компанії	Фізичний обсяг транспортування природного газу, тис. г			Платежі за транспортування природного газу, тис. грн		
	Дані компанії	Дані АТ «Укртранснафта»	Розбіжність, %	Дані компанії	Дані АТ «Укртранснафта»	Розбіжність, %
ПАТ «Укрнафта»	×	411,35	100,00%	40 100,20	37 945,52	-5,68%

5.2.5 Експорт та імпорт нафти і природного газу

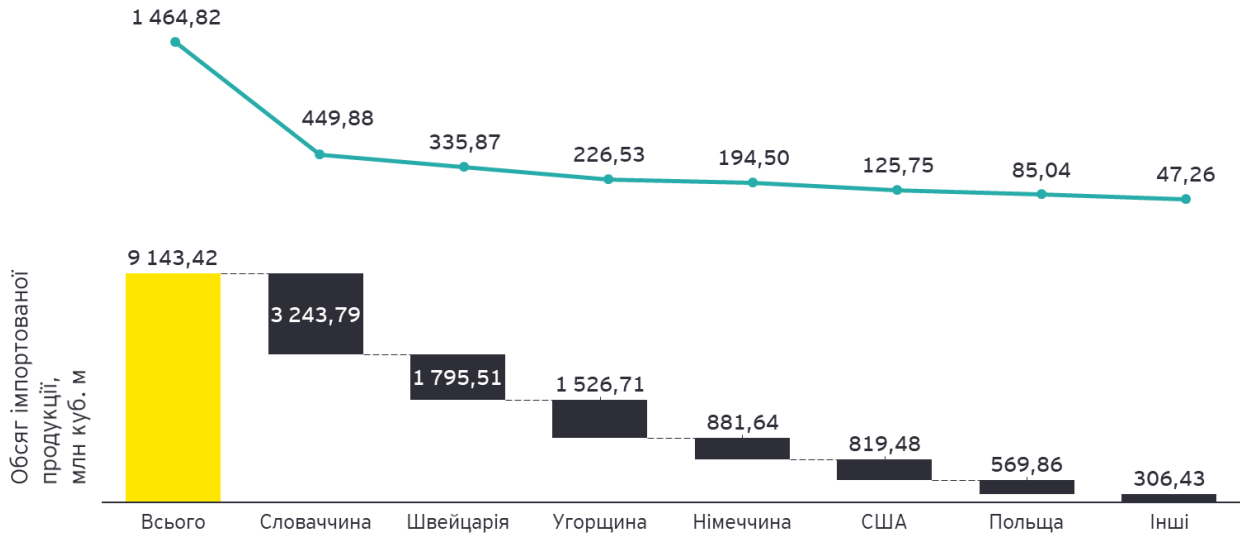
Протягом 2020 року Україна здійснила експорт нафти в Білорусь в обсязі 80,00 тис. т вартістю 24,35 млн дол. США. Натомість у 2019 році експорту нафти зовсім не спостерігалось. Обсяг імпорту нафти у звітному році також зріс і становив 1 245,59 тис. т порівняно з 790,63 в минулому році. Імпорт здійснювався з чотирьох країн: Азербайджану (70,15% загального обсягу імпорту в 2020 році), США (23,29%), Лівії (6,53%), Латвії (0,03%).


 Малюнок 5.24: Обсяги імпорту нафти за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2020 р.¹⁰³

На відміну від попереднього року, у 2020 році Україна експортувала природний газ. Обсяг експорту природного газу становив 20,73 тис. куб. м вартістю 3,02 тис. дол. США і розподілився між трьома країнами: Словаччина (65,36% від загального обсягу), Болгарія (23,70%), Австрія (10,94%). Імпорт природного газу відносно 2019 року зменшився на 22,30% й склав 9,14 млрд куб. м вартістю 1 464,82 млн дол. США. В основному природний газ імпортувався з Словаччини (35,48%), Швейцарії (19,64%), Угорщини (16,70%).

¹⁰³ Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2020 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/zd/e_iovt/arh_iovt2020.htm

Необхідно зазначити, що інформація Держстату відображає відомості про комерційні потоки газу в режимі імпорту, а не про фізичні надходження до української ГТС. Значна частина природного газу надходила в режимі “митного складу”¹⁰⁴, і не обліковувалася Держстатом як імпорт.



Малюнок 5.25: Обсяги імпорту природного газу в натуральних та грошових одиницях у 2020 р.¹⁰⁵

¹⁰⁴Режим «митний склад» - це послуга, що дає змогу ввозити та зберігати природний газ на території України протягом 3 років без необхідності його розмитнення, але з умовою подальшого вивезення з території України або розмитнення для реалізації в Україні

¹⁰⁵ Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2020 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/zd/e_iovt/arh_iovt2020.htm

Висновки до розділу

Запаси нафти й газу в Україні сконцентровані на території трьох нафтогазоносних регіонів: Східного, Західного, Південного. Найбільший обсяг запасів нафти й газу припадають на Східний нафтогазоносний регіон - 51,18% та 76,50% загального обсягу запасів відповідно. У 2020 році обсяг запасів нафти зменшився на 9,89% і станом на кінець року склав 84 796 тис. т. Обсяг запасів природного газу зменшився на 7,60%, а газового конденсату - на 14,62%. Різке зменшення обсягів запасів нафти, газу та газового конденсату спостерігалось в Полтавській області.

Обсяги видобутку нафти й газу у звітному році порівняно з 2019 роком зменшились на 2,91% та 2,01% відповідно, а обсяг видобутку газового конденсату зріс на 1,47%. Значні обсяги видобутку нафти спостерігалися в Сумській та Івано-Франківській областях, а природного газу й газового конденсату - в Полтавській і Харківській.

У звітному періоді було завершено процес передачі діяльності з транспортування природного газу від АТ «НАК «Нафтогаз України» до ТОВ «Оператор ГТС України». Обсяг транзиту природного газу в 2020 році зменшився на 37,72% порівняно з попереднім роком і становив 55,8 млрд куб. м. Обсяг транспортування нафти склав 18,8 млн т, що на 1,94% більше за аналогічний показник попереднього року.

У 2020 році Україна відновила діяльність з експорту нафти й природного газу, проте обсяги експорту були незначними. Понад 70% імпорту нафти у звітному році надійшло з Азербайджану, а більшість обсягу імпорту природного газу - зі Словаччини, Швейцарії, Угорщини.

5.3 Видобування руд заліза

5.3.1 Запаси руд заліза

Основні запаси руд заліза України зосереджені в Криворізькому залізорудному басейні у Дніпропетровській області та Керченському залізорудному басейні у АР Крим. Також суттєва частина запасів руд заліза знаходиться в Кременчуцькому, Білозірському та Маріупольському залізорудних районах. В Україні залізні руди представлені в основному трьома геолого-промисловими типами: багатими магнетит-гематито-мартитовими рудами, залістими кварцитами та оолітовими бурими залізняками.

У Криворізькому залізорудному басейні видобуваються багаті руди в основному підземним способом та залісті кварцити переважно відкритим і частково підземним способом. Також у цьому басейні зосереджені запаси бурих залізників, які не розробляються через відсутність попиту на них. У Кременчуцькому залізорудному районі ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат» розробляє багаті руди, легкозбагачувальні магнетитові та кумінгтоніт-магнетитові кварцити. У Білозірському рудному районі діє ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат», який видобуває багаті руди підземним способом.



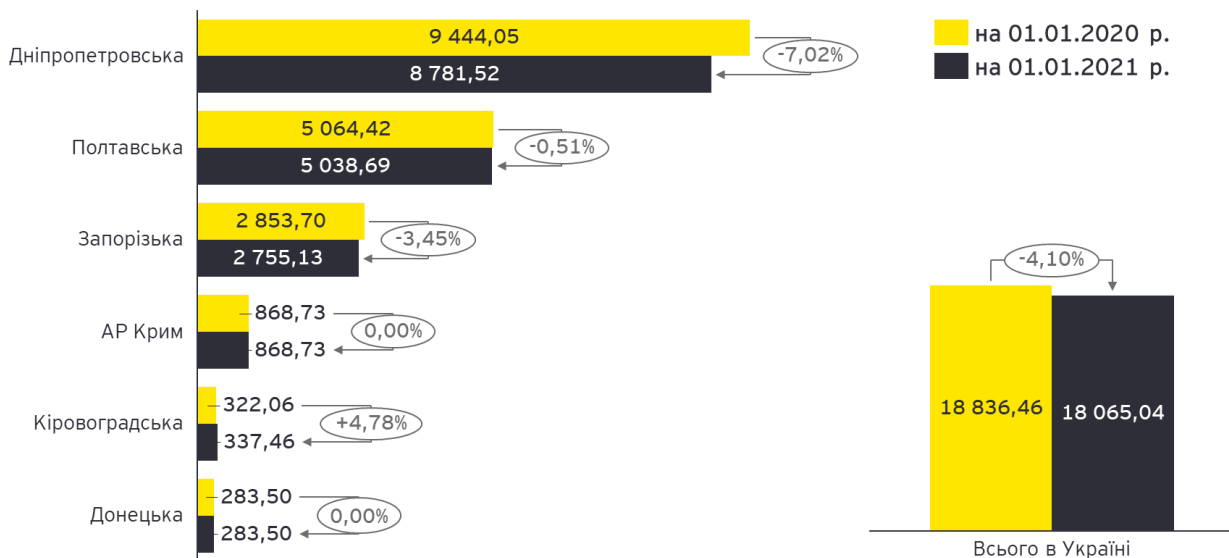
Малюнок 5.26: Географічне розташування районів та басейнів залягання руд заліза

У Керченському залізорудному басейні знаходяться розвідані запаси бурих залізників, видобуток яких було зупинено у 1992. З того часу родовища знаходяться на консервації. Дані щодо обсягів зміни запасів та видобутку руд заліза у Керченському залізорудному басейні наразі є недоступними через окупацію АР Крим Росією з 2014 року.

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», балансові запаси руд заліза становили 18 065,04 млн т станом на 01.01.2021 р. Кількість родовищ руд заліза у 2020 році становила 60. Найбільший обсяг балансових запасів руд заліза знаходиться у Дніпропетровській області (8 781,52 млн т або 48,61%), а також у Полтавській (5 038,69 млн т або 27,89%) і Запорізькій (2 755,13 млн т або 15,25%) областях.

У 2020 році обсяги балансових запасів руд заліза всього в Україні зменшилися на 4,10% у порівнянні з 2019 роком. Обсяг запасів руд заліза скоротився на 7,02% у Дніпропетровській області, на 3,45% у Запорізькій та на 0,51% у Полтавській, в той час як у Кіровоградській області обсяги запасів збільшилися на 4,78%.

За умови збереження співвідношення між обсягом загального рівня запасів і обсягом видобутку як у 2020 році, забезпеченість балансовими запасами залізних руд становитиме 111 років.



Малюнок 5.27: Структура балансових запасів руд заліза за областями України станом на 01.01.2020 р. і 01.01.2021 р., млн т¹⁰⁶

5.3.2 Суттєві розвідувальні роботи

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», в 2020 році було проведено низку робіт з геолого-економічної оцінки запасів руд заліза, а саме:

- ▶ ВК «Геолог» відповідно до технічного завдання АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат», виконав геолого-економічну оцінку запасів залізистих кварцитів Скелеватсько-Магнетитового родовища до глибини 640м.
- ▶ ВК «Геолог» було проведено геолого-економічну оцінку запасів багатих залізних руд в поверсі 340-640м Переверзівського родовища, що є частиною підприємства з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат».

¹⁰⁶ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Руди заліза (випуск 34), 2021 р стор. 84 з 645

- ▶ ВК «Геолог» здійснило геолого-економічну оцінку запасів багатих залізних руд в поверсі 301-1040 м Південно-Білозірського родовища для ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат».
- ▶ ТОВ «Геопроф» провело геолого-економічну оцінку запасів багатих залізних руд рудника ім. Кірова, Поле шахти ім. Артема та Ділянки № 1, що належать ПАТ «АрселорМітал Кривий Ріг».
- ▶ ТОВ «Геопроф» згідно з технічним завданням ПАТ «АрселорМітал Кривий Ріг» здійснило геолого-економічну оцінку запасів магнетитових та окислених залістистих кварцитів Валявкінського родовища (кар'єр №3) до глибини 500 м.
- ▶ ТОВ «Геопроф» виконало геолого-економічну оцінку запасів магнетитових кварцитів Новокриворізького родовища (Південна частина, Ділянка 1, кар'єр № 2-біс) відповідно до технічного завдання ПАТ «АрселорМітал Кривий Ріг».
- ▶ ТОВ «Геопроф», відповідно до технічного завдання ТОВ «Українська гірничодобувна компанія», реалізувало роботи з геолого-економічної оцінки запасів залізних руд четвертого та п'ятого залістистих горизонтів Саксаганського родовища (кар'єру Північний) та провело роботи з дорозвідки кар'єру для подальшої промислової розробки.
- ▶ ТОВ «Рудомайн» було проведено геолого-економічну оцінку запасів руд заліза у кар'єрі «Південний».
- ▶ ВО «Кривбасруда» виконало геолого-економічну оцінку запасів залістистих кварцитів Петрівського родовища відповідно до технічного завдання ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат».
- ▶ ПП «КАІ» здійснило геолого-економічну оцінку запасів магнетитових залістистих кварцитів Ганнівського родовища на замовлення ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат».

Деякі геологорозвідувальні роботи протягом 2020 року були законсервовані. Здебільшого по причинах відсутності фінансування. До таких належать, наприклад, роботи на об'єктах «Розвідка Гуляйпільського родовища залістистих кварцитів», «Розвідка Валявкінського родовища окислених кварцитів», «Розвідка Попельнастівського родовища окислених руд», які здійснює КП «Південукргеологія», а також роботи з пошукової оцінки трьох залізорудних проявів Середнього Побужжя (Піщанського, Саранського, Байбузівського), які проводить ДП «Українська геологічна компанія».

5.3.3 Обсяги та вартість видобування руд заліза

5.3.3.1 Обсяги видобування руд заліза

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», у 2020 році видобування руд заліза здійснювалось на родовищах, в яких зосереджено більше половини (≈60%) від усіх розвіданих запасів України. Видобування здійснювали 14 гірничовидобувних підприємств.

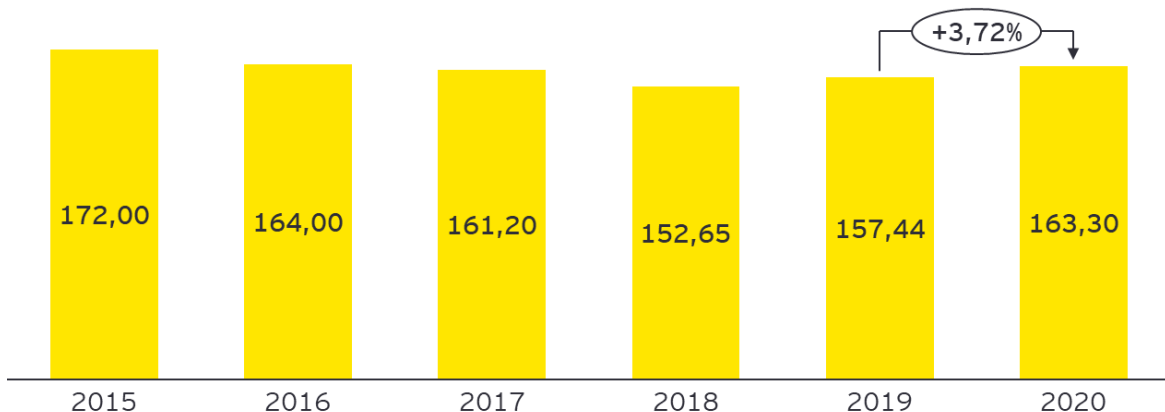
Основні запаси руд заліза зосереджені в Дніпропетровській області у Криворізькому залізорудному басейні. У 2020 році там видобуванням займалися наступні підприємства: АТ «Криворізький залізорудний комбінат» розробляв поля шахт Тернівської, Гвардійської,

Октябрської та шахти Родіна; ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» розробляв поле шахти ім. Артема, Новокриворізьке та Валявкінське родовища, ПрАТ «Суха Балка» розробляв поля шахт «Ювілейна» та ім. Фрунзе. Також видобутком займалися гірничо-збагачувальні комбінати. Північний ГЗК розробляв Первомайське та Ганнівське родовища; Південний займався розробкою Скелеватсько-Магнетитового родовища; Інгулецький - родовища Інгулецьке. Центральний гірничо-збагачувальний комбінат у Дніпропетровській області розробляв поле шахти ім. Орджонікідзе та родовище Велика Глеюватка, а в Кіровоградській - Петрівське та Артемівське родовища.

У Кременчуцькому залізорудному районі видобутком займався ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат» на базі Горішне-Плавнінсько та Лавриківського родовищ. Також до видобутку було залучено ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат», який розробляв Єристівське родовище.

У Білозерському рудному районі видобуток руд заліза проводив ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» на Південно-Білозерському та Переверзівському родовищах.

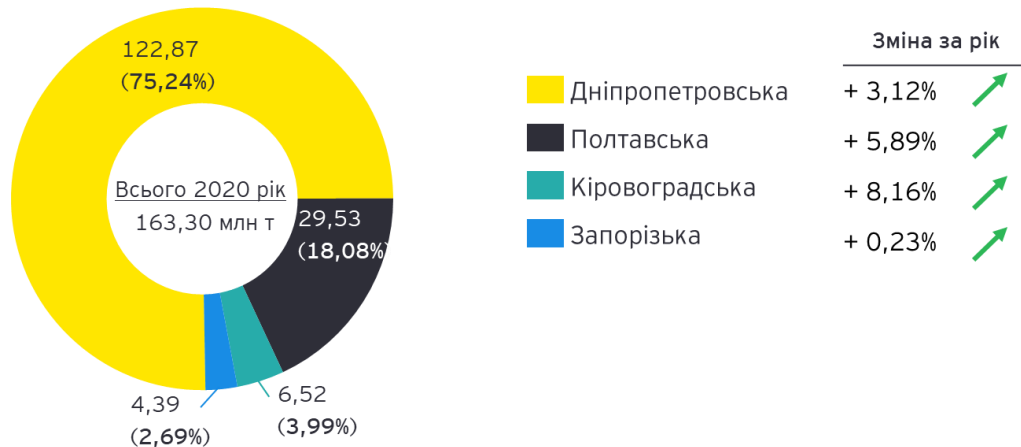
У 2020 році загальний обсяг видобування руд заліза становив 163,30 млн т, що на 3,72% більше, ніж у 2019 році. Загалом, обсяг видобування руд заліза поступово зменшувався з 2013 до 2018 року, і тільки протягом останніх двох років простежується позитивна динаміка.



Малюнок 5.28: Динаміка обсягів видобування руд заліза в Україні у 2015-2020 рр., млн т¹⁰⁷

Як і в попередньому році, найбільші обсяги руд заліза було видобуто на території Дніпропетровської області, а саме 122,87 млн т або 75,24% від загального обсягу видобування в Україні. Видобування руд заліза здійснювалося у Полтавській області (29,53 млн т або 18,08%), Кіровоградській (6,52 млн т або 3,99%) та Запорізькій (4,39 млн т або 2,69%) областях.

¹⁰⁷ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Руди заліза (випуск 34), 2021 р.; ДНВП «Геоінформ України», Щорічник «Мінеральні Ресурси України», 2017 р., ДНВП «Геоінформ України», Щорічник «Мінеральні Ресурси України», 2018 р., http://geoinf.kiev.ua/M_R_2018_1.pdf



Малюнок 5.29: Обсяги видобування руд заліза в Україні за областями у 2020 р., млн т¹⁰⁸

За даними ДНВП «Геоінформ України», серед приватних підприємств з найбільшим обсягом видобування руд заліза у 2020 році були ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат» (29 879,40 млн т або 18,30% від загального обсягу видобування в Україні), ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат» (28 618,50 млн т або 17,52%), ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат» (26 610,00 млн т або 16,29%), ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» (25 269,00 млн т або 15,47%). Всі ці підприємства розташовані в Дніпропетровській області.

Зростання загальних обсягів видобування руд заліза в Україні у 2020 році пов'язано переважно зі збільшенням обсягів видобування на декількох найбільших підприємствах. Наприклад, у ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат» видобування збільшилось на 1 029,00 млн т (на 8,72%) у порівнянні з 2019 роком, у ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат» - на 1 464,80 млн т (на 5,16%), у ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» - на 1 032,00 млн т (на 4,26%). Зменшення обсягів видобування руд заліза спостерігалось на двох підприємствах, а саме на АТ «Криворізький залізорудний комбінат» та ПрАТ «Суха Балка», де в 2020 році було видобуто на 977,40 млн т та на 121,00 млн т менше, ніж у 2019 відповідно.

Таблиця 5.28: Обсяги видобування руд заліза за підприємствами і родовищами в 2019-2020 рр.¹⁰⁹

№	Назва компанії/родовища	Обсяги видобування, тис. т		
		2019 рік	2020 рік	Зміна у 2020 р. відносно 2019 р., %
1	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат», в тому числі:	28 414,60	29 879,40	5,16%
	родовище Скелеватсько-Магнетитове	28 414,60	29 879,40	5,16%
2	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат», в тому числі:	27 748,50	28 618,50	3,14%
	родовище Інгулецьке (ділянки 12,12П)	27 748,50	28 618,50	3,14%

¹⁰⁸ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Руди заліза (випуск 34), 2021 р.

¹⁰⁹ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Руди заліза (випуск 34), 2021 р.

№	Назва компанії/родовища	Обсяги видобування, тис. т		
		2019 рік	2020 рік	Зміна у 2020 р. відносно 2019 р., %
3	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат», в тому числі:	25 698,00	26 610,00	3,55%
	родовище Первомайське	19 888,00	20 674,00	3,95%
	родовище Ганнівське	5 810,00	5 936,00	2,17%
4	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг», в тому числі:	24 237,00	25 269,00	4,26%
	поле шахти ім. Артема (колишня шахта ім. Кірова)	757,00	566,00	-25,23%
	родовище Новокриворізьке (південна ділянка)	9 854,00	9 734,00	-1,22%
	родовище Валявкінське (південна ділянка)	13 626,00	14 969,00	9,86%
5	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат», в тому числі:	16 366,00	17 020,00	4,00%
	родовище Горішнє-Плавнінське-Лавриківське	16 366,00	17 020,00	4,00%
6	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат», в тому числі:	11 796,00	12 825,00	8,72%
	родовище Велика Глеюватка	4 550,00	4 942,00	8,62%
	шахта ім. Орджонікідзе	1 217,00	1 362,00	11,91%
	родовище Петрівське	4 118,00	4 478,00	8,74%
	родовище Артемівське	1 911,00	2 043,00	6,91%
7	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат», в тому числі:	11 521,00	12 510,00	8,58%
	родовище Єристівське	11 521,00	12 510,00	8,58%
8	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат», в тому числі:	4 377,00	4 387,00	0,23%
	родовище Південно-Білозерське	3 996,00	4 020,00	0,60%
	родовище Переверзівське	381,00	367,00	-3,67%
9	ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат», в тому числі:	4 624,80	3 647,40	-21,13%
	шахта Тернівська (ім. Леніна)	1 157,30	999,40	-13,64%
	шахта Гвардійська	1 221,20	1 128,70	-7,57%
	шахта Октябрська	706,40	498,90	-29,37%
	шахта Родіна	1 539,90	1 020,40	-33,74%
10	ПрАТ «Суха Балка», в тому числі:	2 659,00	2 538,00	-4,55%
	шахта Ювілейна	1 667,00	1 529,90	-8,22%

№	Назва компанії/родовища	Обсяги видобування, тис. т		
		2019 рік	2020 рік	Зміна у 2020 р. відносно 2019 р., %
	шахта ім. Фрунзе	992,00	1 008,10	1,62%
11	ТОВ «Рудомайн», в тому числі:	446,00	864,60 ¹¹⁰	93,86%
	кар'єр Південний	446,00	864,60	93,86%

5.3.3.2 Вартість видобування руд заліза

Згідно з даними Держстату, загальна галузь видобування руд металів (видів економічної діяльності з кодуванням В07 «Добування металевих руд») протягом 2020 року реалізувала продукцію загальною вартістю 175 196,1 млн грн¹¹¹. За інформацією, отриманою у відповідь на запит від Держстату, у 2020 році було реалізовано неагломерованих залізних руд та концентратів вартістю у 96 614,01 млн грн¹¹². Вартість реалізованих у 2020 році агломерованих залізних руд та концентратів склала 60 167,18 млн грн. Всього у 2020 році було реалізовано промислової продукції з руд заліза на суму 156 781,20 млн грн.

Для аналізу вартості видобування руд заліза було також використано дані, надані 11 підзвітними компаніями¹¹³ в рамках підготовки даного Звіту. Виручка даних компаній та обсяги реалізованої продукції наведені в таблиці нижче.

Таблиця 5.29: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування руд заліза у 2020 р.¹¹⁴

Підприємство	Обсяги видобування незбагаченої руди, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн грн
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	28 933,00	11 807,00	11 302,15	7 863,75
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	13 662,87	4 846,55	2 713,18	9 725,60
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	30 255,00	13 370,08	1 121,47	32 470,45
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	27 238,00	13 186,00	10 154,69	13 909,10
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	12 644,00	10 480,18	1 451,36	3 853,70
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	4 387,60	3 967,99	2 674,56	3 932,51

¹¹⁰ Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», у 2020 році на кар'єрі Південний ТОВ «Рудомайн» було видобуто товарних раніше втрачених руд заліза в обсязі 864,60 тис. т, в 2019 році - 446,00 тис. т. Ці обсяги не враховуються в загальний показник обсягів видобування руд заліза в Україні

¹¹¹ Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html

¹¹² Згідно з інформацією Держстату щодо реалізації промислової продукції за видами (за класифікацією НПП) за 2020 рік

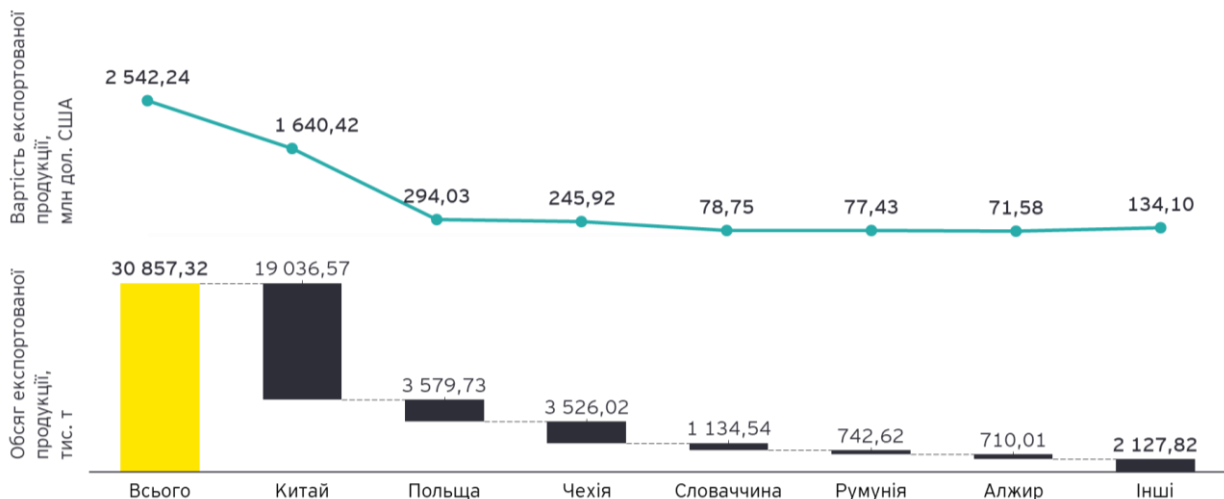
¹¹³ В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік, був визначений список підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів (детальніше у Розділі 9)

¹¹⁴ Відповідно до інформації, наданої підзвітними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	25 563,37	3 416,71	0,00	7 961 123,99
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	17 287,06	10 744,13	0,00	32 878,18
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	4 821,00	4 557 917,00	3 260,04	3 253,10
ПрАТ «Суха Балка»	2 933,40	2 815,70	2 878,78	1 338,57
ТОВ «Рудомайн»	0,86	905,23	43,17	934,30
Всього	167 726,16	4 633 456,57	35 599,42	8 071 283,27

5.3.4 Експорт та імпорт руд заліза та продуктів їх переробки

Обсяг експорту руд та концентратів заліза неагломерованих в 2020 році збільшився на 24,17% порівняно з 2019 роком і досяг значення 30 857,32 тис. т вартістю 2 542,24 млн дол. США. Експорт руд та концентратів заліза неагломерованих здійснювався більш, ніж в 20 країн, проте більшу частину (61,69% загального обсягу) було направлено в Китай.

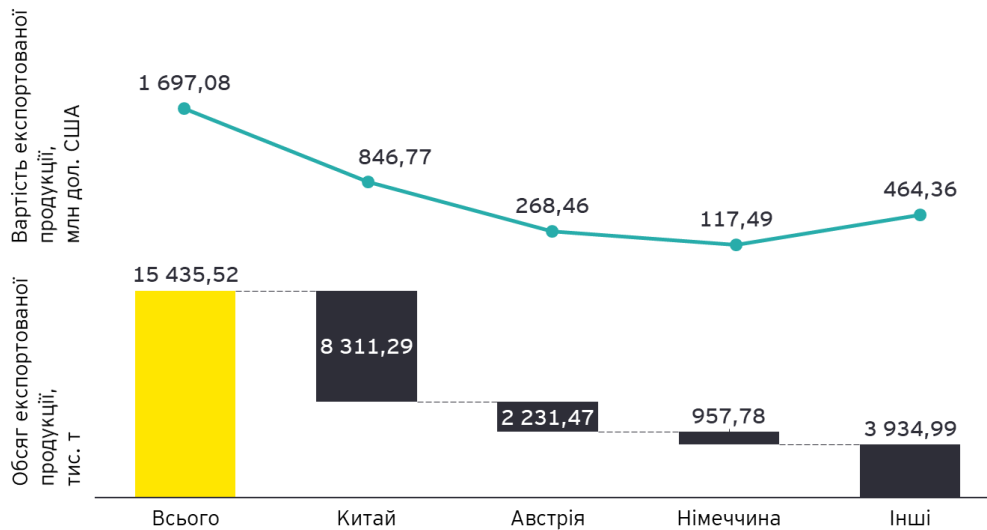


Малюнок 5.30: Обсяги експорту руд та концентратів заліза неагломерованих в натуральних та грошових одиницях у 2020 р.¹¹⁵

Обсяг експорту руд та концентратів заліза агломерованих також збільшився, проте нижчими темпами у порівнянні з неагломерованими рудами. У 2020 році було експортовано 15 435,52 тис. т руд та концентратів заліза агломерованих, що на 2,55% більше за аналогічний показник попереднього року. Найбільшу частку було направлено в Китай (53,85%) та Австрію (14,46%).

Обсяг імпорту руд заліза в 2020 році залишався незначним: неагломерованих - 0,12 тис. т вартістю 0,07 млн дол. США, агломерованих - 0,78 т вартістю 4,82 тис. дол. США. Імпорт здійснювався з 9 країн, в тому числі з Нідерландів, Швеції, Росії, Ефіопії, Німеччини.

¹¹⁵ Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2020 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/zd/e_iovt/arh_iovt2020.htm



Малюнок 5.31: Обсяги експорту руд та концентратів заліза агломерованих в натуральних та грошових одиницях у 2020 р.¹¹⁶

Висновки до розділу

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», обсяг запасів руд заліза станом на 01.01.2021 року становив 18 065,04 млн т. Найбільша частка запаси руд заліза в Україні припадає на Дніпропетровську та Кіровоградську області (Криворізький залізорудний басейн), Полтавську (Кременчуцький залізорудний район) та Запорізьку (Білозерський залізорудний район) області. Майже половина обсягів запасів руд заліза знаходилась у Дніпропетровській області (48,61%) станом на 01.01.2021 р.

Обсяг видобування руд заліза в 2020 році збільшився на 3,72% у порівнянні з 2019 роком і склав 163,30 млн т. Суттєво наростили обсяги видобування такі підприємства як ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат», ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат» та ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг».

¹¹⁶ Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2020 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/zd/e_iovt/arh_iovt2020.htm

5.4 Видобування руд титану

5.4.1 Запаси руд титану

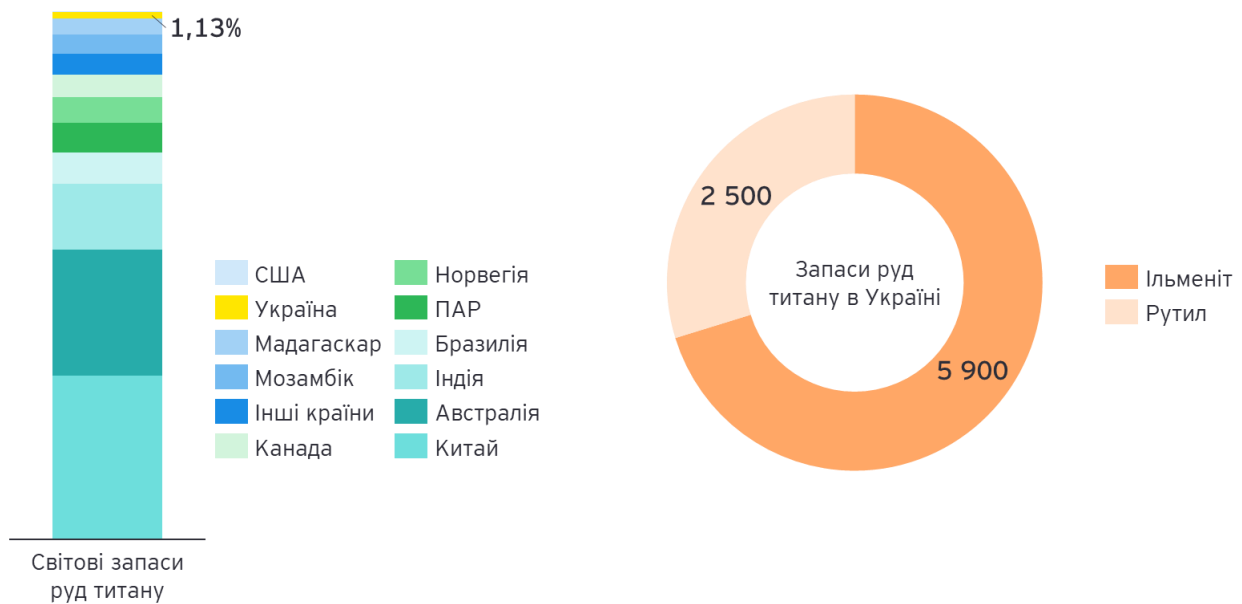
Мінерально-сировинна база титану в Україні доволі потужна. Згідно з даними Державної служби геології та надр, Україна входить у десятку країн-лідерів за обсягами розвіданих запасів руд титану та покриває понад 6% їх світового видобутку. Сировинна база руд титану обліковує 27 родовищ, в тому числі 4 - техногенні, та більш, ніж 30 рудопроявів різного ступеня вивченості. Основним титановмісним мінералом на теренах України є ільменіт, запаси рутилу є обмежені. Наразі в Україні розробляються тільки розсипні родовища, які складають близько 10% усіх розвіданих запасів. Решта запасів руд титану міститься в корінних родовищах, для експлуатації яких потребується капітальне будівництво нових рудників та збагачувальних фабрик, що вимагає значних інвестицій та часу¹¹⁷.

В Україні запаси руд титану зосереджені в північно-східній частині Українського кристалічного щита, Дніпровсько-Донецькій западині та частині південно-західного схилу Воронезького кристалічного масиву загальною площею більш як 200 тис. кв. кілометрів. На території України розвідка запасів руд титану проводиться у Сумській, Житомирській, Харківській областях, в той час як видобуток відбувається у Дніпропетровській та Житомирській областях. В Дніпропетровській області здійснюється видобування титанових (ільменітових) концентратів Вільногірським гірничо-металургійним комбінатом, а у Житомирській - Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат. Сумарна продуктивна потужність підприємств сягає 700 тис. тонн концентратів на рік.

Дані щодо балансових запасів руд титану в Україні є державною таємницею і не публікуються у відкритому доступі¹¹⁸. Авторитетним та достовірним джерелом ведення статистики про запаси мінеральної сировини у світі вважається дослідження Державної геологічної служби США - Mineral Commodity Summaries (MCS). Відповідно до дослідження щодо мінеральних ресурсів за 2021 рік, запаси руд титану (ільменіт, рутил) України станом на кінець 2020 року становили 8 400 тис. т, як і в 2019 році. Станом на кінець 2020 року запаси руд титану України склали 1,13% від світових запасів.

¹¹⁷ Порівняльна таблиця до проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про затвердження Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року», https://www.geo.gov.ua/wp-content/uploads/2021/05/porivnyalna_23.11.2015_29.02.2016.doc

¹¹⁸ Згідно з наказом Служби безпеки України від 12.08.2005 р. № 440 «Про затвердження Зводу відомостей, що становлять державну таємницю», <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0902-05#Text>



Малюнок 5.32: Запаси руд титану в Україні станом на 01.01.2021 р., тис. т¹¹⁹

Згідно з інформацією, яку надало АТ «Об'єднано гірничо-хімічна компанія» в ході звітування, сумарні балансові запаси руд титану станом на 01.01.2021 склали 42 778,1 тис. куб. м. Обсяг умовно балансових та позабалансових запасів становив 81 147,7 тис. куб. м. На кінець звітного періоду, сумарні балансові запаси пісків циркон-рутил-ільменітоносних становили 27 800 тис. куб. м., а умовно балансових та позабалансових - 52 041,3 тис. куб. м.

Згідно інформації з презентації компанії для приватизації, станом на 31.12.2020, балансові запаси АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» склали: ільменіт - 4,426 тис. т, рутил - 274 тис. т, циркон - 142 тис. т.¹²⁰

5.4.2 Суттєві розвідувальні роботи

На жодному з восьми аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, які пройшли у 2020 році, не було представлено ділянок для проведення геологічного вивчення або видобування руд титану. У 2021 році ділянки з видобування руд титану вперше будуть додавати до списку лотів, які продають на відкритих електронних аукціонах.¹²¹ Більш детальна інформація про розвідувальні роботи щодо родовищ титану відсутня у відкритому доступі.

¹¹⁹ Геологічна служба США, 2021 рік, <https://pubs.usgs.gov/periodicals/mcs2021/mcs2021.pdf>

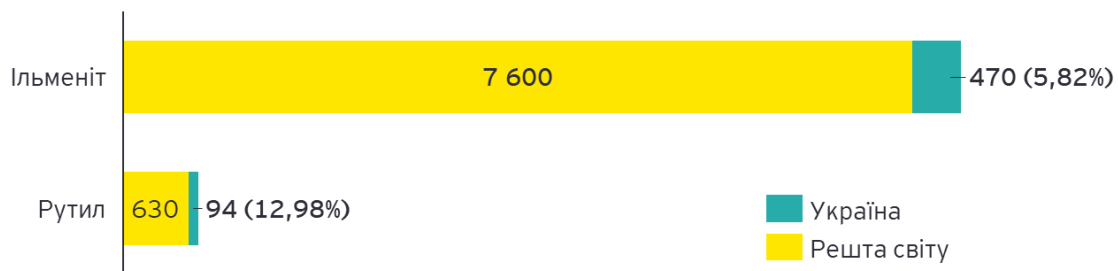
¹²⁰ Презентація «БДО Корпоративні Фінанси» (Україна), які є визначеним Кабінетом Міністрів України Радником ФДМУ з питань приватизації АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» https://privatization.gov.ua/wp-content/uploads/2020/01/BDO-CF_UMCC-Titanium_Teaser_April-2021-UA.pdf

¹²¹ Державна служба геології та надр України, <https://www.geo.gov.ua/?s=%D1%80%D1%83%D0%B4%D0%B8+%D1%82%D0%B8%D1%82%D0%B0%D0%BD%D1%83>

5.4.3 Обсяги та вартість видобування руд титану

5.4.3.1 Обсяги видобування руд титану

Згідно зі звітом Державної геологічної служби США, в 2020 році в Україні було вироблено титанових концентратів обсягом у 564 тис. т, з яких ільменітовий концентрат склав 470 тис. т і рутиловий концентрат – 94 тис. т. Сукупний обсяг виробництва концентратів титанових в Україні оцінювався в розмірі 6,87% від обсягу світового виробництва.



Малюнок 5.33: Обсяги виробництва концентрату титанового в Україні та світі в 2020 р., тис. т¹²²

Серед компаній галузі видобування руд титану, дві (АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» і ТОВ ВКФ «Велта») були визначені такими, що сплачують суттєві надходження на користь держави і підлягають звірці платежів у Звіті ІПВГ за 2020 рік¹²³. Згідно з даними цих компаній, їх обсяги видобування руд титану 2020 році становили:

- ▶ АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» – 6 462,00 тис. куб. м;
- ▶ ТОВ ВКФ «Велта» – 213,11 тис. т.

5.4.3.2 Вартість видобування руд титану

Згідно з даними Держстату, загальна галузь видобування руд металів (видів економічної діяльності з кодуванням В07 «Добування металевих руд») протягом 2020 року реалізувала продукцію загальною вартістю 175 196,1 млн грн¹²⁴. За інформацією, отриманою від Держстату у відповідь на запит, у 2020 році було реалізовано руд та концентратів титанових вартістю у 4 591,59 млн грн¹²⁵.

В якості альтернативного джерела інформації було використано дані, надані підзвітними компаніями¹²⁶ в рамках підготовки даного Звіту ІПВГ за 2020 рік. В галузі видобування руд титану підзвітними компаніями були АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» та ТОВ ВКФ

¹²² Згідно з інформацією в дослідженні Геологічної служби США, опублікованому в 2021 році, дані про виробництво концентрату титанового за 2020 є оціночними. Джерело: Геологічна служба США, 2021 рік, <https://pubs.usgs.gov/periodicals/mcs2021/mcs2021.pdf>

¹²³ В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік, був визначений список підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів (детальніше у Розділі 9)

¹²⁴ Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html

¹²⁵ Згідно з інформацією Держстату щодо реалізації промислової продукції за видами (за Номенклатурою Промислової Продукції, НПП) за 2020 рік

¹²⁶ В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік, був визначений список підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів (детальніше у Розділі 9)

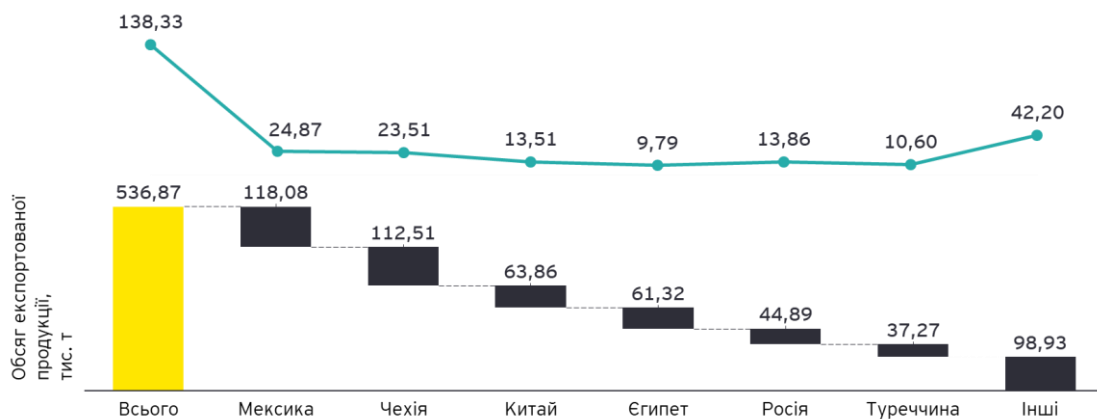
«Велта». Виручка даних компаній та обсяги реалізованої продукції наведені в таблиці нижче¹²⁷.

Таблиця 5.30: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування руд титану у 2020 р.¹²⁸

Підприємство	Обсяги видобування незбагаченої руди	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції, (без ПДВ), млн грн
ТОВ ВКФ «Велта»	213,11 тис. т	212,06 - концентрат ільменітовий	53,85	1 043,40
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	6 462,00 тис. куб. м	298,93 - концентрат ільменітовий	269,96	1 160,93
		38,90 - концентрат рутиловий	264,86	914,49
Всього	-	549,89	588,67	3 118,82

5.4.4 Експорт та імпорт руд титану

Обсяг експорту руд титану за 2020 рік склав 536,87 тис. т, що на 13,53% менше за показник 2019 року. У 2020 році руди титану було експортовано в 44 країни, а найбільші його обсяги - в Мексику (21,99%), Чехію (20,96%), Китай (11,90%), Єгипет (11,42%).



Малюнок 5.34: Обсяги експорту руд та концентратів титану за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2020 р.¹²⁹

Обсяг імпорту руд титану у звітному році залишився незначним (1,01 тис. т вартістю 0,85 млн дол. США), проте збільшився порівняно з 2019 роком на 27,65%. Руди титану імпортувалися переважно з Сенегалу (98,02% загального обсягу імпорту), а також з США, В'єтнаму.

¹²⁷ Згідно з інформацією, отриманою від АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» та ТОВ ВКФ «Велта» для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік

¹²⁸ Відповідно до інформації, наданої підзвітними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

¹²⁹ Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2020 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/zd/e_iovt/arh_iovt2020.htm

Висновки до розділу

Україна входить до десятки країн-лідерів у світі за обсягами покладів руд титану. Видобуванням титану в Україні займаються приватні компанії, а також одна державна компанія - АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», яку планують приватизувати.

Дані щодо запасів руд титану, у тому числі рутилу, ільменіту, згідно законодавства України є державною таємницею. Державна геологічна служба США оцінює їх у розмірі 8 400 тис. т або 1,13% світових запасів.

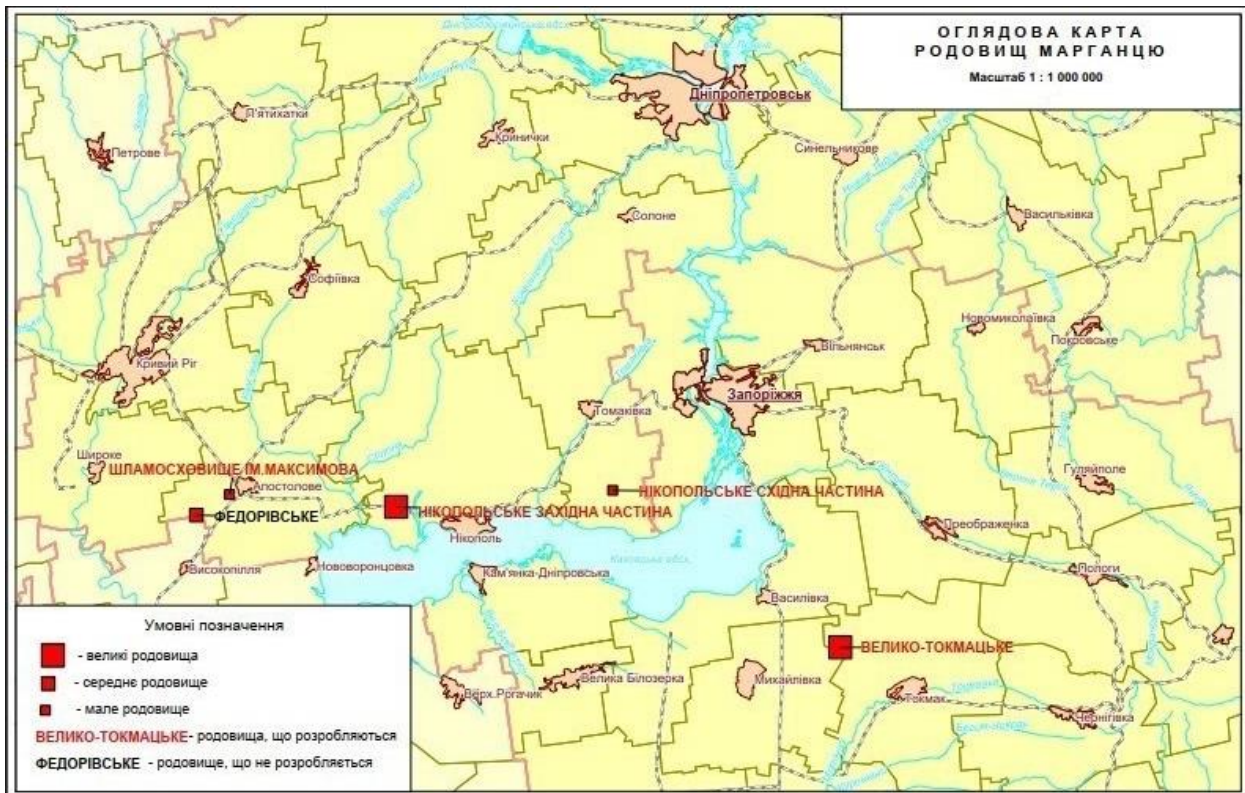
За даними Державної геологічної служби США у 2020 році обсяги виробництва концентратів титанових руд становили 564 тис. т або 6,87% від обсягу світового виробництва, з них ільменітовий концентрат - 470 тис. т, рутиловий концентрат - 94 тис.т.

Експорт руд та концентратів титану, у порівнянні з 2019 роком, зменшився на 13,53% та становив 536,87 тис. т., в той час як імпорт збільшився на 27,65% при обсязі 1,01 тис. т у 2020 році. У 2020 році експорт руд титану було здійснено до 44 країн світу, при цьому 98,02% загального обсягу імпорту надійшло з Сенегалу.

5.5 Видобування руд марганцю

5.5.1 Запаси руд марганцю

Україна займає перше місце в світі за підтвердженими запасами руд марганцю і друге місце – за обсягом загальних запасів¹³⁰. Поклади руд марганцю зосереджені в Нікопольському марганцеворудному басейні, який є найбільшим у світі. Потужність рудного горизонту в Нікопольському басейні змінюється від декількох сантиметрів до 6 метрів, складаючи в середньому 1,5-2,0 м, в той час як глибина залягання руд змінюється від 10 до 140 м, в середньому – 40-75 м. За мінеральним складом розрізняють три промислові типи марганцевих руд: оксидні, карбонатні та окисно-карбонатні, або змішані.

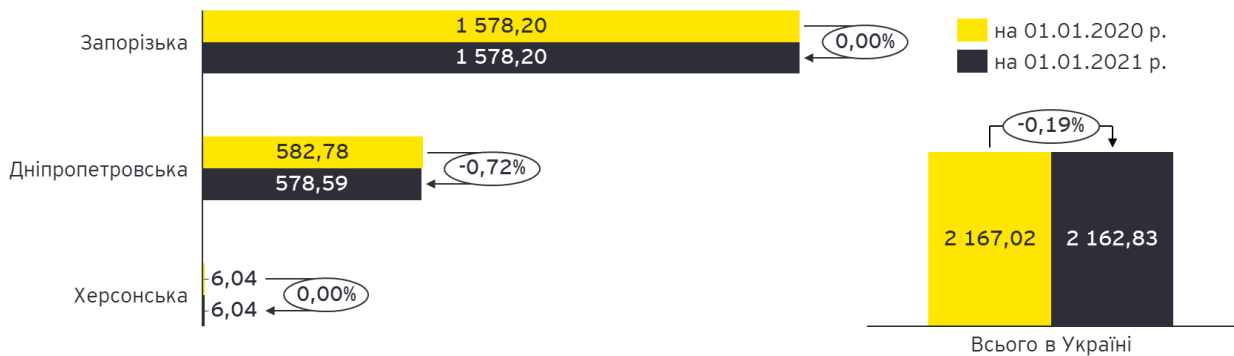


Малюнок 5.35: Географічне розташування районів залягання руд марганцю

До складу Нікопольського басейну входять Нікопольське, Велико-Токмацьке та Федорівське родовища. Також значні запаси руд марганцю в Україні розташовані в техногенному (утвореному в результаті промислової діяльності) Шламосьховищі ім. Максимова.

Згідно з інформацією ДНВП «Геоінформ України», станом на 01.01.2021 р. балансові запаси руд марганцю в Україні нараховували 2 162,83 млн т.

¹³⁰ ДП «Державний інформаційно-аналітичний центр моніторингу зовнішніх товарних ринків», <https://dzi.gov.ua/press-centre/news/yakymy-zapasamy-kolorovyh-metaliv-volodiye-ukrayina/>



Малюнок 5.36: Структура балансових запасів руд марганцю за областями України станом на 01.01.2020 р. та 01.01.2021 р., млн т¹³¹

Балансові запаси руд марганцю обліковуються на території Запорізької, Дніпропетровської та Херсонської областей. Більшість балансових запасів руд марганцю, а саме 72,97%, були сконцентровані у Запорізькій області станом на кінець 2020 року. На Дніпропетровську область припадало 26,75% загальних обсягів запасів руд марганцю і на Херсонську - 0,28%. У 2020 році, як і в попередньому році, обсяг запасів руд марганцю несуттєво зменшився тільки у Дніпропетровській області, а саме на 0,72%.

5.5.2 Суттєві розвідувальні роботи

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України» в звітному періоді не проводились суттєві розвідувальні роботи.

5.5.3 Обсяги та вартість видобування руд марганцю

5.5.3.1 Обсяги видобування руд марганцю

Як і в попередньому році, видобування руд марганцю здійснювалось лише на території Дніпропетровської області трьома приватними компаніями. АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат» провадила видобувні роботи у західній частині Нікопольського родовища, АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» - у східній частині цього родовища, а ТОВ «Ландшафт» розробляє Шламосховище ім. Максимова.

Згідно з інформацією ДНВП «Геоінформ України», обсяги видобування руд марганцю у 2020 році зменшилися на 1,41% у порівнянні з 2019 роком, та становили 3 849,50 тис. т. У 2020 році видобування руд марганцю зменшилося у порівнянні з 2019 роком на всіх підприємствах крім ТОВ «Ландшафт». Найбільше зменшення відбулось на АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» (на 2,55%).

¹³¹ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Руди марганцю (випуск 53), 2021 р. стор. 98 з 645



Малюнок 5.37: Динаміка обсягів видобування руд марганцю в Україні у 2019-2020 рр., тис. т¹³²

У 2020 році лідером з видобування руд марганцю став АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», обсяги видобування якого склали 2 316,4 тис. т або 60,17% від загального видобування в Україні. На другому місці - АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат», який видобув 1 222 тис. т руд марганцю або 31,74% від загального видобування в Україні. ТОВ «Ландшафт» видобув 311,10 тис. т або 8,08%.

За умови збереження обсягів видобування руд марганцю в Україні на рівні 2020 року, обсягів балансових запасів вистачить на 562 роки.

5.5.3.2 Вартість видобування руд марганцю

Дані Держстату про вартість продукції галузі видобування руд марганцю доволі лімітовані. Також, відсутні будь-які дезагреговані дані в інших публічних джерелах даних. Згідно з даними Держстату, галузь видобування руд металів (види економічної діяльності з кодуванням В07 «Добування металевих руд» за КВЕД-2010) протягом 2020 року реалізувала продукцію загальною вартістю 175 196,1 млн грн¹³³. Більш деталізовані дані щодо реалізації продукції окремо галуззю видобування руд марганцю недоступні.

В якості альтернативного джерела інформації було використано дані, надані підзвітними компаніями¹³⁴ через онлайн платформу ІПВГ в рамках підготовки даного Звіту ІПВГ за 2020 рік. В галузі видобування руд марганцю підзвітними компаніями були ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» та АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат». Виручка даних компаній та обсяги реалізованої продукції наведені в таблиці нижче.

¹³² ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Руди марганцю (випуск 53), 2021 р.

¹³³ Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html

¹³⁴ В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік, був визначений список підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів (детальніше у Розділі 9)

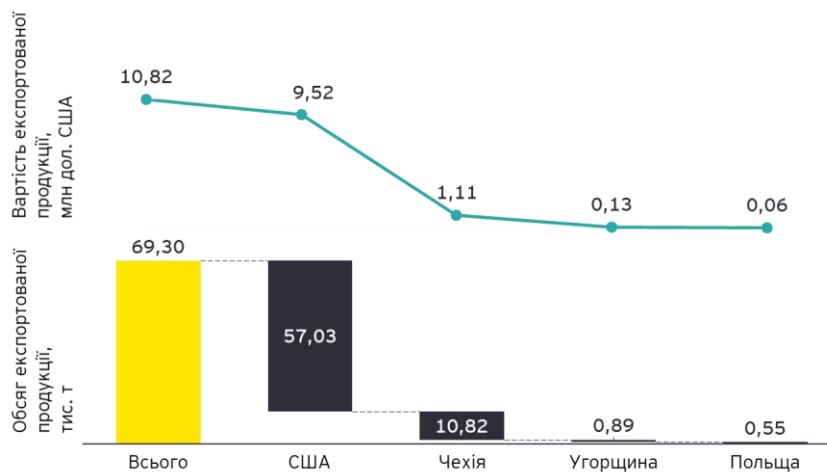
Таблиця 5.31: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування руд марганцю у 2020 році¹³⁵

Підприємство	Обсяги видобування незбагаченої руди, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції, (без ПДВ), млн грн
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	1 237,2	612,88	502,45	118,25 ¹³⁶
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	2 427,7	1 020,36	2 203,63	0,00 ¹³⁷
Всього	3 664,9	1 633,24	2 706,08	118,25

5.5.4 Експорт та імпорт руд марганцю

Обсяг експорту руд марганцю в 2020 році зріс більше, ніж у 2 рази порівняно з 2019 роком й становив 69,30 тис. т вартістю 10,82 млн дол. США. Експорт здійснювався в чотири країни: США (82,30%), Чехія (15,62%), Угорщина (1,28%), Польща (0,80%).

Загальний обсяг імпорту руд марганцю в 2020 році становив 581,18 тис. т, що менше за аналогічний показник 2019 року на 51,93%. Більша частина обсягу імпорту руд марганцю, а саме 90,45%, було імпортовано з Гани.

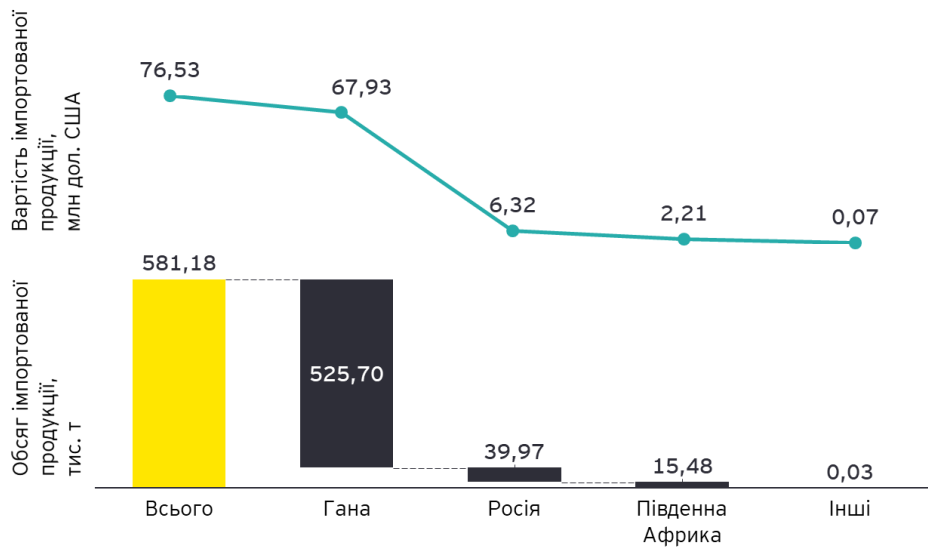
Малюнок 5.38: Обсяги експорту руд та концентратів марганцю за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2020 р¹³⁸

¹³⁵ Відповідно до інформації, наданої підзвітними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

¹³⁶ Дані подаються на основі Річної інформації емітента цінних паперів за 2020 рік ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат», <https://bit.ly/3DizVTt>

¹³⁷ Відповідно до інформації, наданої підзвітною компанією та на основі даних Річної інформації емітента цінних паперів за 2020 рік АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», <https://bit.ly/3rxYqty>

¹³⁸ Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2020 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/zd/e_iovt/arh_iovt2020.htm



Малюнок 5.39: Обсяги імпорту руд та концентратів марганцю за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2020 р.¹³⁹

Висновки до розділу

Україна займає перше місце в світі за підтвердженими запасами руд марганцю. Станом на 01.01.2021 року балансові запаси руд марганцю склали 2 162,83 млн т. Більшість запасів, а саме 72,97%, було сконцентровано у Запорізькій області. Також поклади руд марганцю розташовані у Дніпропетровській і Херсонській областях.

Обсяги видобування руд марганцю в 2020 році зменшилися на 1,41% у порівнянні з 2019 роком, та становили 3 849,50 тис. т. За умови збереження обсягів видобування руд марганцю в Україні на рівні 2020 року, обсягів балансових запасів вистачить на 562 роки.

Експорт руд та концентратів марганцю в 2020 році зріс більше, ніж у 2 рази порівняно з 2019 роком та склав 69,30 тис. т. При цьому, обсяги імпорту зменшились у порівнянні з 2019 роком та становили 581,18 тис. т. Експорт здійснювався в США, Чехію, Угорщину та Польщу, а 90,45% імпорту руд та концентратів марганцю припадало на Гану.

¹³⁹ Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2020 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/zd/e_iovt/arh_iovt2020.htm

5.6 Видобування глин вогнетривких

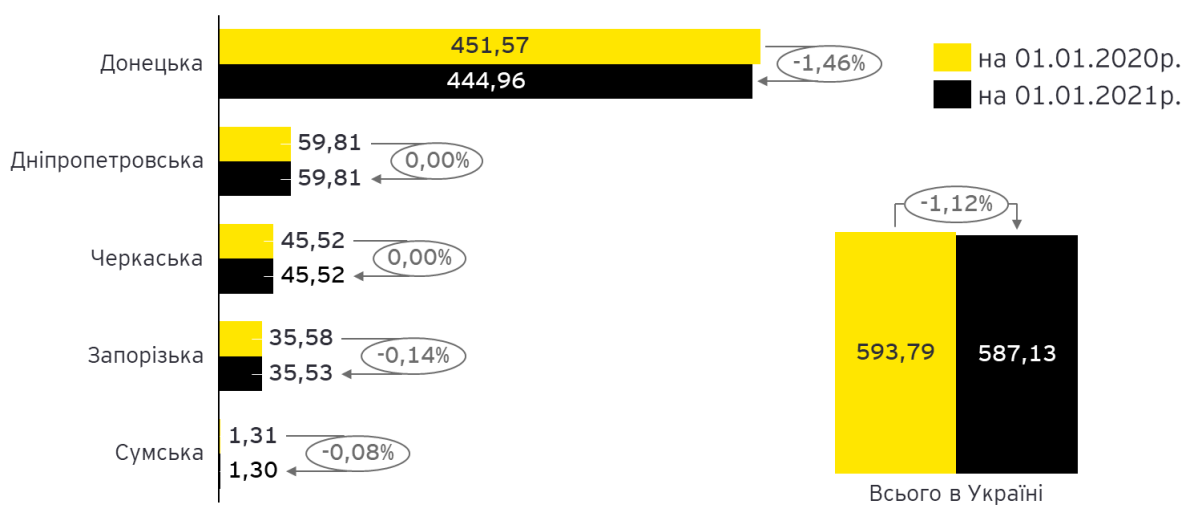
5.6.1 Запаси глин вогнетривких

Основна частка балансових запасів глин вогнетривких в Україні зосереджена на території Дніпропетровської, Донецької, Запорізької, Сумської та Черкаської областей.



Малюнок 5.40: Карта розташування родовищ глин вогнетривких на території України

Обсяг балансових запасів глин вогнетривких станом на 01.01.2021 р. склав 587,13 млн т, що майже на 1,5% менше за аналогічний показник станом на 01.01.2020 року.



Малюнок 5.41: Структура балансових запасів глин вогнетривких за областями України станом на 01.01.2020 р. та 01.01.2021 р., млн т¹⁴⁰

¹⁴⁰ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Глини для вогнетривків (випуск 29), 2021 р.

5.6.2 Суттєві розвідувальні роботи

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», таким, що розвідується станом на кінець 2020 р., було Затишанське (Приазовське) родовище глини у Донецькій області. Дане родовище є резервом Державного фонду родовищ, якому надано спеціальний дозвіл на користування надрами з метою геологічного вивчення, у тому числі із дослідно-промисловою розробкою корисних копалин.

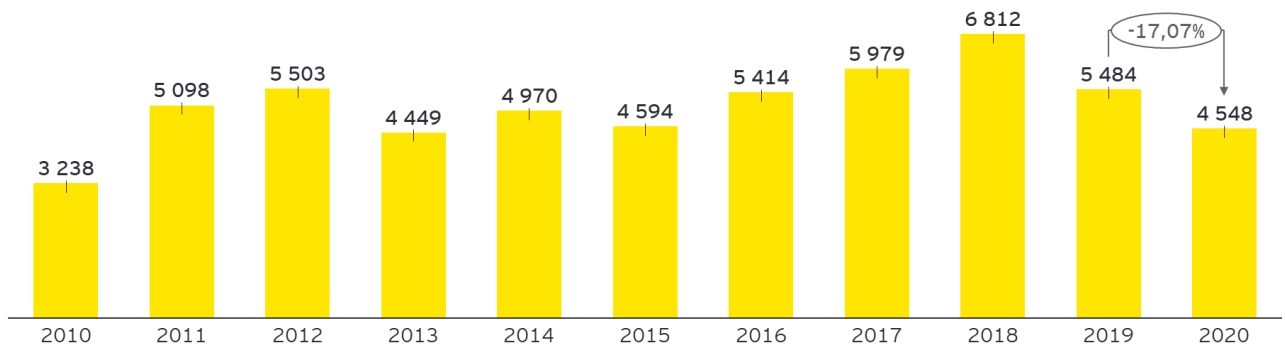
5.6.3 Обсяги та вартість видобування глин вогнетривких

5.6.3.1 Обсяги видобування глин вогнетривких

У 2020 році обсяг видобування глин вогнетривких в Україні скоротився на 17,07% порівняно з 2019 роком й склав 4 547,89 тис. т.

У 2020 році, найбільша частка обсягу видобування глин вогнетривких припадала на родовища Донецької (4 510,49 тис. т або 99,18% від загального обсягу видобування) та Запорізької областей (37,40 тис. т або 0,82%). Видобування глин вогнетривких у 2020 році здійснювало 13 компаній (12 - в Донецькій області, 1 - в Запорізькій), найбільший обсяг видобування припав на:

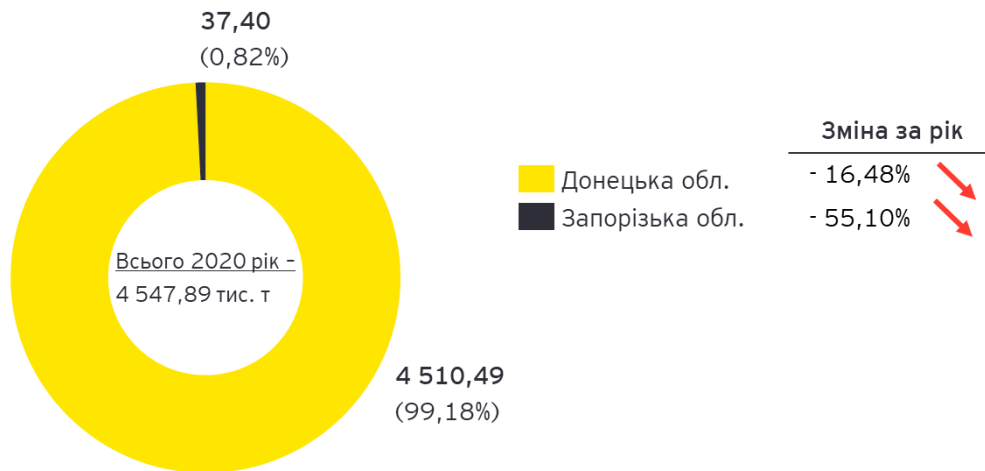
- ▶ У Донецькій області - ПАТ «Веско» (1 074,20 тис. т), ПрАТ «Глини Донбасу» (827,30 тис. т);
- ▶ У Запорізькій області - ТОВ «Гірничодобувна компанія «Мінерал» (37,4 тис. т).



Малюнок 5.42: Динаміка обсягів видобування глин вогнетривких в Україні у 2010-2020 рр., тис. т¹⁴¹

За умови збереження обсягів видобування глин вогнетривких в Україні на рівні 2020 року, обсягів балансових запасів вистачить на 129 років.

¹⁴¹ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Глини для вогнетривків (випуск 29), 2021 р.



Малюнок 5.43: Структура обсягів видобування глин вогнетривких за областями України у 2019-2020 рр., тис. т¹⁴²

5.6.3.2 Вартість видобування глин вогнетривких

Згідно з даними Держстату, узагальнена категорія видів економічної діяльності «Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - В08) протягом 2020 року реалізувала продукцію загальною вартістю 27 278,5 млн грн¹⁴³. З них, реалізація продукції галузі видобування каменю, піску та глини (код КВЕД-2010 - В08.1), в яку входить галузь видобування глин вогнетривких, в 2020 році становила 26 303,5 млн грн.

У зв'язку з тим, що дезагреговані дані про вартість продукції галузі видобування глин вогнетривких відсутні у відкритому доступі, Незалежним адміністратором було підготовано запит до Держстату. У відповідь на запит від Держстату було отримано дані щодо обсягу реалізованої продукції (товарів та послуг) за Номенклатурою Продукції Промисловості (НПП). Згідно з цими даними, узагальнена категорія найменування продукції за НПП «Глини вогнетривкі» (код продукції за НПП - 08.12.22.30) протягом 2020 року реалізувала продукцію загальною вартістю 6 158,62 млн грн¹⁴⁴.

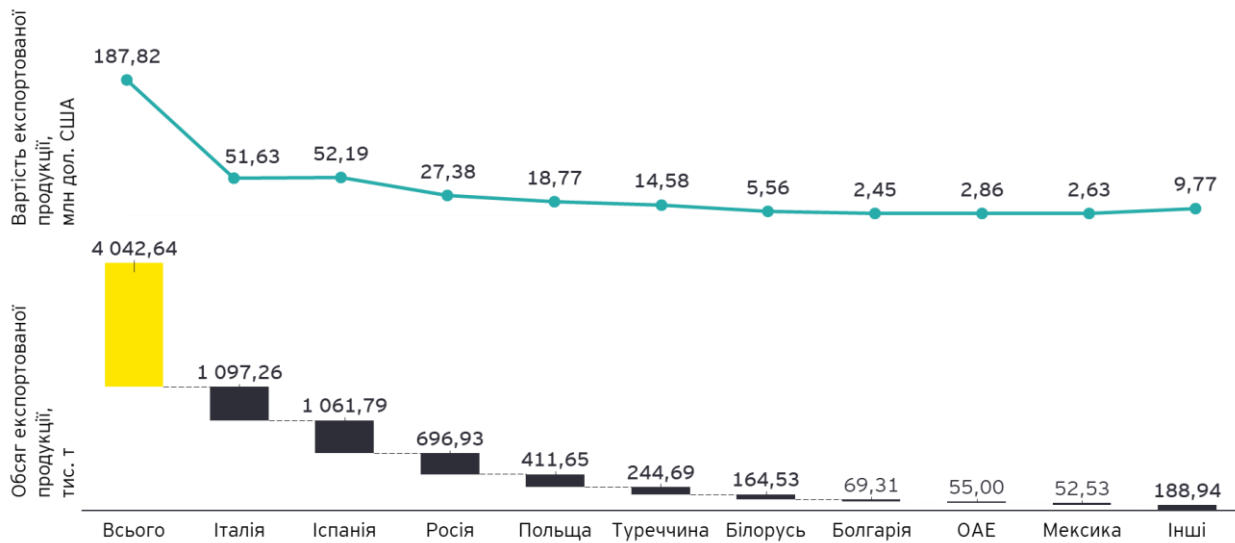
5.6.4 Експорт та імпорт глин вогнетривких

Обсяг експорту глин вогнетривких в 2020 році становив 4 042,63 тис. т, а його вартість - 187,82 млн дол. США. Обсяг експорту в натуральному вимірі зменшився на 16,19%, а у вартісному - на 14,49% порівняно з 2019 роком. В Італію та Іспанію було експортовано найбільше глин вогнетривких - 27,14% та 26,26% відповідно.

¹⁴² ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Глини для вогнетривків (випуск 29), 2021 р.

¹⁴³ Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html

¹⁴⁴ Згідно з інформацією Держстату щодо реалізації промислової продукції за видами (за Номенклатурою Промислової Продукції, НПП) за 2020 рік



Малюнок 5.44: Обсяги експорту глин вогнетривких за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2020 р.¹⁴⁵

Обсяг імпорту глин вогнетривких у 2020 році залишався незначним - 293,36 т, що на 39,63% більше порівняно з 2019 роком. Найбільшим торговим партнером виступала Німеччина, що забезпечила 98,37% обсягів імпорту.

Висновки до розділу

Станом на 01.01.2021 року обсяг балансових запасів глин вогнетривких становив 587,13 млн т.

Видобування здійснювалося переважно на території Запорізької та Донецької областей. У 2020 році видобуток глин вогнетривких становив 4 547,89 тис. т, а у 2019 році – 5 484,07 тис. т. Загальний обсяг видобування глин вогнетривких в Україні зменшився на 17,07% порівняно з 2019 роком.

¹⁴⁵ Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2020 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/zd/e_iovt/arh_iovt2020.htm

5.7 Видобування глин тугоплавких

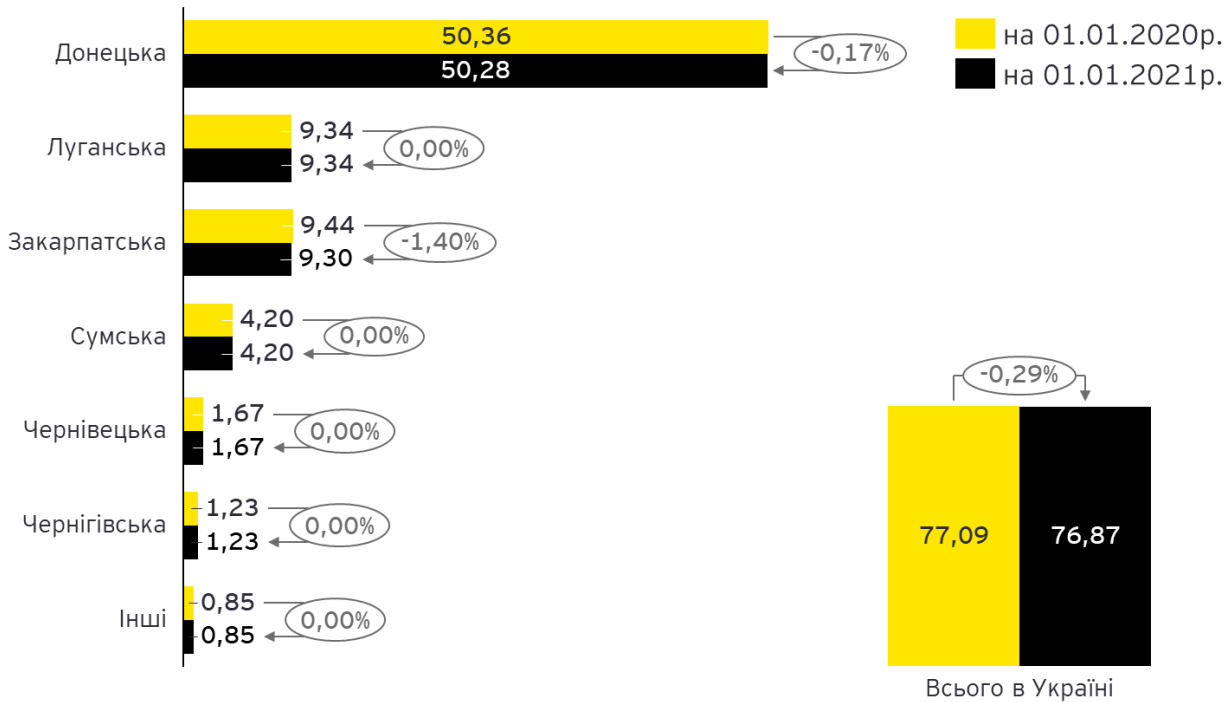
5.7.1 Запаси глин тугоплавких

До Державного фонду родовищ корисних копалин входить 21 родовище глин тугоплавких (17 родовищ та 4 об'єкти обліку), 4 родовища та 1 об'єкт обліку з них розробляються, 13 родовищ та 3 об'єкти обліку не розробляються. Запаси глин тугоплавких зосереджені у Донецькій, Закарпатській, Луганській, Сумській, Чернівецькій, Чернігівській та інших областях.



Малюнок 5.45: Карта розташування родовищ глин тугоплавких на території України

Відповідно до даних ДНВП «Геоінформ України», станом на 01.01.2021 р. балансові запаси глин тугоплавких зменшились на 0,29% порівняно з аналогічним показником станом на 01.01.2020 року і становили 76,87 млн т. Найбільша частка запасів глин тугоплавких в Україні знаходилася у Донецькій області (65,4%).



Малюнок 5.46: Структура балансових запасів глин тугоплавких за областями України, млн т¹⁴⁶

5.7.2 Суттєві розвідувальні роботи

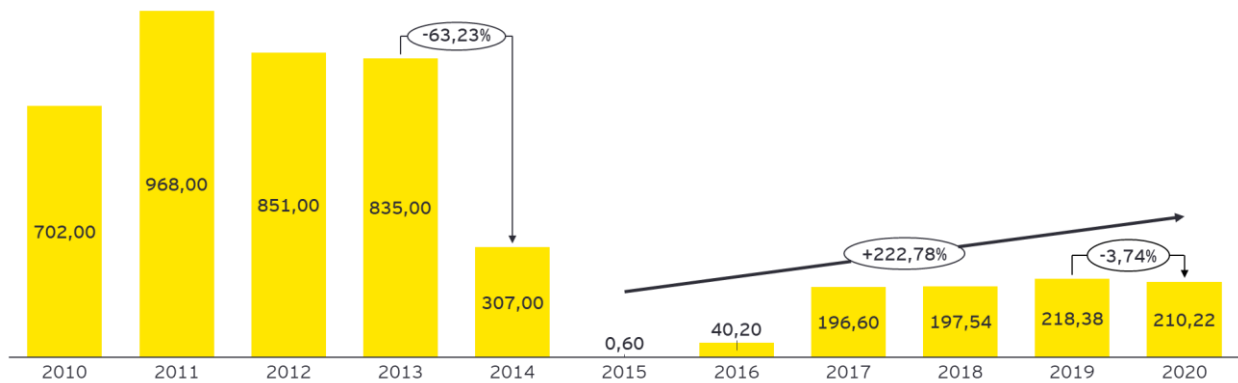
Відповідно до інформації «Геоінформ України», у 2020 році геологорозвідувальні роботи на родовищах глин тугоплавких не проводились.

5.7.3 Обсяги та вартість видобування глин тугоплавких

5.7.3.1 Обсяги видобування глин тугоплавких

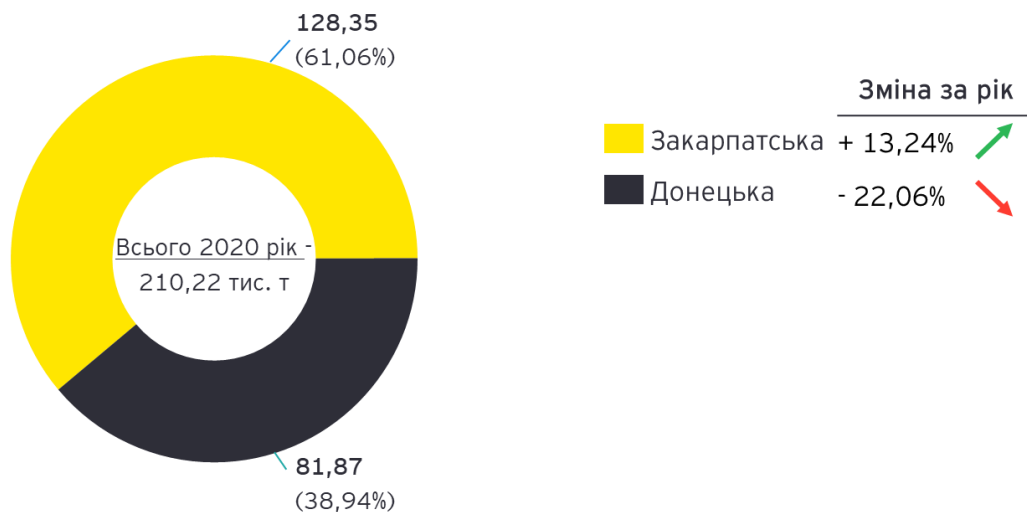
У порівнянні з 2019 роком, обсяг видобування глин тугоплавких у 2020 році зменшився на 3,74%. Після початку військового конфлікту на сході України з 2015 року, відбувається поступове відновлення видобування глин тугоплавких.

¹⁴⁶ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Глина тугоплавка (випуск 30), 2021 р. стор. 107 з 645



Малюнок 5.47: Динаміка обсягів видобування глин тугоплавких у 2010-2020 рр., тис. т¹⁴⁷

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», у 2020 році основний обсяг глин тугоплавких було видобуто в Донецькій (61,06%) та Закарпатській (38,94%) областях. У 2020 році обсяг видобування в Закарпатській області збільшився на 13,24% порівняно з 2019 р., в Донецькій області - зменшився на 22,06%.



Малюнок 5.48: Обсяги видобування глин тугоплавких за областями України у 2020 р., тис. т¹⁴⁸

За умови збереження обсягів видобування глин тугоплавких на рівні 2020 року, забезпеченість запасами складе 366 роки.

5.7.3.2 Вартість видобування глин тугоплавких

Згідно з даними Держстату, узагальнена категорія видів економічної діяльності «Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - В08) протягом 2020 року реалізувала продукцію загальною вартістю 27 278,5 млн грн¹⁴⁹. З них, реалізація продукції галузі видобування каменю, піску та глини (код КВЕД-2010 - В08.1), в яку входить галузь видобування глин тугоплавких, в 2020 році становила 26 303,5 млн грн.

¹⁴⁷ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Глина тугоплавка (випуск 30), 2021 р.

¹⁴⁸ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Глина тугоплавка (випуск 30), 2021 р.

¹⁴⁹ Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html

Через відсутність дезагрегованих даних про вартість продукції галузі видобування глини тугоплавких у відкритому доступі, Незалежним адміністратором було підготовано запит до Держстату. У відповідь на запит від Держстату було отримано дані щодо обсягу реалізованої продукції (товарів та послуг) за Номенклатурою Продукції Промисловості (НПП). Згідно з цими даними, узагальнена категорія найменування продукції за НПП «Інші глини» (код продукції за НПП - 08.12.22.55), в яку входять глини тугоплавкі, протягом 2020 року реалізувала продукцію загальною вартістю 65,17 млн грн¹⁵⁰.

5.7.4 Експорт та імпорт глини тугоплавких

Облік даних про експорт та імпорт в Україні ведеться за допомогою Української класифікації товарів зовнішньоекономічної діяльності (УКТЗЕД). Зазначена класифікація не передбачає виокремлення окремої категорії товарів для галузі видобування глини тугоплавких. Тому дані про експорт та імпорт глини тугоплавких за 2020 відсутні у відкритих джерелах.

Висновки до розділу

Станом на 01.01.2021 року обсяг балансових запасів глини тугоплавких становив 76,87 млн т.

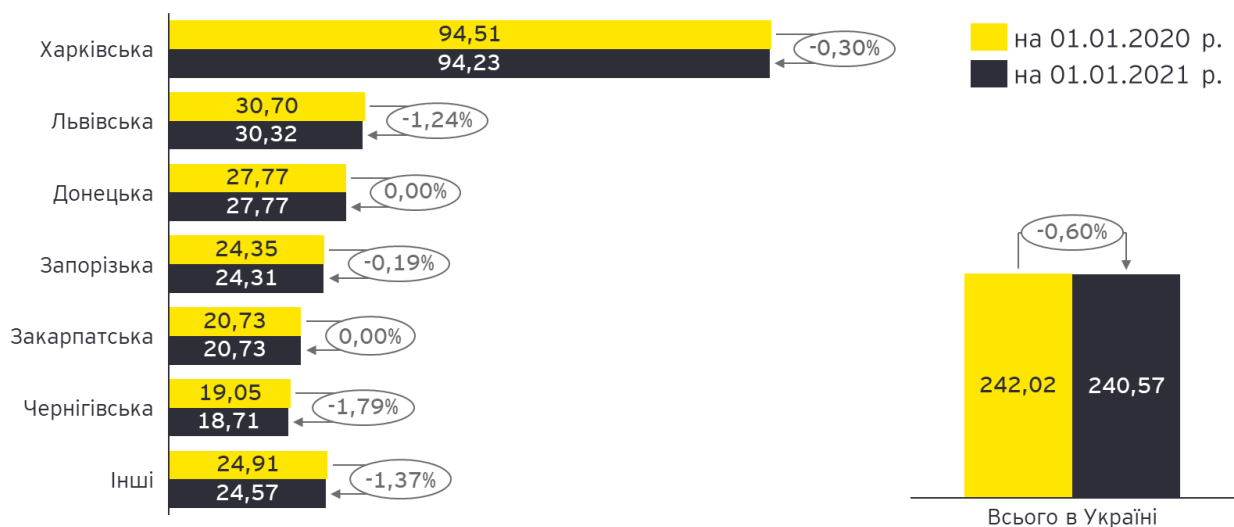
Видобування здійснювалося переважно на території Закарпатської та Донецької областей. Загальний обсяг видобування глини тугоплавких в Україні зменшився на 3,7% порівняно з 2019 роком, але загальна тенденція до поступового нарощення обсягів видобування глини тугоплавких з 2015 року продовжується.

¹⁵⁰ Згідно з інформацією Держстату щодо реалізації промислової продукції за видами (за Номенклатурою Промислової Продукції, НПП) за 2020 рік

5.8 Видобування піску кварцового

5.8.1 Запаси піску кварцового

Пісок кварцовий - сировина, що використовується для виробництва скла та поширена майже в усіх регіонах України. За даними ДНВП «Геоінформ України», в Україні обліковується 42 родовища піску кварцового. Станом на 01.01.2021 р. загальні балансові запаси піску кварцового в Україні склали 240,57 млн т. Родовища піску кварцового зосереджені на всій території України, проте найбільше запасів піску кварцового знаходяться у Харківській області - 39,17% від загального обсягу.



Малюнок 5.49: Обсяги балансових запасів піску кварцового за областями України станом на 01.01.2020 р. та 01.01.2021 р., млн т¹⁵¹

5.8.2 Суттєві розвідувальні роботи

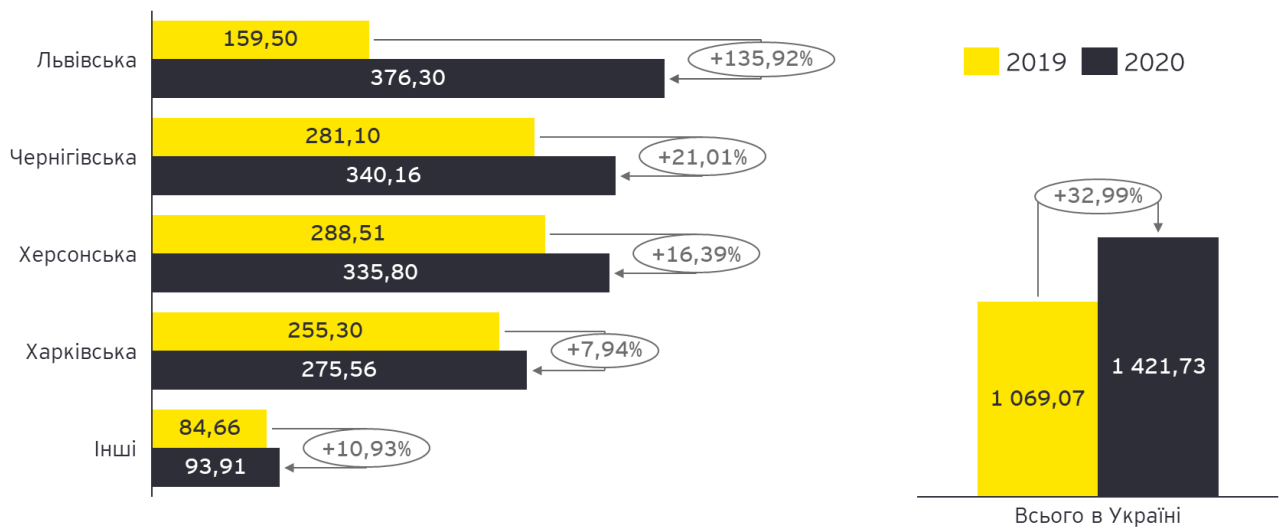
Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», в 2020 році суттєвих геологорозвідувальних робіт на родовищах піску кварцового не проводилось.

5.8.3 Обсяги та вартість видобування піску кварцового

5.8.3.1 Обсяги видобування піску кварцового

Обсяг видобування піску кварцового в Україні протягом 2020 року збільшився на 32,99% порівняно з попереднім роком. Лідером з видобування піску кварцового у звітному році стала Львівська область (26,47% загального обсягу). Стабільно високі показники видобування спостерігалися у Херсонській, Харківській та Чернігівській областях.

¹⁵¹ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Сировина скляна (випуск 83), 2021 р стор. 110 з 645



Малюнок 5.50: Структура обсягів видобування піску кварцового за областями України у 2019-2020 рр., тис. т¹⁵²

Приватними компаніями, що займалися видобуванням піску кварцового у 2020 році були: ПрАТ «Новоселівський гірничо-збагачувальний комбінат»; ТОВ «Броницький склозавод»; ПрАТ «Мар'янівський склозавод»; ТОВ «Каолін Азов»; ТДВ «Рогатинпісок»; ТОВ «Агропромислове підприємство «Львівське»; ВАТ «Львівський мехсклозавод»; ПрАТ «Рокитнівський скляний завод»; ТОВ «Георесурси»; ТОВ «Папернянський кар'єр скляних пісків» та інші.

5.8.3.2 Вартість видобування піску кварцового

Згідно з даними Держстату, узагальнена категорія видів економічної діяльності «Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - B08) протягом 2020 року реалізувала продукцію загальною вартістю 27 278,5 млн грн¹⁵³. З них, реалізація продукції галузі видобування каменю, піску та глини (код КВЕД-2010 - B08.1), в яку входить галузь видобування піску кварцового, в 2020 році становила 26 303,5 млн грн.

У зв'язку з тим, що дезагреговані дані про вартість продукції галузі видобування піску кварцового відсутні у відкритому доступі, Незалежним адміністратором було підготовано запит до Держстату. У відповідь на запит від Держстату було отримано дані щодо обсягу реалізованої продукції (товарів та послуг) за Номенклатурою Продукції Промисловості (НПП). Згідно з цими даними, узагальнена категорія найменування продукції за НПП «Піски кременисті та кварцові» (Код продукції за НПП - 08.12.11.50), в яку входять піски кварцові, протягом 2020 року реалізувала продукцію загальною вартістю 495,94 млн грн¹⁵⁴.

¹⁵² ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Сировина скляна (випуск 83), 2020 р

¹⁵³ Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html

¹⁵⁴ Згідно з інформацією Держстату щодо реалізації промислової продукції за видами (за Номенклатурою Промислової Продукції, НПП) за 2020 рік

5.8.4 Експорт та імпорт піску кварцового

Інформація щодо експорту та імпорту окремої категорії піску кварцового у відкритих джерелах відсутня. Це пояснюється тим, що в Українській класифікації товарів зовнішньоекономічної діяльності (УКТЗЕД), що використовується для обліку даних щодо експорту та імпорту, для продукції галузі видобування піску кварцовий не виокремлено окремої категорії.

Висновки до розділу

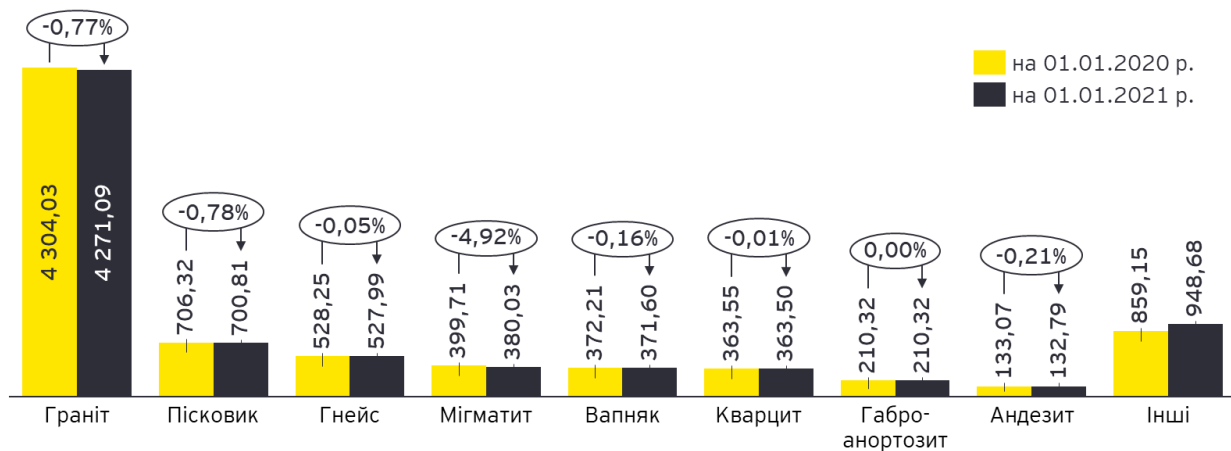
Станом на 01.01.2021 р. на території України налічувалось 42 родовища піску кварцового, загальний обсяг запасів в яких становив 240,57 млн т. Найбільший обсяг запасів зосереджений в Харківській області.

Видобування піску кварцового в 2020 році здійснювався переважно у Львівській, Чернігівській, Херсонській та Харківській областях. Загальний обсяг видобування збільшився на 32,99% порівняно з попереднім роком і склав 1 421,73 тис. т.

5.9 Видобування каміння будівельного

5.9.1 Запаси каміння будівельного

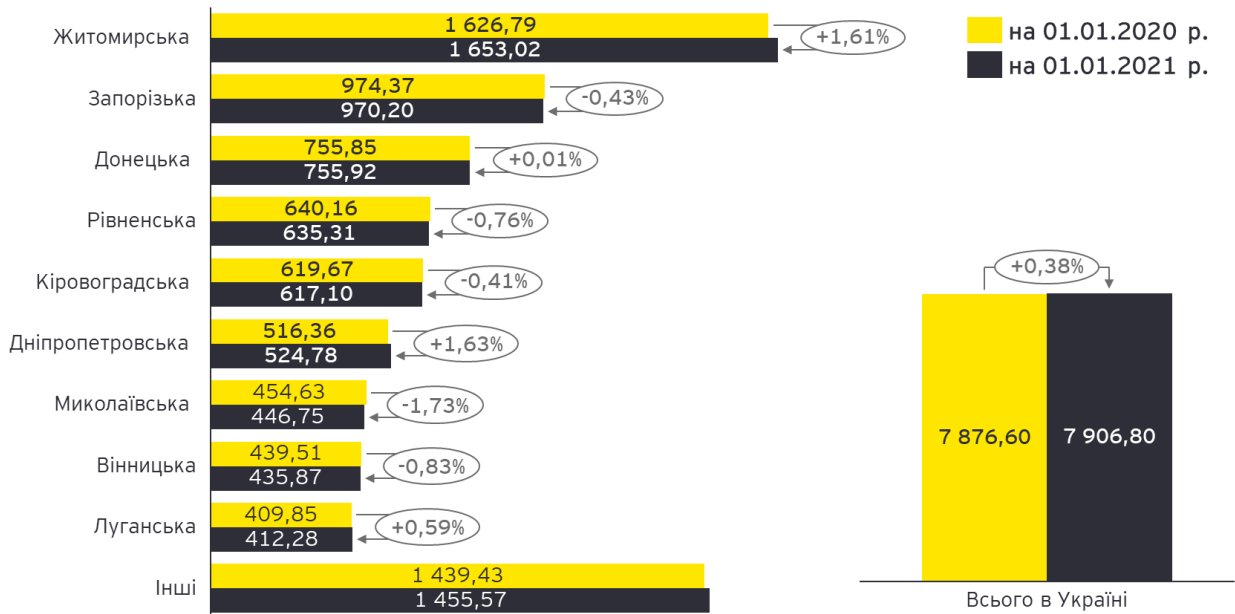
Україна має значні запаси гірських порід, які використовуються для виробництва будівельного каменю. Державним балансом запасів корисних копалин України «Камінь будівельний» станом на 1.01.2021 року враховується 946 родовищ, 428 з яких розробляються промисловістю. Поклади каміння будівельного налічують більш, ніж 40 видів і включають граніти, мігматити, гнейси, вапняки, пісковики, пегматити, кварцити, гіпси, андезити, діорити, базальти тощо.



Малюнок 5.51: Структура балансових запасів каміння будівельного за його геолого-промисловими типами в станом на 01.01.2020 і 01.01.2021 рр., млн куб. м¹⁵⁵

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», у 2020 році балансові запаси каміння будівельного збільшились на 0,38% у порівнянні з 2019 роком і станом на 01.01.2021 року склали 7 906,80 млн куб. м. Майже половина сукупних балансових запасів каміння будівельного, а саме 49,49% складають запаси родовищ, що розробляються промисловістю. Більш ніж половину від усіх запасів каміння будівельного в Україні складають поклади граніту - 4 271,09 млн куб. м або 54,02%. Також значну частину обсягів запасів каміння будівельного займають поклади пісковіку (700,81 млн куб. м або 8,86%), гнейсу (527,99 млн куб. м або 6,68%), мігматиту (380,03 млн куб. м або 4,81%), вапняку (371,60 млн куб. м або 4,70%), кварциту (363,50 млн куб. м або 4,60%), габро-анортозиту (210,32 млн куб. м або 2,66%) та андезиту (132,79 млн куб. м або 1,68%).

¹⁵⁵ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Камінь будівельний (випуск 37), 2021 стор. 113 з 645



Малюнок 5.52: Структура обсягів запасів каміння будівельного за областями України станом на 01.01.2020 і 01.01.2021 рр., млн куб. м¹⁵⁶

У розрізі адміністративних областей, більша частина балансових запасів каміння будівельного розташована у Житомирській (1,653,02 або 20,91%), Запорізькій (970,20 або 12,27%) та Донецькій (755,92 або 9,56%) областях. Також великі обсяги покладів різних типів каміння будівельного знаходяться у Рівненській, Кіровоградській, Дніпропетровській, Миколаївській, Вінницькій та Луганській областях.

5.9.2 Суттєві розвідувальні роботи

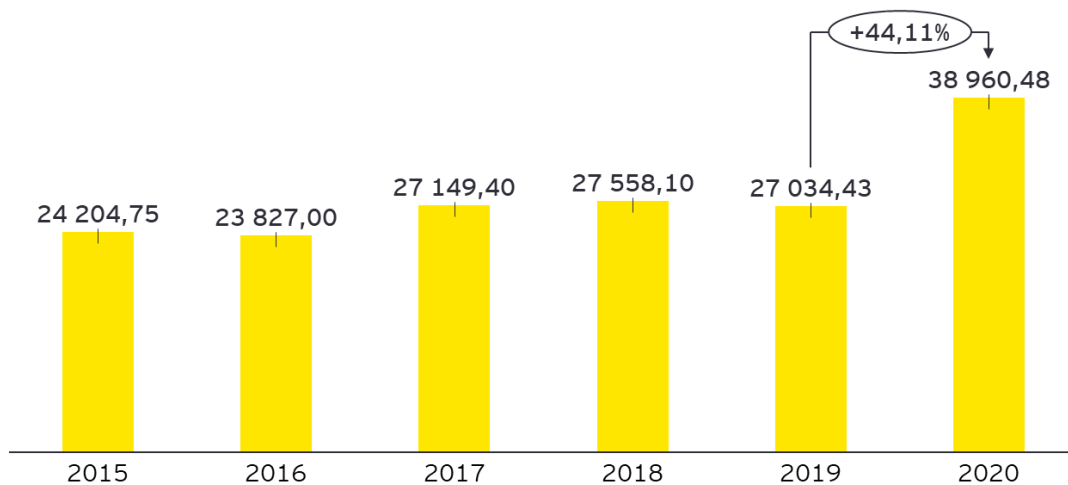
Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», в 2020 році 7 комерційних підприємств мали дозволи на геологічне вивчення надр. Комерційні структури проводили геологорозвідувальні роботи на каміння будівельне за власні кошти. Більш детальна інформація у відкритому доступі відсутня.

5.9.3 Обсяги та вартість видобування каміння будівельного

5.9.3.1 Обсяги видобування каміння будівельного

За даними ДНВП «Геоінформ України», обсяг видобування каміння будівельного у 2020 склав 38 960,48 тис. куб. м, що на 44,11% більше, ніж у 2019 році. Таке значне збільшення обумовлене зростанням обсягів видобутку гранодіориту в вісім разів в порівнянні з 2019 роком, габро-нориту - в три рази та лабрадориту - в 2 рази.

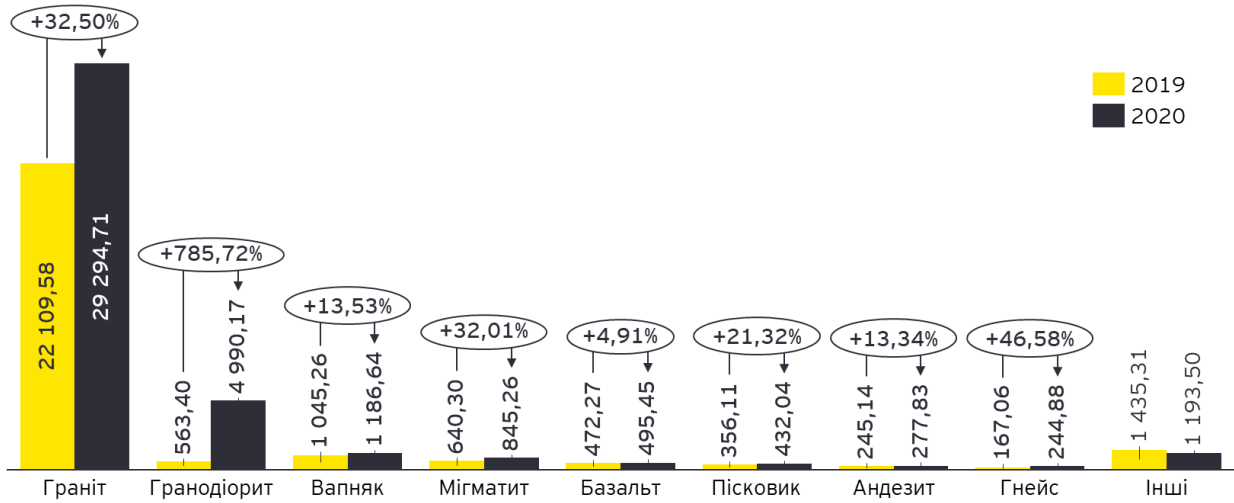
¹⁵⁶ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Камінь будівельний (випуск 37), 2021 стор. 114 з 645



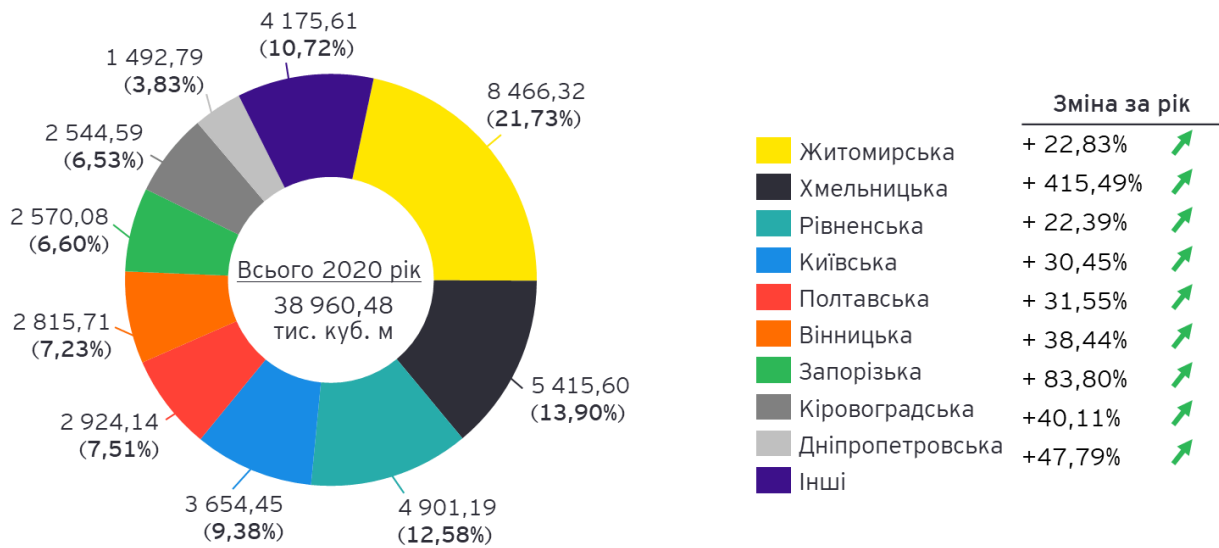
Малюнок 5.53: Обсяги видобування каміння будівельного у 2015-2020 рр., тис. куб. м¹⁵⁷

Як і в попередніх роках, більшість обсягу видобування каміння будівельного в 2020 році припадало на граніт - 75,19% або 29 294,71 тис. куб. м. Значно меншими були обсяги видобування гранодіориту (12,81% або 4 990,17 тис. куб. м), вапняку (3,05% або 1 186,64 тис. куб. м), мігматиту (2,17% або 845,26 тис. куб. м), базальту (1,27% або 495,45 тис. куб. м), пісковіку (1,11% або 432,04 тис. куб. м), андезиту (0,71% або 277,83 тис. куб. м) та гнейсу (0,63% або 244,88 тис. куб. м).

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», у 2020 році найбільше каміння будівельного було видобуто в наступних областях: Житомирській - 21,73% або 8 466,32 тис. куб. м, Хмельницькій - 13,90% або 5 415,60 тис. куб. м, та Рівненській - 12,58% або 4 901,19 тис. куб. м. У порівнянні з 2019 роком, видобування зросло у всіх областях крім Донецької і Львівської, де обсяги видобування зменшилися на 15,64% та 92,67%, відповідно. Найбільший ріст обсягів видобування у порівнянні з 2019 роком відбувся у Хмельницькій та Луганській областях - близько в 5 разів в обох областях.



Малюнок 5.54: Структура обсягів видобування каміння будівельного за його геолого-промисловими типами в 2019-2020 рр., тис. куб. м¹⁵⁸



Малюнок 5.55: Обсяги видобування каміння будівельного за областями України у 2019-2020 рр., тис. куб. м¹⁵⁹

При збереженні поточного рівня видобування, забезпеченість балансових запасів каміння будівельного становитиме 203 роки.

5.9.3.2 Вартість видобування каміння будівельного

Згідно з даними Держстату, узагальнена категорія видів економічної діяльності «Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - В08) протягом 2020 року реалізувала продукцію загальною вартістю 27 278,5 млн грн¹⁶⁰. З них, реалізація

¹⁵⁸ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Камінь будівельний (випуск 37), 2021

¹⁵⁹ ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Камінь будівельний (випуск 37), 2021

¹⁶⁰ Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html

продукції галузі видобування каменю, піску та глини (код КВЕД-2010 - B08.1), в яку входить галузь видобування каміння будівельного, в 2020 році становила 26 303,5 млн грн.

У зв'язку з тим, що дезагреговані дані про вартість продукції галузі видобування піску кварцового відсутні у відкритому доступі, Незалежним адміністратором було підготовано запит до Держстату. У відповідь на запит від Держстату було отримано дані щодо обсягу реалізованої продукції (товарів та послуг) за Номенклатурою Продукції Промисловості (НПП). Згідно з цими даними, у 2020 році було реалізовано видів продукції, що входять в категорію «Камінь декоративний і будівельний, вапняк, гіпс, крейда та сланець глинистий» (код продукції за НПП - 08.11) в обсязі 2 997,69 млн грн, з них¹⁶¹:

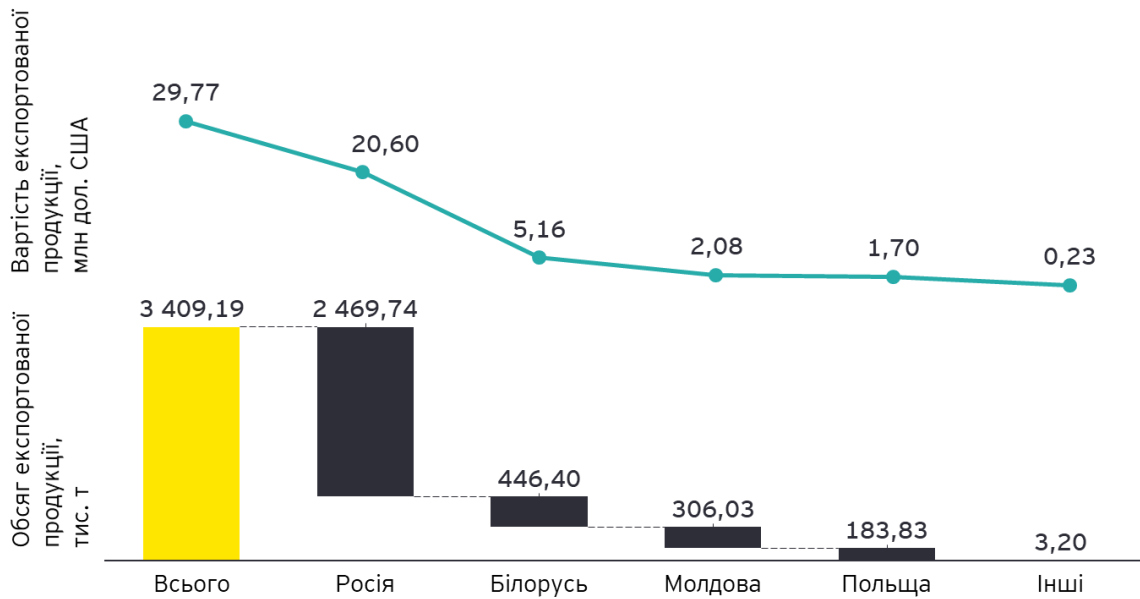
- ▶ Категорія «Екаусин і камінь вапняковий інший декоративний чи будівельний щільністю 2500 кг/м³ і більше» (код продукції за НПП - 08.11.11.50) - 73,25 млн грн;
- ▶ Категорія «Граніт, необроблений або начорно оброблений (валовий)» (код продукції за НПП - 08.11.12.33) - 1 335,09 млн грн;
- ▶ Категорія «Граніт, розпиляний на прямокутні або квадратні блоки та плити (валовий)» (код продукції за НПП - 08.11.12.36) - 11,40 млн грн;
- ▶ Категорія «Пісковик (валовий)» (код продукції за НПП - 08.11.12.50) - 55,17 млн грн;
- ▶ Категорія «Інші камені для монументів чи будівництва» (код продукції за НПП - 08.11.12.60) - 60,36 млн грн
- ▶ Категорія «Вапняк, флюс вапняковий та інший вапняковий камінь для виготовлення вапна й цементу (крім подрібненого вапнякового наповнювача та каменю вапнякового заданих розмірів)» (код продукції за НПП - 08.11.20.50) - 1 407,92 млн грн;
- ▶ Категорія «Крейда» (код продукції за НПП - 08.11.30.10) - 54,50 млн грн.

5.9.5 Експорт та імпорт продуктів обробки каміння будівельного

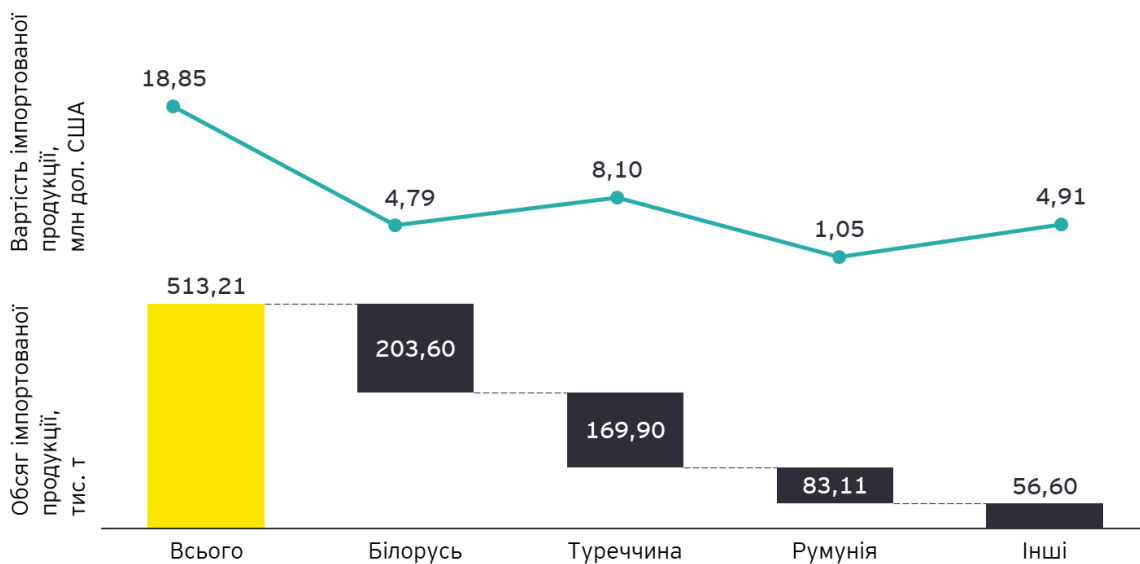
У 2020 році, згідно з даними Держстату, обсяг експорту гальки, гравію й щебню склав 3 409,19 тис. т, а його вартість - 29,77 млн дол. США. Порівняно з попереднім роком, значно збільшилась частка Росії в експорті (72,44% загального обсягу експорту порівняно з 39,42% в 2019 році). Крім того, загальний обсяг експорту гальки, гравію й щебню порівняно з 2019 роком зменшився на 25,34%.

У 2020 році, обсяг імпорту гальки, гравію й щебню склав 513,21 тис. т і збільшився на 10,36% відносно 2019 року. Імпорт здійснювався здебільшого з Білорусі (39,67% загального обсягу імпорту), Туреччини (33,10%), Румунії (16,19%).

¹⁶¹ Згідно з інформацією Держстату щодо реалізації промислової продукції за видами (за Номенклатурою Промислової Продукції, НПП) за 2020 рік



Малюнок 5.56: Обсяги експорту гальки, гравію, щебню за країнами в натуральних та грошових одиницях в 2020 р.¹⁶²



Малюнок 5.57: Обсяги імпорту гальки, гравію, щебню за країнами в натуральних та грошових одиницях в 2020 р.¹⁶³

¹⁶² Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2020 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/zd/e_iovt/arh_iovt2020.htm

¹⁶³ Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2020 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/zd/e_iovt/arh_iovt2020.htm

Висновки до розділу

Україна має значні запаси каміння будівельного, які зосереджені у 946 родовищах і станом на 01.01.2021 склали 7 906,80 млн куб. м. Більш, ніж половину від усіх запасів каміння будівельного в Україні займають поклади граніту - 54,02%. Серед інших типів каміння, які налічують значні поклади на території України: пісковик, гнейс, мігматит, вапняк, кварцит, габро-анортозит і андезит.

У 2020 обсяг видобування збільшився на 44,11% у порівнянні з 2019 роком та становив 38 960,48 тис. куб. м. Динаміка видобутку каміння будівельного вперше так суттєво збільшилася з 2015 року. Більшу частину видобування було проведено у Житомирській - 21,73%, Хмельницькій - 13,90% та Рівненській областях - 12,58%.

У 2020 році обсяг експорту гальки, гравію й щебню знизився на 25,34% порівняно з 2019 роком до 3 409,19 тис. т, а обсяг імпорту, навпаки, збільшився на 10,36% і склав 513,21 тис. т.

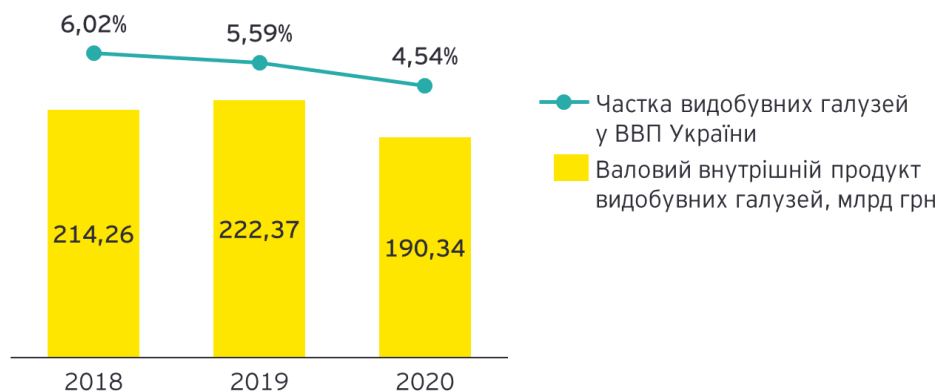
5.10 Внесок видобувних галузей в економіку України

5.10.1 Внесок в формальний сектор економіки

5.10.1.1 Внесок у ВВП України

У 2020 році прямий внесок всіх видобувних галузей¹⁶⁴ України в ВВП склав 190,34 млрд грн, що становило 4,54% ВВП України. Порівняно з 2019 роком, обсяг валової доданої вартості видобувних галузей зменшився на 32,01 млрд грн, або на 14,4%.

Станом на період підготовки цього Звіту ІПВГ за 2020 рік, деталізована річна інформація щодо випуску і ВВП за окремими видобувними галузями ще не була опублікована Держстатом. Тому у цьому звіті представлена тільки агрегована інформація щодо випуску та ВВП усіх видобувних галузей разом. Згідно з офіційним календарем Держстату щодо оприлюднення інформації на 2021 рік¹⁶⁵, публікацію детальних даних щодо випуску і ВВП за 2020 рік буде здійснено Держстатом тільки 30 грудня 2021 року.



Малюнок 5.58: Внесок видобувних галузей у ВВП України у 2018-2020 рр., млрд грн

5.10.1.2 Внесок в експорт

Вартість експорту видобувних галузей в 2020 році становила 2 993,56 млн дол. США, що на 33,96% більше, ніж в минулому році.

В 2020 році частка експорту видобувних галузей у вартості експорту всіх товарів з України склала 5,96%, а у вартості загального експорту всіх товарів і послуг - 4,94% (3,42% - у 2019 році). Зростання частки в експорті зумовлено насамперед зростанням вартості експортованого обсягу неагломерованих руд заліза на 43,28% порівняно з 2019 роком. В 2020 році внесок неагломерованих руд заліза в обсяг експорту України склав 4,28%, що перевищує внесок інших видобувних галузей разом взятих.

¹⁶⁴ Тут під «видобувними галузями» мається на увазі види економічної діяльності, що відносяться до «Добувної промисловості і розроблення кар'єрів» - секція В за КВЕД-2010, а саме: В05 «Добування кам'яного та бурого вугілля»; В06 «Добування сирової нафти та природного газу»; В07 «Добування металевих руд»; В08 «Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів»; В09 «Надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів»

¹⁶⁵ Календар оприлюднення інформації на 2020 рік, Держстат, http://www.ukrstat.gov.ua/plansite/2020/statinform2_2020.htm



Малюнок 5.59: Внесок видобувних галузей в експорт України у 2020 р.¹⁶⁶

Держстат здійснює публікацію статистики щодо зовнішньої торгівлі окремими видами товарів відповідно до Української класифікації товарів зовнішньоекономічної діяльності (УКТЗЕД). Зазначена класифікація не виокремлює окремі категорії для глин тугоплавких і піску кварцового. Тому, в цьому розділі не враховано внесок зазначених галузей в експорт України.

5.10.1.3 Внесок в надходження на користь держави

Згідно з даними державних органів (ДПС, ДМС, Мінекономіки, Держгеонадра), загальний обсяг платежів підзвітних видобувних галузей на користь держави¹⁶⁷ в 2020 році склав 186 658 453,51 тис. грн, що на 12,89% більше, ніж в 2019 році. Суттєва частка платежів на користь держави від підзвітних видобувних галузей, а саме 80,01%, припадала на галузь видобування нафти й природного газу.

В 2020 році, частка платежів підзвітних видобувних галузей у всіх податкових і неподаткових надходженнях Зведеного бюджету України та сукупного обсягу надходжень ЄСВ склали 11,21%. З них, частка галузі видобування нафти та природного газу становила 8,97% (Таблиця 5.32).

¹⁶⁶ Держстат, статистична інформація «Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу» у 2020 році, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/zd/e_iovt/arh_iovt2020.htm; Зовнішня торгівля України 2020, http://www.ukrstat.gov.ua/druk/publicat/kat_u/2021/zb/06/ztu_20_ue.pdf

¹⁶⁷ Надходження на користь держави включають податкові та неподаткові платежі видобувних компаній на користь держави, в тому числі ЄСВ

Таблиця 5.32: Надходження на користь держави від видобувних галузей у 2020 р.

Видобувна галузь	Платежі від видобувних галузей, тис. грн	Частка в надходженнях на користь держави, % ¹⁶⁸
Видобування нафти та природного газу	149 339 058,93	8,97%
Видобування кам'яного вугілля	8 891 377,86	0,53%
Видобування руд заліза	9 439 908,01	0,57%
Видобування руд титану	574 509,89	0,03%
Видобування руд марганцю	738 256,94	0,04%
Транспортування нафти та природного газу	17 675 341,88	1,06%
Всього	186 658 453,51	11,21%

5.10.1.4 Внесок в капітальні інвестиції

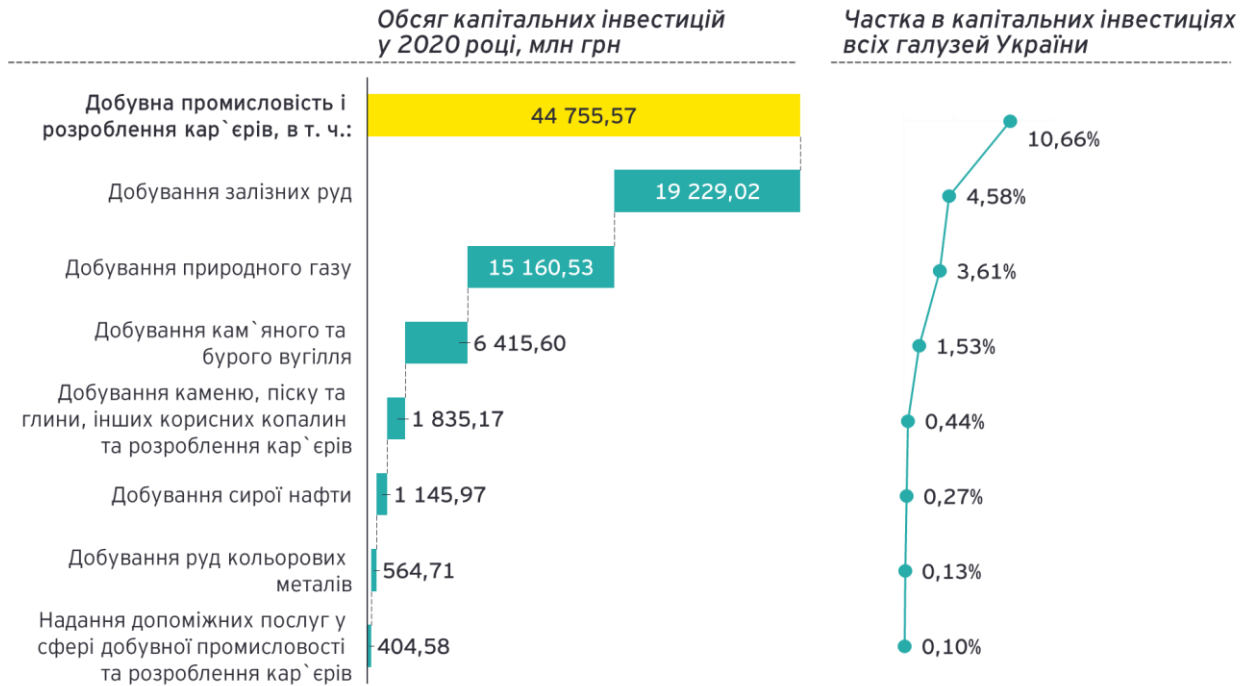
В 2020 році обсяг капітальних інвестицій видобувних галузей¹⁶⁹ становив 44 755,57 млн грн або 10,66% загального обсягу капітальних інвестицій України. Серед них 42,96% припадало на галузь видобування залізних руд, 33,87% - на галузь видобування природного газу, 14,33% - на галузь видобування кам'яного та бурого вугілля.

Значні обсяги капітальних інвестицій в 2020 році було залучено в таких регіонах: м. Київ - 35,92% від сукупних інвестицій видобувних галузей або 16 075,63 млн. грн, Дніпропетровська область - 32,53% або 14 558,36 млн. грн, Полтавська область - 15,79% або 7 066,61 млн. грн. Порівняно з попереднім роком, зменшилась частка м. Київ (у 2019 році - 48,22%), проте частка Дніпропетровської й Полтавської областей збільшилась (у 2019 році - 27,75% та 11,47% відповідно). Варто зазначити, що капітальні інвестиції видобувних галузей становили 71,79% усіх капітальних інвестицій в Полтавській області та 51,11% - Дніпропетровській¹⁷⁰.

¹⁶⁸ Розраховано Незалежним адміністратором на основі інформації Державної казначейської служби України про доходи Зведеного бюджету України у 2020 році (<https://www.treasury.gov.ua/ua/file-storage/ricnij-zvit-pro-vikonannya-derzhavnogo-byudzhetu-ukrayini-za-2020-rik>) і про надходження ЄСВ (<https://tax.gov.ua/diyalnist-/pokazniki-roboti/nahodjennya-podatkov-i-zboriv-obov'яз/nahodjennya-koshtiv-edinogo-vnesku/>). Для розрахунку в доходи Зведеного бюджету України було враховано податкові і неподаткові надходження, і не було враховано доходи від операцій з капіталом; доходи від Європейського Союзу, урядів іноземних держав, міжнародних організацій, донорських установ; цільові фонди

¹⁶⁹ Тут під «видобувними галузями» мається на увазі види економічної діяльності, що відносяться до «Добувної промисловості і розроблення кар'єрів» - секція В за КВЕД-2010, а саме: В05 «Добування кам'яного та бурого вугілля»; В06 «Добування сирої нафти та природного газу»; В07 «Добування металевих руд»; В08 «Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів»; В09 «Надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів»

¹⁷⁰ Джерело: Держстат, капітальні інвестиції за видами економічної діяльності промисловості за регіонами у січні-грудні 2020 року, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/ibd/kin/kin_prom_req_%D0%86Vkv.xlsx



Малюнок 5.60: Внесок видобувних галузей в капітальні інвестиції у 2020 р.¹⁷¹

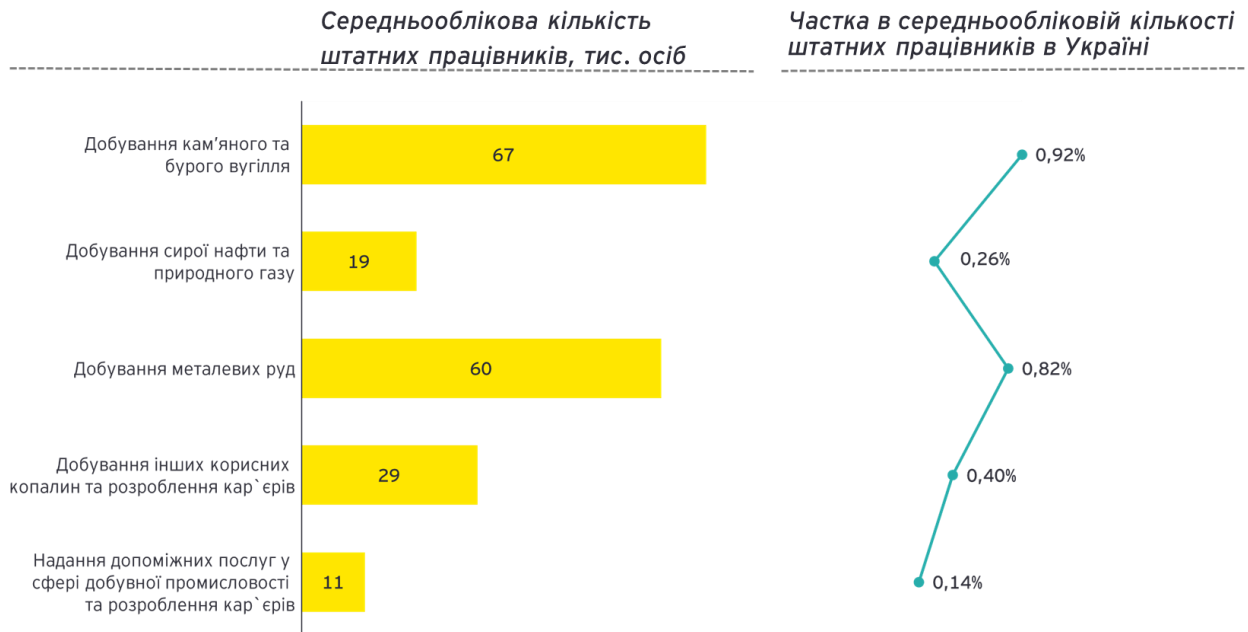
5.10.1.5 Внесок в зайнятість та гендерна структура зайнятості у видобувних галузях

У 2020 році середньооблікова кількість штатних працівників видобувних галузей зменшилась на 4,90% порівняно з попереднім роком і склала 186,4 тис. осіб. Загалом у видобувних галузях було зайнято 2,54% від середньооблікової кількості штатних працівників України у 2020 році. З них, 0,92% (67,4 тис. осіб) - у галузі добування кам'яного та бурого вугілля, 0,82% (59,9 тис. осіб) - у галузі металевих руд (Малюнок 5.61)¹⁷².

Середньомісячна заробітна плата працівників видобувних галузей в 2020 році становила 16 763 грн, що на 7,25% більше за аналогічний показник 2019 року. Крім того, середньомісячна заробітна плата працівників видобувних галузей на 44,62% більша за середньомісячну заробітну плату в Україні та на 31,38% - за середньомісячну заробітну плату працівників всієї промисловості.

¹⁷¹ Держстат, статистична інформація «Капітальні інвестиції» у 2020 році, https://ukrstat.org/uk/operativ/operativ2020/ibd/kin/arh_kin_va_ved_IV20_u.htm

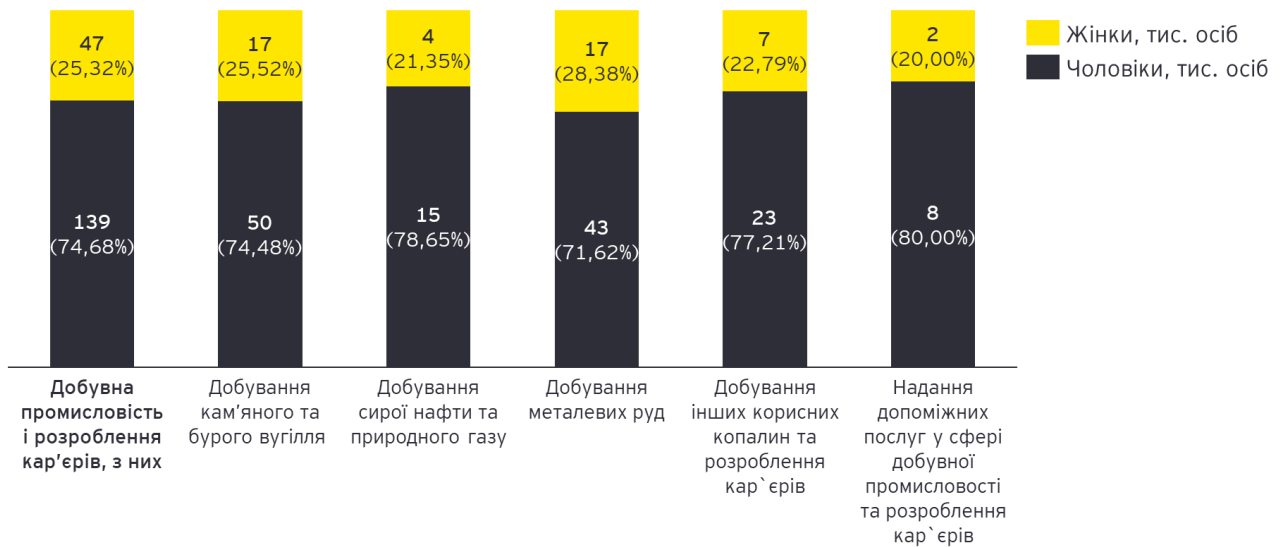
¹⁷² Держстат, Середньооблікова кількість штатних працівників за видами економічної діяльності http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/gdn/Sok_ed/Arch_sok_ed_u.htm



Малюнок 5.61: Внесок видобувних галузей в створення робочих місць в Україні в 2020 р.¹⁷³

Як і в попередніх роках, більшість працівників всіх видобувних галузей, а саме 74,68%, становили працівники чоловічої статі. Натомість, частка жінок складала 25,32%. Схожа тенденція спостерігалася за всіма видобувними галузями (

Малюнок 5.62).



Малюнок 5.62: Структура середньооблікової кількості штатних працівників у видобувних галузях за статтю у 2020 р.¹⁷⁴

¹⁷³ Дані щодо середньооблікової кількості штатних працівників у видобувних галузях отримано від Держстату у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки цього Звіту ІПВГ

¹⁷⁴ Розраховано на основі інформації Держстату щодо середньооблікової кількості штатних працівників у видобувних галузях, отриманої у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки цього Звіту ІПВГ

Щодо Багатосторонньої групи зацікавлених осіб то гендерний розподіл у групі становить 35% жінок та 65% чоловіків. До складу БГ ІПВГ входять 5 жінок та 9 чоловіків.¹⁷⁵

5.10.2 Внесок в неформальний сектор економіки

У відкритих джерелах доступна інформація щодо розміру тіньової економіки у видобувних галузях України відповідно до дослідження, проведеного Міністерством економіки України та даних, опублікованих Державною службою статистики України.

1. Згідно з даними Мінекономіки¹⁷⁶, рівень тіньової економіки у видобувних галузях у 2020 році збільшився на 9% порівняно з 2019 роком і склав 41% від валової доданої вартості цих галузей.

Варто зазначити, що дослідження Мінекономіки було проведено з використанням удосконалених Методичних рекомендацій, затверджених наказом Мінекономіки від 20.01.2021 № 104¹⁷⁷, згідно з якими поняття тіньової економіки полягає в наступному:

Тіньова економіка - незареєстрована в установленому порядку економічна діяльність суб'єкта господарювання, результати якої беруть участь у створенні валового національного доходу, але не охоплюються повною мірою офіційною статистикою і, як наслідок, уникають податкових зобов'язань перед державою, характеризуються порушенням законодавчо встановлених норм.¹⁷⁸

Згідно з Наказом Мінекономіки №104 від 20.01.2021 р., розрахунок рівня тіньової економіки може бути здійснено за допомогою різних методів оцінки. Згідно з одним із таких методів - методом збитковості підприємств, рівень тіньової економіки у видобувних галузях України в 2020 році склав 41%. Згідно з методологією Мінекономіки, при використанні методу збитковості підприємств, робиться припущення про те, що усі збиткові підприємства є такими лише за офіційними статистичними даними, а їхня рентабельність прирівнюється рентабельності прибуткових підприємств. За офіційними даними Держстату, станом на 2020 рік в сфері добувної промисловості і розроблення кар'єрів працювали 43% підприємств, які одержали збиток¹⁷⁹. Найбільше співвідношення обсягу отриманих збитків до прибутків спостерігається серед тих підприємств, що належать до секторів видобування кам'яного та бурого вугілля, руд кольорових металів, а також надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів.

¹⁷⁵ Портал даних видобувної галузі <https://eiti.gov.ua/pro-iniciativu-prozorosti/bagatostoronnya-grupa-zacikavlenih-osib/>

¹⁷⁶ Мінекономіки, Загальні тенденції тіньової економіки в Україні у 2020 році, <https://me.gov.ua/Documents/List?lang=uk-UA&id=e384c5a7-6533-4ab6-b56f-50e5243eb15a&tag=TendentsiiTinvoeiEkonomiki>

¹⁷⁷ «Методичні рекомендації щодо розрахунку рівня тіньової економіки», затверджені наказом Мінекономіки №104 від 20.01.2021., <https://www.me.gov.ua/Documents/Download?id=6bc01201-095b-4890-b998-ff5bf32ba473>

¹⁷⁸ Визначення поняття тіньової економіки згідно з Наказом Мінекономіки «Про внесення змін до Методичних рекомендацій щодо розрахунку рівня тіньової економіки» №104 від 20.01.2021 р.

¹⁷⁹ Держстат, Фінансові результати до оподаткування підприємств за видами економічної діяльності з розподілом на великі, середні, малі та мікропідприємства (2010-2020), http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/menu/menu_u/sze_20.htm



Малюнок 5.63: Рівень тіньової економіки у видобувних та інших галузях економіки України у 2019-2020 роках, на основі методу збитковості підприємств (% від обсягу валової доданої вартості галузей)¹⁸⁰

Інтегральний показник рівня тіньової економіки в Україні в 2020 році, згідно з дослідженням Мінекономіки, становив 30% від обсягу офіційного ВВП. Проте, за окремими методами розрахунку рівня тіньової економіки цей показник відрізняється й становить:

- ▶ за методом збитковості підприємств - 27% від офіційного обсягу ВВП;
- ▶ за монетарним методом - 31% від офіційного ВВП;
- ▶ за методом «витрати населення - роздрібний товарооборот» - 22% від офіційного обсягу ВВП;
- ▶ за електричним методом (з використанням даних щодо споживання електроенергії) - 23% від офіційного ВВП.

2. Згідно з даними Держстату можна оцінити, що частка неформально зайнятого населення у видобувних галузях України в 2020 році складає 7,69% від загальної зайнятості в цих галузях, якщо зробити припущення, що рівень неформальної зайнятості у видобувних галузях відповідає рівню неформальної зайнятості у всій промисловості України.

Відповідно до Наказу Держстату «Про затвердження Методологічних положень щодо визначення неформальної зайнятості населення» №16 від 23.01.2013 р., неформальна зайнятість визначається як загальна чисельність неформально зайнятих співробітників як у формальному, так і в неформальному секторах або в домогосподарствах. Неформальна зайнятість охоплює такі категорії населення:

- ▶ самозайняті особи та роботодавці, які працюють на власних підприємствах у неформальному секторі;
- ▶ безкоштовно працюючі члени сімей, незалежно від того, чи працюють вони на підприємствах формального або неформального секторів;

¹⁸⁰ Мінекономіки, Загальні тенденції тіньової економіки в Україні у 2020 році, <https://me.gov.ua/Documents/List?lang=uk-UA&id=e384c5a7-6533-4ab6-b56f-50e5243eb15a&tag=TendentsiiTinovoiiEkonomiki>

- ▶ наймані працівники, які виконують неформальні роботи, не охоплені правовим чи соціальним захистом як працюючі особи та не мають права на інші пільги, пов'язані із зайнятістю, а також наймані домашні працівники у домогосподарствах;
- ▶ Члени неформальних виробничих кооперативів¹⁸¹.

Кількість неформально зайнятого населення в Україні у віці 15-70 років, згідно з даними Держстату, становить 3 237,8 тис. осіб, або 20,34% зайнятого населення України. В секторі промисловості даний показник значно менший - 7,69%. А саме, 181,32 тис. осіб з 2 358,6 тис. зайнятих у промисловості осіб належали до неформально зайнятого населення в 2020 році¹⁸².

Незалежним адміністратором було зроблено припущення, що рівень (частка) неформальної зайнятості у видобувних галузях відповідає тій, що й у всій промисловості. Тому частку неформально зайнятого населення у видобувних галузях в 2020 році оцінено у 7,69%.

У відкритому доступі наявна інформація щодо кількості зайнятого населення у промисловості без розбивки за видобувними галузями. Тому у Звіті ІПВГ за 2020 рік не зазначено частки неформально занятого населення за окремими видобувними галузями.

5.10.3 Платежі видобувних компаній на соціальні та благодійні цілі

Стандарт ІПВГ, зокрема пункт а) Вимоги б.1, зобов'язує розкривати інформацію про обов'язкові соціальні витрати видобувних компаній, якщо такі є суттєвими. Проте, українське законодавство не містить поняття «обов'язкових соціальних витрат видобувних компаній» та не надає переліку випадків, коли такі витрати видобувних компаній (інші, ніж сплата ЄСВ) можуть бути обов'язковими.

Відповідно до вимог Закону про ІПВГ¹⁸³, прийнятого у 2018 році, видобувні компанії зобов'язані розкривати інформацію про участь у соціальних проектах чи програмах та загальну суму платежів щодо кожного соціального проекту чи програми. Відповідну інформацію видобувні компанії надають за формати звітування, затвердженими Постановою КМУ від 23.09.2020 р. №858¹⁸⁴.

Оскільки ці форми звітування не передбачають розподілу витрат на соціальні та благодійні цілі в розрізі їх цільових напрямків, Незалежним адміністратором був здійснений поділ таких витрат за наступними сферами:

- ▶ Охорона здоров'я, підтримка медичних закладів;
- ▶ Благодійність;
- ▶ Підтримка місцевих громад;
- ▶ Освіта і наука, підтримка освітніх установ;

¹⁸¹ Визначення поняття неформальної зайнятості згідно з Наказом Держстату «Про затвердження Методологічних положень щодо визначення неформальної зайнятості населення» №16 від 23.01.2013 р.

¹⁸² Частина і кількість неформального зайнятого населення у видобувних галузях розраховано на основі даних Держстату. Джерело: (1) Держстат, статистична інформація "Зайняте населення за видами економічної діяльності у 2012-2020 роках", http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2014/rp/zn_ed_u/zn_ed_2013_u.htm; (2) Держстат, статистичні інформація "Неформально зайняте населення за видами економічної діяльності у 2020 році", http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2017/rp/eans/eans_u/arch_nzn_ved_u.htm

¹⁸³ Закон про ІПВГ, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2545-19#Text>

¹⁸⁴ Постановою КМУ від 23.09.2020 р. №858, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/858-2020-%D0%BF#n14>

- ▶ Спорт;
- ▶ Соціальна допомога населенню;
- ▶ Допомога учасникам ООС¹⁸⁵ та заходи, присвячені пам'яті учасникам ООС.

З 54 підзвітних видобувних компаній, в рамках звітування для підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік, інформацію щодо витрат на соціальні та благодійні цілі надали 24 підзвітні компанії, з яких 14 компаній здійснюють свою діяльність в галузі видобування нафти і природного газу, 8 компаній - в галузі видобування руд заліза, 2 компанії - в галузі видобування кам'яного вугілля. Згідно з даними компаній, їх сумарні платежі на соціальні та благодійні цілі у 2020 році становили 1 152,38 млн грн.

В розрізі цільових напрямків, найбільшу частка соціальних та благодійних витрат підзвітних компаній було віднесено до категорії «Охорона здоров'я, підтримка медичних закладів» - 663,94 млн грн, або 57,61% сукупних платежів.

Таблиця 5.33: Витрати підзвітних видобувних компаній на соціальні та благодійні цілі у 2020 р. у розрізі галузей та цільового спрямування витрат, тис. грн (без ПДВ)

Цільове спрямування витрат	Нафта та газ	Руди металів	Кам'яне вугілля	ВСЬОГО
Охорона здоров'я, підтримка медичних закладів	647 156,23	13 063,08	3 724,68	663 943,98
Благодійність	1 004,76	324 775,56	-	325 780,32
Підтримка місцевих громад	38 595,23	61 771,68	32 574,10	132 941,01
Освіта і наука, підтримка освітніх установ	4 586,14	1 720,23	8 654,84	14 961,21
Спорт	1 426,41	-	11 987,60	13 414,01
Соціальна допомога населенню	168,68	245,83	576,10	990,61
Допомога учасникам ООС та заходи, присвячені пам'яті учасникам ООС	135,89	216,71	-	352,60
ВСЬОГО	693 073,34	401 793,09	57 517,32	1 152 383,74

Серед підзвітних видобувних компаній, найбільшу суму коштів на соціальні та благодійні цілі у 2020 році спрямувало АТ «Укргазвидобування» - 58,06% від сумарних платежів всіх підзвітних компаній. На другому та третьому місцях - ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат» та ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат», частка яких у сукупних витратах підзвітних компаній на соціальні та благодійні цілі склали 11,83% і 11,37% відповідно.

¹⁸⁵ Операції Об'єднаних Сил

Таблиця 5.34: Витрати підзвітних видобувних компаній на соціальні та благодійні цілі за 2020 р.¹⁸⁶

Назва видобувного підприємства	Сектор видобування	Витрати на соціальні та благодійні цілі, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	Нафта та газ	669 022,24
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди металів	136 335,55
ПрАТ «Ігулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди металів	131 057,00
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди металів	79 000,00
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	Кам'яне вугілля	47 319,90
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди металів	33 785,84
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	Кам'яне вугілля	10 197,42
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	Руди металів	8 931,00
ТОВ «Єристовський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди металів	8 822,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Нафта та газ	8 607,30
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Нафта та газ	8 249,70
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	Руди металів	2 955,89
СП «Полтавська газонафтова компанія»	Нафта та газ	2 421,83
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	Нафта та газ	1 767,63
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	Нафта та газ	1 700,00
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	Руди металів	905,81
ПрАТ «Укргазвидобуток»	Нафта та газ	532,17
ПрАТ «Природні ресурси»	Нафта та газ	454,21
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	Нафта та газ	185,95
ПП «Нордік»	Нафта та газ	100,00
ТОВ «Надра-Геоінвест»	Нафта та газ	15,00
ТОВ «Західнадрасервіс»	Нафта та газ	10,00
ТОВ «Системойлінженерінг»	Нафта та газ	4,00
ТОВ «Куб-газ»	Нафта та газ	3,31
Всього		1 152 383,74

¹⁸⁶ Згідно з даними компаній

5.11 Квaziфіскальні операції

Вимога Стандарту ІПВГ №6.2 передбачає розкриття інформації про квазіфіскальні операції підприємств державного сектору економіки, зокрема щодо платежів за соціальні послуги, державну інфраструктуру, паливні субсидії та обслуговування національного боргу.

За рішенням БГ ІПВГ, на основі наявної інформації та рекомендацій Незалежного адміністратора, квазіфіскальні операції лише у газовидобувній галузі України було визначено суттєвими для розкриття у Звіті ІПВГ (протокол засідання БГ ІПВГ від 22 листопада 2019 р.). Інших суттєвих видів квазіфіскальних операцій не було виявлено. Для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік, запит щодо квазіфіскальних операцій адресувався усім суттєвим видобувним підприємствам державного сектору економіки (протокол засідання БГ ІПВГ від 01 жовтня 2021 р.).

Згідно з інформацією АТ «НАК «Нафтогаз України», у 2020 році загальний обсяг квазіфіскальних витрат компанії склав 37 158 778 тис. грн. Ця сума є накопиченою дебіторською заборгованістю за продаж природного газу населенню і підприємствам теплоенергетики станом на 31.12.2020 року. Квазіфіскальні операції іншими підзвітними газовидобувними компаніями протягом 2020 року не проводились.

Таблиця 5.35: Квазіфіскальні операції у газовидобувній галузі у 2020 році¹⁸⁷

Показник	Сума, тис. грн
Постачання природного газу постачальникам природного газу для потреб побутових споживачів, релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) та виробникам теплової енергії за цінами та на умовах, визначених постановами КМУ від 22.03.2017 №187 та від 19.10.2018 №867	-
Накопичення дебіторської заборгованості Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» за продаж природного газу підприємствам теплоенергетики ¹⁸⁸	37 158 778
Здійснення Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України» та іншими суб'єктами господарювання державного сектору економіки запозичень, за якими у разі зміни власника та з інших причин, встановлених у кредитному договорі (проспекті емісії облігацій), виникають зобов'язання щодо дострокового погашення запозичень	-

¹⁸⁷ Згідно з даними АТ «НАК «Нафтогаз України»

¹⁸⁸ Згідно з відповіддю АТ «НАК «Нафтогаз України», надається дебіторська заборгованість по підприємствам ТКЕ станом на 31.12.2020. Компанія не постачає природний газ населенню. Реалізація відбувається збутовим підприємствам для подальшої реалізації населенню

5.12 Оцінка регіонального походження платежів на користь держави від видобувних галузей України

Дані щодо регіонального походження платежів на користь держави в офіційній статистиці відсутні. У зв'язку з цим, Незалежним адміністратором була проведена власна оцінка регіонального походження платежів на користь держави від видобувних галузей України. Під час аналізу доступної інформації і розробки відповідної методології оцінки регіонального походження платежів було з'ясовано наступну інформацію:

- ▶ Більша частина податкових та неподаткових надходжень, які здійснюють компанії видобувних галузей в Україні, не мають чітко визначеного цільового спрямування та потрапляють в загальний фонд Державного бюджету та/або в місцеві бюджети. Винятком є лише єдиний внесок, надходження від якого розподіляються на види загальнообов'язкового державного соціального страхування в пропорціях, що затверджується КМУ¹⁸⁹ (детальна інформація щодо спрямування податків та зборів до державного та/або місцевих бюджетів наведена у **Розділі 6.5**);
- ▶ У багатьох випадках юридична адреса реєстрації компанії та фактичне місце видобутку корисних копалин за спеціальними дозволами на користування надрами може не співпадати.

Зважаючи на це, а також на відсутність об'єктивних офіційних даних, результати оцінки відображають **орієнтовні розміри надходжень** на користь держави, які були згенеровані в конкретному регіоні України у 2020 році. Оцінка носить приблизний характер та сформована на основі обґрунтованих припущень.

Методологія оцінки та основні припущення полягали у наступному:

1. У сферу охоплення оцінки включені податкові та неподаткові надходження від усіх видобувних компаній підзвітних видобувних галузей (видобування природного газу, нафти, кам'яного вугілля, руд заліза, титану та марганцю)¹⁹⁰ за усіма видами платежів у 2020 році. Джерело інформації - дані державних органів (ДПС, ДМС, Держгеонадра) щодо надходжень податкових та інших платежів на користь держави у 2020 році, отриманих для звірки в рамках Звіту ІПВГ.
2. Надходження від галузі транспортування нафти та природного газу (АТ «Укртрансгаз», АТ «Укртранснафта» та ТОВ «Оператор ГТС України») не були розподілені між регіонами України, оскільки неможливо точно співставити сплату податкових та неподаткових платежів цими компаніями з конкретними регіонами України у зв'язку з особливостями їхньої діяльності.
3. Надходження від АТ «НАК «Нафтогаз України» також не були розподілені між регіонами України, оскільки компанія безпосередньо не займається видобуванням корисних копалин (не має спеціальних дозволів на видобування), а тому неможливо з'ясувати, з якими регіонами пов'язана сплата податкових та неподаткових надходжень на користь держави.

¹⁸⁹ Пропорції, в яких розподіляється ЄСВ затверджені Постановою КМУ № 675 від 26.11.2014 р. «Про затвердження пропорцій розподілу єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування», <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/675-2014-n>

¹⁹⁰ Детальніше про визначення переліку підзвітних галузей, що підлягають звірці у Звіті ІПВГ за 2020 рік у **Розділі 9** стор. 131 з 645

4. Розподіл надходжень від видобування руд заліза, титану та марганцю між регіонами країни відбувся шляхом зіставлення фактичної адреси ведення діяльності та суми сплачених компаніями платежів. Наприклад, якщо компанія веде видобувну діяльність виключно в межах однієї області, всі платежі такої компанії розглядалися як такі, що походять із відповідної області. У випадку, коли компанія здійснює видобуток корисних копалин за декількома спеціальними дозволами на користування надрами, що розташовані в різних областях, такі платежі були розділені за регіональним походженням відповідно до обсягів видобування в кожній із областей.
5. Сумарні надходження від компаній галузі видобування кам'яного вугілля розподілялись між регіонами України пропорційно обсягам видобування в натуральних одиницях. Тобто, податкові та неподаткові платежі були співставлені з обсягами видобування та розділені між регіонами у частці, співмірній з часткою видобування у регіоні. Джерело інформації про регіональний розподіл обсягів видобування - Держгеонадра та Міненерго.
6. Визначення сумарних надходжень окремо від галузі видобування природного газу та видобування нафти базувались на основі сплачених рентних платежів. У випадку компаній, які одночасно займаються видобуванням нафти та природного газу, їх платежі розподілялись між галузями видобування природного газу та нафти пропорційно до обсягів сплаченої ними рентної плати за користування надрами за відповідними кодами бюджетної класифікації¹⁹¹. Оскільки базою оподаткування рентної плати за користування надрами щодо видобування вуглеводнів є вартість товарної продукції (нафти, конденсату та природного газу), було зроблено припущення, що платежі нафтогазових компаній доцільно розподілити на ті, що пов'язані з видобуванням природного газу, ті, що пов'язані з видобуванням нафти, та ті, що пов'язані з видобуванням конденсату пропорційно сплаченій ренті за видобування.
7. Зважаючи на поділ рентних платежів за бюджетною класифікацією на платежі, що сплачуються за користування надрами для видобування нафти, природного газу та газового конденсату, в ході оцінки регіонального походження платежів компаній галузі нафти та газу додатково було оцінено регіональне походження платежів за видобування конденсату.
8. Регіональний розподіл сумарних надходжень окремо від видобування нафти, природного газу та конденсату здійснювався пропорційно до регіональної структури видобування відповідних корисних копалин.

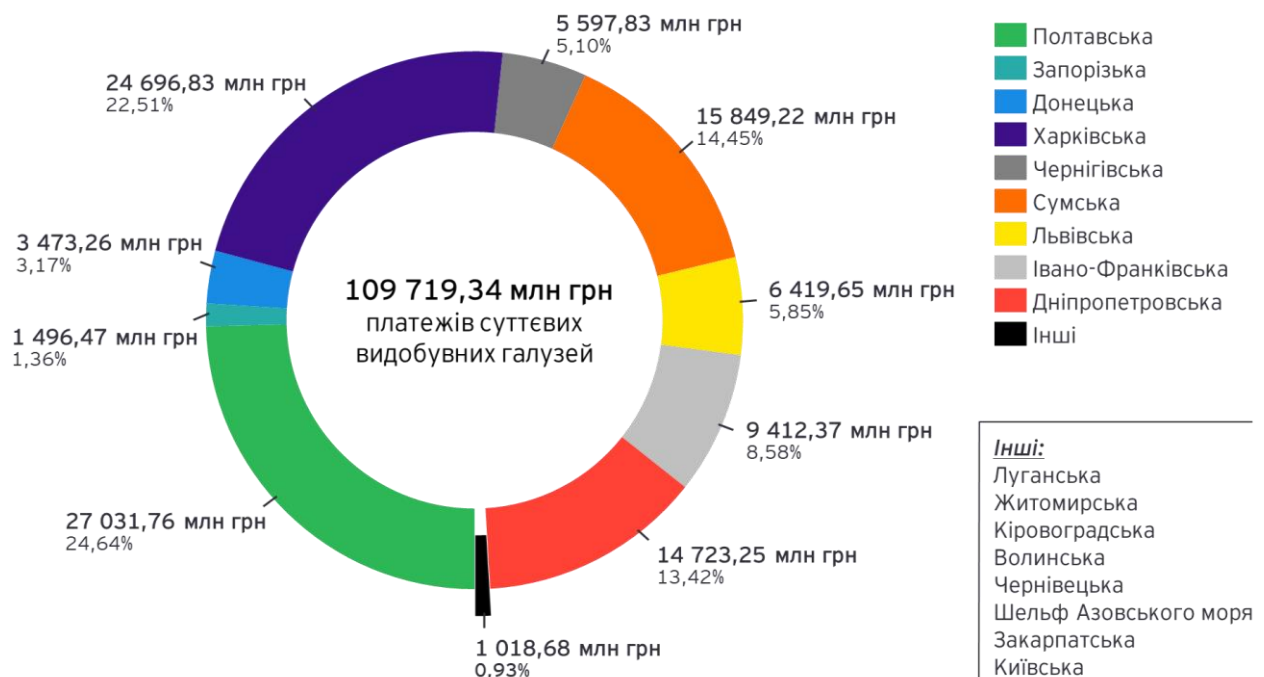
Базуючись на описаній методології було оцінено регіональне походження 58,78% платежів від видобувних галузей у 2020 році. Враховуючи наявну інформацію, даний підхід є найбільш точним та застосовним. Нерозподіленими на регіони залишилися платежі АТ «НАК «Нафтогаз України» (31,75% від сумарних надходжень або 59 263,78 млн грн), а

¹⁹¹ Для оцінки регіонального походження платежів галузі видобування нафти та природного газу були використані рентні платежі з наступними кодами бюджетної класифікації (ККДБ):
13030700 - Рентна плата за користування надрами для видобування нафти;
13030800 - Рентна плата за користування надрами для видобування природного газу;
13030900 - Рентна плата за користування надрами для видобування газового конденсату.

також усі платежі галузі транспортування нафти та природного газу (9,47% від сумарних надходжень або 17 675,34 млн грн).

Для проведення більш точної оцінки необхідна детальна інформація від компаній суттєвих видобувних галузей. Наприклад, у випадку, коли компанія веде діяльність у декількох регіонах, або займається видобуванням одночасно і нафти, і природного газу, зробити коректний розподіл платежів неможливо без отримання детальних пояснень від кожної такої компанії, зокрема для визначення того, яку долю у базі оподаткування по більшості видів податків становить діяльність щодо видобування конкретного виду корисних копалин.

Результати оцінки свідчать про те, що чотири регіони України (Полтавська, Харківська, Сумська та Дніпропетровська області), де зосереджені основні родовища природного газу, нафти та руд заліза, забезпечили у 2020 році 75,01% надходжень на користь держави від суттєвих видобувних галузей. Ще 24,06% надходжень припадало на 5 регіонів (Івано-Франківська, Львівська, Чернігівська, Донецька та Запорізька області). Решта регіонів України у 2020 році забезпечило 0,93% надходжень на користь держави від суттєвих видобувних галузей.



Малюнок 5.64: Оцінка Незалежним адміністратором регіонального походження платежів на користь держави від суттєвих видобувних галузей України у 2020 р., млн грн

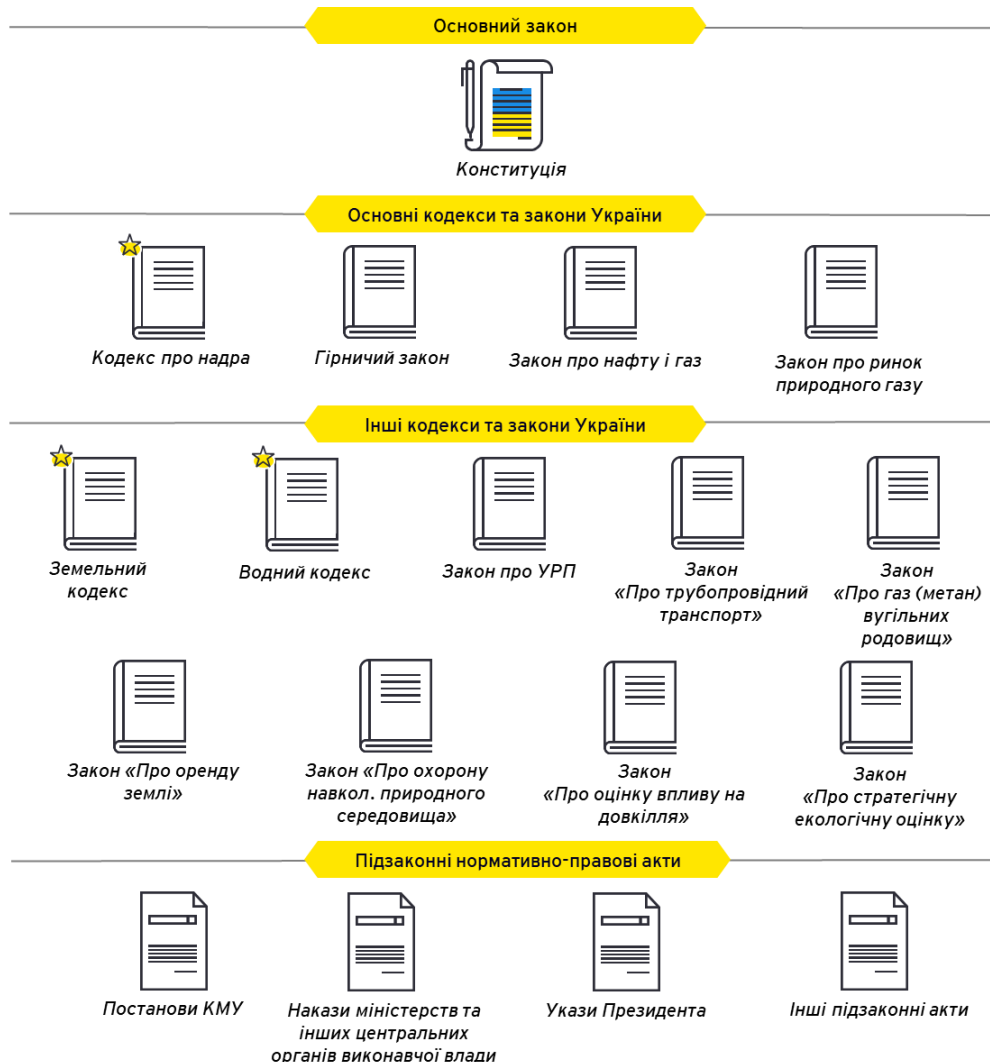
Таблиця 5.36: Результати оцінки Незалежним адміністратором регіонального походження платежів на користь держави від суттєвих видобувних галузей України у 2020 р.

Назва регіону	Всього, млн грн	у тому числі:						
		Нафта	Природний газ	Газовий конденсат	Руди заліза	Руди титану	Руди марганцю	Кам'яне вугілля
Полтавська область	27 031,76	3 311,81	20 684,12	2 957,51	78,32	-	-	-
Харківська область	24 696,83	1 141,23	21 642,31	1 913,29	-	-	-	-
Сумська область	15 849,22	15 037,42	677,05	134,74	-	-	-	-
Дніпропетровська область	14 723,25	223,77	754,36	47,16	7 723,82	300,22	737,08	4 936,84
Івано-Франківська область	9 412,37	8 301,91	1 110,46	-	-	-	-	-
Львівська область	6 419,65	3 893,62	2 122,53	-	-	-	-	403,51
Чернігівська область	5 597,83	5 437,64	126,51	33,68	-	-	-	-
Донецька область	3 473,26	-	2,34	-	-	-	-	3 470,91
Запорізька область	1 496,47	-	-	-	1 495,30	-	1,17	-
Луганська область	477,64	22,38	365,47	20,21	-	-	-	69,58
Житомирська область	254,99	-	-	-	-	254,99	-	-
Кіровоградська область	161,69	-	-	-	142,47	19,22	-	-
Волинська область	71,45	-	60,91	-	-	-	-	10,54
Чернівецька область	31,75	22,38	9,37	-	-	-	-	-
Шельф Азовського моря	18,74	-	18,74	-	-	-	-	-
Закарпатська область	2,34	-	2,34	-	-	-	-	-
Київська область	0,09	-	-	-	-	0,09	-	-
Всього	109 719,34	37 392,17	47 576,53	5 106,59	9 439,91	574,51	738,26	8 891,38

6. Нормативне та фінскальне регулювання видобувних галузей у 2020 році

6.1 Огляд законодавства, що регулює питання видобування корисних копалин

Відповідно до статті 13 Конституції України надра та природні ресурси, які знаходяться в межах території України, природні ресурси її континентального шельфу, виключної (морської) економічної зони є об'єктами права власності Українського народу. Від імені Українського народу права власника здійснюють органи державної влади та органи місцевого самоврядування в межах, визначених Конституцією.



Малюнок 6.1: Нормативне регулювання видобувної галузі

Система українського законодавства, що регулює видобування корисних копалин, є досить складною. Окремі питання можуть регулюватися кількома нормативними актами, які іноді містять розбіжності. Окрім законів, відносини в галузі регулюються значною кількістю

підзаконних нормативно-правових актів. Тексти законів і підзаконних актів можна знайти на сайті Верховної Ради України за посиланням <http://rada.gov.ua> (у цьому Звіті використано посилання на нормативно-правові акти, доступні станом на 31.12.2020 р., якщо не зазначено інше).

У цьому розділі наведено інформацію про стратегічні документи у видобувній галузі, нормативне та податкове регулювання видобувних галузей, актуальні на кінець 2020 р. Якщо окремі правила чи норми були чинні лише в певному періоді, про це зазначається окремо.

6.1.1 Стратегічні документи у видобувній галузі

Основні напрямки розвитку та реформування видобувних галузей, що прослідковувалися протягом 2020 р., були закладені в наступних стратегічних документах¹⁹²:

Середньостроковий план пріоритетних дій Уряду до 2020 р. та програми діяльності КМУ

- ▶ Розпорядженням КМУ від 03.04.2017 р.¹⁹³ було визначено Середньостроковий план пріоритетних дій Уряду до 2020 р.. З метою його виконання, КМУ затвердив Плани пріоритетних дій Уряду на 2017, 2018, 2019 рр. Саме в цих документах була окреслена політика уряду щодо реформування видобувної галузі.
- ▶ Найбільш пріоритетними напрямами розвитку економічного зростання в енергетичній сфері були визначені: підвищення енергетичної незалежності, впровадження принципів Третього енергетичного пакета ЄС, реформа вугільної галузі та розвиток мінерально-сировинної бази.
- ▶ В жовтні 2019 р. після зміни уряду була підготовлена нова програма діяльності КМУ¹⁹⁴.
- ▶ У травні-червні 2020 р. у відповідь на термінові виклики пандемії COVID-19 та економічної кризи КМУ затвердив Програму стимулювання економіки¹⁹⁵ та оновлену Програму діяльності¹⁹⁶.
- ▶ Програма стимулювання економіки включає в себе ряд коротко- та середньострокових заходів для пріоритетних галузей економіки України на 2020-2022 рр., тоді як оновлена Програма діяльності КМУ приділяє більше уваги довгостроковим пріоритетам. Для видобувних галузей такими пріоритетами, серед іншого, є:
 - підвищення енергетичної незалежності шляхом збільшення обсягу видобутку вітчизняних енергоносіїв;

¹⁹² Також, напрямки розвитку видобувної галузі визначаються і в документах, що були прийняті задовго до звітнього року, наприклад, в постанові КМУ [«Про затвердження програми «Українське вугілля»](#) № 1205 від 19.09.2001 р., постанові КМУ [«Про хід структурної перебудови вугільної промисловості»](#) № 280 від 28.03.1997 р.

¹⁹³ Розпорядження КМУ [«Про затвердження середньострокового плану пріоритетних дій Уряду до 2020 р. та плану пріоритетних дій Уряду на 2017 р.»](#) № 275-р від 03.04.2017 р.

¹⁹⁴ Постанова ВР України [«Про Програму діяльності Кабінету Міністрів України»](#) № 188-ІХ від 4.10.2019 р.

¹⁹⁵ Постанова КМУ [«Про затвердження Державної програми стимулювання економіки для подолання негативних наслідків, спричинених обмежувальними заходами щодо запобігання виникненню і поширенню гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, на 2020-2022 роки»](#) № 534 від 27.05.2020 р.,

¹⁹⁶ Постанова КМУ [«Про затвердження Програми діяльності Кабінету Міністрів України»](#) № 471 від 12.06.2020 р.

- стимулювання геологічної розвідки та видобування вуглеводнів української акваторії шельфу Чорного моря;
 - розроблення та виконання програми реформування вугільної галузі;
 - раціональне надрокористування;
 - забезпечення збалансованого розвитку територій, які потребуватимуть державної підтримки внаслідок скорочення видобутку вугілля.
- У вересні 2020 р. на виконання оновленої Програми діяльності КМУ було затверджено План пріоритетних дій Уряду на 2020 р.¹⁹⁷.

Енергетична стратегія України «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність» на період до 2035 р.

- Енергетична стратегія була затверджена 18.08.2017 р.¹⁹⁸ в контексті Стратегії сталого розвитку «Україна - 2020»¹⁹⁹, на зміну Енергетичній стратегії України на період до 2030 р.²⁰⁰ У Стратегії до 2035 р. окреслені стратегічні орієнтири розвитку паливно-енергетичного комплексу та поетапний план їх досягнення.
- Стратегія передбачає, що до 2025 р. буде завершено реформування енергетичного комплексу України, досягнуто першочергових цільових показників з безпеки та енергоефективності, забезпечено його інноваційне оновлення та інтеграцію з енергетичним сектором ЄС, а після 2025 р. - забезпечення сталого розвитку енергетичного сектору країни, що включатиме низку завдань, серед яких - досягнути зниження енергоємності ВВП більш ніж у два рази, будувати нову генерацію енергії, збільшити національний газовидобуток, адаптувати ГТС в умовах розвитку загальноєвропейського ринку природного газу, досягнути конкурентних та прозорих умов функціонування вугільного сектору тощо.
- В 2018 р. на виконання Енергетичної стратегії КМУ затвердив план заходів з реалізації (першого) етапу «Реформування енергетичного сектору (до 2020 р.)»²⁰¹ та зобов'язав Міненерго щорічно готувати звіти про стан реалізації Енергетичної стратегії²⁰².
- Рішенням²⁰³ Ради національної безпеки і оборони України доручено забезпечити перегляд до 01.04.2020 р. Енергетичної стратегії та заходів щодо її реалізації з урахуванням загроз енергетичній безпеці, визначених Стратегією національної безпеки України, та міжнародних зобов'язань України в енергетичній сфері. Станом на дату підготовки цього Звіту ІПВГ, Енергетична стратегія перебуває в процесі оновлення.

¹⁹⁷ Розпорядження КМУ [«Про затвердження плану пріоритетних дій Уряду на 2020 рік»](#) № 1133-р від 09.09.2020 р.

¹⁹⁸ Розпорядження КМУ [«Про схвалення Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність»](#) № 605-р від 18.08.2017 р.

¹⁹⁹ Указ Президента України [«Про Стратегію сталого розвитку «Україна - 2020»](#) № 5/2015 від 12.01.2015 р.

²⁰⁰ Розпорядження КМУ [«Про схвалення Енергетичної стратегії України на період до 2030 року»](#) № 1071-р від 24.07.2013 р.

²⁰¹ Розпорядження КМУ [«Про затвердження плану заходів з реалізації етапу «Реформування енергетичного сектору \(до 2020 року\)» Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність»](#) № 497-р від 06.06.2018 р.

²⁰² Щорічні звіти розміщені на офіційному [веб-сайті](#) Міненерго

²⁰³ Рішення Ради національної безпеки і оборони України [«Про невідкладні заходи щодо забезпечення енергетичної безпеки»](#), введеного в дію указом Президента України № 874 від 2.12.2019 р.

Концепція реформування та розвитку вугільної промисловості на період до 2020 р.

- ▶ Концепція описує кризовий стан вугільної промисловості та пропонує шляхи їх подолання та подальшого розвитку галузі. При цьому, реформування вугільної галузі визначається як найбільш оптимальний варіант. Згідно з Концепцією, реформування передбачає приватизацію перспективних і ліквідацію неперспективних вуглевидобувних підприємств.
- ▶ Окрім цього, пропонується розподілити шахтний фонд на перспективні шахти, які мають значний обсяг запасів вугілля та можливість у найкоротший строк виходу на беззбитковий рівень роботи, та неперспективні шахти²⁰⁴. Концепція і план її реалізації були схвалені 24.05.2017 р.²⁰⁵
- ▶ Оскільки зазначена Концепція не була реалізована, Мінекоенерго спрямувало на розгляд КМУ проект розпорядження, яким, серед іншого, передбачалося скасування Концепції²⁰⁶. Однак протягом 2020 р. Концепція залишалась чинною.

Концепція розвитку газовидобувної галузі України

- ▶ Зазначена Концепція²⁰⁷ та План заходів щодо її реалізації²⁰⁸ спрямовані на збільшення обсягів видобутку газу в Україні для зменшення залежності від імпорту енергоносіїв, залучення інвестицій в енергетичну галузь, забезпечення енергетичної незалежності України тощо.
- ▶ 18.11.2020 р. КМУ утворив міжвідомчу робочу групу з проведення аналізу виконання Концепції, серед основних завдань якої було визначення причин відхилення прогнозних показників, зазначених у Концепції, від фактичних показників, а також причин невиконання плану заходів щодо реалізації Концепції²⁰⁹.
- ▶ Як зазначає Міненерго, оновлений План заходів з реалізації Концепції станом на лютий 2021 р. був виконаний лише на 42%, а станом на початок липня 2021 р. - на 53%²¹⁰.

6.1.2 Кодекс України про надра

Кодекс України про надра № 132/94-ВР від 27.07.1994 р. є основним нормативним актом, що регулює питання раціонального використання та охорони надр. Кодексом визначається правовий статус надр, види корисних копалин, компетенція органів державної влади та органів місцевого самоврядування у сфері регулювання гірничих відносин (тобто відносин,

²⁰⁴ Відповідно до інформації з публічних джерел, КМУ схвалив Концепцію [«Уряд прийняв рішення про схвалення Концепції реформування та розвитку вугільної промисловості на період до 2020 року та затвердив План її реалізації»](#) від 24.05.2017 р.)

²⁰⁵ Розпорядження КМУ [«Про схвалення Концепції реформування та розвитку вугільної промисловості на період до 2020 року»](#) № 733-р від 24.05.2017 р.

²⁰⁶ [Лист Міністерства енергетики та захисту довкілля України до Рахункової палати](#) (вх. № 60/05 від 13.01.2020 р.)

²⁰⁷ Розпорядження КМУ [«Про схвалення Концепції розвитку газовидобувної галузі України»](#) № 1079-р від 28.12.2016 р.

²⁰⁸ Розпорядженням КМУ [«Про внесення змін до плану заходів щодо реалізації Концепції розвитку газовидобувної галузі України»](#) № 842-р від 24.10.2018 р. було оновлено План заходів

²⁰⁹ Постанова КМУ [«Про утворення міжвідомчої робочої групи з проведення аналізу виконання Концепції розвитку газовидобувної галузі України»](#) № 1128 від 18.11.2020 р.

²¹⁰ Зі [Звіту з реалізації етапу «Реформування енергетичного сектору \(до 2020 року\)»](#) Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність» за 2021 р.

пов'язаних з раціональним використанням та охороною надр), встановлюються правила надання надр у користування та власне умови користування ними.

Зокрема, згідно з Кодексом про надра копалини за своїм значенням поділяються на корисні копалини загальнодержавного і місцевого значення²¹¹. Переліки копалин загальнодержавного і місцевого значення затверджені КМУ²¹². Згідно з переліками до корисних копалин загальнодержавного значення належить, зокрема, природний газ, нафта, кварцовий пісок, граніт, глина²¹³.

Для користування надрами необхідно отримати спеціальний дозвіл на користування надрами. При цьому Кодекс про надра прямо забороняє власнику спеціального дозволу у будь-якій формі відчужувати права, надані таким спеціальним дозволом, у тому числі шляхом передачі до статутного капіталу юридичних осіб чи як вклад у спільну діяльність²¹⁴. Більше інформації про порядок видачі спеціальних дозволів наведено у **Розділі 6.6.2 цього Звіту**.

Для промислової розробки родовищ корисних копалин надрокористувачеві також необхідно одержати гірничий відвід (крім гірничого відводу для користувачів нафтогазоносними надрами, а також бурштиноносними надрами, відповідно до змін від грудня 2019 р.²¹⁵).

Гірничі відводи для розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення надаються Держпраці²¹⁶. Документом, що засвідчує право на користування надрами, є акт про надання гірничого відводу. Геологічне вивчення надр не потребує отримання гірничого відводу.

Для визначення промислової цінності родовищ і оцінки запасів корисних копалин по кожному родовищу встановлюються кондиції на мінеральну сировину, що становлять сукупність вимог до якості й кількості корисних копалин, гірничо-геологічних та інших умов розробки родовища²¹⁷. Кондиції на мінеральну сировину підлягають експертизі Держгеонадра або іншими уповноваженими підприємствами, установами та організаціями. Порядок розробки кондицій на мінеральну сировину має встановлюватись Мінекоенерго (Міндовкілля)²¹⁸. Запаси корисних копалин розвіданих родовищ, а також запаси корисних копалин, додатково розвіданих у процесі розробки родовищ, підлягають експертизі та

²¹¹ Ст. 6 Кодексу про надра № 132/94-ВР від 27.07.1994 р.

²¹² Постанова КМУ [«Про затвердження переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення»](#) № 827 від 12.12.1994 р.

²¹³ Перелік копалин загальнодержавного і місцевого значення відносить глину до загальнодержавних корисних копалин, якщо така глина є вогнетривкою цементною сировиною або сировиною, формувальною та для грудкування залізородних концентратів. Окремі різновиди глини (наприклад, сировина цегельно-черепична) Переліком віднесено до корисних копалин місцевого значення

²¹⁴ Ч. 9 ст. 16 Кодексу про надра № 132/94-ВР від 27.07.1994 р.

²¹⁵ Згідно Закону України [«Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин»](#) № 402-ІХ від 19.12.2019 р.

²¹⁶ Зміни, що внесені в ст. 17 Кодексу про надра. Також у грудні 2019 р. було внесено зміни, згідно з якими Держпраці надає гірничі відводи для розробки родовищ також корисних копалин місцевого значення. Зміни були внесені Законом України [«Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин»](#) № 402-ІХ від 19.12.2019 р.

²¹⁷ Ст. 45 Кодексу про надра

²¹⁸ На сьогодні Положення про порядок розробки та обґрунтування кондицій на мінеральну сировину для підрахунку запасів твердих корисних копалин у надрах, затверджене [наказом](#) ДКЗ № 300 від 07.12.2005 р.

оцінюються Держгеонадра або іншими уповноваженими підприємствами, установами та організаціями в порядку, встановленому КМУ²¹⁹.

Кодексом про надра також визначаються права та обов'язки користувачів надр. До основних прав належать здійснення на наданій ділянці надр геологічного вивчення, комплексної розробки родовищ корисних копалин та інших робіт, а також розпорядження видобутими корисними копалинами. Основними обов'язками користувачів надр є цільове використання надр, забезпечення повноти геологічного вивчення, раціонального, комплексного використання та охорони надр, забезпечення безпеки людей, майна та навколишнього природного середовища.

Роботи і дослідження, пов'язані з геологічним вивченням надр, підлягають обов'язковій державній реєстрації²²⁰ та обліку²²¹, що здійснюються Держгеонадра. Результати виконаних робіт та досліджень передаються на постійне зберігання до Державного інформаційного геологічного фонду України.

Геологічна інформація, одержана за рахунок коштів державного бюджету, є державною власністю. Порядок та умови надання відкритої геологічної інформації у користування різним категоріям користувачів надр та її продажу визначається **Положенням про порядок розпорядження геологічною інформацією**²²².

Розмір плати за право користування геологічною інформацією, що одержана за рахунок коштів державного бюджету, визначається Держгеонадра згідно з **Методикою визначення вартості геологічної інформації**, отриманої за рахунок коштів державного бюджету²²³. Геологічна інформація, одержана за власні кошти користувача надрами, є його власністю і може бути продана або передана ним у користування з урахуванням вимог, встановлених законодавством України. Про реалізацію геологічної інформації повідомляється Держгеонадра²²⁴.

Державний контроль за дотриманням правил і нормативів користування надрами здійснюють Держгеонадра та органи місцевого самоврядування. Державний нагляд за веденням робіт з геологічного вивчення надр та їх використання здійснює Держпраці та її територіальні органи згідно з **Положенням про порядок здійснення державного гірничого нагляду**²²⁵. Також державний контроль за використанням і охороною надр здійснює Держгеоінспекція.

²¹⁹ [Ч. 4 ст. 45](#) Кодексу про надра. Фактично, у випадку проведення експертизи Держгеонадра, експертизу та оцінку запасів корисних копалин проводить ДКЗ при Держгеонадра відповідно до п 4 постанови КМУ [«Про затвердження Положення про порядок проведення державної експертизи та оцінки запасів корисних копалин»](#) № 865 від 22.12.1994 р.

²²⁰ Наказ Мінприроди [«Про затвердження Порядку державної реєстрації робіт і досліджень, пов'язаних із геологічним вивченням надр»](#) № 263 від 14.06.2013 р.

²²¹ Наказ Мінприроди [«Про затвердження Порядку обліку робіт і досліджень, пов'язаних із геологічним вивченням надр»](#) № 262 від 14.06.2013 р.

²²² Порядок розпорядження геологічною інформацією затверджений постановою КМУ [«Питання розпорядження геологічною інформацією»](#) № 939 від 07.11.2018 р.

²²³ Постанова КМУ [«Про затвердження Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету»](#) № 1075 від 10.12.2008 р.

²²⁴ [Ч. 4-5 ст. 39](#) Кодексу про надра

²²⁵ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду»](#) № 134 від 21.02.1995 р.

Крім цього, Кодекс про надра містить положення, що регулюють низку інших питань, зокрема, питання геологічного вивчення надр, державного обліку родовищ корисних копалин, проектування та будівництва гірничодобувних об'єктів, охорони надр тощо.

У грудні 2019 р. було зменшено кількість погоджень видачі спеціальних дозволів на користування надрами, передбачено проведення аукціонів щодо продажу спеціальних дозволів шляхом електронних торгів на постійній основі, врегульовано використання бурштинових надр та видобуток бурштину тощо²²⁶.

Крім того, в Україні вже багато років обговорюється необхідність розробки нового Кодексу про надра з метою модернізації його положень, консолідації норм з різних підзаконних актів, подальшої дерегуляції у сфері користування надрами та запровадження інших напрацювань кращих європейських практик. В кінці 2019 року розпочалась активна розробка проекту нового Кодексу про надра. За результатами співпраці 07.12.2020 р. Міндовкілля опублікувало проект нового Кодексу на своєму веб-сайті для публічного обговорення (детальніше див. **Розділ 6.3**).

6.1.3 Гірничий закон України

Основним законом, що регулює відносини у сфері видобування корисних копалин та проведення гірничих робіт, є Гірничий закон України № 1127-XIV від 06.10.1999 р. (далі - «Гірничий закон»).

Серед іншого, Гірничий закон регулює питання розташування, проектування та будівництва гірничих підприємств, основні вимоги щодо проведення гірничих робіт, заходи технічної безпеки, запобігання аварійним ситуаціям, заходи екологічної безпеки та впливу на навколишнє середовище, а також низку особливостей умов праці у гірничодобувній промисловості.

6.1.4 Закон України «Про нафту і газ»

Основним законом, який регулює відносини щодо користування нафтогазоносними надрами, видобування, транспортування, зберігання та використання нафти, газу та продуктів їх переробки, є **Закон України «Про нафту і газ»** № 2665-III від 12.07.2001 р. (далі - «Закон про нафту і газ»).

До об'єктів нафтогазовидобування належать нафтові та газові свердловини, газопроводи-шлейфи, установки комплексної підготовки газу, установки підготовки газу, установки попередньої підготовки газу, установки комплексної підготовки нафти, тимчасові дослідно-промислові установки підготовки нафти і газу, дотискувальні компресорні станції та інші об'єкти, пов'язані з експлуатацією об'єктів нафтогазовидобування²²⁷.

²²⁶ Зміни, які набрали чинності у грудні 2019 р., були внесені Законом України [«Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин»](#) № 402-IX від 19.12.2019 р.

²²⁷ [Ст. 1](#) Закону про нафту і газ, зі змінами, внесеними Законом України [«Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі»](#) № 2314-VIII від 01.03.2018 р.

Порядок користування нафтогазоносними надрами на відповідній ділянці нафтогазоносних надр визначається угодою про умови користування нафтогазоносними надрами, яка є додатком до спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами. За загальним правилом, нафта та газ, видобуті користувачем нафтогазоносних надр, належать користувачу нафтогазоносних надр.

Як і Кодекс про надра, Закон про нафту і газ прямо забороняє власнику спеціального дозволу в будь-якій формі відчужувати права, надані спеціальним дозволом, у тому числі шляхом передачі до статутного капіталу юридичних осіб чи як вклад у спільну діяльність²²⁸. При цьому Закон про нафту і газ встановлює, що якщо діяльність, пов'язана з користуванням нафтогазоносними надрами, здійснюється на умовах договору про спільну інвестиційну діяльність, спільне виробництво, виробничу кооперацію, то один із учасників цього договору зобов'язаний мати спеціальний дозвіл²²⁹. Надання спеціального дозволу на видобування нафти і газу (промислому розробку родовищ) здійснюється з урахуванням результатів ОВД²³⁰.

Після закінчення строку дії спеціального дозволу державне майно, що було надане у користування власнику дозволу, повертається державі, а майно (споруди, обладнання), створене власником дозволу в процесі видобування, залишається в його власності.

Продовження строку дії спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами, його переоформлення, внесення до нього змін здійснюється безоплатно.

Для компаній та учасників договорів про спільну діяльність, у яких держава прямо або опосередковано володіє 50% та більше, встановлені особливі правила щодо продажу видобутої ними продукції (детальніше див. **Розділ 7.5.6 цього Звіту**).

Закон про нафту і газ регулює також низку інших питань, серед яких питання введення родовищ нафти та газу у промислому розробку, питання основних вимог до промислової розробки, охорони довкілля, особливих умов праці, відповідальності за порушення у нафтогазовій галузі.

Правила розробки нафтових та газових родовищ, прийняті на виконання Закону про нафту і газ, встановлюють основні вимоги до організації та здійснення розробки родовищ вуглеводнів, у тому числі пов'язаних з нетрадиційними скупченнями вуглеводнів, та регламентують відносини суб'єктів господарювання й центральних органів виконавчої влади²³¹.

Зокрема, документ врегульовує всі стадії розробки, експлуатації та виведення з розробки газових та нафтових родовищ, а саме стадії підготовки до розробки, розробки, вивчення, дорозвідки, облаштування газових, газоконденсатних та нафтових родовищ, видобування вуглеводнів, обліку продукції. Також ці Правила визначають особливості контролю розробки родовищ, ведення документації під час розробки родовищ, основні положення

²²⁸ [Ч. 2 ст. 14](#) Закону про нафту і газ

²²⁹ [Ст. 49](#) Закону про нафту і газ

²³⁰ [Абз. 9 ч. 1 ст. 12](#) Закону про нафту і газ зі змінами, внесеними Законом України [«Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі»](#) № 2314-VIII від 01.03.2018 р.

²³¹ Наказ Мінприроди [«Про затвердження Правил розробки нафтових і газових родовищ»](#) № 118 від 15.03.2017 р.

охорони праці та безпеки під час виконання усіх видів робіт, а також правила щодо охорони навколишнього природного середовища під час такої розробки родовищ.

6.1.5 Закон України «Про ринок природного газу»

Закон України «Про ринок природного газу» № 329-VIII від 09.04.2015 р. (далі - «Закон про ринок природного газу») був прийнятий на виконання міжнародних зобов'язань України щодо імплементації Третього енергетичного пакета.

Закон про ринок природного газу охоплює доволі широке коло питань, пов'язаних із функціонуванням ринку природного газу. Закон визначає принципи функціонування ринку природного газу і роль держави на ньому (зокрема, щодо встановлення технічних вимог та ліцензування господарської діяльності на ринку природного газу), правила постачання, транспортування, розподілу і зберігання природного газу, а також правила установки LNG²³².

17 листопада 2019 р. набули чинності зміни, якими уточнено, що оператором ГТС та газосховищ можуть бути лише суб'єкти господарювання, 100% корпоративних прав у статутному капіталі яких належать державі чи суб'єкту господарювання, 100% корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі²³³.

На виконання Закону про ринок природного газу було прийнято кілька важливих підзаконних нормативно-правових актів, зокрема Кодекс газотранспортної системи²³⁴ (регламент функціонування газотранспортної системи, який поширюється, в тому числі, на газовидобувні підприємства) та Кодекс газорозподільних систем²³⁵ (визначає взаємовідносини оператора газорозподільних систем із суб'єктами ринку природного газу). Зазначені нормативно-правові акти є ключовими для забезпечення постачання газу газотранспортною та газорозподільною системами України.

6.1.6 Нормативні акти у сфері оподаткування

Оподаткування компаній у видобувних галузях здійснюється відповідно до таких основних нормативно-правових актів:

- ▶ Податковий кодекс України № 2755-VI від 02.12.2010 р. визначає перелік податків та зборів та порядок їх адміністрування, права та обов'язки платників податків, компетенцію та повноваження контролюючих органів, а також відповідальність за порушення податкового законодавства.

²³² Деякі зміни до Закону про ринок природного газу були внесені у 2021 р. Зокрема, Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо окремих питань приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи» № 1590-IX від 30.06.2021 р. було врегульовано окремі питання приєднання до ГТС і ГРС, а Законом України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу» № 1639-IX від 14.07.2021 р. унормовано порядок проведення розрахунків за послуги розподілу природного газу та передбачено для операторів ГТС і газосховищ можливість отримати фінансове забезпечення (банківську гарантію) для усунення наслідків невиконання замовниками відповідних послуг своїх обов'язків щодо оплати.

²³³ Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України у зв'язку з відокремленням діяльності з транспортування природного газу» № 264-IX від 31.10.2019 р.

²³⁴ Постанова НКРЕКП «Про затвердження кодексу газотранспортної системи» № 2493 від 30.09.2015 р.

²³⁵ Постанова НКРЕКП «Про затвердження кодексу газорозподільних систем» № 2494 від 30.09.2015 р.

- ▶ Митний кодекс України № 4495-VI від 13.03.2012 р. визначає порядок справляння митних платежів під час переміщення товарів через митний кордон України.
- ▶ Закон України «Про Митний тариф України» № 584-VII від 19.09.2013 р. встановлює ставки ввізного мита для товарів, що ввозяться на митну територію України²³⁶.
- ▶ Закон України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» № 2464-VI від 08.07.2010 р. регулює порядок збору та обліку єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування («ЄСВ»).
- ▶ Бюджетний кодекс України № 2456-VI від 08.07.2010 р. встановлює порядок затвердження та виконання бюджетів, зокрема, порядок розподілу податків між державним і місцевими бюджетами.

Окремі питання оподаткування також врегульовані на рівні підзаконних нормативно-правових актів КМУ, Мінфіну, ДПС та ДМС.



Малюнок 6.2: Нормативне регулювання видобувної галузі (основні акти в сфері оподаткування)

6.1.7 Інші нормативні акти

- Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища» № 1264-XII від 25.06.1991 р.

Цей закон містить основні вимоги щодо використання природних ресурсів, у тому числі корисних копалин. Законом визначаються повноваження органів державної влади та органів місцевого самоврядування, а також порядок контролю та нагляду у сфері охорони навколишнього природного середовища.

Крім того, законом визначені загальні екологічні вимоги, яких необхідно дотримуватися під час використання природних ресурсів (раціональне та економне використання природних

²³⁶ Законом України «Про Митний тариф України» №674-IX від 04.06.2020 р. затверджено нову редакцію Митного тарифу України.

ресурсів, здійснення заходів щодо запобігання псуванню, забрудненню, виснаженню природних ресурсів, здійснення господарської та іншої діяльності без порушення екологічних прав інших осіб тощо), та заходи щодо забезпечення екологічної безпеки під час здійснення різних видів діяльності.

- **Закон України «Про трубопровідний транспорт» № 192/96-ВР від 15.05.1996 р.**

Цим законом регулюються засади діяльності трубопровідного транспорту, зокрема, що стосується сфери видобування нафти та газу - питання промислових трубопроводів (приєднаних мереж), тобто немагістральних трубопроводів в межах виробництв, а також нафтогазових та внутрішньопромислових нафто- і газопроводів. Серед іншого, дія Закону поширюється на відносини в галузі трубопровідного транспорту, призначеного для транспортування вуглеводнів та інших продуктів і речовин з місць їх знаходження, видобування (промислу), виготовлення або зберігання до місць їх переробки чи споживання, перевантаження та подальшого транспортування. У кінці 2019 року був уточнений статус та організаційна структура підприємств, установ та організацій трубопровідного транспорту²³⁷.

- **Закон України «Про угоди про розподіл продукції» № 1039-XIV від 14.09.1999 р.**

Цей закон (далі - «Закон про УРП») регулює питання проведення конкурсу на укладення УРП, укладення таких угод та їх виконання. З 29 грудня 2019 року був скасований обов'язок проведення ОВД щодо проекту УРП (натомість одержання висновку ОВД обов'язкове до проведення відповідної планованої діяльності), скасована необхідність узгодження проекту УРП з органом місцевого самоврядування, на території якого розташована ділянка надр тощо²³⁸.

- **Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ» № 1392-VI від 21.05.2009 р.**

Цей закон визначає засади діяльності у сфері геологічного вивчення газу (метану) вугільних родовищ, умови його видобування і вилучення під час дегазації та подальшого використання, у тому числі - доступу газу (метану) вугільних родовищ до газотранспортних мереж.

- **Земельний кодекс України № 2768-III від 25.10.2001 р. та Закон України «Про оренду землі» № 161-XIV від 06.10.1998 р.**

Це основні акти земельного законодавства України, які встановлюють порядок надання земельних ділянок у користування для видобування корисних копалин. Проведення геологорозвідувальних робіт потребує наявності угоди з власником землі або погодження з землекористувачем.

Ділянки, на які надаються спеціальні дозволи, обмежуються відповідною площею та глибиною. Розміри та межі ділянок, що надаються у користування, встановлюються Держгеонадра. При цьому максимальна площа ділянок, які надаються для геологічного

²³⁷ Ст. 14 Закону України «Про трубопровідний транспорт» від 15.05.1996 р. зі змінами внесеними Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України у зв'язку з відокремленням діяльності з транспортування природного газу» № 264-IX від 31.10.2019 р.

²³⁸ Зміни були внесені згідно Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-IX від 19.12.2019 р.

вивчення нафтогазоносних надр, не може перевищувати 500 км²., а для ділянок Чорного моря - 1 000 км².²³⁹

Установам та організаціям, що проводять розвідувальні роботи, при переході із стану дослідно-промислової розробки у промислову розробку дозволяється використовувати земельну ділянку на підставі угоди на проведення розвідувальних робіт на період оформлення документів, що посвідчують право користування відповідною земельною ділянкою²⁴⁰.

Також, у грудні 2019 положення Земельного кодексу України були доповнені у частині видобутку бурштину²⁴¹.

- **Водний кодекс України № 213/95-ВР від 06.06.1995 р.**

Кодекс регулює питання, пов'язані з використанням водних ресурсів у ході видобування корисних копалин. Зокрема, цим Кодексом встановлена необхідність одержання дозволу на спеціальне водокористування, яким є забір води з водних об'єктів із застосуванням споруд або технічних пристроїв, використання води та скидання забруднюючих речовин у водні об'єкти, в тому числі забір води та скидання забруднюючих речовин із зворотними водами зі застосуванням каналів.

- **Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05.2017 р.**

Цей закон визначає правові та організаційні засади проведення оцінки впливу на довкілля, що полягає у проходженні суб'єктами господарювання спеціальної процедури з метою з'ясування можливих наслідків планованої господарської діяльності для довкілля. Законом визначено перелік видів діяльності та об'єктів, для яких проведення оцінки є обов'язковим. До них належать, серед іншого, видобування нафти та природного газу на континентальному шельфі, будівництво трубопроводів для транспортування нафти й газу, видобування корисних копалин загальнодержавного значення тощо.

- **Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 20.03.2018 р.**

Цей закон регулює відносини у сфері оцінки наслідків для довкілля документів державного планування (стратегій, планів, містобудівної документації, державних цільових програм тощо), виконання яких передбачатиме реалізацію видів діяльності, щодо яких законодавством передбачено здійснення процедури ОВД, або які вимагають оцінки, зважаючи на ймовірні екологічні наслідки. Закон визначає суб'єктів, порядок здійснення стратегічної екологічної оцінки, тощо²⁴².

Низка питань у сфері видобування корисних копалин регулюється численними підзаконними нормативно-правовими актами.

²³⁹ Ст. 19 Закону України про нафту і газ

²⁴⁰ Ч. 4 Ст. 97 Земельного кодексу України № 2768-III від 15.10.2001 р.

²⁴¹ Зміни були внесені згідно Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-IX від 19.12.2019 р.

²⁴² Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 20.03.2018 р.

Висновки до розділу

Відносини, пов'язані з видобуванням корисних копалин, регулюються Конституцією України, а також значною кількістю законів та підзаконних актів.

Пріоритетними напрямками реформування законодавства є спрощення та уніфікація нормативних актів. Це може включати прийняття оновленого Кодексу про надра, подальше спрощення дозвільної системи у сфері надрокористування, продовження реформування ринку вугілля, розробку та прийняття інших нормативно-правових актів, передбачених галузевими стратегічними документами та стандартами ЄС, а також приведення інших нормативно-правових актів у відповідність до сучасних стандартів у видобувних галузях.

Україна має значний природо-ресурсний потенціал, що має велике перспективне значення для її економіки. Законодавство, яке регулює використання природних багатств, повинне давати змогу державі і приватним компаніям ефективно реалізовувати цей потенціал.

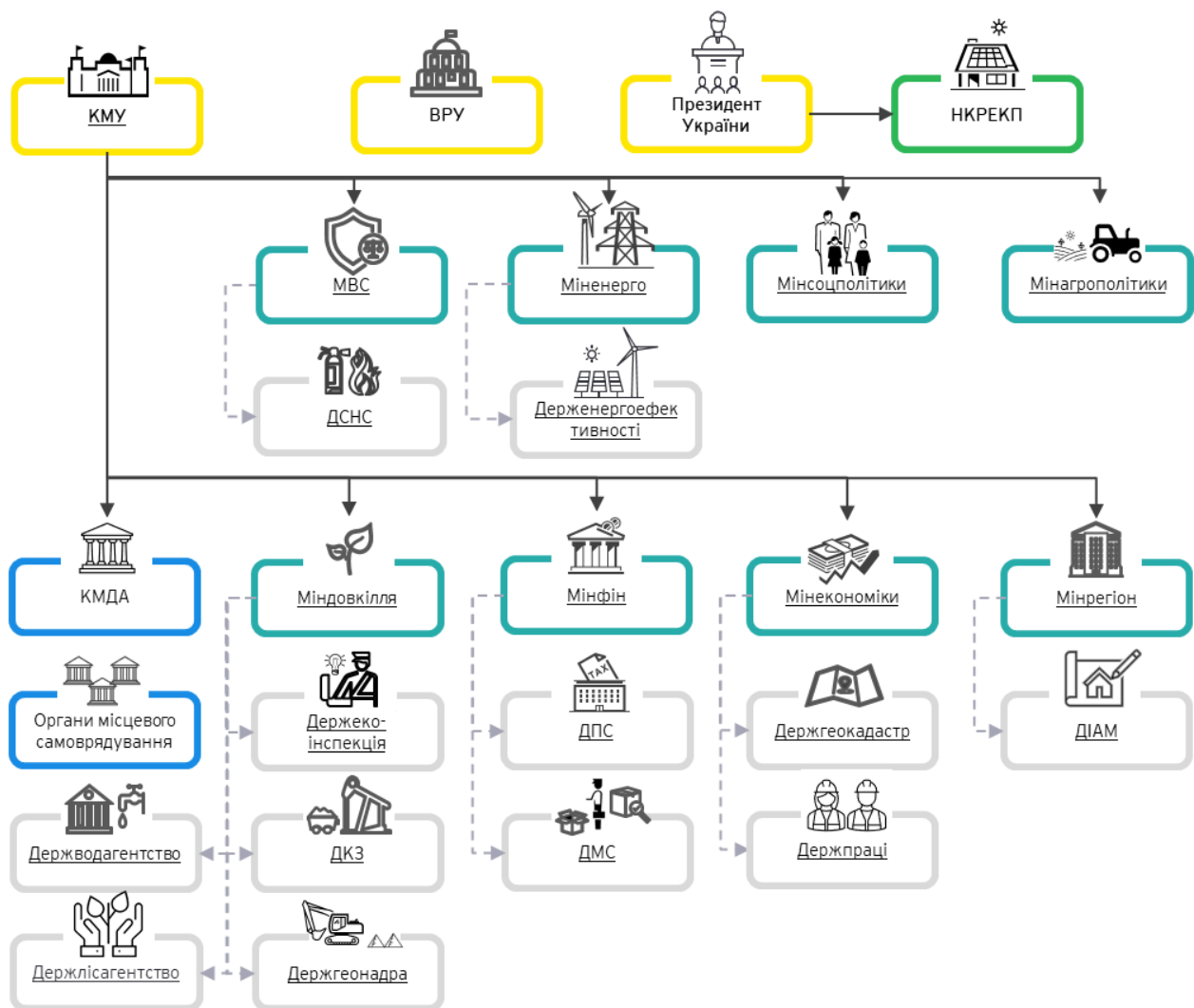
Зміни, що відбулися в законодавчій сфері у 2020 р. (зокрема, зменшення кількості погоджень для надання у користування надр, прийняття порядку проведення аукціонів щодо продажу спеціальних дозволів шляхом електронних торгів на постійній основі, затвердження нової методики визначення початкової ціни продажу спеціальних дозволів на аукціонах, функціонування спеціального електронного кабінету надрокористувача та онлайн калькулятора розрахунку вартості спеціального дозволу тощо), можуть сприяти підвищенню інвестиційної привабливості українського видобувного сектору, але необхідність у подальших комплексних змінах досі лишається нагальною.

Крім того, в межах ІПВГ звітності досі очікується затвердження та вдосконалення підзаконних актів для реалізації Закону про ІПВГ (наприклад, значне вдосконалення форми звіту про платежі на користь держави для виконання вимог Стандарту ІПВГ, затвердження порядку розгляду справ про порушення Закону про ІПВГ та форми протоколу про таке порушення).

6.2 Функції та повноваження органів державної влади у видобувних галузях

Діяльність видобувних компаній регулює ціла низка органів державної влади з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, збереження та охорони надр і навколишнього природного середовища, а також безпечного проведення гірничих робіт.

До системи органів, що здійснюють регулювання у видобувній сфері, належать органи державної влади, компетенція яких поширюється на всю територію України, та місцеві органи влади. Зазначені органи зображені на малюнку нижче²⁴³.



Малюнок 6.3: Органи державної влади, що регулюють діяльність видобувних компаній станом на 31.12.2020 р.

²⁴³ Цей розділ не включає інформації щодо органів державної влади, які фактично не здійснювали регулювання діяльності видобувних компаній у 2020 р. (наприклад, Рада АРК та Рада міністрів АРК тощо)

6.2.1 Органи державної влади, компетенція яких поширюється на всю територію України

- ▶ **Верховна Рада України (ВРУ)** визначає основні напрями державної політики у видобувних галузях та здійснює законодавче регулювання відносин у ній, приймаючи закони.
- ▶ **Президент України** бере участь у законодавчому процесі (має право законодавчої ініціативи, право вето), а також у процедурах призначення керівників деяких органів державної влади.
- ▶ **Кабінет Міністрів України (КМУ)** реалізує державну політику у видобувних галузях та здійснює управління ними як вищий орган у системі органів виконавчої влади. На виконання законів КМУ приймає постанови, в яких деталізує правила, процедури та вимоги. До повноважень КМУ належить утворення, реорганізація та ліквідація міністерств та інших центральних органів виконавчої влади, а також координація їх роботи. КМУ відповідальний перед Президентом України і ВРУ, підконтрольний і підзвітний ВРУ.

Основні функції центральних органів виконавчої влади України у сфері видобування корисних копалин, забезпечення раціонального використання природних ресурсів, збереження та охорони надр і навколишнього природного середовища розподілені таким чином:

- ▶ **Міністерство енергетики та захисту довкілля України (Мінекоенерго)**, що діяло до травня 2020 р. Мінекоенерго було створено 28.09.2019 р. шляхом приєднання Міністерства енергетики та вугільної промисловості до Міністерства екології та природних ресурсів²⁴⁴. Мінекоенерго було наділене повноваженнями у сфері енергетики, екології та раціонального використання ресурсів. Зокрема, Мінекоенерго:
 - як правонаступник Міненерго - забезпечувало формування та реалізацію державної політики у вугільно-промисловому, торфодобувному, нафтогазовому та нафтогазопереробному комплексах;
 - як правонаступник Мінприроди - забезпечувало формування та реалізацію державної політики у сфері охорони навколишнього природного середовища, екологічної безпеки, формування державної політики у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів тощо²⁴⁵;
 - приймало рішення щодо введення родовищ нафти та газу в розробку, забезпечувало в межах своїх повноважень організацію та проведення аукціонів з продажу вуглеводнів;
 - здійснювало ОВД та виконувало функції робочого органу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання УРП.

²⁴⁴ Постанова КМУ «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України» № 847 від 18.09.2019 р.

²⁴⁵ Ст. 2 Постанови КМУ «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України» № 847 від 18.09.2019 р.

У зв'язку з конфліктом інтересів 27.05.2020 р. було прийнято рішення про перейменування новоствореного Мінекоенерго у **Міністерство енергетики України** та утворення **Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України**²⁴⁶, якому було передано частину «екологічних» повноважень Мінекоенерго. Інформація про ці два міністерства представлена нижче.

- ▶ **Міністерство енергетики України** (Міненерго) забезпечує формування та реалізує державну політику, серед іншого, у вугільно-промисловому, торфодобувному та нафтогазовому комплексах, у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів²⁴⁷.
- ▶ **Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України** (Міндовкілля) забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища, екологічної безпеки, забезпечує формування державної політики у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів²⁴⁸. Серед іншого, одними з основних завдань Міндовкілля є забезпечення формування та реалізації державної політики щодо ОВД, стратегічної екологічної оцінки, здійснення державного геологічного контролю²⁴⁹.
- ▶ **Державна служба геології та надр України** (Держгеонадра) реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр²⁵⁰, здійснює державний облік родовищ, запасів і проявів корисних копалин, контроль за веденням робіт з геологічного вивчення надр та дотриманням користувачами надр вимог законодавства про надра, а також видає спеціальні дозволи на користування надрами.

У 2019 році на основі незалежної оцінки²⁵¹ було прийнято рішення про структурно-функціональне реформування Держгеонадр з перетворенням її на Геологічну службу України, відповідальну за геологічне вивчення та збереження надр, і зосередженням в новому органі дозвільних, контрольних та інших функцій²⁵². На дату підготовки цього Звіту процес реформування Держгеонадр триває²⁵³.

- ▶ **Державна комісія по запасах корисних копалин** (ДКЗ) затверджує та переоцінює запаси корисних копалин, встановлює кондиції на мінеральну сировину для обчислення запасів корисних копалин у надрах, готує висновки про доцільність проектування розроблення

²⁴⁶ Постанова КМУ «Деякі питання оптимізації системи центральних органів виконавчої влади» № 425 від 27.05.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/425-2020-%D0%BF#Text>

²⁴⁷ Ст. 1 положення про Міністерство енергетики України, затвердженого Постановою КМУ «Про затвердження Положення про Міністерство енергетики України» № 507 від 17.06.2020 р.

²⁴⁸ Ст. 1 положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України затвержене постановою КМУ «Деякі питання Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів» № 614 від 25.06.2020 р.

²⁴⁹ Ст. 3 положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України затвержене постановою КМУ «Деякі питання Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів» № 614 від 25.06.2020 р.

²⁵⁰ Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу геології та надр України» № 1174 від 30.12.2015 р.

²⁵¹ Незалежна оцінка Асоціації геологічних служб Європи

²⁵² Наказ Мінприроди «Про План пріоритетних дій та заходів Мінприроди і центральних органів виконавчої влади, діяльність яких спрямовується і координується Кабінетом Міністрів України через Міністра екології та природних ресурсів України на 2019 р.» № 73 від 19.02.2019 р.

²⁵³ Звіт про виконання в I півріччі 2019 р. Плану пріоритетних дій та заходів Мінприроди і центральних органів виконавчої влади, діяльність яких спрямовується і координується КМУ через Міністра екології та природних ресурсів України, режим доступу: <https://mepr.gov.ua/news/33796.html>

та облаштування родовищ на базі попередньо оцінених запасів корисних копалин і введення їх у дослідно-промислову розробку тощо.

- ▶ **Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП)** є центральним органом виконавчої влади зі спеціальним статусом, що підпорядковується та формується КМУ та забезпечує формування і реалізацію цінової та тарифної політики у сферах енергетики, затверджує правила постачання природного газу, видає ліцензії на провадження діяльності з транспортування, розподілу, зберігання, постачання природного газу та надання послуг установки LNG, здійснює державне регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у цій сфері. Функції та повноваження НКРЕКП визначені в Законі «Про НКРЕКП».
- ▶ **Державна служба України з питань праці (Держпраці)** здійснює функцію державного гірничого нагляду, надання гірничих відводів для розробки родовищ корисних копалин та інших дозвільних документів, пов'язаних із виконанням небезпечних робіт та використанням небезпечних об'єктів. У вересні 2021 р. Мінекономіки визначило дорожню карту реформування Держпраці: здійснення структурно-організаційної реформи органів, яка дозволить оптимізувати роботу служби²⁵⁴.
- ▶ **Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України (Держенергоефективності)** реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів. До повноважень Держенергоефективності у сфері використання корисних копалин належать розроблення, погодження та здійснення контролю за виконанням державних цільових програм у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, реалізація державно-приватного партнерства у цій сфері, здійснення моніторингу за ефективним використанням паливно-енергетичних ресурсів.
- ▶ **Державна екологічна інспекція (Держекоінспекція)** здійснює державний нагляд (контроль) за раціональним використанням та охороною природних ресурсів та дотриманням умов спеціальних дозволів на користування надрами та іншими природними ресурсами; вживає заходів щодо припинення самовільного користування надрами та забудови площ залягань корисних копалин з порушенням установленого порядку.

У 2020 р. продовжувались структурні реформи Держекоінспекції²⁵⁵, а саме: було ліквідовано старі територіальні органи²⁵⁶ та утворено 7 нових округів на базі колишніх обласних інспекцій²⁵⁷.

²⁵⁴ [Інформація](#) на офіційному сайті КМУ, [інформація](#) Мін'юсту

²⁵⁵ [Інформація](#) на офіційному сайті КМУ

²⁵⁶ Ліквідовано Державні екологічні інспекції у Дніпропетровській, Запорізькій, Кіровоградській, Миколаївській, Одеській та Херсонській областях

²⁵⁷ Постанова КМУ «Про утворення міжрегіональних територіальних органів та ліквідацію територіальних органів Державної екологічної інспекції» № 802 від 09.09.2020 р., Положення про Державну екологічну інспекцію Столичного округу затверджено наказом Державної екологічної інспекції України «Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію Столичного округу (нова редакція)» № 253 від 01.06.2021, Наказ Державної екологічної інспекції України «Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію Центрального округу (нова редакція)» № 59 від 02.02.2021 р., Наказ Державної екологічної інспекції України «Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію

- ▶ **Державне агентство водних ресурсів України** (Держводагентство) реалізує державну політику у сфері водного господарства²⁵⁸, видає та анулює дозволи на спеціальне водокористування, здійснює заходи щодо екологічного оздоровлення поверхневих вод та догляду за ними, проводить моніторинг якості вод, розробляє схеми комплексного використання та охорони водних ресурсів тощо.
- ▶ **Державне агентство лісових ресурсів України** (Держлісагентство)²⁵⁹ реалізує державну політику у сфері лісового господарства, веде державний лісовий кадастр та облік лісів, організовує видачу в установленому порядку спеціальних дозволів на використання лісових ресурсів, забезпечує функціонування державної лісової охорони тощо.
- ▶ **Державна служба з надзвичайних ситуацій** (ДСНС) організовує та забезпечує охорону від пожеж підприємств, установ, організацій та інших об'єктів на підставі договорів.
- ▶ **Державна служба з питань геодезії, картографії та кадастру** (Держгеокадастр) реалізує державну політику у сфері топографо-геодезичної і картографічної діяльності, земельних відносин, землеустрою, веде Державний земельний кадастр, здійснює державний нагляд (контроль) в агропромисловому комплексі в частині дотримання земельного законодавства, використання та охорони земель усіх категорій і форм власності, родючості ґрунтів тощо.

Протягом 2020 р. тривало структурне реформування Держгеокадастру (спочатку планувалась ліквідація територіальних органів²⁶⁰, однак згодом КМУ скасував своє рішення про ліквідацію територіальних органів Держгеокадастру та зменшив кількість працівників органу²⁶¹).

- ▶ **Міністерство фінансів України** (Мінфін) забезпечує формування та реалізує державну податкову, митну, фінансову, бюджетну політику, а також державну політику у сфері боротьби з правопорушеннями під час застосування податкового та митного законодавства.
- ▶ **Державна податкова служба** (ДПС)²⁶² реалізує державну податкову політику, здійснює адміністрування та контроль за справлянням податків, зборів та ЄСВ.

[Поліського округу](#)» №252 від 01.06.2021 р., Наказ Державної екологічної інспекції України [«Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію Придніпровського округу](#)» № 254 від 01.06.2021 р., Наказ Державної екологічної інспекції України [«Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію Південно-Західного округу](#)», Наказ Державної екологічної інспекції України [«Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію Південного округу](#)» № 256 від 01.06.2021 р., Наказ Державної екологічної інспекції України [«Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію Карпатського округу](#)» №251 від 01.06.2021 р.

²⁵⁸ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про Державне агентство водних ресурсів України](#)» № 393 від 20.08.2014 р.

²⁵⁹ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про Державне агентство лісових ресурсів України](#)» № 521 від 08.10.2014 р.

²⁶⁰ Постанова КМУ [«Питання функціонування територіальних органів Державної служби з питань геодезії, картографії та кадастру](#)» № 1118 від 16.11.2020 р.

²⁶¹ Постанова КМУ [«Питання функціонування територіальних органів Державної служби з питань геодезії, картографії та кадастру](#)» № 301 від 05.05.2021 р.

²⁶² Створена згідно з розпорядженням КМУ [«Питання Державної податкової служби](#)» № 682-р від 21.08.2019 р., повноваження ДПС передбачені Постановою КМУ [«Про затвердження положень про Державну податкову службу України та Державну митну службу України](#)» № 227 від 06.03.2019 р.

- ▶ **Державна митна служба (ДМС)** реалізує державну митну політику, державну політику у сфері боротьби з правопорушеннями під час застосування законодавства з питань митної справи, забезпечує та здійснює контроль за справлянням митних платежів²⁶³.
- ▶ **Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України (Мінекономіки)**, серед іншого, забезпечує формування та реалізовує державну політику у сфері управління об'єктами державної власності, в тому числі корпоративними правами держави; розробляє та подає КМУ проекти рішень з питань передачі об'єктів права державної та комунальної власності, здійснює методологічне та нормативно-правове забезпечення з питань управління об'єктами державної власності. У травні 2021 р. постановою КМУ міністерство було перейменовано у Міністерство економіки України²⁶⁴.
- ▶ **Державна архітектурно-будівельна інспекція (ДАБІ)** на початку 2020 р. здійснювала контроль за дотриманням будівельних норм, стандартів і правил під час виконання підготовчих та будівельних робіт, видавала та анулювала дозволи на виконання будівельних робіт.

У 2020 році функції державного архітектурно-будівельного контролю за дотриманням вказаних норм і правил були передані **Державній інспекції містобудування України (ДІМ)**²⁶⁵ - центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з питань державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду (крім надання (отримання, реєстрації), відмов у видачі чи анулювання (скасування) документів, що дають право на виконання підготовчих та будівельних робіт, прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів).

Згодом у грудні 2020 року ДІМ було ліквідовано та утворено **Державну інспекцію архітектури та містобудування України (ДІАМ)**, що реалізує державну політику з питань державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду²⁶⁶.

6.2.2 Органи державної влади, компетенція яких поширюється на місцевому рівні

Місцеві органи виконавчої влади та органи місцевого самоврядування також мають низку повноважень у сфері видобування корисних копалин та охорони довкілля.

- ▶ **Обласні, Київська міська державні адміністрації** вирішують питання використання природних ресурсів на підвідомчій їм території, здійснюють контроль за використанням та охороною надр та виконують делеговані районними та обласними радами

²⁶³ ДМС було утворено згідно Постанови КМУ [«Про утворення Державної податкової служби України та Державної митної служби України»](#) № 1200 від 18.12.2018 р. Повноваження ДМС передбачені Постановою КМУ [«Про затвердження положень про Державну податкову службу України та Державну митну службу України»](#) № 227 від 06.03.2019 р. остаточний поділ - Розпорядження КМУ [«Питання Державної митної служби»](#) № 1217-р від 04.12.2019 р.

²⁶⁴ Постанова КМУ [«Про перейменування Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України»](#) № 504 від 21.05.2021 р.

²⁶⁵ Згідно з Постановою КМУ [«Про оптимізацію органів державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду»](#) № 219 від 13.03.2020 р.

²⁶⁶ Постанова КМУ [«Деякі питання функціонування органів архітектурно-будівельного контролю та нагляду»](#) № 1340 від 23.12.2020 р.

повноваження у видобувній сфері. Крім того, зазначені органи також реалізують повноваження у процедурі ОВД.

- ▶ **Обласні ради та Київська міська рада** надають надра та гірничі відводи для розробки родовищ корисних копалин місцевого значення, а також розробляють, затверджують та виконують місцеві програми розвитку мінерально-сировинної бази, раціонального використання і охорони надр²⁶⁷. У грудні 2019 р. з повноважень зазначених органів було виключено погодження надання надр у користування з метою геологічного вивчення і розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, а також для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин²⁶⁸. Водночас, остаточно це повноваження було виключено з підзаконних нормативно-правових актів лише у лютому 2020 р.²⁶⁹.
- ▶ **Сільські, селищні, міські, районні ради і ради об'єднаних територіальних громад** погоджують надання надр у користування з метою геологічного вивчення, розробки родовищ корисних копалин місцевого значення та здійснюють реалізацію місцевих програм розвитку, затверджених обласними, Київською міською радами.

Більш детальну інформацію щодо повноважень органів державної влади та місцевого самоврядування у сфері видобування корисних копалин наведено в **Додатку 4** до цього Звіту ІПВГ.

²⁶⁷ 03.05.2020 р. повноваження щодо надання гірничих відводів було передане територіальним органам Держпраці відповідно до Постанови КМУ [«Про внесення змін до Положення про порядок надання гірничих відводів»](#) № 500 від 12.06.2019 р. і Положення [«Про Державну службу України з питань праці»](#) № 352 від 06.05.2020 р.

²⁶⁸ Згідно Закону України [«Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин»](#) № 402-IX від 19.12.2019 р.

²⁶⁹ На підставі нової редакції Порядку надання спеціальних дозволів, затвердженої Постановою КМУ [«Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами»](#) № 124 від 19.02.2020 р.; Постанови КМУ [«Про внесення змін до Тимчасового порядку реалізації експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів»](#) № 63 від 05.02.2020 р.

Висновки до розділу

У 2020 році був відсутній єдиний орган формування та реалізації державної політики у видобувних галузях. Повноваження у цій сфері були розподілені між більш ніж десятьма державними органами та установами з різним підпорядкуванням.

Також видобувні компанії були змушені отримувати низку дозвільних документів і погоджень для здійснення своєї основної діяльності у різних органів державної влади та місцевого самоврядування, що створювало суттєве бюрократичне навантаження на діяльність видобувних компаній.

Значний обсяг повноважень щодо регулювання видобувної сфери покладался на Держгеонадра. У 2019 році було прийнято рішення про реформування Держгеонадра, однак результати досліджень чи проекти рішень щодо такого реформування наразі відсутні в публічному доступі.

Також у 2020 році відбувалась низка змін в органах, що мали суттєве значення у видобувній сфері, зокрема роз'єднання Мінекоенерго через конфлікт інтересів, початок ліквідації в 2020 р. та подальше відновлення територіальних органів Держгеокадастру, ліквідація та створення нових територіальних органів Держекоінспекції тощо. Такі зміни не сприяли налагодженому управлінню та контролю у відповідних сферах. Таким чином, державне регулювання у видобувній галузі у 2020 році в окремих аспектах було нестабільним.

Водночас, у 2020 році продовжились позитивні зрушення у реформуванні державного регулювання у видобувній сфері.

6.3 Реформування регуляторного та фіскального режиму видобувної галузі у 2020-2021 рр.

Протягом 2020-2021 рр. тривало активне впровадження регуляторних та фіскальних реформ у видобувній галузі, спрямованих на вдосконалення українського законодавства та наближення його до законодавства ЄС.

Нижче ми описуємо основні напрями реформ у видобувній галузі протягом 2020-2021 рр.



Нові державні стратегічні та програмні документи у видобувних галузях

- ▶ **Стратегія енергетичної безпеки:** У серпні 2021 р. була схвалена Стратегія енергетичної безпеки²⁷⁰, очікуваним результатом якої є врахування визначених у ній стратегічних цілей, завдань та загроз під час коротко-, середньо- та довгострокового планування розвитку паливно-енергетичного комплексу, у тому числі під час перегляду Енергетичної стратегії.
- ▶ **Державна стратегія регіонального розвитку на 2021-2027 рр.**²⁷¹: Основними завданнями стратегії у вугільній сфері є соціально-економічна трансформація територій, де перебувають у стадії закриття вугледобувні та вуглепереробні підприємства, спрощення умов та стимулювання започаткування і ведення малого і середнього бізнесу, залучення інших підприємств вугільної галузі до реалізації соціальних ініціатив та соціальних проектів на таких територіях.
- ▶ **Концепція економічного розвитку Донецької та Луганської областей**²⁷²: Концепція була схвалена в грудні 2020 р. і передбачає застосування таких інструментів у вугільній сфері: трансформація вугільної галузі зазначених областей, технічне переоснащення та модернізація шахт, впровадження інноваційних рішень у сфері видобутку вугілля на перспективних шахтах, а також реалізація комплексних програм та проектів трансформації вугільних регіонів, які сприятимуть диверсифікації економіки шахтарських монофункціональних міст, та заходів щодо пом'якшення негативних соціально-економічних наслідків у разі закриття вугледобувних та вуглепереробних підприємств.

В рамках зазначеної Концепції, у серпні 2021 р. КМУ затвердив Стратегію економічного розвитку Донецької та Луганської областей на період до 2030 р. та операційний план її реалізації²⁷³.

- ▶ **Концепція Державної цільової програми справедливої трансформації вугільних регіонів України на період до 2030 р.**²⁷⁴: Концепція направлена на реалізацію

²⁷⁰ Розпорядження КМУ [«Про схвалення Стратегії енергетичної безпеки»](#) № 907-р від 04.08.2021 р.

²⁷¹ Постанова КМУ [«Про затвердження Державної стратегії регіонального розвитку на 2021-2027 роки»](#) № 695 від 05.08.2020 р.

²⁷² Розпорядження КМУ [«Про схвалення Концепції економічного розвитку Донецької та Луганської областей»](#) № 1660-р від 23.12.2020 р.

²⁷³ Розпорядження КМУ [«Про затвердження Стратегії економічного розвитку Донецької та Луганської областей на період до 2030 року»](#) № 1078-р від 18.08.2021 р.

²⁷⁴ Постанова КМУ [«Про схвалення Концепції Державної цільової програми справедливої трансформації вугільних регіонів України на період до 2030 року»](#) № 1024 від 22.09.2021 р.

державної регіональної політики та забезпечення справедливої трансформації вугільних регіонів України шляхом комплексного розв'язання проблемних питань, зокрема в економічній, соціальній, культурній, житлово-комунальній та екологічній сфері, які виникають внаслідок зменшення видобутку вугілля та поступового закриття вугледобувних та суміжних підприємств.

- ▶ **Національна економічна стратегія на період до 2030 р.**²⁷⁵: У документі зазначаються наступні стратегічні цілі у видобувній промисловості: забезпечення прозорості та доступності видобувної галузі для надходження зовнішніх та внутрішніх інвестицій; забезпечення ефективного функціонування галузі за рахунок розвитку інноваційних підходів та високих технологій; забезпечення задоволення потреб української економіки шляхом створення надійного базису для виробництва продукції з високою доданою вартістю та забезпечення гармонізації галузі з навколишнім природним середовищем.
- ▶ **Затвердження плану діяльності Державної служби геології та надр**²⁷⁶: 08.10.2021 р. Держгеонадра затвердила план діяльності відомства до 2030 року²⁷⁷ відповідно до стратегічних цілей видобувної галузі²⁷⁸. Так, Держгеонадра визначила основні шляхи досягнення стратегічних цілей, серед яких: проведення обліку ресурсів корисних копалин та запасів відповідно до міжнародних стандартів для забезпечення прозорості та доступності галузі, покращення доступу до геологічної інформації шляхом запровадження автоматичного підрахунку вартості геологічної інформації, проведення дерегуляції та спрощення доступу до надр шляхом скасування необхідності отримання акта про надання гірничого відводу та надання можливості подання документів через електронний кабінет, спрощення процедури отримання прав на ділянку, підтримка законопроекту «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування»²⁷⁹ (детальніше див. нижче), покращення якості науково-освітнього супроводу геологічної галузі тощо.



Відокремлення оператора ГТС України (анбандлінг)

- ▶ 01.01.2020 р. завершився процес анбандлінгу АТ «НАК «Нафтогаз України» за моделлю ISO (Independent System Operator), який тривав протягом 2018-2019 рр. та мав на меті відокремлення діяльності з транспортування та зберігання (закачування, відбору) природного газу на виконання Директиви ЄС 2009/73/ЄС (Третього енергетичного пакету).
- ▶ ТОВ «Оператор ГТС України», створене для цілей анбандлінгу, 01.01.2020 р. було передане від АТ «Укртрансгаз» у власність та управління державній компанії ПАТ «Магістральні газопроводи України», 100% акцій якої належали Мінфіну²⁸⁰.

²⁷⁵ Постанова КМУ «Про затвердження Національної економічної стратегії на період до 2030 року» № 179 від 03.03.2021 р.

²⁷⁶ [План діяльності Держгеонадр відповідно до стратегічних цілей видобувної промисловості, визначених положенням Національної економічної стратегії на період до 2030 року](#)

²⁷⁷ Наказ Держгеонадр [про затвердження Плану діяльності Державної служби геології та надр України відповідно до стратегічних цілей видобувної промисловості](#) № 731 від 08.10.2021 р.

²⁷⁸ Постанова КМУ «Про затвердження Національної економічної стратегії на період до 2030 року» № 179 від 03.03.2021 р.

²⁷⁹ Проект Закону [про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування](#) № 4187 від 05.10.2020 р.

²⁸⁰ Інформація з офіційного [веб-сайту](#) Оператора ГТС

- ▶ В той же день активи української ГТС були передані до ТОВ «Оператор ГТС України» згідно з актом прийому-передачі на праві господарського віддання. Таким чином завершилась процедура анбандлінгу, незалежний оператор ГТС відокремився від Групи «Нафтогаз» та розпочав роботу.
- ▶ У липні 2021 року повноваження з управління корпоративними правами у статутному капіталі ПАТ «Магістральні газопроводи України» були передані Міненерго²⁸¹.



Ключові реформи з питань розкриття бенефіціарних власників

Станом на 01.12.2021 р. на розгляді у ВРУ знаходиться декілька законопроектів, які вносять зміни до законодавства щодо розкриття інформації стосовно кінцевих бенефіціарних власників.

Законопроект № 6003²⁸² від 07.09.2021 р. пропонує встановити механізм внесення до ЄДР даних щодо можливої недостовірності інформації про бенефіціарного власника або структуру власності суб'єкта господарювання та наступну перевірку достовірності такої інформації у разі виявлення суб'єктом первинного фінансового моніторингу в результаті перевірки розбіжностей з даними в ЄДР.

Цей законопроект активно критикується бізнес-спільнотою, оскільки наділяє владними повноваженнями державне підприємство, створює багато прогалин та додаткове адміністративне навантаження на суб'єктів господарювання.

Законопроект № 6131-2 від 19.10.2021 р.²⁸³ про внесення змін до Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» щодо вдосконалення інституту зазначення відомостей про кінцевого бенефіціарного власника та структуру власності юридичної особи. Проектом пропонується внесення таких змін:

- ▶ залишити обов'язок подавати документи та відомості про бенефіціарних власників та структуру власності юридичної особи лише при первісній реєстрації юридичної особи та у разі змін до такої інформації;
- ▶ виключити обов'язок щорічного підтвердження відомостей про бенефіціарного власника;
- ▶ передбачити, що в зареєстрованих станом на момент набрання чинності цим законом юридичних особах, засновниками (учасниками) яких є фізичні особи, бенефіціарними власниками вважаються засновники (учасники) юридичної особи, зазначені у ЄДР. У такому разі інформація про бенефіціарного власника та структура власності таких юридичних осіб не подається.

²⁸¹ Розпорядження КМУ «Деякі питання управління об'єктами державної власності» № 833-р від 28.07.2021 р.

²⁸² Проект Закону [про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення механізмів валідації інформації про кінцевих бенефіціарних власників та структуру власності юридичних осіб](#) № 6003 від 07.09.2021 р.

²⁸³ Проект Закону [про внесення змін до Закону України "Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань" щодо вдосконалення інституту зазначення відомостей про кінцевого бенефіціарного власника та структуру власності юридичної особи](#) № 6131-2 від 19.10.2021 р.



Ключові реформи фіскального режиму видобувних галузей

Зміни до адміністрування «державних дивідендів» та частини чистого прибутку на державну частку та інші нововведення (Закон №465²⁸⁴ та Закон №466²⁸⁵):

- ▶ 27.02.2020 р. та 23.05.2020 р. відповідно набрали чинності внесені Законом №465 та Законом №466 зміни до процедури адміністрування частини чистого прибутку та дивідендів на державну частку, які, зокрема, включали таке:
 - ▶ Податковий кодекс став складовою законодавства про управління об'єктами державної власності.
 - ▶ КМУ, здійснюючи управління об'єктами державної власності, визначає порядок відрахування до державного бюджету частини чистого прибутку (доходу) не тільки державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями, а ще і господарськими товариствами, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави, та господарськими товариствами, 50 і більше відсотків акцій (часток, паїв) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави яких становить 100 %, які прийняли рішення про виплату дивідендів.
 - ▶ Зобов'язання зі сплати частини чистого прибутку (доходу) та дивідендів на державну частку почали прирівнюватися до грошових зобов'язань платника податку. Визначені господарські товариства один раз на рік подають до податкового органу розрахунок частини чистого прибутку (доходу), дивідендів на державну частку в порядку та строки, встановлені Податковим кодексом, та несуть відповідальність за неподання або несвоєчасне подання такого розрахунку у порядку, передбаченому Податковим кодексом.
- ▶ Законом №466 передбачено низку змін до фіскального режиму видобувної галузі в частині оподаткування рентною платою, зокрема, підвищення ставок рентної плати за користування надрами для видобування чорних металів, кольорових та легувальних металів, зміни у розмірах та умовах для застосування деяких коригуючих коефіцієнтів до ставок рентної плати, уточнено вимоги до обсягів газу (метану) дегазації вугільних родовищ, які не включаються до об'єкту оподаткування рентною платою. Детальніше про фіскальний режим у 2020 р. див. **Розділ 6.5**.
- ▶ Законом №466 встановлено, що при здійсненні контрольованих операцій фактична ціна реалізації відповідного виду товарної продукції гірничого підприємства - видобутої корисної копалини (мінеральної сировини) не може бути менше ціни, визначеної за принципом «витягнутої руки».

²⁸⁴ Закон «Про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» № 465-IX від 16.01.2020 р.

²⁸⁵ Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» № 466-IX від 16.01.2020 р.

Врегулювання порядку погашення заборгованості державного бюджету перед АТ «НАК «Нафтогаз України» та заборгованості ПАТ «Укрнафта» перед державним бюджетом²⁸⁶

- ▶ 28 листопада 2020 року набрали чинність Закони України «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік» та «Про внесення змін до розділу ХХ «Перехідні положення» ПКУ щодо особливостей адміністрування податків у цілях фінансування видатків, визначених пунктами 31-33 статті 14 Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік».
- ▶ Процедура передбачає, що компенсація з Державного бюджету за виконання АТ «НАК «Нафтогаз України» спеціальних обов'язків на ринку природного газу має бути сплачена за рахунок коштів, одержаних державою від ПАТ «Укрнафта» за існуючими податковими зобов'язаннями перед Державним бюджетом.

Форма податкової декларації з податку на прибуток підприємств за УРП²⁸⁷

- ▶ 25.08.2021 р. набрав чинності Наказ Мініфіну «Про затвердження форми Податкової декларації з податку на прибуток підприємств за угодою про розподіл продукції» № 332 від 09.06.2021 р., який затвердив форму декларації з податку на прибуток за УРП та шести додатків до неї.
- ▶ Базовим податковим (звітним) періодом з податку на прибуток за УРП є календарний квартал. Інвестор (оператор) подає щоквартально декларацію з податку на прибуток за кожний звітний податковий квартал.
- ▶ Обов'язок з подання річної податкової декларації і сплати авансових внесків з податку на прибуток до інвестора (оператора) за УРП не застосовується.
- ▶ Вперше за новою формою декларації з податку на прибуток підприємств за УРП слід буде звітувати за IV квартал 2021 року.

Проект Закону про внесення змін до Податкового кодексу України щодо стимулювання обігу спеціальних дозволів на користування надрами № 4252 від 22.10.2020²⁸⁸

- ▶ Законопроект опрацьовується в комітеті та передбачає введення нового податку, а саме плати за користування ділянками надр корисних копалин. Розмір плати за користування ділянкою надр буде залежати від площі ділянки надр та типу корисних копалин.
- ▶ Також пропонується виключити положення Податкового кодексу про звільнення від оподаткування операцій з підакцизними товарами, які пов'язані з реалізацією скрапленого газу на спеціалізованих аукціонах для потреб населення у порядку, встановленому КМУ.

²⁸⁶ Закон України «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік» № 1006-IX від 17.11.2020 р.; Закон України «Про внесення змін до розділу ХХ «Перехідні положення» Податкового кодексу України (щодо особливостей адміністрування податків в цілях фінансування видатків, визначених пунктами 31-34 статті 14 Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік») № 1005-IX від 17.11.2020 р.

²⁸⁷ Наказ Міністерства фінансів України «Про затвердження форми Податкової декларації з податку на прибуток підприємств за угодою про розподіл продукції» № 332 від 09.06.2021 р.

²⁸⁸ Проект Закону про внесення змін до Податкового кодексу України щодо стимулювання обігу спеціальних дозволів на користування надрами № 4252 від 22.10.2020 р. (опрацьовується в комітеті)

Проект Закону «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законодавчих актів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень» № 5600 від 02.06.2021 р. (прийнятий ВРУ 30.11.2021 р.²⁸⁹)²⁹⁰

Законопроект, зокрема, пропонує такі зміни:

- ▶ Введення терміну «кондиції на мінеральну сировину об'єкту (ділянки) надр», зміна значення терміну «мінеральна сировина».
- ▶ Збільшення ставок податків за викиди двоокису вуглецю, за розміщення відходів, які встановлюються залежно від класу небезпеки та рівня небезпечності відходів, плати за користування надрами в цілях, не пов'язаних із видобуванням корисних копалин, за обсяги підземного простору надр.
- ▶ Встановлення нових правил визначення фактичної ціни реалізації для руд залізних (розраховується на основі індексу IODEX 62% Fe CFR China, без урахування витрат на доставку).
- ▶ Зміна ставки рентної плати за користування надрами для видобування руд заліза та коригуючого коефіцієнту, який застосовується до ставок рентної плати за користування надрами для видобування руд залізних.
- ▶ Продовження тимчасового звільнення від оподаткування ПДВ операції з постачання, у тому числі операції з імпорту відходів та брухту чорних і кольорових металів, до 01.01.2027 р. При цьому платники податку будуть зобов'язані застосовувати правило пропорційного віднесення сум ПДВ до податкового кредиту у зв'язку з такими операціями.



Ключові реформи регуляторного режиму видобувних галузей

Внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів

- ▶ У лютому 2020 р. КМУ прийняв Постанову № 124, якою виклав у новій редакції Порядок надання спеціальних дозволів на користування надрами²⁹¹, яким:
 - ▶ передбачено надання спеціального дозволу (строком до 5 років) на геологічне вивчення бурштиноносних надр, у тому числі дослідно-промислому розробку родовищ з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ).
 - ▶ урегульовано, що надання у користування ділянок надр, що містять корисні копалини місцевого значення, у районі проведення АТО/ООС, погоджуватиметься з обласними державними військово-цивільними адміністраціями.
 - ▶ передбачено, що продовження строку дії дозволу на геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислому розробку, може здійснюватися не більше одного разу,

²⁸⁹ 30.11.2021 р. також було зареєстровано декілька постанов у ВРУ про скасування рішення Верховної Ради України про прийняття у другому читанні та в цілому проекту Закону «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких законодавчих актів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень» №5600 від 02.06.2021 р.

²⁹⁰ [Проект Закону про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких законодавчих актів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень](#) № 5600 від 02.06.2021 р.

²⁹¹ Постанова КМУ [«Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами»](#) №124 від 19.02.2020 р.

крім дозволів на геологічне вивчення, згідно з якими роботи виконуються виключно за кошти державного бюджету (раніше продовження строку дії дозволу на геологічне вивчення могло здійснюватися двічі).

- ▶ 25.11.2020 р. КМУ прийняв Постанову № 1172²⁹², згідно з якою без проведення аукціону дозвіл надається АТ «НАК «Нафтогаз України» (та/або господарським товариством, 100% акцій якого належить АТ «НАК «Нафтогаз України») у разі геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) на континентальному шельфі та виключній (морській) економічній зоні, строком на 30 років.
- ▶ У 2020 р. спеціальні дозволи на користування надрами надавалися шляхом проведення електронних аукціонів на підставі:
 - ▶ Тимчасового експериментального проекту, який стартував наприкінці 2018 р.²⁹³. Цей порядок діяв до 01.10.2020 р.²⁹⁴.
 - ▶ Нового порядку, затвердженого КМУ у вересні 2020 р.²⁹⁵, який встановив процедуру продажу спеціальних дозволів на аукціоні шляхом проведення електронних торгів на постійній основі.
- ▶ 23.09.2020 р. КМУ затвердив нову Методику визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами²⁹⁶.

Детальніше про порядок надання спеціальних дозволів, що діяв станом на кінець 2020 р., описано в розділі 6.6.2 цього Звіту.

Реалізація політики відкритих дверей у сфері надрокористування

- ▶ **Інвестиційний атлас надрокористувача:** У 2020 р. на офіційному сайті Держгеонадра функціонував Інвестиційний атлас надрокористувача, запуск якого відбувся в грудні 2019 р.²⁹⁷. Об'єкти, розташовані на сайті, розподілені по шістьох кошиках – за видами корисних копалин із загальним описом ділянки, координатами, оціночними ресурсами, попередньою вартістю, мінімальними вимогами до програми робіт, а також посиланням на паспорт родовища та відповідні звіти про ділянку.
- ▶ **Єдине вікно надрокористувача:** На початку лютого 2020 року Держгеонадра запустила новий сервіс, де спеціалісти Держгеонадр проводять консультації та роз'яснення щодо питань надання спеціальних дозволів на користування надрами, а також процедур продовження строку дії, переоформлення, внесення змін до дозволу, з метою

²⁹² Постанова КМУ [«Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами»](#) № 1172 від 25.11.2020 р.

²⁹³ Постанова КМУ [«Про реалізацію експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів»](#) № 848 від 17.10.2018 р.

²⁹⁴ Постанова КМУ [«Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 17 жовтня 2018 р. № 848»](#) № 960 від 23.10.2019 р.

²⁹⁵ Постанова КМУ [«Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами»](#) № 993 від 23.09.2020 р.

²⁹⁶ Постанова КМУ [«Про внесення змін до Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами»](#) № 915 від 23.09.2020 р.

²⁹⁷ [Веб-сайт](#) Держгеонадра з Інвестиційним атласом надрокористувача

скорочення кількості відмов на підставі некомплектності документів та помилок у заповненні заяв²⁹⁸.

- ▶ **Спрощення процедури визнання розміру збору за спеціальний дозвіл:** Держгеонадра у березні 2020 року запустила єдиний центр нарахування та оплати збору за отримання спеціальних дозволів²⁹⁹. Сервіс також надає послуги розрахунку вартості геологічної інформації, що отримана за кошти державного бюджету на базі ДНВП «Геоінформ України».

Запровадження нового сервісу спрямоване на спрощення та пришвидшення процедури надання спецдозволів на користування надрами, а також створення сприятливих умов для потенційних інвесторів. Зокрема, після запуску сервісу більше не потрібно звертатися до трьох різних установ, щоб обрахувати розмір збору за спеціальний дозвіл, знайти геологічну інформацію й визначити її вартість.

- ▶ **Затвердження Положення про каталог відомостей про геологічну інформацію:** У вересні 2020 року було затверджене Положення про каталог відомостей про геологічну інформацію³⁰⁰, яке деталізує особливості функціонування каталогу за новим Порядком розпорядження геологічною інформацією³⁰¹. Інформація з каталогу є відкритою і загальнодоступною (за виключенням конфіденційної інформації) та надаватиметься на безоплатній основі через Інтернет.

У жовтні 2020 року Держгеонадра опублікувала інформацію про підготовку запуску Геологічної Big Data, яка міститиме, окрім Каталогу відомостей про геологічну інформацію, також Державний кадастр родовищ та запасів корисних копалин, Державну геологічну карту України³⁰².

- ▶ **Запуск Державного геологічного порталу в тестовому режимі:** У травні 2021 року запущено у тестовому режимі Державний геологічний портал³⁰³, який дозволяє інтерактивно відслідковувати інформацію про видані спецдозволи на користування надрами та укладені УРП у форматі xlsx. На карті доступна така інформація: вид корисної копалини, реєстраційний номер, вид користування надрами, назва об'єкта обліку, дата видачі, термін дії дозволу та назва компанії.

Запуск інтерактивного сервісу «Електронний кабінет надрокористувача»

- ▶ Держгеонадра та Мінприроди запустили в липні 2019 р. пілотний варіант спеціалізованого інтернет-порталу для надрокористувачів і представників геологічної спільноти, на якому вони зможуть зареєструватися, використовуючи інтегровану систему електронної ідентифікації, за адресою: <https://enadra.menr.gov.ua>.
- ▶ Реєстрація в електронному кабінеті має надати користувачу можливість оперативно отримати доступ до даних про мінерально-сировинну базу, умови користування надрами, до проектної документації, статистичної та аналітичної інформації.

²⁹⁸ Детальніше за посиланням: <http://www.geo.gov.ua/yedine-vikno>

²⁹⁹ Детальніше за посиланням

³⁰⁰ Наказ Мінприроди «Про затвердження Положення про каталог відомостей про геологічну інформацію» №119 від 04.09.2020 р.

³⁰¹ Постанова КМУ «Питання розпорядження геологічною інформацією» № 939 від 07.11.2018 р.

³⁰² Інформація з офіційної [веб-сторінки](#) Держгеонадра

³⁰³ [Державний геологічний портал Державної служби геології та надр \(в тестовому режимі\)](#)

- ▶ Після повного завершення запровадження сервісу компанії мають отримати можливість реєструвати заявки на отримання державних послуг: надання геологічної інформації, отримання спеціальних дозволів, внесення доповнень до спецдозволів, їх переоформлення. Наразі електронний кабінет працює в тестовому режимі, містить обмежену публічно доступну інформацію та дозволяє замовити лише послугу з одержання спеціального дозволу на користування надрами без аукціону.

Указ Президента України № 122/2021 щодо введення в дію рішення РНБО «Щодо стану справ у сфері надрокористування»

- ▶ 25.03.2021 р. указом Президента України № 122/2021³⁰⁴ введено в дію рішення РНБО «Щодо стану справ у сфері надрокористування»³⁰⁵, яким рекомендовано Держгеонадрам за дорученням Прем'єр-міністра України забезпечити проведення позапланових перевірок надрокористувачів у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, які отримали спеціальні дозволи на користування надрами поза аукціоном за результатами апробації запасів корисних копалин без спеціального дозволу на користування надрами з метою геологічного вивчення, які протягом двох років після отримання спецдозволу на видобування не розпочали видобування корисних копалин, а також ті, які не розпочали видобування корисних копалин протягом десяти років після отримання спецдозволів та протягом двох років після затвердження балансових запасів вуглеводнів у разі наявності спецдозволу на користування нафтогазоносними надрами з метою геологічного вивчення.
- ▶ Також затверджено Перелік позапланових перевірок³⁰⁶.
- ▶ **Надання доступу до протоколів ДКЗ корисних копалин:** У травні 2021 р. на офіційному сайті ДНВП «Геоінформ України»³⁰⁷ оприлюднено всі протоколи затвердження (апробації) запасів та ресурсів корисних копалин, які були передані ДКЗ, та було розпочато публікацію протоколів ще з радянського періоду, щоб спростити доступ до геологічної інформації та залучити інвестиції у зв'язку з введенням в дію вищезазначеного рішення РНБО від 25.03.2021 р. Протоколи затвердження (апробації) запасів та ресурсів корисних копалин містять текстовий опис та оглядову карту розташування об'єкта надрокористування.

Указ Президента України № 306/2021 щодо введення в дію рішення РНБО «Про стимулювання пошуку, видобутку та збагачення корисних копалин, які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави»³⁰⁸

³⁰⁴ Указ Президента України [«Про рішення РНБО від 19 березня 2021 року «Щодо стану справ у сфері надрокористування» № 122/2021 від 25.03.2021 р.](#)

³⁰⁵ Рішення РНБО [«Щодо стану справ у сфері надрокористування»](#) від 19.03.2021 р.

³⁰⁶ [Перелік позапланових перевірок](#), відповідно до підпункту 1 пункту 1 рішення РНБО «Щодо стану справ у сфері надрокористування» від 19.03.2021 р., уведеного в дію Указом Президента України № 122/2021 від 25.03.2021 р. 1

³⁰⁷ [Веб-сайт](#) ДНВП «Геоінформ України» з оприлюдненими протоколами затвердження (апробації) запасів та ресурсів корисних копалин

³⁰⁸ Рішення РНБО [«Про стимулювання пошуку, видобутку та збагачення корисних копалин, які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави»](#) від 16 липня 2021 року, введене в дію Указом Президента України № 306/2021 від 23.07.2021 р.

Цим рішенням РНБО затверджений Перелік металічних руд та неметалічних корисних копалин, які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави³⁰⁹.

Крім того, цим рішенням сформульовані деякі напрями подальшого розвитку галузі шляхом покладення на КМУ таких обов'язків:

- ▶ Затвердити список ділянок надр, які мають стратегічне значення та які будуть надаватися в користування на умовах УРП чи шляхом проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів, і забезпечити щорічну актуалізацію переліків ділянок надр. Проект відповідної постанови та списку вже оприлюднений на сайті КМУ³¹⁰.
- ▶ Внести на розгляд ВРУ ряд законопроектів, що врегульовують актуальні питання видобувних галузей, у тому числі: про внесення змін до Кодексу про надра³¹¹, про внесення змін до деяких законів України щодо надання права Держгеонадрам зупиняти дію та анулювати спеціальні дозволи на користування надрами без звернення до суду з підстав (1) отримання спецдозволів поза аукціоном; (2) невикористання надр протягом двох років без поважних причин (для нафтогазоперспективних площ і родовищ нафти та газу - 180 днів); (3) спричинення надзвичайної ситуації, що призвело до розладу здоров'я або смерті людей; (4) користування надрами із застосуванням методів і способів, що призводять до негативних наслідків для довкілля тощо.
- ▶ Забезпечити розробку і прийняття Державної цільової економічної програми розвитку титанової галузі України, затвердити комплекс заходів, спрямованих на розвиток мінерально-сировинної бази України після внесення змін до Кодексу України про надра тощо.

Прийняття закону щодо розвитку виробництва біометану

- ▶ 21.10.2021 р. ВРУ прийняла закон щодо розвитку виробництва біометану, який дозволить розширити виробництво біометану та можливості його експорту³¹². Закон вперше надає визначення терміну «біометан», пропонує запровадити реєстр біометану, який буде формувати гарантії походження та визначати порядок видачі сертифікату походження останнього. Передбачається, що на виробників біометану, які мають намір його подавати до ГТС чи до газорозподільної системи, буде покладений обов'язок отримати обліковий запис у реєстрі біометану.

Посилення відповідальності за незаконне видобування корисних копалин

³⁰⁹ [Перелік металічних руд та неметалічних корисних копалин, які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави, схвалений рішенням РНБО від 16.07.2021 р.](#) «Про стимулювання пошуку, видобутку та збагачення корисних копалин, які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави»

³¹⁰ [Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Переліку ділянок надр \(родовищ корисних копалин\), які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави, що надаватимуться у користування шляхом проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами та на умовах угод про розподіл продукції»](#)

³¹¹ [Кодекс про надра](#)

³¹² Інформація про прийняття [Проект Закону про внесення змін до Закону України "Про альтернативні види палива" щодо розвитку виробництва біометану на офіційному веб-сайті ВРУ](#) (стан проходження: закон підписано Президентом)

- ▶ 15.07.2021 р. прийнято закон³¹³, яким (1) незаконне видобування корисних копалин місцевого значення визнане кримінально караним діянням, (2) майже у 10 разів підвищено відповідальність за самовільне користування надрами та укладення угод, які в прямій чи прихованій формі порушують право власності на надра; (3) посилено відповідальність за незаконний видобуток корисних копалин у цілому шляхом введення відповідальності у значному та великому розмірі, збільшення штрафів.
- ▶ Законом передбачена відповідальність не лише для фізичних, а й для юридичних осіб.

Проект нового Кодексу про надра

- ▶ Регулювання гірничих відносин відбувається на основі Кодексу про надра від 27.07.1994 р. (зі змінами)³¹⁴. Розроблення нової редакції Кодексу про надра було передбачено ще Національним планом дій щодо впровадження Програми економічних реформ 2010 - 2014 рр., і декілька проектів було винесено на публічне обговорення, проте жоден не був зареєстрований у ВРУ.
- ▶ В середині грудня 2019 р. Держгеонадра започаткували активне обговорення концепції нового Кодексу про надра з бізнес-спільнотою, яке продовжувалося протягом 2020 р. За результатами співпраці 17.02.2021 р. Мінприроди опублікувало проект нового Кодексу на своєму веб-сайті³¹⁵.
- ▶ Оприлюднений проект, серед іншого, передбачає проведення дерегуляції у сфері користування надрами шляхом скасування частини дозвільних та інших документів, складення яких вимагається чинним Кодексом; запровадження можливості відчуження права користування надрами третім особам (шляхом продажу, дарування, внесення до статутного капіталу тощо); вжиття заходів для боротьби з проблемою «сплячих» ліцензій; визначення прозорої методики оцінки вартості спеціальних дозволів та встановлення вичерпних підстав для зупинення чи анулювання дії спеціальних дозволів на користування надрами, встановлення механізмів проведення оцінки запасів за міжнародними стандартами; встановлення державної підтримки з метою зменшення негативного впливу на довкілля; покращення доступності геологічної інформації, визначення механізму обігу корисних копалин та розширення переліку корисних копалин місцевого значення для поповнення бюджетів усіх рівнів, тощо.

Проект закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування

Проект закону, зареєстрований у ВРУ 05.10.2020 р.³¹⁶, був прийнятий в цілому 01.06.2021 р.³¹⁷ і зараз готується на друге читання під назвою Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення законодавства у сфері користування надрами». Проект закону пропонує наступне:

³¹³ Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо посилення відповідальності за незаконне видобування корисних копалин» № 1685-IX від 15.07.2021 р.

³¹⁴ Кодекс про надра

³¹⁵ Повідомлення про оприлюднення проекту Кодексу України про надра на веб-сайті Міндовкілля

³¹⁶ Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування №4187 від 05.10.2020 р.

³¹⁷ Постанова ВРУ «Про прийняття за основу проекту Закону України про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення законодавства у сфері користування надрами» № 1496-IX від 01.06.2021 р.

- ▶ надати власнику спеціального дозволу (крім державних підприємств) можливості продавати, використовувати у вигляді застави або в інший спосіб відчужувати права, надані йому спецдозволом, іншій юридичній чи фізичній особі, у т. ч. передавати їх до статутного капіталу створюваного за його участю суб'єкта господарювання, а також вносити як вклад у спільну діяльність;
- ▶ замінити спеціальний дозвіл на геологічне вивчення надр на комплексний (наскрізний) спеціальний дозвіл (від 3 до 20 років), у рамках якого дозволяється поєднувати розвідку корисних копалин з їх видобуванням;
- ▶ обмежити право бути надрокористувачами юридичних та фізичних осіб, до яких застосовані спеціальні економічні та інші обмежувальні заходи відповідно до Закону України «Про санкції»;
- ▶ подавати документи для отримання, продовження строку дії, переоформлення, внесення змін до спеціальних дозволів на користування надрами в електронній формі через електронний кабінет;
- ▶ визначити вичерпний перелік випадків надання спеціального дозволу без проведення аукціону, перелік випадків умов анулювання дозволу на користування надрами, встановити прозору та конкурентну процедуру його отримання, вдвічі скоротити список документів у пакеті на надання спеціального дозволу, що значно зменшить ризики зловживань, тощо.

Проект Закону про внесення змін до Закону України «Про нафту і газ» щодо визначення критичних сховищ газу та критичних магістральних трубопроводів транспортування газу³¹⁸

Станом на сьогодні законопроект опрацьовується в комітеті та пропонує такі зміни:

- ▶ Визначення основ для класифікації підземних сховищ газу та магістральних газопроводів та затвердження переліку критичних сховищ та критичних магістральних газопроводів транспортування газу, в порядку, передбаченому КМУ;
- ▶ Виведення з експлуатації підземних сховищ газу в порядку, встановленому КМУ;
- ▶ Затвердження порядку встановлення особливого режиму експлуатації магістральних трубопроводів в умовах обмеженого транзиту природного газу;
- ▶ Обов'язкове проведення експертизи та оцінки впливу на довкілля спорудження, реконструкцію та виведення з експлуатації підземних сховищ.

Проекти законів щодо УРП

- ▶ У листопаді 2020 р. у ВРУ був зареєстрований законопроект³¹⁹, який пропонує передбачити проведення онлайн-трансляції засідань Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання УРП, переглянути перелік умов для проведення конкурсів на укладення УРП, виключити можливість укладення УРП без проведення конкурсу для

³¹⁸ Проект Закону [про внесення змін до Закону України «Про нафту і газ» щодо визначення критичних сховищ газу та критичних магістральних трубопроводів транспортування газу](#) № 6133 від 05.10.2021 р.

³¹⁹ Проект Закону України [«Про внесення змін до деяких законодавчих актів щодо стимулювання розвитку нафтогазовидобувної галузі»](#), зареєстрований за № 4344 від 09.11.2020 р.

ділянок із незначними запасами, а також вдосконалити критерії та порядок їх застосування для визначення переможця конкурсу на укладення УРП.

- ▶ У квітні 2021 р. у ВРУ був зареєстрований ще один законопроект³²⁰, який зараз опрацьовується в комітеті та пропонує: уточнити перелік умов, за яких може укладатись УРП та критерії оцінки конкурсних заяв; передбачити вимоги щодо змісту висновків та пропозицій Міжвідомчої комісії щодо визначення переможця конкурсу; передбачити можливість видобутку супутніх корисних копалин з метою комплексного відпрацювання родовищ та зменшення впливу від видобувної діяльності на навколишнє природне середовище тощо.
- ▶ У липні 2020 р. у ВРУ був зареєстрований та наразі перебуває на ознайомленні у ВРУ законопроект №3791 щодо обліку операцій у рамках УРП, метою якого є врегулювання особливостей відображення операцій за УРП в податковому обліку інвесторів та уникнення подвійного оподаткування фінансових результатів діяльності інвесторів за УРП³²¹.

Зміни до Правил розробки нафтових та газових родовищ

- ▶ У червні 2020 р. Мінекоенерго опублікувало на своєму офіційному сайті проект наказу про внесення змін до Правил розробки нафтових та газових родовищ³²². Проект був розроблений з метою оптимізації організаційних процедур, удосконалення в проведенні окремих технологічних процесів у нафтогазовидобувній галузі, а також приведення Правил у відповідність до оновлених протягом 2017-2019 рр.³²³ положень законодавства.
- ▶ Документом пропонується внести зміни щодо затвердження геолого-економічної оцінки запасів нафти і газу, а також спростити процедури затвердження та погодження проектних технологічних документів та внесених змін до них на проведення дослідно-промислової розробки під час геологорозвідувальних робіт та розробки родовищ (покладів) вуглеводнів.
- ▶ Водночас, Держгеонадра з тією ж метою розробила окремий проект наказу Міндовкілля, яким пропонується внесення змін у деякі положення Правил розробки нафтових та газових родовищ. Зазначений проект був оприлюднений на офіційному сайті Держгеонадр 17.02.2021 р. і був погоджений Державною регуляторною службою України³²⁴.

³²⁰ Проект Закону України [«Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо стимулювання розвитку ресурсної бази низьковуглецевої енергетики»](#), зареєстрований за № 5390 від 16.04.2021 р.

³²¹ Проект Закону [«Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення оподаткування інвесторів за угодами про розподіл продукції»](#) № 3791 від 03.07.2020 р.

³²² Повідомлення про оприлюднення проекту наказу Мінекоенергетики та захисту довкілля України [«Про внесення змін до Правил розробки нафтових і газових родовищ»](#) на [веб-сайті](#) Міндовкілля

³²³ Оновлення законодавства було зумовлене введенням в дію Закону України [«Про оцінку впливу на довкілля»](#) № 2059-VIII від 23.05.2017 р., набранням чинності Закону України [«Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі»](#) № 2314-VIII від 01.03.2018 р. та наказу Міністерства екології та природних ресурсів України [«Про затвердження Уніфікованої форми акта, що складається за результатами проведення планових \(позапланових\) заходів державного нагляду \(контролю\) щодо додержання суб'єктом господарювання вимог законодавства у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр»](#) № 229 від 26.06.2019 р.

³²⁴ Режим доступу до офіційного [веб-сайту](#) Держгеонадр щодо оприлюднення проектів регуляторних актів, рішення Державної регуляторної служби України [про погодження проекту регуляторного акта](#) № 116 від 03.03.2021 р.



Стан реформування вуглевидобувної галузі

Оптимізація структури вуглевидобувних підприємств

- ▶ На виконання Концепції, Розпорядженням КМУ № 1019-р від 06.12.2017 р. створено ДП «Національна вугільна компанія» з віднесенням його до сфери управління Міненерго. З метою оптимізації структури державних вуглевидобувних підприємств, низка ДП підлягає реорганізації шляхом приєднання до ДП «Національна вугільна компанія». У 2020 р. наказом Міненерго № 121 від 28.02.2020 р.³²⁵ процес реорганізації було призупинено.
- ▶ У жовтні 2020 р. Розпорядженням КМУ № 1215-р затверджено План заходів щодо утворення акціонерного товариства за участю державних вугледобувних підприємств та публічного акціонерного товариства «Центренерго». За результатами проведеної роботи згідно з планом передбачається внести в установленому порядку КМУ проект рішення щодо утворення акціонерного товариства, до статутного капіталу якого передаються корпоративні права ПАТ «Центренерго» та майно вугледобувних підприємств (шахт) згідно з переліком, визначеним комісією³²⁶.

Мораторій на звернення стягнень

Для забезпечення можливості реформування сектору та недопущення блокування роботи вугільної галузі 18.12.2018 р. було прийнято Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо створення умов для забезпечення державної політики у вугільній галузі» № 2658-VIII³²⁷, яким:

- ▶ Внесено зміни до Закону України «Про виконавче провадження» для надання виконавцям процедурного права зупиняти провадження відповідно до Закону України «Про відновлення платоспроможності державних вугледобувних підприємств»³²⁸;
- ▶ Мораторій на звернення стягнень з вугледобувних підприємств продовжено до 01.01.2022 р. У вересні 2021 р. був зареєстрований законопроект, який пропонує продовжити мораторій на виконавчі провадження та примусові виконання рішень щодо державних вугледобувних підприємств, а також зняття арештів та заборони відчуження їхнього майна до 01.01.2024 р.³²⁹.

Створення Координаційного центру з питань трансформації вугільних регіонів України (далі - «Координаційний центр»)

³²⁵ Наказ Міненерго «Про втрату чинності наказів Міненерговугілля» № 121 від 28.02.2020 р.

³²⁶ Розпорядження КМУ «Деякі питання утворення акціонерного товариства за участю державних вугледобувних підприємств та публічного акціонерного товариства «Центренерго» № 1215-р від 05.10.2020 р.

³²⁷ Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо створення умов для забезпечення державної політики у вугільній галузі» № 2658-VIII від 18.12.2018 р.

³²⁸ Наявність підстав, передбачених Законом України «Про відновлення платоспроможності державних вугледобувних підприємств» додана як окрема підстава для зупинення вчинення виконавчих дій (стаття 34); строки зупинення дій у цьому випадку (стаття 35) обмежені періодом дії обставин, передбачених таким законом

³²⁹ Проект Закону «Про внесення змін до ст. 1 Закону України «Про відновлення платоспроможності державних вугледобувних підприємств» щодо продовження терміну дії мораторію» № 5880 від 01.09.2021 р.

У травні 2020 р. КМУ було створено Координаційний центр³³⁰ з метою:

- ▶ забезпечення узгодження дій органів виконавчої влади, місцевого самоврядування, підприємств, установ та організацій для визначення пріоритетів та вдосконалення політики трансформації вугільних регіонів;
- ▶ визначення шляхів, механізмів та способів вирішення проблемних питань, що виникають під час формування та реалізації політики трансформації вугільних регіонів;
- ▶ сприяння у підготовці (розробленні) проектів з трансформації вугільних регіонів з визначенням джерел їх фінансування, сприяння реалізації таких проектів;
- ▶ розробки Концепції реформування вугільної галузі та вугільних регіонів України і Національної програми з трансформації вугільних регіонів до 2027 р.³³¹.

Створення Тимчасової слідчої комісії ВРУ з питань збитковості низки державних підприємств вугільно-промислового комплексу

- ▶ Відповідно до Постанови ВРУ № 1093-ІХ³³² з 16.12.2020 р. працює Тимчасова слідча комісія ВРУ в складі семи народних депутатів з питань розслідування збитковості низки державних підприємств вугільно-промислового комплексу, до завдань якої, серед іншого, відноситься перевірка діяльності підприємств вугільної галузі та розслідування причин їх збитковості, які призвели до зменшення видобутку вугілля чи погіршення якості вугілля, а також ініціювання питань до притягнення до відповідальності порушників.
- ▶ Наразі Тимчасовою комісією встановлені такі причини збитковості: накопичення заборгованості за сплату ЄСВ, збільшення собівартості видобутку вугілля, що приводить до різниці між прибутками і витратами, відсутність державної стратегії щодо розвитку та модернізації вугільної галузі, використання неефективного обладнання та відсутність власних потужностей для збагачення вугілля, що приводить до продажу продукції за низькою ціною, а використання постачальників останньої надії збільшує собівартість вугілля на 10-20%. Зараз пропонується продовжити роботу комісії ще на півроку³³³.

Проект Закону про реформування вугільної галузі № 6232 від 28.10.2021 р.³³⁴

Зазначений законопроект опрацьовується в комітеті та пропонує такі зміни до законодавства:

- ▶ Списати заборгованості вугледобувних підприємств зі сплати ЄСВ та інших внесків, що перераховуються на користь Пенсійного фонду України щодо працівників вугледобувних підприємств. При цьому період, за який заборгованість підлягатиме списанню, буде зарахований як страховий період.

³³⁰ Постанова КМУ [«Про утворення Координаційного центру з питань трансформації вугільних регіонів України»](#) № 391 від 13.05.2020 р.

³³¹ Інформація з офіційного [веб-сайту](#) КМУ

³³² Постанова ВРУ [«Про утворення Тимчасової слідчої комісії ВРУ з питань розслідування причин збитковості підприємств вугільно-промислового комплексу»](#) № 1093-ІХ від 16.12.2020 р.

³³³ Проект Постанови [про попередній звіт Тимчасової слідчої комісії ВРУ з питань збитковості підприємств вугільно-промислового комплексу](#) № 5668 від 17.06.2021 р.

³³⁴ Проект Закону [про реформування вугільної галузі](#) № 6232 від 28.10.2021 р.

- ▶ Поширити дію на державні вугледобувні підприємства за переліком, затвердженим Міненерго.
- ▶ Спростити процедури приватизації державних вуглевидобувних підприємств та створити можливість їх приватизації з метою подальшого репрофілювання їх господарської діяльності.
- ▶ Внести зміни до Кодексу України з процедур банкрутства з метою недопущення банкрутства державних вугледобувних підприємств.
- ▶ Продовжити дію мораторію на реалізацію виконавчих проваджень та заходів примусового виконання рішень щодо державних вугледобувних підприємств строком на 3 роки та мораторію на порушення справ про банкрутство державних вугледобувних підприємств (з 01.01.2022 р. до 01.01.2025 р.).



Реформи, що стосуються підвищення ефективності впровадження ІПВГ

Впровадження електронного звітування видобувних компаній

- ▶ У лютому 2021 р. Міненерго прийняло на баланс Електронну систему подання та аналізу звітності ІПВГ³³⁵, впровадження якої повинно суттєво спростити процес звітування та дозволити проаналізувати відкриті дані у сфері видобування, забезпечити простий і зручний доступ до об'єктивної інформації щодо видобувної галузі та використання корисних копалин. Електронна платформа працює в тестовому режимі і дозволяє компаніям подавати звіти з ІПВГ за 2020 р. з використанням електронної системи звітності ІПВГ.
- ▶ Водночас, органи державної влади наразі не надають інформацію через цю платформу. Крім того, інформація від видобувних компаній часто завантажена на платформу у форматі, який не підлягає автоматичній обробці та вимагає ручної звірки. У зв'язку з цим функціонал електронної системи вимагає додаткового опрацювання.

Проект змін до Закону про ІПВГ для приближення його до Стандарту ІПВГ 2019 року

- ▶ Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях № 3790 зареєстрований у ВРУ 03.07.2020 р.³³⁶, прийнятий в першому читанні та готується до другого читання. 15.07.2021 р. Постановою ВРУ цей законопроект був прийнятий за основу³³⁷.
- ▶ Цим законом пропонується внести низку змін до Закону про ІПВГ, серед іншого:
 - ▶ Копії угоди про користування надрами, укладені з 01.01.2021 р., а також зміни до цих угод, повинні публікуватися у відкритому доступі (однак проект не зобов'язує

³³⁵ [Портал](#) даних видобувної галузі (проект реалізується за підтримки уряду Німеччини в рамках проекту «Підтримка впровадження глобальної Ініціативи прозорості видобувних галузей у Вірменії, Грузії, Україні», який імплементується федеральною компанією Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ) GmbH)

³³⁶ Проект Закону [про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях](#) № 3790 від 03.07.2020 р.

³³⁷ Постанова ВРУ [«Про прийняття за основу проекту Закону України про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях»](#) № 1672-IX від 15.07.2021 р.

розкривати тексти угод, укладених до 01.01.2021 р., у разі внесення змін до них після цієї дати);

- ▶ Перелік корисних копалин загальнодержавного значення, щодо яких повинно відбуватись звітування видобувними компаніями, визначається БГ ІПВГ за критеріями, встановленими КМУ, та затверджується Міненерго;
- ▶ Передбачається відповідальність компаній, що здійснюють діяльність у видобувних галузях, за подання недостовірної інформації в рамках ІПВГ;
- ▶ Розширення переліку інформації, яка міститься у звітності ІПВГ, шляхом включення до нього «іншої інформації, розкриття якої вимагається відповідно до Стандарту ІПВГ»;
- ▶ Встановлення строку для надання звіту про отримані платежі отримувачами платежів (до 1 квітня року, що наступає за звітним);
- ▶ У разі неможливості попроектного звітування видобувними компаніями про екологічний податок та плату за землю, пропонується звітування в розрізі адміністративно-територіальної одиниці, на яких здійснюється така проектна діяльність (однак проект може бути доопрацьований у цій частині, оскільки проектна діяльність може здійснюватися на території декількох адміністративно-територіальних одиниць);
- ▶ Уточнюється порядок обрання незалежного адміністратора та коло його повноважень;
- ▶ Визначаються заходи для прискорення переходу до електронної системи подання та аналізу звітності у видобувних галузях;
- ▶ Звітність ІПВГ надаватиметься лише Міненерго, без її дублювання на адресу Незалежного адміністратора.

Висновки до розділу

Незважаючи на складне економічне та політичне становище України, у 2020 р. було здійснено низку кроків у сфері реформування видобувних галузей з метою ефективної імплементації Стандарту ІПВГ, виконання міжнародних зобов'язань України, запровадження практики прозорого та відповідального користування природними ресурсами.

У 2020 р. рівень прозорості у видобувних галузях покращився порівняно з 2019 р., наприклад:

- ▶ були опубліковані істотні умови та витяги з більшості УРП, підписаних у кінці 2020;
- ▶ з метою спрощення доступу до геологічної інформації була оприлюднена значна кількість протоколів затвердження (апробації) запасів та ресурсів корисних копалин ДКЗ України;
- ▶ у 2021 р. з метою подальшого впровадження політики відкритих дверей у сфері надрокористування почали свою роботу сучасні онлайн-сервіси: Єдине вікно надрокористувача, Державний геологічний портал (працює в тестовому режимі) тощо.

Також протягом 2020-2021 рр. була прийнята низка нормативно-правових актів, розроблена та винесена на публічне обговорення велика кількість законопроектів.

Незважаючи на це, станом на сьогодні українське законодавство містить прогалини та неузгодженості, існує певна непослідовність у діяльності органів державної влади, значна кількість законопроектів очікує розгляду Верховною Радою.

Досі залишається нагальною низка питань, у тому числі:

- ▶ прийняття нового Кодексу про надра на вимогу сучасних потреб розвитку надрокористування;
- ▶ подальше реформування вуглевидобувної галузі з метою розблокування та оптимізації діяльності вуглевидобувних підприємств;
- ▶ створення та впровадження на постійній основі прозорих юридичних механізмів для побудови відкритих партнерських відносин та залучення інвестицій у сферу надрокористування;
- ▶ розробка нормативно-правових актів та змін до законодавства для ефективного адміністрування видобувної галузі, створення рівних умов для усіх учасників ринку при видачі спеціальних дозволів, зменшення бюрократичного та державного тиску на надрокористувача тощо.

6.4 Доступ до інформації про бенефіціарних власників юридичних осіб



Поняття бенефіціарного власника для цілей Звіту ІПВГ

Згідно з вимогою 2.5.f Стандарту ІПВГ, бенефіціарний власник компанії - це фізична особа, яка прямо або опосередковано володіє юридичною особою або здійснює контроль над нею.

Українське законодавство визначає, що кінцевий бенефіціарний власник (далі - «бенефіціарний власник») - це³³⁸:

- ▶ для юридичних осіб - будь-яка фізична особа, яка здійснює вирішальний вплив (прямий чи непрямий) на діяльність юридичної особи (в тому числі через ланцюг контролю/володіння);
- ▶ для трастів, утворених відповідно до законодавства країни їх утворення, - засновник, довірчий власник, захисник (за наявності), вигодоодержувач (вигодонабувач) або група вигодоодержувачів (вигодонабувачів), а також будь-яка інша фізична особа, яка здійснює вирішальний вплив (прямий чи непрямий) на діяльність трасту (в тому числі через ланцюг контролю/володіння);
- ▶ для інших подібних правових утворень - особа, яка має статус, еквівалентний або аналогічний особам, зазначеним для трастів.

Ознакою здійснення фізичною особою прямого вирішального впливу на діяльність є безпосереднє володіння часткою у розмірі не менше 25 відсотків статутного (складеного) капіталу або прав голосу юридичної особи. Для непрямого вирішального впливу - аналогічний відсоток опосередкованого володіння або здійснення вирішального впливу іншим шляхом³³⁹.

При цьому бенефіціарним власником не вважається особа, яка має формальне право на 25 чи більше відсотків статутного капіталу або прав голосу в юридичній особі, але є комерційним агентом, номінальним власником або номінальним утримувачем, або лише посередником щодо такого права.

Для підготовки звітів з ІПВГ використовується поняття бенефіціарного власника у значенні, передбаченому Законом про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів.

³³⁸ [п. 30 ч.1 ст. 1](#) Закону України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення» № 361-ІХ від 16.08.2020 року (далі - «Закон про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів»)

³³⁹ Ознаками здійснення непрямого вирішального впливу на діяльність є принаймні володіння фізичною особою часткою у розмірі не менше 25 відсотків статутного (складеного) капіталу або прав голосу юридичної особи через пов'язаних фізичних чи юридичних осіб, трасти або інші подібні правові утворення, чи здійснення вирішального впливу шляхом реалізації права контролю, володіння, користування або розпорядження всіма активами чи їх часткою, права отримання доходів від діяльності юридичної особи, трасту або іншого подібного правового утворення, права вирішального впливу на формування складу, результати голосування органів управління, а також вчинення правочинів, які дають можливість визначати основні умови господарської діяльності юридичної особи, або діяльності трасту або іншого подібного правового утворення, приймати обов'язкові до виконання рішення, що мають вирішальний вплив на діяльність юридичної особи, трасту або іншого подібного правового утворення, незалежно від формального володіння



Єдиний державний реєстр

Україна є однією з країн, де встановлений обов'язок щодо розкриття інформації про бенефіціарних власників усіх юридичних осіб під час державної реєстрації їх створення / змін до відомостей про них згідно з Законом України «Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань»³⁴⁰.

Така інформація включається до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (далі - «ЄДР») та доступна в онлайн режимі на офіційному веб-сайті Мін'юсту³⁴¹ і Єдиному державному порталі відкритих даних³⁴². На цих же ресурсах міститься публічна інформація про учасників (засновників) усіх юридичних осіб, зареєстрованих в Україні, розмір статутного капіталу таких юридичних осіб та відсоток часток у статутному капіталі їх учасників (засновників).

У 2020 р. та на дату цього Звіту в рамках ЄДР оприлюднюється така інформація про бенефіціарних власників юридичних осіб (у тому числі бенефіціарних власників засновників юридичних осіб, якщо вони є юридичними особами):

- ▶ прізвище, ім'я, по батькові (за наявності);
- ▶ дата народження;
- ▶ країна громадянства;
- ▶ серія та номер паспорта громадянина України або паспортного документа іноземця;
- ▶ місце проживання;
- ▶ реєстраційний номер облікової картки платника податків (за наявності);
- ▶ повне найменування та ідентифікаційний код (для резидента) засновника юридичної особи, в якому ця особа є бенефіціарним власником;
- ▶ характер та міра (рівень, ступінь, частка) бенефіціарного володіння: вигоди, інтересу, впливу (така інформація є обов'язковою для розкриття в ЄДР починаючи з 28.04.2020 р.³⁴³).

В разі внесення будь-яких змін до відомостей про юридичну особу, що містяться в ЄДР, інформація про бенефіціарного власника юридичної особи обов'язково подається заново³⁴⁴. У 2020 р. ЄДР було оновлено з метою вдосконалення його функціоналу та механізму надання і перевірки даних щодо бенефіціарних власників³⁴⁵, в тому числі:

³⁴⁰ П. 9 ч. 2 ст. 9 Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» № 755-IV від 15.05.2003 р.

³⁴¹ [Веб-доступ](#) до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань

³⁴² [Веб-доступ](#) до Єдиного державного порталу відкритих даних (перелік інформації, що публікується, був розширений у липні 2021 р. відповідно до наказу Мін'юсту «Про внесення змін до Переліку інформації, що підлягає оприлюдненню у формі відкритих даних, розпорядником якої є Мін'юст» № 2640/5 від 26.07.2021 р.)

³⁴³ Ст. 9 Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» № 755-IV від 15.05.2003 р.,

³⁴⁴ Наказ Мін'юсту № 3268/5 «Про затвердження форм заяв у сфері державної реєстрації юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» від 18.11.2016 р.

³⁴⁵ [Інформація](#) на офіційному сайті Мін'юсту

- 1) впроваджені додаткові механізми контролю та модулі безпеки, зокрема, контроль наявності сканованої копії поданого документа;
- 2) створена нова окрема графа - «кінцевий бенефіціарний власник», тим самим покращена якість внесення даних про бенефіціарних власників шляхом їх чіткого структурування та відокремлення від засновників, що дозволяє розміщувати інформацію в окремих блоках при наданні відомостей з ЄДР чи публікації відкритих даних.



Заходи, спрямовані на усунення недоліків розкриття інформації про бенефіціарних власників, у тому числі її верифікації

Відомості, оприлюднені в ЄДР, не завжди повною мірою відповідають вимогам Стандарту (наприклад, не завжди є повною інформація про країну громадянства, дату народження, місце проживання, характер і міру володіння), в тому числі з технічних причин (наприклад, у зв'язку з неоднорідністю та відмінностями правил збереження інформації у базі даних впродовж різних періодів функціонування ЄДР³⁴⁶).

Крім того, українське законодавство не передбачає розкриття інформації стосовно статусу впливових політичних осіб³⁴⁷. Історично юридичні особи нерідко здійснюють неповне або неточне розкриття інформації щодо бенефіціарних власників у ЄДР, наприклад, розкривають інформацію тільки до рівня номінальних власників чи керуючих трастами.

Як наслідок, одним із завдань Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» було визначено запровадження механізму верифікації інформації про бенефіціарних власників.

На виконання плану дій зазначеної ініціативи були прийняті та з 28.04.2020 р. набрали чинності нові правила щодо розкриття інформації про бенефіціарних власників і її регулярного оновлення, розширений перелік документів, які для цього подаються, встановлений обов'язок щорічно підтверджувати інформацію про бенефіціарного власника та збільшені штрафи за невиконання таких вимог.

Зокрема, для додаткового підтвердження достовірності інформації про бенефіціарних власників (в тому числі верифікації їх осіб) законодавство вимагає наступні документи на додаток до заяви:

- 1) структуру власності за встановленою формою, що дає змогу встановити всіх бенефіціарних власників, у тому числі відносини контролю між ними, або відсутність таких бенефіціарних власників;
- 2) витяг, випуску чи інший документ, що підтверджує реєстрацію засновника юридичної особи (якщо засновником є нерезидент);
- 3) нотаріально засвідчену копію документа, що посвідчує особу бенефіціарного власника.

³⁴⁶ Інформація про реалізацію плану дій із впровадження Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2018 - 2020 рр. (станом на 01.07.2020)

³⁴⁷ Закон про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів дає визначення політично значущих осіб - це фізичні особи, які є національними, іноземними публічними діячами та діячами, які виконують публічні функції в міжнародних організаціях. Втім, така інформація не публікується у відкритих джерелах і використовується з метою проведення фінансового моніторингу

Внаслідок вищезазначених змін форма заяви щодо державної реєстрації юридичної особи для подання вищевказаних відомостей, яка застосовується з 01.01.2020 р., більше не містить окремо інформацію про юридичних осіб, через яких здійснюється опосередкований вплив на юридичну особу³⁴⁸.

Форма та зміст структури власності були затверджені Наказом Мінфіну, що набрав чинності 11.07.2021 р.³⁴⁹. Структура власності надає схематичне зображення структури власності юридичної особи, яка відображає всіх осіб, які прямо або опосередковано володіють цією особою самостійно чи спільно з іншими особами або незалежно від формального володіння мають можливість значного впливу на керівництво чи діяльність юридичної особи.

На схематичному зображенні структури власності зазначаються:

- ▶ всі особи, які прямо або опосередковано володіють юридичною особою;
- ▶ всі особи, які незалежно від формального володіння мають можливість значного впливу на керівництво чи діяльність юридичної особи;
- ▶ розмір участі (відсоток корпоративних прав).

На схематичному зображенні структури власності вказуються щодо кожної:

- ▶ фізичної особи:
 - ▶ громадянина України - прізвище, ім'я, по-батькові, дата народження, ІПН, паспортні дані (включаючи номер і серію паспорта);
 - ▶ іноземця та особи без громадянства - прізвище, ім'я, по-батькові англійською та його транслітерація українською мовою, країна громадянства, дата народження, країна податкового резидентства;
- ▶ юридичної особи:
 - ▶ зареєстрованої згідно з законодавством України - повне найменування, код ЄДРПОУ;
 - ▶ іноземної юридичної особи, трасту або іншого подібного правового утворення - повне найменування англійською та транслітерація українською мовою, країна заснування, країна реєстрації довірчого власника, місцезнаходження, ідентифікаційний номер, отриманий в податкових органів у країні, резидентом якої він є.

В структурі власності зазначається опис здійснення вирішального впливу кожного бенефіціарного власника.

Зі зразками складання схематичного зображення структури власності можна ознайомитися на офіційному вебсайті Міністерства фінансів України у рубриці «Фінансовий моніторинг»³⁵⁰.

³⁴⁸ Форма 5 в редакції Наказу Мін'юсту «[Про затвердження форм заяв у сфері державної реєстрації юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань](#)» № 2824/5 від 29.08.2018 р. в редакції Наказу Мін'юсту № 1716/5 від 19.05.2020

³⁴⁹ Наказ Міністерства фінансів України «[Про затвердження Положення про форму та зміст структури власності](#)» №163 від 19.03.2021 р.

³⁵⁰ Згідно з листом Мін'юсту «[Щодо затвердження Положення про форму та зміст структури власності](#)» № 178/8.4.4/32-21 від 11.06.2021 р., доступ до [зразків форм](#)

Законом про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів встановлено адміністративну та в деяких випадках кримінальну відповідальність за неподання/не оновлення інформації щодо бенефіціарних власників³⁵¹. Мін'юст надав рекомендації щодо складання протоколів про адміністративні правопорушення в такому випадку³⁵².

Оновлення інформації про бенефіціарних власників за новими правилами мало розпочатись через три місяці після затвердження форми та змісту структури власності³⁵³. Проте на численні звернення представників бізнес-спільноти України кінцевий строк подачі чи оновлення інформації про бенефіціарних власників був відкладений з 11.10.2021 до 11.07.2022 р.³⁵⁴

Також, станом на сьогодні на розгляді в ВРУ знаходяться декілька законопроектів, що стосуються розкриття інформації про бенефіціарних власників. Детальніше див. **Розділ 6.3.**

Програмне забезпечення ЄДР зараз перебуває у процесі доопрацювання у зв'язку з законодавчими змінами³⁵⁵.

З метою виконання Плану дій на 2021-2022 рр. міжнародної Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2021 р. був презентований курс «Визначення кінцевого бенефіціарного власника» в рамках програми «Партнерство заради належного врядування»³⁵⁶, покликаний роз'яснити причини, порядок та кращі практики визначення і розкриття бенефіціарних власників.



Глобальний реєстр бенефіціарних власників

У 2017 р. Україна зробила важливий крок на шляху підвищення прозорості - приєдналася до Глобального реєстру бенефіціарних власників та стала першою державою, що офіційно заявила про готовність надати дані про бенефіціарних власників для реєстру³⁵⁷.

З метою становлення та розвитку співпраці щодо надання інформації до реєстру, Мін'юст, Державне агентство з питань електронного урядування, Transparency International Україна та консорціум OpenOwnership підписали Меморандум про взаєморозуміння³⁵⁸. Також КМУ були внесені зміни до підзаконних актів, що передбачають безоплатну передачу інформації про бенефіціарних власників до Глобального реєстру бенефіціарних власників³⁵⁹.

Відомості щодо бенефіціарних власників українських компаній, що містяться в ЄДР, вже частково доступні в Глобальному реєстрі бенефіціарних власників, але для коректного

³⁵¹ [Розд. 8](#) Закону про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів

³⁵² Лист Мін'юсту [«Щодо складання протоколів про адміністративні правопорушення стосовно неподання або несвоєчасного подання юридичною особою інформації про кінцевого бенефіціарного власника»](#) № 79493/8.4.4/32-21 від 14.09.2021 р.

³⁵³ [Інформація](#) з офіційного сайту Мінюсту

³⁵⁴ Закон України «Про внесення зміни до Закону України [«Про запобігання та протидію легалізації \(відмиванню\) доходів»](#)

³⁵⁵ Лист Мін'юсту [«Щодо оновлення відомостей про кінцевих бенефіціарних власників»](#) № 32032/8.4.4/32-21 від 09.07.2021 р.

³⁵⁶ [Веб-доступ](#) до курсу

³⁵⁷ Постанова КМУ [«Деякі питання надання відомостей з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань»](#) № 593 від 08.09.2016 р. в редакції Постанови КМУ № 339 від 18.05.2017 р. Згідно з інформацією на [офіційному веб-сайті OpenOwnership](#)

³⁵⁸ [Меморандум](#) про співробітництво між Мін'юстом, Державним агентством з питань електронного урядування, громадською організацією Transparency International Україна та консорціумом OpenOwnership який передбачав забезпечення передачі відповідних відомостей до Глобального реєстру до кінця 2017 р.

³⁵⁹ Постанова КМУ [«Деякі питання надання відомостей з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань»](#) № 593 від 08.09.2016 р.

відображення та пошуку необхідна буде інтеграція. Подальше перетворення даних для досягнення повної відповідності зі стандартом «Beneficial Ownership Data Standard» визначене серед подальших кроків у рамках Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2018-2020 рр.³⁶⁰.



Єдиний державний реєстр електронних декларацій

З 2017 р. інформація про державних службовців, які є бенефіціарними власниками (контролерами) юридичних осіб, стала доступна у Єдиному державному реєстрі декларацій осіб, уповноважених на виконання функцій держави або місцевого самоврядування, який був модернізований протягом 2020 року³⁶¹.

Зокрема, декларант повинен надати інформацію щодо цінних паперів чи будь-яких інших корпоративних прав, у тому числі часток статутних капіталах чи в будь-яких інших еквівалентах статутного капіталу товариств, підприємств, організацій, що зареєстровані в Україні або за кордоном, а також окремо - щодо юридичних осіб, бенефіціарним власником яких є декларант або члени його сім'ї³⁶².

Згідно з рішенням Конституційного Суду України №13-р/2020 від 27.10. 2020 р.³⁶³, було визнано неконституційним, серед іншого, положення законодавства щодо відкритого цілодобового доступу до Єдиного державного реєстру декларацій. Доступ до реєстру було тимчасово припинено. Згодом, на виконання розпорядження КМУ №1363-р від 29.10.2020 р.³⁶⁴ доступ до реєстру був фактично відновлений.

У грудні 2020 р. були внесені зміни до Закону України «Про запобігання корупції»³⁶⁵, які усунули законодавчі прогалини, що виникли у зв'язку з рішенням Конституційного Суду України.

У липні 2021 р. Національне агентство з питань запобігання корупції затвердило новий порядок формування, ведення та оприлюднення (надання) інформації Єдиного державного реєстру декларацій осіб, уповноважених на виконання функцій держави або місцевого самоврядування, що вступить в силу 01.12.2021 р.³⁶⁶

Станом на дату цього Звіту доступ до декларацій залишається відкритим. Проте, у зв'язку з вищезазначеним правовий статус реєстру декларацій залишається неоднозначним.

³⁶⁰ [Інформація](#) про реалізацію плану дій із впровадження Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2018 - 2020 роках (станом на 01.07.2020)

³⁶¹ [Єдиний державний реєстр електронних декларацій](#) осіб, уповноважених на виконання функцій держави або місцевого самоврядування

³⁶² [П. 4, 5 і 5-1 ч. 1 ст. 46](#) Закону України «Про запобігання корупції» № 1700-VII від 14.10.2014 р.

³⁶³ Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v013p710-20#Text>

³⁶⁴ Розпорядження КМУ [«Деякі питання діяльності Національного агентства з питань запобігання корупції»](#) № 1363-р від 29.10.2020 р.

³⁶⁵ Закон України [«Про внесення змін до Закону України "Про запобігання корупції" щодо відновлення інституційного механізму запобігання корупції»](#) № 1079-IX від 15.12.2020 р.

³⁶⁶ Наказ Національного агентства з питань запобігання корупції [«Про затвердження Порядку формування, ведення та оприлюднення \(надання\) інформації Єдиного державного реєстру декларацій осіб, уповноважених на виконання функцій держави або місцевого самоврядування»](#) № 448/21 від 23.07.2021 р.



База даних емітентів цінних паперів

Інформація про власників 5 і більше відсотків акцій в акціонерних товариствах доступна в базі даних емітентів, розміщеній на сайті Агентства з розвитку інфраструктури фондового ринку України за посиланням <http://smida.gov.ua/db/emitent>.

Зазначена база даних містить, серед іншого, інформацію про фондові біржі, на яких розміщені акції усіх емітентів, що зареєстровані в Україні.

Крім того, перелік усіх фондових бірж, які зареєстровані в Україні, міститься на офіційному сайті Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку³⁶⁷:

ЄДРПОУ	Назва біржі	Посилання на біржовий список
33718227	ПАТ «Фондова біржа «Перспектива»	http://www.fbp.com.ua/Trade/StockListPer.aspx
21672206	АТ «Фондова біржа ПФТС»	https://pfts.ua/stock-exchange-pfts/list-pfts
22877057	ПрАТ «Українська міжбанківська валютна біржа»	https://infodisclosure.uice.com.ua/StockList.aspx
36184092	АТ «Українська біржа»	http://www.ux.ua/ua/issues.aspx

Водночас, акції лише невеликої частини українських емітентів перебувають у біржових списках фондових бірж. Серед підзвітних компаній є лише дві такі компанії:

- ▶ ПАТ «Укрнафта» - позалістингові цінні папери у біржовому списку АТ «Українська біржа», АТ «Фондова біржа ПФТС» та ПАТ «Фондова біржа «Перспектива»;
- ▶ ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» - позалістингові цінні папери у біржовому списку АТ «Українська біржа» та АТ «Фондова біржа ПФТС».

³⁶⁷ Режим доступу: <https://www.nssmc.gov.ua/register/litsenzuvannia-ta-reestratsia/stock-exchanges/>

Висновки до розділу

В українському законодавстві є власне визначення бенефіціарного власника, яке використовується і для цілей ІПВГ звітності в Україні.

Інформація про бенефіціарних власників юридичних осіб, у тому числі видобувних компаній, перебуває в публічному доступі в межах ЄДР. Крім того, Україна першою приєдналася до Глобального реєстру бенефіціарних власників.

ЄДР містить більшу частину інформації, розкриття якої вимагається вимогою 2.5 Стандарту, крім статусу впливових політичних осіб та інформації про фондові біржі. Крім того, ЄДР не містить окремих записів про бенефіціарних власників суб'єктів, які не є юридичними особами (зокрема, представництв нерезидентів, УРП, ДСД).

На практиці відомості, оприлюднені в ЄДР, не завжди є повними, в тому числі з технічних причин (наприклад, у зв'язку з неоднорідністю та відмінностями правил збереження інформації у базі даних впродовж різних періодів функціонування ЄДР). У зв'язку з цим, у 2020-2021 рр. органи державної влади активно працювали над вдосконаленням процесу верифікації інформації про бенефіціарних власників та прийняли необхідні підзаконні акти. Оновлення цієї інформації згідно з новими правилами повинно відбутися у 2022 р.

Поряд з ЄДР, додаткову інформацію про компанії можна отримати через Єдиний державний реєстр електронних декларацій, базу даних емітентів цінних паперів та іншої інформації, публічно доступної на сайті НКЦПФР. Також в Україні існують недержавні джерела інформації про статус впливових політичних осіб.

6.5 Фіскальний режим видобувних галузей



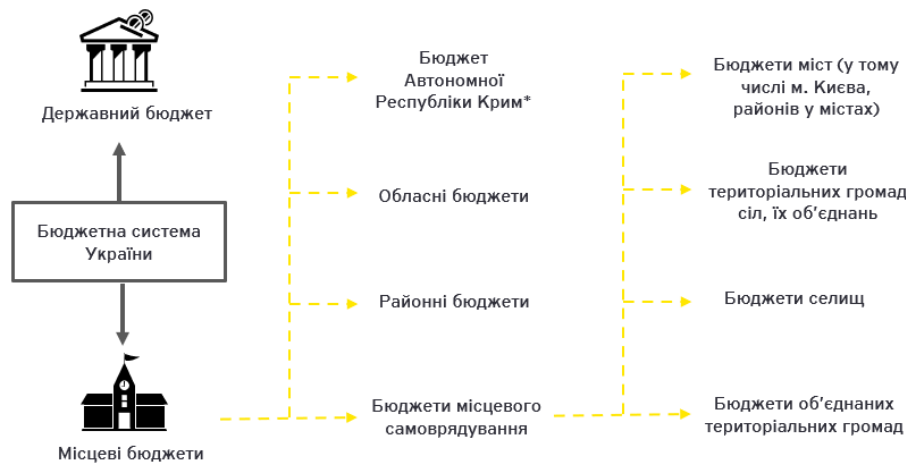
Основні податки, що сплачуються компаніями видобувних галузей

У 2020 р. основними податками, які сплачували компанії видобувних галузей, були **податок на додану вартість, податок на прибуток підприємств та рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин**. Крім того, компанії видобувних галузей були зобов'язані сплачувати й інші податки та загальнообов'язкові платежі³⁶⁸, що не є особливими саме для цієї галузі. Компанії, що експлуатують об'єкти магістральних трубопроводів та надають (організують) послуги з транспортування вантажів такими трубопроводами, також сплачували рентну плату за транспортування (крім транспортування природного газу)³⁶⁹.

Нижче наведено загальну інформацію щодо податків, платежів і зборів, що сплачувались компаніями видобувних галузей, та розподілу сплачених податків між бюджетами різних рівнів. Якщо інше прямо не зазначено нижче, в цьому розділі наведено правила оподаткування, що діяли станом на 31.12.2020 р.

Інформація щодо фактичних надходжень суттєвих платежів, перелік яких визначений БГ ІПВГ згідно з вимогами стандарту ІПВГ та які сплачувались компаніями видобувних галузей у 2020 р., наведена в **Розділі 9.1.2.** та **Додатку 9** цього Звіту.

У 2020 р. дивіденди на державну частку та частина чистого прибутку на державну частку також були прирівняні до податкових зобов'язань³⁷⁰ (детальніше про це зазначено в **Розділі 7.4** цього Звіту).



*не описується в цьому звіті

Малюнок 6.4: Види бюджетів

³⁶⁸ Такі, як: рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, мито, акцизний податок, плата за землю, податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, екологічний податок, рентна плата за спеціальне використання води, ПДФО, військовий збір та ЄСВ

³⁶⁹ [П. 256-1.1](#) Податкового кодексу

³⁷⁰ Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» № 465-ІХ від 16.01.2020 р., Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» № 466-ІХ від 16.01.2020 р.



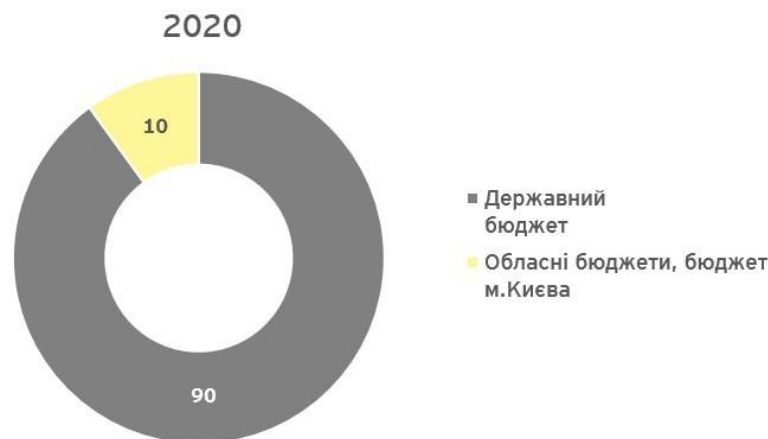
Податок на прибуток

У 2020 р. податок на прибуток підприємств сплачувався за ставкою 18%.

У 2020 р. об'єкт оподаткування податком на прибуток підприємств для більшості компаній видобувних галузей визначався шляхом коригування фінансового результату до оподаткування (прибутку або збитку), визначеного у фінансовій звітності підприємства, складеній відповідно до національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку або міжнародних стандартів фінансової звітності, на низку різниць, визначених за правилами Податкового кодексу³⁷¹.

Податковий кодекс не встановлює спеціальних правил визначення оподатковуваного прибутку для компаній видобувних галузей та для осіб, що здійснюють діяльність у видобувних галузях на підставі ДСД.

Податок на прибуток підприємств за угодами про розподіл продукції («УРП») розраховувався за спеціальними правилами. Зокрема, об'єкт оподаткування за УРП обчислювався виходячи з вартості прибуткової продукції, зменшеної на суму ЄСВ та витрат, які не відшкодовані (не підлягають відшкодуванню) компенсаційною продукцією. Інші доходи інвестора не підлягали оподаткуванню податком на прибуток підприємств. Податок на прибуток підприємств від інших видів діяльності, не пов'язаних з виконанням УРП, мав сплачуватися інвестором відповідно до загальних правил³⁷².



Малюнок 6.5: Розподіл податку на прибуток підприємств (сплаченого приватними компаніями) між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом³⁷³)

³⁷¹ [п. 134.1.1](#) Податкового кодексу. Для платників податку, у яких річний дохід від будь-якої діяльності (за вирахуванням непрямих податків), визначений за правилами бухгалтерського обліку за останній річний звітний період не перевищує сорока мільйонів гривень, об'єкт оподаткування може визначатися без коригування фінансового результату до оподаткування на усі різниці (крім від'ємного значення об'єкта оподаткування минулих податкових (звітних) років), визначені відповідно до положень цього розділу

³⁷² [Розділ XVIII](#) Податкового кодексу

³⁷³ Бюджетним кодексом також встановлені спеціальні правила розподілу податку на прибуток підприємств та інших податків до бюджету АРК та м. Севастополя, але враховуючи окупацію Криму державою-агресором, ця норма не виконувалася в 2020 р., тому в цьому Звіті ми не описуємо механізм такого розподілу

Бюджетний кодекс передбачав, що 90% податку на прибуток, сплаченого приватними підприємствами, йде до загального фонду Державного бюджету України. При цьому податок на прибуток, сплачений державними підприємствами, повністю зараховувався до складу загального фонду Державного бюджету України³⁷⁴.



Рентні платежі пов'язані з видобувною діяльністю

У 2020 р. діяв такий загальнодержавний податок як **рентна плата**, що справлявся, зокрема, за користування надрами для видобування корисних копалин, користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, транспортування нафти та нафтопродуктів та за спеціальне використання води³⁷⁵.



Рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин

У 2020 р. компанії видобувної галузі – власники спеціальних дозволів³⁷⁶ сплачували рентну плату за користування надрами для видобування корисних копалин.

Об'єктом оподаткування був обсяг товарної продукції гірничого підприємства – видобутої корисної копалини (мінеральної сировини) (далі – «корисної копалини») у відповідному податковому періоді, приведеної у відповідність зі стандартом, встановленим галузевим законодавством³⁷⁷. **Базою оподаткування** була вартість обсягу корисної копалини у податковому періоді³⁷⁸.

Для розрахунку податкового зобов'язання платнику податку необхідно було визначити такі основні елементи щодо відповідного податкового періоду: обсяг видобутої корисної копалини, її вартість, ставку податку та коригуючий коефіцієнт (див. малюнок. нижче)³⁷⁹.

Ставка податку та коригуючий коефіцієнт для відповідного виду корисної копалини встановлювались положеннями Податкового кодексу³⁸⁰.



Малюнок 6.6: Схема розрахунку рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, 2020 р.

Далі розглянуто особливості обчислення плати за користування надрами для вуглеводневої сировини (нафти, природного газу, газового конденсату тощо) та для інших видів корисних копалин, охоплених цим Звітом.

³⁷⁴ [П. 29.2.2](#) Бюджетного кодексу

³⁷⁵ [П. 14.1.2.17](#) Податкового кодексу

³⁷⁶ [П. 252.1](#) Податкового кодексу

³⁷⁷ [П. 252.3](#) Податкового кодексу

³⁷⁸ [П. 252.6](#) Податкового кодексу

³⁷⁹ [П. 252.18](#) Податкового кодексу

³⁸⁰ [Розділ IX](#) Податкового кодексу



Вуглеводна сировина

Базою оподаткування плати за користування надрами щодо видобутку вуглеводнів є вартість товарної продукції - видобутих у звітному періоді корисних копалин, розрахована за спеціальними правилами³⁸¹:

- ▶ **Для природного газу:** Мінекономіки обчислювало середню митну вартість імпортного природного газу, що склалася у процесі його митного оформлення під час ввезення на територію України за податковий період (така вартість публікувалася на офіційному веб-сайті Мінекономіки)³⁸².
- ▶ **Для природного газу, реалізованого АТ «НАК «Нафтогаз України»:** для формування ресурсу природного газу, що використовується для потреб населення, вартістю була ціна, визначена у договорах купівлі-продажу природного газу між платником рентної плати та АТ «НАК «Нафтогаз України» у звітному періоді.
- ▶ **Для нафти та конденсату:** Мінекономіки обчислювало середню вартість одного бареля нафти Urals відповідно до інформації міжнародного агентства (котирування UralsMediterranean та UralsRotterdam), що перерахована у гривні за тону за курсом Національного банку України станом на 1 число місяця, що настає за податковим (звітним) періодом (така вартість публікувалася на офіційному веб-сайті Мінекономіки)³⁸³.

Починаючи з травня 2020 р., при здійсненні контрольованих операцій у випадках, визначених Податковим кодексом, фактична ціна реалізації відповідного виду товарної продукції гірничого підприємства - видобутої корисної копалини (мінеральної сировини) не може бути менше ціни, визначеної за принципом «вितягнутої руки»³⁸⁴.

Ставки рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин установлювалися Податковим кодексом³⁸⁵.

Ставки плати за користування надрами чи рентної плати за УРП визначалися в УРП, але не могли бути нижчими, ніж установлені розділом IX Податкового кодексу на момент укладення УРП. У 2020 р. діяли спеціальні ставки рентної плати: в умовах дії УРП для нафти та конденсату рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин справлялася із застосуванням ставки у розмірі 2% вартості товарної продукції гірничого підприємства, а для газу природного рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин справлялася із застосуванням ставки у розмірі 1,25% вартості товарної продукції гірничого підприємства³⁸⁶.

³⁸¹ [п. 252.8](#) Податкового кодексу

³⁸² [п. 252.8](#) Податкового кодексу, [публікації](#) на сайті Мінекономіки

³⁸³ [п. 252.8](#) Податкового кодексу, [публікації](#) на сайті Мінекономіки

³⁸⁴ П. 130 Закону України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» № 466-IX від 16.01.2020 р.

³⁸⁵ [п. 252.20](#) Податкового кодексу

³⁸⁶ [п. 252.20](#) Податкового кодексу

Таблиця 6.1: Розмір ставок рентної плати за користування надрами у разі видобутку вуглеводневої сировини у 2020 р.

Об'єкт оподаткування	Ставка
Нафта	
з покладів, які залягають на глибині до 5000 м	31 %
з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м	16 %
Конденсат	
з покладів, які залягають на глибині до 5000 м	31 %
з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м	16 %
Природний газ (будь-якого походження)	
з покладів, які залягають на глибині до 5000 м	29 %
з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м	14 %
з покладів на ділянках надр (родовищах) в межах континентального шельфу та/або виключної (морської) економічної зони України	11 %
з покладів, які залягають на глибині до 5000 м, реалізований для потреб населення	29 %
з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м, реалізований для потреб населення	14 %
видобутий під час виконання договорів про спільну діяльність	70 %

Порівняно зі ставками за 2019 р., у 2020 р. ставки рентної плати за видобування нафти, конденсату та природного газу не змінилися.

У 2020 р. діяли стимулюючі ставки рентної плати за користування надрами для природного газу, видобутого із нових свердловин у розмірі 12% з покладів які повністю або частково залягають на глибині до 5000 метрів, та 6% з покладів, які повністю або частково залягають на глибині понад 5000 метрів³⁸⁷.

Під час розрахунку плати за користування надрами застосовуються коригувальні коефіцієнти (від 0,01 до 0,97) залежно від виду сировини та умов її видобування³⁸⁸.

У 2020 р. 5% рентної плати за видобування вуглеводнів зараховувалися до загального фонду місцевих бюджетів, що розподілялася в залежності від місцезнаходження (місця видобутку) відповідних природних ресурсів, а 95% – до загального фонду Державного бюджету, крім рентної плати за користування надрами в межах континентального шельфу та/або виключної (морської) економічної зони України, яка зараховувалася до загального фонду Державного бюджету в повному обсязі³⁸⁹.

³⁸⁷ П. 252.20 Податкового кодексу

³⁸⁸ П. 252.22 Податкового кодексу

³⁸⁹ П. 29.2.5-1 Бюджетного кодексу



Малюнок 6.7: Розподіл рентної плати за користування надрами для видобування вуглеводнів між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом



Інша мінеральна сировина, крім вуглеводної

Вартість корисної копалини, відмінної від вуглеводневої сировини, розраховувалась за більшою з двох величин: за фактичними цінами реалізації або за розрахунковою вартістю корисної копалини³⁹⁰.

Визначення фактичної ціни реалізації корисної копалини³⁹¹:

- ▶ За загальним правилом, сума доходу, отриманого від реалізації виду корисної копалини за податковий період, зменшувалась на суму встановленого Податкового кодексу вичерпного переліку витрат³⁹². У 2020 р. до витрат відносились витрати на доставку продукції до споживача та витрати з передпродажної підготовки товарів³⁹³.
- ▶ Вартість одиниці виду видобутої корисної копалини обчислювалась як співвідношення суми доходу від реалізації виду видобутої корисної копалини (з вирахуванням витрат) та обсягу (кількості) відповідного виду реалізованої корисної копалини, що визначається за даними бухгалтерського обліку запасів готової продукції такого платника³⁹⁴.
- ▶ Починаючи з травня 2020 р., при здійсненні контрольованих операцій у випадках, визначених Податковим кодексом, фактична ціна реалізації відповідного виду товарної продукції гірничого підприємства - видобутої корисної копалини (мінеральної сировини) не може бути менше ціни, визначеної за принципом «витягнутої руки»³⁹⁵.

³⁹⁰ [П. 252.7](#) Податкового кодексу

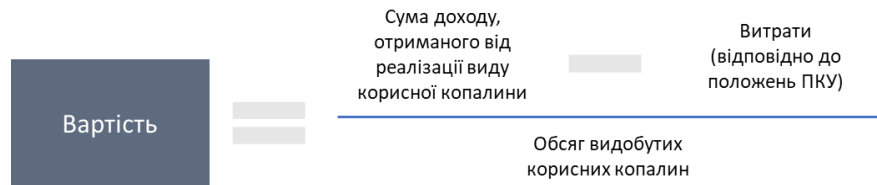
³⁹¹ [П. 252.8](#) Податкового кодексу

³⁹² [П. 252.8](#) Податкового кодексу

³⁹³ [П. 252.9](#) Податкового кодексу

³⁹⁴ [П. 252.10](#) Податкового кодексу

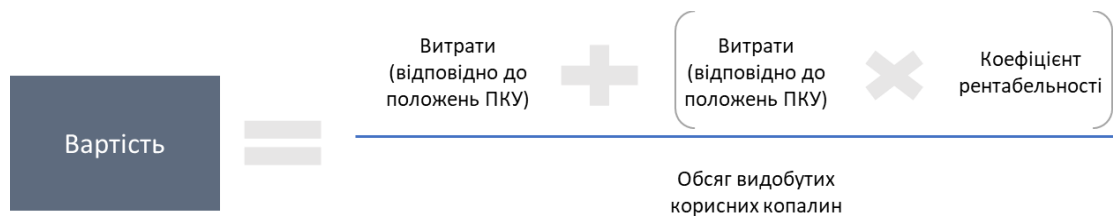
³⁹⁵ [П. 130](#) Закону України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» № 466-IX від 16.01.2020 р.



Малюнок 6.8: Формула визначення фактичної ціни реалізації корисної копалини

Визначення вартості корисної копалини за розрахунковою вартістю³⁹⁶:

- ▶ Розрахункова вартість одиниці відповідного виду товарної продукції визначається за формулою, визначеною у Податковому кодексі, яка враховує витрати платника на видобування відповідного виду корисної копалини, коефіцієнт рентабельності гірничого підприємства та обсяг видобутої корисної копалини за звітний період. Коефіцієнт рентабельності гірничого підприємства обчислюється в матеріалах геолого-економічної оцінки запасів корисних копалин ділянки надр, затверджених Держгеонадра.



Малюнок 6.9: Формула визначення розрахункової вартості корисної копалини

- ▶ У разі проведення первинної переробки мінеральної сировини, у результаті чого виникають нові види продукції, видобувні компанії визначали суму плати (рентної плати) для кожного нового виду продукції з урахуванням виконаних податкових зобов'язань за обсяг відповідного виду видобутої корисної копалини, що був використаний на створення нової продукції, за вирахуванням сум податкових зобов'язань, які виникали за попередніми операціями з даним видом корисної копалини³⁹⁷.
- ▶ При цьому у випадках відсутності реалізації видобутих корисних копалин або у разі необхідності для введення в цивільний обіг видобутих корисних копалин піддання таких видобутих корисних копалин технологічним операціям, які не передбачені первинною переробкою, база оподаткування рентною платою визначається за розрахунковою вартістю.
- ▶ Визначення вартості видобутої мінеральної сировини здійснювалося без урахування наданих платнику державних субвенцій³⁹⁸.

Таблиця 6.2: Розмір ставок рентної плати за користування надрами у разі видобутку інших видів корисних копалин, крім вуглеводнів, у 2020 р.

Об'єкт оподаткування	Ставка
Рудні (металовмісні (металічні), у тому числі руди) корисні копалини:	

³⁹⁶ [п. 252.16](#) Податкового кодексу

³⁹⁷ [п. 252.14](#) Податкового кодексу

³⁹⁸ [п. 252.13](#) Податкового кодексу

Об'єкт оподаткування	Ставка
руди чорних (крім руди заліза), кольорових та легувальних металів (до 23.05.2020 р.)	5 %
руди чорних (крім руди заліза), кольорових та легувальних металів (з 23.05.2020 р.)	6,25 %
руди урановмісних та інших, ніж урановмісні, чорних, кольорових та легувальних металів	5 %
руда заліза (до 23.05.2020 р.)	8 %
руда заліза (з 23.05.2020 р.)	11-12 % ³⁹⁹
Енергетичні корисні копалини	
вугілля коксівне	1,5 %
енергетичне	0,75 %
антрацит	1 %
буре	1 %
Неенергетичні, нерудні (неметаловмісні (неметалічні)) корисні копалини (у т.ч. пісок кварцовий, глини вогнетривкі, глини тугоплавкі, вапняк, граніт, гнейс та інші)	5 %

Під час розрахунку плати за користування надрами та рентної плати застосовуються коригуючі коефіцієнти залежно від виду сировини та умов її видобування⁴⁰⁰.

З 23.05.2020 р. ставка рентної плати за користування надрами при видобутку чорних металів (крім руд заліза), кольорових та легувальних металів була підвищена та становила 6,5%, при видобутку руди заліза – 12%, якщо середня вартість залізної руди за індексом IODEX 58% FE CFR China, що офіційно визначений світовим інформаційним агентством Platts, за податковий (звітний) період становила 70 і більше дол. США, або 11%, якщо така середня вартість становила менше 70 дол. США, також було змінено розміри та умови для застосування деяких коригуючих коефіцієнтів до ставок рентної плати⁴⁰¹.

Рентна плата за видобування корисних копалин загальнодержавного значення розподілялась між бюджетами наступним чином⁴⁰²:

³⁹⁹ 12%, якщо середня вартість залізної руди за індексом IODEX 58% FE CFR China, що офіційно визначений світовим інформаційним агентством Platts, за податковий (звітний) період становить 70 і більше доларів США, 11% - якщо менше 70 доларів США

⁴⁰⁰ [п. 252.22](#) Податкового кодексу

⁴⁰¹ [п. 130](#) Закону України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» № 466-IX від 16.01.2020 р.

⁴⁰² [п. 29.2.5](#) Бюджетного кодексу



Малюнок 6.10: Розподіл рентної плати за користування надрами для видобування інших корисних копалин загальнодержавного значення між бюджетами різних рівнів

Рентна плата за видобування корисних копалин місцевого значення надходила до місцевих бюджетів за місцезнаходженням (місцем розташування) відповідних природних ресурсів у повному обсязі⁴⁰³.



Рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних із видобуванням корисних копалин

Компанії, які використовують надра для зберігання нафти, газу, рідких або газоподібних нафтопродуктів, були зобов'язані сплачувати плату за користування надрами в цілях, не пов'язаних із видобуванням корисних копалин, за обсяги підземного простору надр за наступними ставками⁴⁰⁴:

- ▶ Зберігання природного газу – 0,49 грн на рік за тис. куб. м активного об'єму (аналогічна ставка діяла у 2019 р.);
- ▶ Зберігання нафти та інших рідких нафтопродуктів – 0,49 грн на рік за куб. м (аналогічна ставка діяла у 2019 р.).

Рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, зараховувалась до бюджету місцевого самоврядування за місцезнаходженням (місцем розташування) відповідних природних ресурсів в повному обсязі⁴⁰⁵.

⁴⁰³ П. 64.1 Бюджетного кодексу

⁴⁰⁴ П. 253.5 Податкового кодексу

⁴⁰⁵ П. 64.1 Бюджетного кодексу



Малюнок 6.11: Розподіл рентної плати за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом



Рента плата за транспортування нафти і нафтопродуктів магістральними нафтопроводами та нафтопродуктопроводами територією України, транзитне транспортування трубопроводами територією України

Об'єктом оподаткування рентною платою за транспортування нафти та нафтопродуктів були їх фактичні обсяги, що транспортуються територією України у податковому періоді, для аміаку –сума добутків відстаней відповідних маршрутів його транспортування (переміщення), узгоджених між платником рентної плати та замовником на відповідний податковий (звітний) період, на обсяги аміаку, транспортованого (переміщеного) кожним маршрутом транспортування⁴⁰⁶.

Компанії, що експлуатують об'єкти магістральних трубопроводів та надають (організують) послуги з транспортування (переміщення) вантажів такими трубопроводами, сплачують рентну плату за такими **ставками**⁴⁰⁷:

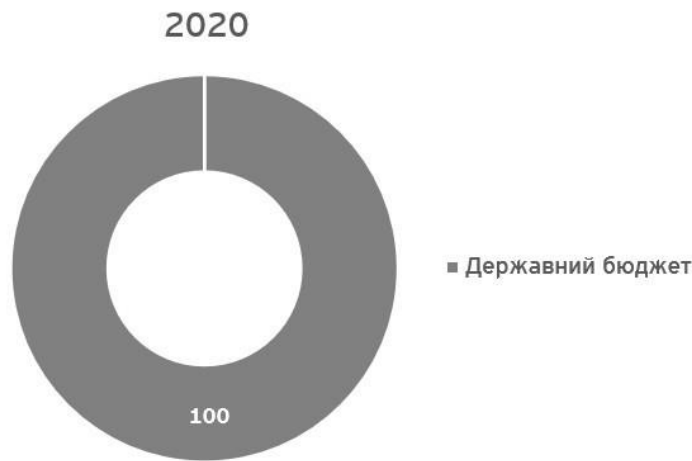
Об'єкт оподаткування	Ставка у 2020 р.
Транспортування 1 т нафти чи нафтопродуктів	0,56 дол. США
Транзитне транспортування 1 т аміаку за 100 км відстані відповідних маршрутів його транспортування	2,4 дол. США

У разі зміни тарифів на транспортування до ставок рентної плати застосовується відповідний **коригуючий коефіцієнт**, крім ставки рентної плати за транзитне транспортування аміаку та за транспортування нафти магістральними нафтопроводами для споживачів України.

⁴⁰⁶ [п. 256-1.2](#) Податкового кодексу

⁴⁰⁷ [п. 256-1.3](#) Податкового кодексу

Рентна плата за транспортування нафти і нафтопродуктів магістральними трубопроводами та нафтопродуктопроводами в 2020 році повністю зараховувалася до загального фонду Державного бюджету⁴⁰⁸.



Малюнок 6.12: Розподіл рентної плати за транспортування між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом



ПДВ

Об'єктом оподаткування ПДВ є операції з постачання, імпорту та експорту товарів, а також постачання послуг на митній території України⁴⁰⁹.

ПДВ для компаній видобувних галузей справляється за ставками 20% і 0%, при цьому окремі операції можуть не оподатковуватися ПДВ.

Імпорт продуктів видобувних галузей оподатковується за ставкою 20% ПДВ на загальних підставах. До експорту товарів застосовувалась нульова ставка ПДВ⁴¹⁰.

Тимчасово, до 2022 р., звільняються від оподаткування ПДВ операції з постачання на митній території України вугілля та/або продуктів його збагачення товарних позицій 2701, 2702, 2704 00 згідно з УКТ ЗЕД⁴¹¹. При цьому платник податків може відмовитися від використання зазначеної пільги чи зупинити її використання на один або декілька звітних періодів шляхом подання заяви.

Від'ємне значення ПДВ підлягало відшкодуванню платникам податків⁴¹². Оскільки галузь видобування руд металів є експортно-орієнтованою, на відміну від галузі видобування

⁴⁰⁸ П. 29.2.12 Бюджетного кодексу

⁴⁰⁹ Розділ V Податкового кодексу

⁴¹⁰ П. 195.1.1 Податкового кодексу

⁴¹¹ П. 45 підрозділу 2 розділу XX Податкового кодексу

⁴¹² Відповідно до пункту 200.10 статті 200 Податкового кодексу України (далі – Кодекс) платники податку, які мають право на бюджетне відшкодування відповідно до цієї статті та подали заяву про повернення суми бюджетного відшкодування, отримують таке бюджетне відшкодування в разі узгодження контролюючим органом заявленої суми бюджетного відшкодування за результатами камеральної перевірки

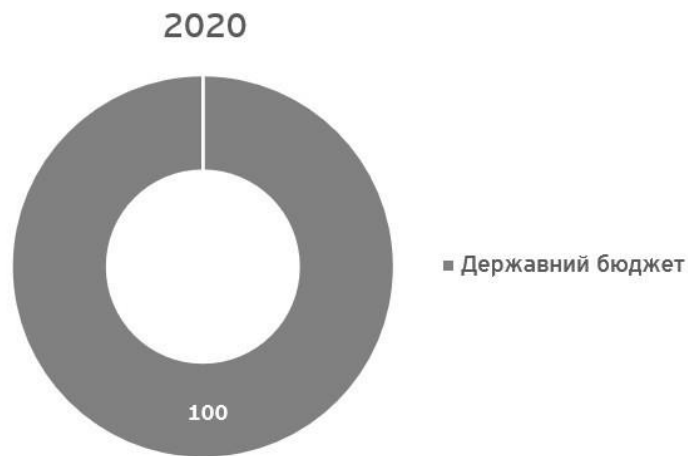
нафти та газу, для підприємств цієї галузі характерні значні суми ПДВ до відшкодування з бюджету.

Для УРП було передбачено низку звільнень від ПДВ для імпорту товарів і послуг, призначених для УРП, а також для імпорту продукції, видобутої у виключній (морській) економічній зоні України. Також існував особливий механізм формування податкового кредиту у багатосторонніх УРП оператором УРП та окремими інвесторами в рамках УРП⁴¹³.

З метою виконання зобов'язань щодо відокремлення діяльності з транспортування природного газу та щодо забезпечення діяльності оператора газотранспортної системи, взятих Україною відповідно до Закону України «Про ратифікацію Протоколу про приєднання України до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства», у 2020 р. продовжувала діяти низка спеціальних правил, яка була тимчасово запроваджена з 11.12.2019 р., щодо оподаткування ПДВ передачі майна та позики природного газу⁴¹⁴.

У 2020 р. діяла система електронного адміністрування ПДВ. Ця система передбачає створення спеціальних рахунків платників для обліку сум податку, Єдиного реєстру податкових накладних, складення та реєстрацію податкових накладних в електронній формі, подачу звітності з ПДВ в електронній формі усіма платниками та ін.

У 2020 р. ПДВ надходив до загального фонду Державного бюджету в повному обсязі⁴¹⁵.



Малюнок 6.13: Розподіл ПДВ між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом



Мито

При імпорті та експорті окремих товарів з/на територію України справляється мито⁴¹⁶.

Імпорт газу, нафти, конденсату, вугілля і руд марганцю не обкладався ввізним митом. Імпорт руд титану обкладався ввізним митом за ставками 1-2%⁴¹⁷. Ставки ввізного мита для імпорту

⁴¹³ Ст. 337 Податкового кодексу

⁴¹⁴ П. 70 підрозділу 2 розділу XX Податкового кодексу

⁴¹⁵ П. 29.2.6 Бюджетного кодексу

⁴¹⁶ Розділ IX Митного кодексу

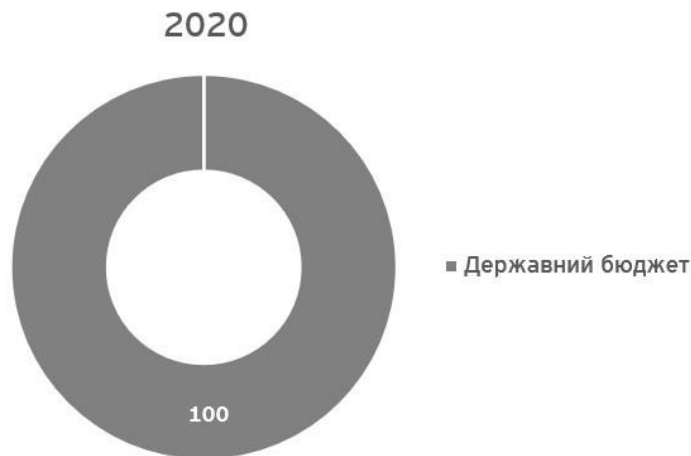
⁴¹⁷ Закон України «Про Митний тариф України (Групи 01-72)» № 584а-VII від 19.09.2013 р.

з ЄС, і в тому числі ставку мита на ввезення руд титану (ільменітів та інших), була встановлена на рівні 0%⁴¹⁸.

Експорт газу у газоподібному чи скрапленому стані, крім експорту до держав-членів Енергетичного Співтовариства, оподатковувався вивізним митом за ставкою 35% від митної вартості, але не нижче 400 грн за тис. куб. м / тонну⁴¹⁹. Вивізне мито також застосовується до відходів та брухту чорних та кольорових металів (включаючи титан) за ставкою 15%⁴²⁰. Під час експорту нафти та інших продуктів видобувних галузей вивізне мито не стягується.

Для УРП передбачалась низка звільнень від імпортного та експортного мита⁴²¹.

В 2020 р. ввізне та вивізне мито зараховувалось до загального фонду Державного бюджету в повному обсязі⁴²², ввізне мито на нафтопродукти зараховувалося в повному обсязі до спеціального фонду Державного бюджету⁴²³.



Малюнок 6.14: Розподіл мита між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом



Акцизний податок

Акцизний податок⁴²⁴ – це непрямий податок, що справляється за ввезення та реалізацію вироблених в Україні підакцизних товарів.

Акцизний податок не застосовувався до продажу сирової нафти та газу. Імпорт і продаж скрапленого газу місцевого виробництва підлягав оподаткуванню акцизним податком за

⁴¹⁸ Див., зокрема, [офіційне повідомлення Мінекономіки](#) щодо ставок ввізного мита в 2020 р.

⁴¹⁹ Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України» № 309-VI від 03.06.2008 р.

⁴²⁰ Закон України «Про ставки вивізнього (експортного) мита на брухт легованих чорних металів, брухт кольорових металів та напівфабрикати з їх використанням» № 441-V від 13.12.2006 р.

⁴²¹ [Розділ XVIII](#) Податкового кодексу

⁴²² [Пп. 29.2.9-29.2.10](#) Бюджетного кодексу

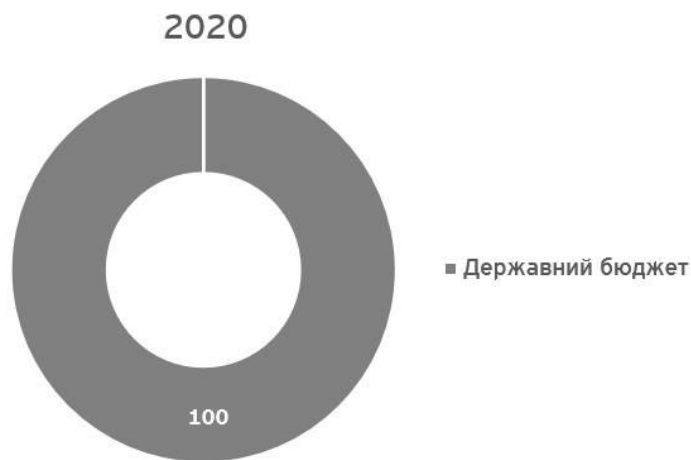
⁴²³ [П. 29.3.3](#) Бюджетного кодексу

⁴²⁴ [Розділ VI](#) Податкового кодексу

ставкою 3,67 євро за 1000 л. Імпорт та продаж нафтопродуктів оподатковувався акцизним податком за ставками, що залежать від виду нафтопродуктів і обсягу ввезення/продажу⁴²⁵.

У 2020 р. діяла Система електронного адміністрування реалізації пального (включно з нафтопродуктами і скрапленим газом) та Єдиний реєстр акцизних накладних⁴²⁶.

Акцизний податок з вироблених в Україні та ввезених на митну територію України підакцизних товарів сплачувався **до загального фонду Державного бюджету в повному обсязі**⁴²⁷. При цьому, у 2020 р., як виняток з положень Бюджетного кодексу, 13,44% акцизного податку з виробленого в Україні та ввезеного на митну територію України пального у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України, зараховувалися до загального фонду бюджетів місцевого самоврядування⁴²⁸.



Малюнок 6.15: Розподіл акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом)



Плата за землю

Плата за землю⁴²⁹ (складова податку на майно, що є місцевим податком) справляється у формі земельного податку та орендної плати за земельні ділянки державної та комунальної власності. Компанії, що здійснюють видобування природних ресурсів та їх транспортування трубопроводами, сплачують плату за землю на загальних підставах.

База оподаткування – нормативна грошова оцінка земельних ділянок з урахуванням коефіцієнта індексації або площа земельних ділянок (якщо оцінку не проведено). Розмір плати за землю залежав від низки факторів, серед яких – розташування, функціональне призначення та наявність нормативної грошової оцінки земельної ділянки. Підставою для нарахування земельного податку були дані державного земельного кадастру⁴³⁰.

⁴²⁵ [П. 215.3.4](#) Податкового кодексу

⁴²⁶ [Пп. 231-232](#) Податкового кодексу

⁴²⁷ [П. 29.2.7](#) Бюджетного кодексу

⁴²⁸ [П. 43-2](#) Прикінцевих та Перехідних положень Бюджетного кодексу

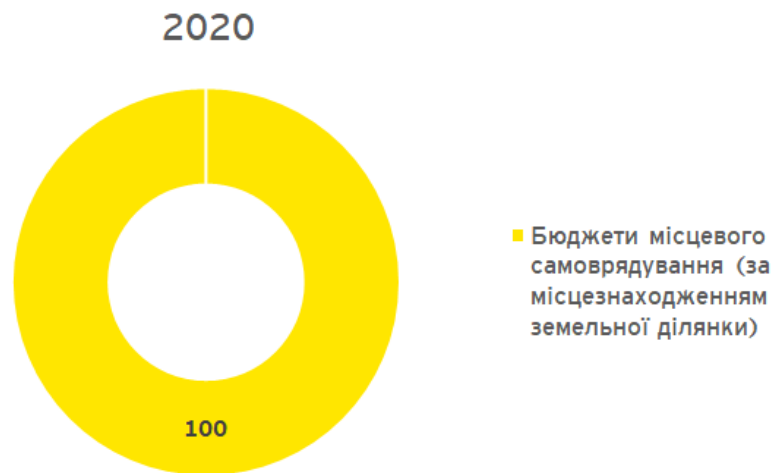
⁴²⁹ [Розділ XII](#) Податкового кодексу

⁴³⁰ [П. 286.1](#) Податкового кодексу

У 2020 р. широкий перелік граничних ставок земельного податку та граничного розміру орендної плати, що визначаються залежно від вищевказаних характеристик, залишався незмінним порівняно з 2019 р.

У 2020 р. плата за землю надходила до місцевого бюджету (бюджетів місцевого самоврядування⁴³¹) за місцезнаходженням земельної ділянки в повному обсязі⁴³².

У 2020 р. плата за землю за земельні ділянки, надані гірничодобувним підприємствам для видобування корисних копалин та розробки родовищ корисних копалин, справлялася в розмірі 25% від податку, обчисленого за правилами Податкового кодексу⁴³³.



Малюнок 6.16: Розподіл плати за землю між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом



Податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки

Цей податок є складовою податку на майно, справляється власниками житлової і нежитлової нерухомості і обчислюється, виходячи з площі кожного окремого об'єкта нерухомості⁴³⁴.

Об'єкт оподаткування – об'єкт житлової та нежитлової нерухомості. База – загальна площа об'єкта, в тому числі його часток. Будівлі промисловості, зокрема виробничі корпуси, цехи, складські приміщення промислових підприємств, не є об'єктом оподаткування цим податком.

⁴³¹ Тобто до бюджетів сільських, селищних, міських територіальних громад чи бюджетів районів у містах у разі утворення районних у місті рад (відповідно до п. 2.1 Бюджетного кодексу)

⁴³² П. 64.1.19 Бюджетного кодексу

⁴³³ П. 284.4 Податкового кодексу

⁴³⁴ Розділ XII Податкового кодексу

У 2020 р. ставки податку не змінювалися. Ставка була повинна складати не більше як 1,5% мінімальної заробітної плати за кв.м.⁴³⁵ Органи місцевого самоврядування також можуть встановлювати пільги з цього податку.

В 2020 р. податок надходив до місцевого бюджету (бюджетів місцевого самоврядування⁴³⁶) за місцем розташування об'єкта/об'єктів оподаткування в повному обсязі⁴³⁷.



Малюнок 6.17: Розподіл плати за землю і податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом



Екологічний податок

Компанії, що здійснюють викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, скиди забруднюючих речовин у водні об'єкти або розміщення відходів (за окремими винятками), сплачують екологічний податок⁴³⁸. Ставки екологічного податку залежать від виду джерела та об'єкта забруднення, виду та концентрації відходів тощо. У 2020 р. ставки екологічного податку у порівнянні з попереднім роком не змінилися.

Об'єктом та базою оподаткування були обсяги та види забруднюючих речовин. Податковим кодексом передбачалось застосування ставки податку за розміщення відходів, що підпадають під визначення «малонебезпечних нетоксичних відходів гірничої промисловості», на рівні, значно нижчому, ніж для решти малонебезпечних відходів групи IV. У 2020 р. ставка для відходів гірничої промисловості складала 0,49 грн/т відходів, тоді як для решти платників вона складала 5,00 грн/т⁴³⁹. Таким чином, гірничі підприємства сплачували практично в 10 разів нижчий податок за розміщення малонебезпечних промислових відходів, ніж підприємства інших галузей.

⁴³⁵ [п. 266.5.1](#) Податкового кодексу

⁴³⁶ Тобто до бюджетів сільських, селищних, міських територіальних громад чи бюджетів районів у містах у разі утворення районних у місті рад (відповідно до [п. 2.1](#) Бюджетного кодексу)

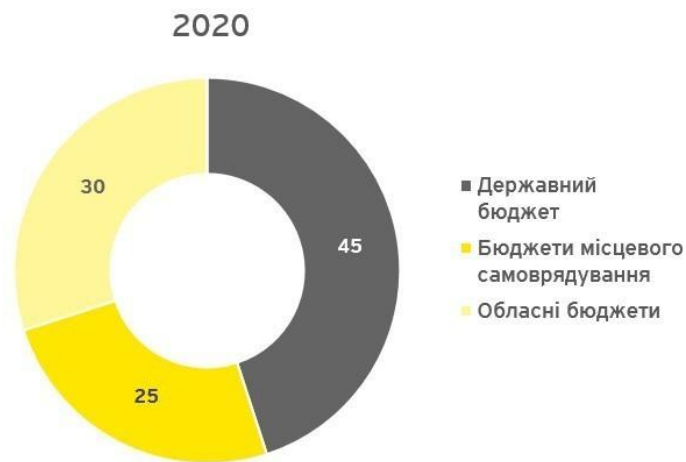
⁴³⁷ [п. 64.1.19](#) Бюджетного кодексу

⁴³⁸ [Розділ VIII](#) Податкового кодексу

⁴³⁹ [п. 246.2](#) Податкового кодексу

У 2020 р. ставка податку за викиди двоокису вуглецю становила 10,00 гривень за 1 тону⁴⁴⁰. При цьому екологічний податок не сплачується за обсяги видиків, що не перевищують 500 т за рік⁴⁴¹.

Відповідно до положень Бюджетного кодексу, за загальним правилом, 45% сплаченого екологічного податку йшло до Державного бюджету, інші 55% розподілялися між спеціальними фондами місцевих бюджетів різних рівнів⁴⁴² (крім екологічного податку, що справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення, який у 2020 р. зараховувався до загального фонду Державного бюджету у повному обсязі).



Малюнок 6.18: Розподіл екологічного податку між бюджетами різних рівнів (загальне правило), 2020 р.



Рентна плата за спеціальне використання води

У 2020 р. цей різновид рентної плати⁴⁴³ справлявся з фактичного обсягу води, який використовували водокористувачі, з урахуванням обсягу втрат води в їх системах водопостачання. Ставки збору встановлювалися у вигляді широкого переліку, залежно від ряду факторів (регіон, напрям використання води тощо). У 2020 р. ставки у порівнянні з 2019 р. не змінилися.

За загальним правилом, 45% сплаченої рентної плати за спеціальне використання води йшло до Державного бюджету, 10% – до спеціального фонду Державного бюджету, інші 45% – до місцевих бюджетів⁴⁴⁴ (крім рентної плати за спеціальне використання води водних об'єктів місцевого значення, яка зараховувалася до бюджетів місцевого самоврядування за місцем податкової реєстрації платника рентної плати⁴⁴⁵).

⁴⁴⁰ [п. 243.4](#) Податкового кодексу

⁴⁴¹ [п. 240.7](#) Податкового кодексу

⁴⁴² [п. 29.2.16-1](#) та [п. 69-1.1.4-1](#) Бюджетного кодексу, 55% зараховувалося до спеціального фонду бюджету м. Києва

⁴⁴³ [Ст. 255](#) Податкового кодексу

⁴⁴⁴ [п. 29.2.4](#) Бюджетного кодексу

⁴⁴⁵ [п. 64.1.30](#) Бюджетного кодексу



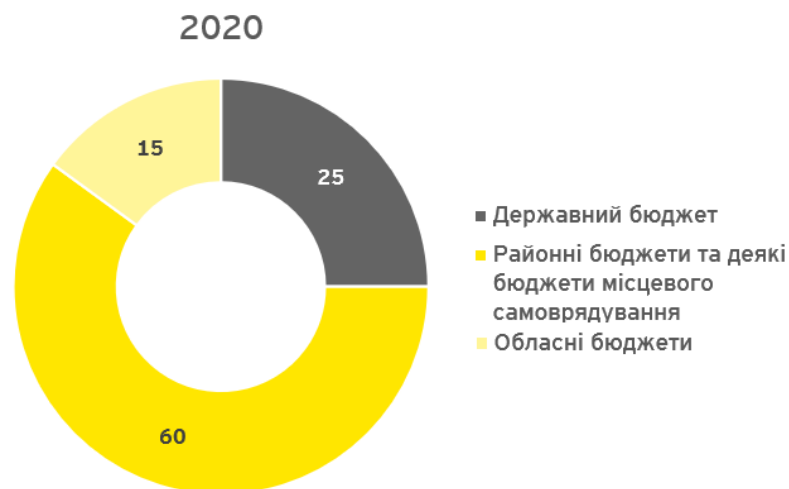
Малюнок 6.19: Розподіл збору (рентної плати) за спеціальне використання води між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом)



ПДФО

Об'єктом та базою оподаткування був загальний (місячний) дохід фізичних осіб. ПДФО⁴⁴⁶ справлявся з за ставкою 18%. Видобувні компанії утримували і сплачували ПДФО з заробітної плати та інших компенсаційних виплат своїх працівників на загальних підставах.

Відповідно до положень Бюджетного кодексу, 25% сплаченого ПДФО йшло до Державного бюджету, інші 75% розподілялися місцевими бюджетами різних рівнів⁴⁴⁷. ПДФО, що сплачувався на території м. Києва розподілявся наступним чином: 60% йшло до Державного бюджету, 40% – до бюджету м. Києва.



Малюнок 6.20: Розподіл ПДФО між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом), 2020 р.

⁴⁴⁶ Розділ IV Податкового кодексу

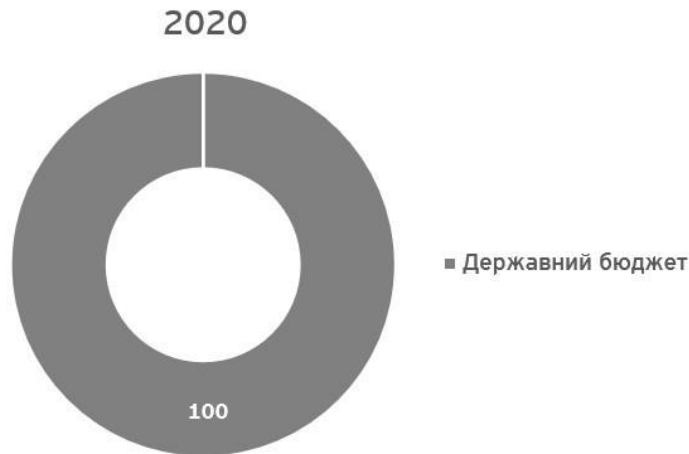
⁴⁴⁷ П. 29.2.1 Бюджетного кодексу



Військовий збір

У 2020 р. продовжував діяти військовий збір⁴⁴⁸, запроваджений у 2014 р. Збір стягувався з доходів фізичних осіб за ставкою 1,5%. Компанії видобувних галузей виступали податковим агентом щодо такого податку.

Військовий збір у повному обсязі надходив до загального фонду Державного бюджету⁴⁴⁹.



Малюнок 6.21: Розподіл військового збору між бюджетами різних рівнів



ЄСВ

Єдиний соціальний внесок (надалі - «ЄСВ») розраховувався з такими особливостями:

- ▶ єдина ставка для нарахування ЄСВ роботодавцем складала 22% від бази оподаткування, за винятком спеціальних ставок нарахування для людей з інвалідністю, які залишились на рівні 2014 р. (8,41%, 5,3% і 5,5%);
- ▶ максимальна величина місячного доходу, з якої сплачується ЄСВ, закріплена на рівні 15 розмірів мінімальної заробітної плати, встановленого законом (70 845 грн до 01.09.2020 р. та 75 000 з 01.09.2020 р.⁴⁵⁰);⁴⁵¹

Кошти, що надходять від сплати ЄСВ та від застосування відповідних фінансових санкцій, пов'язаних з несвоєчасною сплатою/несплатою ЄСВ, не зараховуються до Державного бюджету України або бюджетів інших рівнів та не можуть використовуватися на цілі, не передбачені законодавством про загальнообов'язкове державне соціальне страхування⁴⁵².

⁴⁴⁸ [Підрозділ 10 Розділу XX](#) Податкового кодексу

⁴⁴⁹ [П. 29.2.1-2](#). Бюджетного кодексу

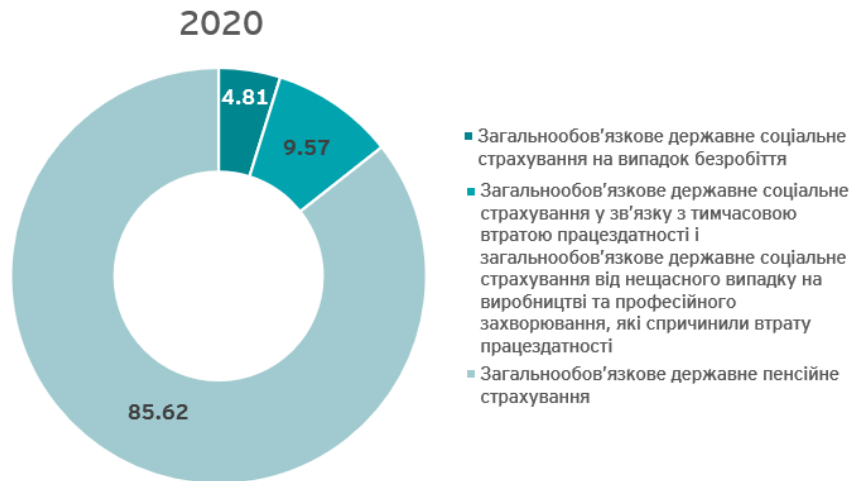
⁴⁵⁰ [Стаття 8](#) Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік» № 294-IX від 14.11.2019 р.

⁴⁵¹ [П. 1.4](#) Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» (Редакція від 20.12.2020) № 2464-VI від 08.07.2010 р.

⁴⁵² [Ст. 8](#) Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» від № 2464-VI 08.07.2010 р.

Пропорції розподілу коштів від ЄСВ до фондів за видами загальнообов'язкового державного соціального страхування затверджуються КМУ за погодженням зі сторонами соціального діалогу⁴⁵³.

У 2020 році сплачений ЄСВ розподілявся за трьома напрямками (за деякими винятками, передбаченими відповідною постановою КМУ)⁴⁵⁴, як визначено на малюнку нижче.



Малюнок 6.22: Розподіл сплаченого ЄСВ за напрямками, %



Фіскальний режим контрактів у видобувних галузях

ДСД та УРП підлягають взяттю на окремий податковий облік як платники податків. Учасник ДСД або УРП, відповідальний за обчислення і сплату податків до бюджету під час виконання такого договору, повинен бути додатково взятий на облік як платник податків та вести облік діяльності за ДСД чи УРП окремо від іншої господарської діяльності суб'єкта господарювання, що є стороною договору простого товариства або УРП. Для УРП законодавством передбачено спеціальні правила оподаткування, включаючи низку пільг. Оподаткування ДСД теж має певні особливості, але не передбачає надання учасникам ДСД пільг. Докладна інформація про оподаткування УРП і ДСД наведена у **Розділах 6.6.3. та 6.6.4.**

Інші платежі (бонуси)

Українським законодавством не передбачено такого виду обов'язкового платежу, як «бонус». За отримання спеціального дозволу на користування надрами справляється збір (докладніше - у **Розділі 6.6.2**). УРП можуть містити положення щодо обов'язку інвестора сплатити бонус, наприклад, за підписання УРП або за відкриття родовища (детальніше - див. **Розділ 6.6.3**). З 2018 року законодавство вимагає оприлюднення інформації про премії та бонуси у Звіті про отримані платежі⁴⁵⁵.

⁴⁵³ Ст. 8 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» № 2464-VI від 08.07.2010 р.

⁴⁵⁴ Постанова КМУ «Про затвердження пропорцій розподілу єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» № 675 від 26.11.2014 р.

⁴⁵⁵ Закон України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 2545-VIII від 18.09.2018 р.

Висновки до розділу

Видобувні компанії сплачують як податки та збори, характерні для всіх галузей (податок на прибуток, ПДВ, ПДФО, ЄСВ), так і податки, пов'язані з користуванням надрами (рентна плата за користування надрами, рентна плата за транспортування нафти та нафтопродуктів тощо).

В 2020 р. правила обчислення податків у порівнянні з 2019 р. суттєво не змінилися, за винятком змін у ставках рентної плати за користування надрами для видобутку руд чорних, кольорових та легувальних металів:

- ▶ З травня 2020 року ставка рентної плати за користування надрами при видобутку чорних металів (крім руд заліза), кольорових та легувальних металів була підвищена та становила 6,5%;
- ▶ при видобутку руди заліза ставка рентної плати за користування надрами була 12%, якщо середня вартість залізної руди за індексом IODEX 58% FE CFR China, що офіційно визначений світовим інформаційним агентством Platts, за податковий (звітний) період становила 70 і більше дол. США або 11%, якщо така середня вартість становила менше 70 дол. США.

Також у 2020 р. були змінені розміри та умови для застосування деяких коригуючих коефіцієнтів до ставок рентної плати.

В 2020 р. продовжувало діяти тимчасове звільнення від оподаткування ПДВ операцій з постачання вугілля або окремих продуктів його збагачення на митній території України.

В 2020 р. більшість податкових надходжень спрямовувалися до державного бюджету.

У 2020 р. продовжувала діяти стимулююча ставка рентної плати за користування надрами для природного газу, видобутого із нових свердловин у розмірі 12% для покладів, які повністю або частково залягають на глибині до 5000 метрів, та 6% для покладів, які залягають на глибині понад 5000 метрів. Також продовжували діяти спеціальні ставки ренти для УРП в розмірі 2% для нафти і конденсату та 1,25% для природного газу.

У 2020 р. плата за землю за земельні ділянки, надані гірничодобувним підприємствам для видобування корисних копалин та розробки родовищ корисних копалин, справлялась у розмірі 25% від податку, обчисленого за правилами Податкового кодексу.

Протягом 2020 р. діяли спеціальні правила щодо оподаткування ПДВ операцій з передачі майна та позики природного газу.

Також, 27.02.2020 р. набрали чинності зміни до процедури адміністрування частини чистого прибутку та дивідендів на державну частку (детальніше про це зазначено у **Розділі 7.4**)⁴⁵⁶.

⁴⁵⁶ Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» № 465-ІХ від 16.01.2020 р. та Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» № 466-ІХ від 16.01.2020 р.

6.6 Регуляторний режим видобувної галузі

6.6.1 Реєстр спеціальних дозволів на користування надрами

Інформацію про спеціальні дозволи на користування надрами в Україні та іншу пов'язану з ними інформацію можна отримати з низки відкритих джерел.



Реєстр спеціальних дозволів на користування надрами

Доступ до даних про власників спеціальних дозволів можна отримати в онлайн режимі на сайті ДНВП «Геоінформ України» за посиланням: <http://geoinf.kiev.ua/specdozvoli/>.

Пошукова система дозволяє шукати дійсні, недійсні та тимчасово припинені дозволи.

У системі доступні наступні відомості:

- власник дозволу;
- відомості про ділянку надр, що надається у користування (місцезнаходження, географічні координати, площа, кількість запасів на дату видачі дозволу, ступінь освоєння надр, відомості про апробування запасів);
- реєстраційний номер дозволу;
- дата видачі, тривалість і термін дії дозволу;
- вид корисної копалини;
- підстава надання дозволу;
- вид користування надрами, мета користування надрами;
- особливі умови дозволу;
- реквізити угоди про умови користування ділянкою надр;
- джерело фінансування;
- сума збору, сплаченого за надання спеціального дозволу.

Станом на дату цього Звіту в реєстрі спеціальних дозволів на користування надрами доступна інформація про 136 спеціальних дозволів, виданих протягом 2020 р., усі з яких дійсні.

Скан-копії всіх цих дозволів разом з угодами про умови користування надрами (в тому числі програмами робіт) опубліковані на сайті Держгеонадра за посиланням: <https://www.geo.gov.ua/nadrokorystuvannya/vydani-speczdozvolu-ta-ugody/>.

Інформація про спеціальні дозволи з вищезазначеного реєстру публікується або інтегрується в наступні державні ресурси:

- Державний геологічний портал

У вересні 2021 року відомості про спеціальні дозволи на користування надрами були розміщені на Державному геологічному порталі:

- 1) у вигляді інтерактивної карти, де викладені контури спеціальних дозволів на користування надрами по кожній з областей України, за посиланням: <https://nadra.gov.ua/>.

2) у доступному для подальшої обробки форматі (.xlsx), а також інших форматах (kmz, json) за посиланням: <https://nadra.gov.ua/site/opendata>.

- Публічна кадастрова карта

В рамках інтеграції державних кадастрів у жовтні 2019 року на Публічну кадастрову карту, доступ до якої надає ДНВП «Геоінформ України», був нанесений шар «Геонадра» з інформацією про видані дозволи на користування надрами, за посиланням: <http://newmap.land.gov.ua>.

- База даних спеціальних дозволів на користування надрами на Єдиному державному веб-порталі відкритих даних

У 2019 році на Єдиному державному веб-порталі відкритих даних була створена База даних спеціальних дозволів на користування надрами, яка підлягає оновленню щороку⁴⁵⁷. Дані відображаються в файлах формату .xls окремо для вод та всіх інших видів корисних копалин.

Бази даних включають, зокрема, інформацію про власника, стан користування надрами, вид корисної копалини, галузь, у якій використовується видобута корисна копалина, назву ділянки надр, що надається у користування, реєстраційний номер дозволу, дату його видачі, тривалість і термін дії дозволу. Станом на дату цього Звіту в цих базах даних інформація про спеціальні дозволи відображена частково.



Реєстр заяв на отримання спеціальних дозволів на користування надрами

На веб-сайті ДНВП «Геоінформ України» можливий окремий пошук за заявами на отримання спеціальних дозволів за посиланням: <http://geoinf.kiev.ua/zayavy-na-otrymannya-spedozvoliv-na-korystuvannya-nadramy/>. Інформація, що міститься в реєстрі заяв, включає:

- дату надходження заяви;
- дані про найменування, код ЄДРПОУ і адресу заявника;
- вид надрокористування;
- корисні копалини;
- назву об'єкту, якого стосується заява;
- підстави і стан розгляду (в тому числі з зазначенням факту видачі дозволу з або без аукціону);
- номер і дату видачі спеціального дозволу (якщо було видано).

⁴⁵⁷ [Веб-портал](#) бази даних спеціальних дозволів на користування надрами
стор. 204 з 645

6.6.2 Процедура надання спеціальних дозволів на користування надрами

Особа, яка має намір здійснювати геологічне вивчення надр чи видобування корисних копалин на території України, повинна отримати спеціальний дозвіл на кожний вид користування надрами в межах конкретної ділянки, який може видаватися (1) шляхом проведення аукціону або (2) поза межами аукціону.



Види користування надрами та максимальні строки спеціальних дозволів

Спеціальні дозволи видаються на такі види користування надрами та, відповідно, на такі максимальні строки⁴⁵⁸:

Вид користування надрами	Строк дії дозволу
Геологічне вивчення ділянок надр корисних копалин місцевого значення	3 роки
Геологічне вивчення родовищ корисних копалин і геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислова розробка родовищ корисних копалин загальнодержавного значення Цей вид користування надрами дозволяє користувачу здійснювати видобування з родовища лише обмеженої кількості корисних копалин для визначення промислової цінності такого родовища та підрахунку запасів корисних копалин	5 років
Геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ нафти і газу, в межах континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони України	10 років
Геологічне вивчення бурштиноносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ) ⁴⁵⁹	5 років
Видобування корисних копалин Окрім безпосередньо видобування корисних копалин, цей вид користування охоплює також право користувача проводити в межах наданої йому ділянки надр пошук і розвідку нових покладів корисних копалин	20 років
Видобування нафти і газу в межах континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони України	30 років
Геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ): Відповідно до цього виду користування нафтогазоносними надрами після	-

⁴⁵⁸ п. 5, 7 Порядку надання спеціальних дозволів

⁴⁵⁹ Надання дозволу на користування бурштиноносними надрами було передбачено новою редакцією Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, викладеною відповідно до Постанови КМУ [«Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами»](#) № 124 від 19.02.2020 р.

Вид користування надрами	Строк дії дозволу
здійснення дослідно-промислової розробки родовища дозволяється вилучати з родовища нафту, газ та супутні їм корисні компоненти	
<ul style="list-style-type: none"> на суші 	20 років*
<ul style="list-style-type: none"> на континентальному шельфі і в межах виключної (морської) економічної зони України 	30 років*
Будівництво та експлуатація підземних споруд, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, у тому числі споруд для підземного зберігання нафти, газу та інших речовин і матеріалів, захоронення шкідливих речовин і відходів виробництва, скидання стічних вод	20 років
Будівництво та експлуатація підземних сховищ нафти чи газу	50 років
Виконання УРП	На строк дії УРП (до 50 років)
Створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення (наукові полігони, геологічні заповідники, заказники, пам'ятки природи, лікувальні та оздоровчі заклади тощо), в частині їх геологічного вивчення і збереження ⁴⁶⁰	Без обмеження

* Строк геологічного вивчення нафтогазоносних надр не може перевищувати 10 років із цих 20 або 30 років.

У певних випадках строк дії спеціального дозволу може бути продовжений⁴⁶¹. Строк продовження дії дозволу не може перевищувати строки, встановлені для відповідного виду користування надрами. За продовження дії спеціального дозволу видобувні компанії сплачують збір⁴⁶² (крім випадків продовження спеціальних дозволів щодо нафти і газу).

У разі визнання за рішенням суду, що набрало законної сили, незаконним (безпідставним) зупинення та/або анулювання дозволу, строк дії дозволу та, відповідно, строк користування надрами продовжується Держгеонадрами на строк такого зупинення та/або анулювання.



Нормативно-правова база для надання спеціальних дозволів

Процедура отримання спеціальних дозволів, окрім Кодексу про надра та Закону про нафту і газ, врегульована низкою підзаконних нормативно-правових актів, зокрема:

- ▶ Порядком надання спеціальних дозволів;

⁴⁶⁰ Додатково до зазначених видів Порядком надання спеціальних дозволів передбачено певні особливості строку дії дозволу для геологічного вивчення та видобування нафти і газу

⁴⁶¹ [П. 14](#) Порядку надання спеціальних дозволів

⁴⁶² [П. 14](#) Порядку надання спеціальних дозволів

- ▶ Порядком проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів⁴⁶³, положення якого фактично не застосовувалися протягом 2020 року у зв'язку з проведенням електронних торгів у межах експериментального проекту (див. нижче);
- ▶ Тимчасовим порядком реалізації експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів (далі - «Тимчасовий порядок»)⁴⁶⁴;
- ▶ Методикою визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами⁴⁶⁵.

27 жовтня 2020 року набрала чинності Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами» № 993 від 23.09.2020 р.⁴⁶⁶ (далі - «Новий порядок»). Порядок визначив процедуру продажу спеціального дозволу на аукціоні шляхом проведення електронних торгів на постійній основі та замінив Порядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів та Тимчасовий порядок.



Критерії для надання чи переоформлення спеціальних дозволів

- Кваліфікаційні критерії, передбачені законодавством

Одним з принципів надання спеціальних дозволів є наявність у заявника відповідної кваліфікації, матеріально-технічних та фінансових можливостей для користування надрами⁴⁶⁷. Водночас, для більшості випадків законодавство України не містить чітких вимог щодо технічних критеріїв, що повинні використовуватися під час ухвалення рішення про надання дозволу.

Фінансові критерії фактично обмежуються обов'язком зі сплати збору за видачу спеціального дозволу.

Порядком надання спеціальних дозволів передбачено перелік підстав для відмови у наданні (переоформленні) спеціального дозволу, продовження його дії чи зупинення⁴⁶⁸. Зокрема:

- ▶ серед підстав для відмови у видачі спеціального дозволу та продовження його дії є наявність інформації від правоохоронних органів та суб'єктів фінансового моніторингу, що заявник здійснює фінансування тероризму в Україні та/або зауважень Мінекоенерго (Міндовкілля) щодо видачі або продовження дії дозволу відповідно до природоохоронного законодавства.

⁴⁶³ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами» № 594 від 30 травня 2011 р.

⁴⁶⁴ Постанова КМУ «Про реалізацію експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів» № 848 від 17 жовтня 2018 р.

⁴⁶⁵ Постанова КМУ «Про затвердження Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами» № 1374 від 15.10.2004 р.

⁴⁶⁶ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами» № 993 від 23.09.2020 р.

⁴⁶⁷ Цей принцип закріплений у ст. 12 Закону про нафту і газ. Водночас для інших корисних копалин таких принципів законодавчо не встановлено

⁴⁶⁸ П. 19, 15, 21 Порядку надання спеціальних дозволів

- ▶ серед підстав для зупинення дії дозволу є відсутність або невиконання висновку з ОВД та/або висновку державної екологічної експертизи щодо діяльності з видобування корисних копалин; наявність підстав, передбачених Законом України «Про санкції», порушення умов користування надрами, передбачених дозволом або угодою про умови користування ділянкою надр. Остання підстава також включена до підстав для відмови у продовженні дії дозволу.

Протягом 2020 року до зазначеного переліку були внесені незначні зміни⁴⁶⁹:

- ▶ уточнено, що підставою для зупинення дії спеціального дозволу є відсутність висновку ОВД/державної екологічної експертизи саме діяльності з видобування корисних копалин (а не діяльності з геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки, з подальшим видобуванням);
- ▶ З підстав для відмови у видачі спеціального дозволу було виключено ті підстави, що стосувалися надання бурштиноносних надр для геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки бурштину в рамках реалізації пілотного проекту щодо рекультиватії земель лісгосподарського призначення, порушених внаслідок незаконного видобування бурштину.
 - Умови користування надрами, передбачені спеціальними дозволами

Спеціальний дозвіл може містити особливі умови користування надрами. Інформацію про наявність таких умов та подекуди - їх перелік можна знайти за посиланням: <http://geoinf.kiev.ua/specdozvoli/>. Частина умов часто публічно не доступна (наприклад, умови, що містяться в листах державних органів, номери яких зазначаються в реєстрі). Як правило, ці особливі умови відображають вимоги, перелічені в погодженнях органів виконавчої влади та органів місцевого самоврядування.

Прикладами особливих умов користування надрами, що можуть зазначатися у спеціальних дозволах, є такі:

- 1) умови щодо щорічної звітності перед Держгеонадрами щодо руху запасів, радіаційного контролю видобутої сировини;
- 2) положення, пов'язані з виконанням вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», в тому числі:
 - a. обов'язок дотримуватися вимог зазначеного закону;
 - b. заборона видобування корисних копалин без дотримання вимог зазначеного закону або до закінчення процедури оцінки впливу на довкілля;
 - c. вимога виконувати екологічні умови провадження планової діяльності, визначені висновком з оцінки впливу на довкілля або зазначеним законом⁴⁷⁰.

⁴⁶⁹ Зазначені зміни були внесені відповідно до Постанови КМУ «Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 124 від 19 лютого 2020 року, відповідно до якої Порядок надання спеціальних дозволів був викладений у новій редакції

⁴⁷⁰ Включення положення про заборону провадження планової діяльності без отримання висновку з оцінки впливу на довкілля відповідно до вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» передбачене [абз. 5 п. 27](#) Тимчасового порядку реалізації експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на

3) умови щодо виконання рекомендацій ДКЗ, зазначених у відповідних протоколах.

В рамках політики відкритості та прозорості геологічної інформації ДНВП «Геоінформ України» продовжує викладати у відкритий доступ чинні протоколи ДКЗ. На дату підготовки цього Звіту на офіційному сайті розміщено 6 708 протоколів ДКЗ⁴⁷¹. Таким чином, інформація про рекомендації ДКЗ, які включені в особливі умови дозволу, у більшості випадків доступна для ознайомлення.

Особливі умови користування надрами також передбачаються в угоді про умови користування надрами, що є невід'ємною частиною спеціального дозволу і укладається між Держгеонадра та користувачем надр незалежно від способу отримання спеціального дозволу (у результаті проведення аукціону чи без нього)⁴⁷². Більш детальна інформація наведена в **Розділі 6.6.3 Договори у видобувних галузях**.

Певні умови користування надрами та розробки родовищ корисних копалин також можуть міститись у матеріалах техніко-економічного обґрунтування кондицій на мінеральну сировину. Однак такі матеріали не є публічно доступними.

В новій редакції Порядку надання спеціальних дозволів, затвердженій у лютому 2020 року, було виключено положення про необхідність включення до особливих умов дозволу вимоги щодо обмеженого розпорядження видобутими корисними копалинами у випадку продовження строку дії дозволу для надрокористувача, який має заборгованість зі сплати рентної плати за користування надрами⁴⁷³.



Порядок отримання спеціальних дозволів шляхом проведення аукціону

У 2020 році спеціальні дозволи продавалися на електронних аукціонах на базі Прозорро.Продажі.

Для їх проведення застосовувався: до 27 жовтня 2020 року – Тимчасовий порядок (який діяв у 2019 році, з урахуванням деяких змін), а в подальшому – Новий порядок, більшість положень якого ідентичні положенням Тимчасового порядку. Нижче наведена схема процедури отримання спеціальних дозволів у результаті проведення аукціону:

користування надрами шляхом електронних торгів, затвердженого Постановою КМУ № 848 від 17 жовтня 2018 р., а також [абз. 4 п. 28](#) Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого Постановою КМУ № 993 від 23 вересня 2020 р.

⁴⁷¹ [Веб-сайт](#) з реєстром протоколів затвердження (апробації) запасів та ресурсів корисних копалин

⁴⁷² [П. 10](#) Порядку надання спеціальних дозволів та [ст. 28](#) Закону про нафту і газ

⁴⁷³ Порядок надання спеціальних дозволів був викладений у новій редакції на підставі постанови КМУ [«Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами»](#) № 124 від 19 лютого 2020 р.



Малюнок 6.23: Процедура одержання спеціальних дозволів за результатами аукціону

У **Додатку 6** наведено інформацію щодо проведених протягом 2020 р. аукціонів із продажу спеціальних дозволів, у тому числі переможців таких аукціонів.

Далі викладено більш детальний опис усіх етапів організації та проведення аукціонів.

А. Підготовка до аукціону

- Визначення переліку ділянок надр

Процедура визначення переліку ділянок надр, спеціальні дозволи на користування якими виставляються на аукціон, врегульована недостатньо чітко.

Відповідно до положень Тимчасового порядку Держгеонадра готує пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр для аукціону з урахуванням заяв, поданих претендентами-суб'єктами господарювання⁴⁷⁴. На офіційному сайті Держгеонадр розміщено Правила ініціювання⁴⁷⁵ та номінування⁴⁷⁶ ділянок надр з метою виставлення їх на аукціон і зразки заяв щодо ініціювання та номінування⁴⁷⁷. Також Держгеонадра на своєму сайті публікує інформацію стосовно заяв, які надійшли для виставлення ділянок надр на аукціон з відображенням результатів їх розгляду⁴⁷⁸. Водночас, текст зазначених правил

⁴⁷⁴ П. 6 Тимчасового порядку

⁴⁷⁵ Ініціювання - це вибір суб'єктом господарювання ділянки надр з Інвестиційного атласу надрокористувача з метою подальшого виставлення її на аукціон з продажу спеціального дозволу на користування надрами шляхом електронних торгів

⁴⁷⁶ Номінування - це надання суб'єктом господарювання власної об'ґрунтованої пропозиції щодо будь-якої ділянки надр, що має містити її назву, вид корисної копалини, вид користування надрами, географічні координати та характеристику, з метою її подальшого опрацювання та виставлення на аукціон з продажу спеціального дозволу на користування надрами шляхом електронних торгів

⁴⁷⁷ Веб-сайт Державної служби геології та надр України із зразками заяв щодо ініціювання та номінування ділянок надр для виставлення на аукціон

⁴⁷⁸ Веб-сайт Державної служби геології та надр України із інформацією стосовно заяв, які надійшли для виставлення ділянок надр на аукціон. Протягом 2020 року до Держгеонадр надійшло 297 заяв, за результатами розгляду яких на аукціонах було продано 113 ділянок надр станом на дату цього Звіту

не містить інформації про те, яким органом та за якою процедурою вони були прийняті, і Тимчасовим порядком такі правила не передбачені.

Пропозиції щодо користування ділянками надр, що містять корисні копалини місцевого значення, Держгеонадра надсилає рекомендованим листом з повідомленням про вручення на погодження до відповідних районних, міських, селищних, сільських рад і рад об'єднаних територіальних громад⁴⁷⁹.

Пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон (разом з пояснювальними записками, оглядовими картами та ситуаційними планами, каталогами географічних координат кутових точок, програмами робіт), подаються Держгеонадрами до Мінекоенерго (Міндовкілля⁴⁸⁰) для надання ним:

- своїх пропозицій із зазначенням умов, за яких можливе надрокористування на запропонованих ділянках надр, у частині дотримання вимог природоохоронного законодавства; або
- обґрунтованих пропозицій щодо неможливості надрокористування на запропонованих ділянках надр з дотриманням вимог природоохоронного законодавства. При цьому Новий порядок вимагає:
 - 1) зазначати в таких пропозиціях шляхи усунення причин неможливості надрокористування⁴⁸¹ (під час повторного розгляду документів Міндовкілля не може надавати пропозиції з причин, що раніше не були зазначені в обґрунтованих пропозиціях, за винятком неусунення Держгеонадрами причин, що стали підставою для попередніх пропозицій);
 - 2) розміщувати всі пропозиції Міндовкілля на офіційному веб-сайті протягом 3 робочих днів після прийняття відповідного рішення.

Отримання таких погоджень та пропозицій здійснюється, у тому числі, із застосуванням принципу мовчазної згоди. Цей принцип означає, що у випадку ненадання відповіді протягом 15 робочих днів від Мінекоенерго (Міндовкілля) та 45-денного строку - від органів місцевого самоврядування, вважається, що погодження було надано.

Водночас, до прийняття Нового порядку факт подання заявки чи отримання суб'єктом господарювання погоджень щодо надання ділянки надр у користування від інших державних органів не гарантував, що ділянка буде виставлена на аукціон, а заявник буде допущений до такого аукціону. Остаточне рішення про проведення чи не проведення аукціону і переліку ділянок надр приймала Держгеонадра⁴⁸². Згідно з Новим порядком, у разі наявності вищезазначених погоджень і пропозицій, Держгеонадра протягом 30 календарних днів зобов'язана прийняти рішення про проведення аукціону щодо

⁴⁷⁹ Погодження з Радою міністрів АР Крим, відповідними обласними, Київською та Севастопольською міськими радами пропозицій щодо користування ділянками надр, що містять корисні копалини загальнодержавного значення, а також ділянками надр, що надаються для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, було виключено на підставі Постанови КМУ [«Про внесення змін до Тимчасового порядку реалізації експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів»](#) № 63 від 05.02.2020 р.

⁴⁸⁰ У тексті Тимчасового порядку Мінекоенерго було замінено на Міндовкілля згідно з Постановою КМУ [«Про внесення змін до деяких актів Кабінету Міністрів України з питань діяльності Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів»](#) № 826 від 09.09.2020 р.

⁴⁸¹ [Абз. 4 п. 6](#) Нового порядку

⁴⁸² [Абз. 9 п. 6](#) Тимчасового порядку і [абз. 8 п. 6](#) Нового порядку

спеціального дозволу на користування ділянкою надр, що містить корисні копалини місцевого значення⁴⁸³.

- Підготовка пакету аукціонної документації та визначення початкової ціни продажу

Перед проведенням аукціону Держгеонадра повинні підготувати пакет аукціонної документації та визначити початкову ціну продажу дозволу, яка розраховується відповідно до затвердженої методики, виходячи з вартості запасів і ресурсів корисних копалин родовищ або ділянок надр⁴⁸⁴.

До 6 жовтня 2020 року початкова ціна продажу дозволу розраховувалася за такими правилами:

- ▶ під час розрахунку ціни до уваги брався визначений перелік чинників, які затверджувались ДКЗ відносно відповідного родовища чи ділянки надр⁴⁸⁵, у тому числі:
 - ▶ дисконтований очікуваний річний дохід від реалізації товарної продукції (за вирахуванням експлуатаційних витрат, податків та інших платежів державі);
 - ▶ очікувані капітальні вкладення в промислове будівництво, включаючи придбання геологічної інформації;
 - ▶ строк експлуатації родовища чи ділянки надр;
 - ▶ категорія розвіданості родовища чи ділянки надр тощо;
- ▶ вихідною інформацією для визначення початкової ціни були, серед іншого, результати раніше проведених геолого-економічних оцінок, протоколи затвердження запасів корисних копалин ДКЗ⁴⁸⁶, державні баланси запасів корисних копалин⁴⁸⁷, акти та протоколи експертної оцінки ресурсів підготовлених і виявлених об'єктів Держгеонадр, протоколи затвердження прогнозних ресурсів та фактичні техніко-економічні показники діючих гірничих підприємств або об'єктів-аналогів, затвержені наказом Держгеонадр;
- ▶ вартість дозволу не могла бути меншою за 2% сумарного чистого прибутку за весь період розробки родовища/ділянки надр без урахування капітальних вкладень⁴⁸⁸.

З метою підвищення прозорості та спрощення механізму визначення початкової ціни продажу дозволів КМУ затвердив нову редакцію Методики її визначення, яка набрала чинності 6 жовтня 2020 року⁴⁸⁹.

Відповідно до нової редакції розрахунок початкової ціни дозволу здійснюється шляхом множення трьох параметрів щодо кожного виду корисної копалини:

⁴⁸³ Зазначене рішення приймається у випадку наявності кількох претендентів на отримання спеціального дозволу на користування однією і тією ж ділянкою надр

⁴⁸⁴ [Методика визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами](#), затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 15 жовтня 2004 р. № 1374

⁴⁸⁵ [П. 6](#) Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу у редакції від 6 вересня 2011 року

⁴⁸⁶ Реєстр протоколів затвердження (апробації) запасів та ресурсів корисних копалин на [веб-сайті](#) ДНВП «Геоінформ України»

⁴⁸⁷ [Веб-сайт](#) з даними державного балансу запасів корисних копалин України

⁴⁸⁸ [П. 6](#) Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу у редакції від 6 вересня 2011 року

⁴⁸⁹ Згідно з Постановою КМУ [«Про внесення змін до Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами»](#) № 915 від 23 вересня 2020 року



, де:

- ▶ Обсяг проектного видобутку - це обсяг виду товарної продукції гірничого підприємства - проектного видобутку корисної копалини (мінеральної сировини) родовища або ділянки надр⁴⁹⁰;
- ▶ Ціна одиниці виду корисної копалини - це ціна, визначена на дату розрахунку і оприлюднена на офіційному сайті Мінекономіки (щодо природного газу⁴⁹¹, нафти і конденсату⁴⁹²) та Держгеонадр (щодо інших корисних копалин⁴⁹³);
- ▶ Коефіцієнт - це коефіцієнт переходу (частки) від сумарної вартості товарної продукції до початкової ціни продажу дозволу (від 0,002 до 0,0067 залежно від виду корисної копалини).

Перелік джерел вихідної інформації для визначення обсягу проектного видобутку був дещо змінений (додані експертні висновки ДНВП «Геоінформ України», пояснювальні записки користувачів надр та інші документи, в яких зазначені очікувані запаси та ресурси корисних копалин). При цьому формальні дані (протоколи ДКЗ з затвердження/апробації запасів, державні баланси корисних копалин тощо) визначені як більш пріоритетні.

Таким чином, нова методика не бере до уваги низку суб'єктивних та оціночних показників, задіяних у попередній методиці (прогнозний обсяг річного доходу, прогнозні експлуатаційні витрати тощо), та базується на більш об'єктивних даних.

Це дозволяє надрокористувачам більш ефективно спрогнозувати початкову вартість спеціальних дозволів. Для зручності Держгеонадра розробили онлайн калькулятор, доступний на веб-сайті ДНВП «Геоінформ України» за посиланням: <https://geoinf.kiev.ua/rozrahunok-vartosti-specdozvolu/>.

Відповідно до нової Методики, початкова ціна продажу на аукціоні дозволу є фіксованою в таких випадках⁴⁹⁴:

- ▶ 10% початкової ціни дозволу на видобування корисних копалин - для геологічного вивчення ділянок надр корисних копалин, геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення;
- ▶ 100% початкової ціни дозволу на видобування нафти і газу (промислову розробку родовищ) - для геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-

⁴⁹⁰ Згідно з вихідними даними [пункту 3](#) і перевідними коефіцієнтами, задекларованими у [пункті 7](#) нової редакції Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу

⁴⁹¹ [Веб-сайт](#) Міністерства економіки України з інформацією про середню митну вартість імпортного природного газу, що склалася у процесі його митного оформлення під час ввезення на територію України

⁴⁹² [Веб-сайт](#) Міністерства економіки України з інформацією про фактичну ціну реалізації для нафти, конденсату

⁴⁹³ Ціна щоквартально оприлюднюється на офіційному [веб-сайті](#) Держгеонадр. У випадку, якщо з дати затвердження запасів корисних копалин родовища або ділянки надр (крім нафтогазоносних) до дати розрахунку початкової ціни дозволу пройшло не більше одного року, застосовується ціна одиниці товарної продукції гірничого підприємства, яка була визначена під час затвердження даних запасів, як реальної економічно-обґрунтованої (доведеної) для рентабельної розробки конкретного родовища або ділянки надр

⁴⁹⁴ [П. 9](#) нової редакції Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу

промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промисловою розробкою родовищ), що мають затверджену ресурсну оцінку⁴⁹⁵.

Додатково, Новим порядком було визначено початкову ціну лота для таких випадків⁴⁹⁶:

- ▶ 2000 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян за 1 гектар ділянки⁴⁹⁷ – щодо геологічного вивчення бурштиноносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки з подальшим видобуванням бурштину (промислової розробки родовищ);
- ▶ 100% (замість 50%) початкової ціни лота - для повторних аукціонів (а) з продажу спеціального дозволу на геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промисловою розробку, видобування підземних вод (у тому числі мінеральних), для всіх потреб, а також (б) у випадку позбавлення переможця права на отримання дозволу.
 - Публікація інформації про проведення аукціону

Протягом 10 робочих днів з дня затвердження переліку ділянок надр та прийняття рішення про проведення аукціону Держгеонадра розміщує у системі електронних торгів з продажу дозволів (Прозорро.Продажі) та на своєму офіційному веб-сайті оголошення про проведення аукціону.

В оголошенні зазначається основна інформація про аукціон та спеціальний дозвіл (наприклад, назва та місцезнаходження ділянки надр, вид користування надрами та строк, на який видається дозвіл, вимоги до заявників, початкова ціна дозволу, крок аукціону, вартість геологічної інформації та пакета аукціонної документації тощо).

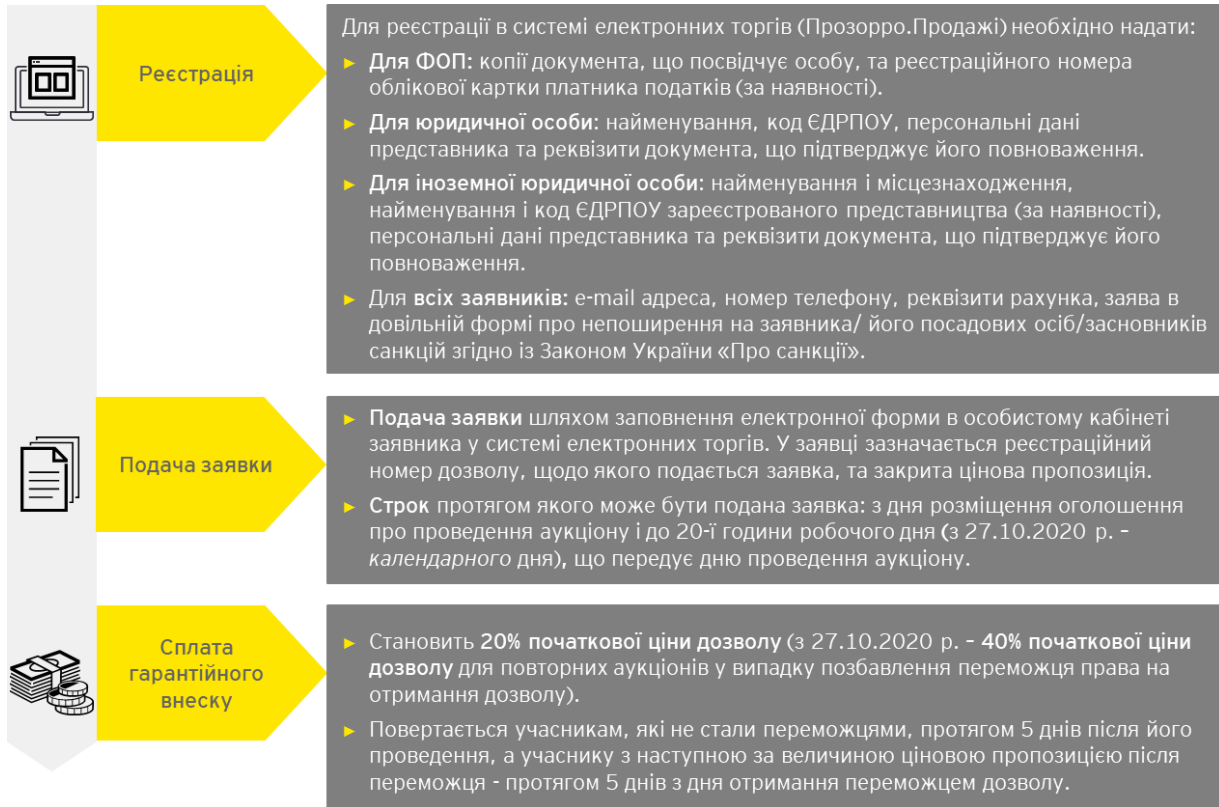
⁴⁹⁵ Якщо родовище не має затвердженої ресурсної оцінки, початкова ціна продажу на аукціоні дозволу визначається із розрахунку 7 мінімальних заробітних плат, розмір яких встановлюється законом, за 1 кв. кілометр площі

⁴⁹⁶ Пп. 17 п. 2 та абз 5. П. 16 Нового порядку

⁴⁹⁷ Якщо ділянка надається на умовах економічного ризику (нерівномірність залягання бурштину, недостатність геологічної інформації та неможливість проведення підрахунку ресурсів та запасів корисних копалин без проведення попередніх розвідувальних та/або видобувних робіт на певних територіях), з обов'язковим подальшим затвердженням оцінки запасів в установленому законодавством порядку

В. Реєстрація учасників

Дії, які повинен вчинити заявник для участі в аукціоні, зображені на малюнку нижче:



Малюнок 6.24: Алгоритм дій для участі в аукціоні з продажу спеціальних дозволів

Організатор аукціону до його початку перевіряє надходження гарантійного внеску на зазначений в оголошенні рахунок та, за умови підтвердження факту такого надходження, реєструє заявника як учасника та забезпечує його допуск до участі в аукціоні.

Не допускається до участі в аукціоні заявник у разі зазначення під час реєстрації недостовірних даних та/або даних не в повному обсязі, або ненадходження гарантійного внеску. Такий заявник повідомляється про недопуск через його особистий кабінет в системі електронних торгів.

С. Проведення аукціону

Аукціон проводиться:

- ▶ через 90 календарних днів з дати розміщення оголошення про проведення аукціону (для нафти, природного газу, конденсату);
- ▶ через 50 календарних днів з дати розміщення оголошення про проведення аукціону (для всіх інших корисних копалин)⁴⁹⁸.

⁴⁹⁸ Новим порядком було включено до вказаних строків день розміщення оголошення про аукціон в системі електронних торгів (Прозорро.Продажі) та на офіційному веб-сайті Держгеонадр. Детальніше - [п. 13](#) Нового порядку

Аукціон проходить в системі електронних торгів (Прозорро.Продажі) та полягає в повторювальному процесі підвищення цін, що проводиться у три раунди в інтерактивному режимі реального часу.

Також можливе проведення аукціонів за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій⁴⁹⁹. Такий аукціон оголошується протягом 3 робочих днів після визнання повторного аукціону таким, що не відбувся, та проводиться через 15 календарних днів з дати розміщення оголошення про його проведення⁵⁰⁰. Проведення цього аукціону також здійснюється в Прозорро.Продажі та розпочинається з автоматичного покрокового зниження початкової ціни продажу дозволу.

Аукціон проводиться за умови реєстрації не менш як двох претендентів на придбання дозволу⁵⁰¹. Крок аукціону безпосередньо залежить від початкової ціни дозволу та визначений Тимчасовим / Новим порядком (наприклад, крок для дозволу, початкова ціна якого складає від 1 000 000 грн до 2 999 999 грн, становить 20 000 грн; від 3 000 000 грн до 4 999 999 грн - 30 000 грн тощо). Розмір мінімального кроку аукціону за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій становить 1 відсоток початкової ціни дозволу.

Переможцем аукціону визнається покупець, який погодився сплатити найвищу ціну дозволу. Після проведення аукціону переможець укладає з Держгеонадра договір купівлі-продажу дозволу або договір купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною. Водночас переможець повинен внести у встановлений строк належну до сплати:

- ▶ різницю між ціною продажу дозволу та гарантійним внеском;
- ▶ винагороду оператору, через якого переможець набув право на участь в аукціоні, яка може складати (i) 0,5% ціни реалізації дозволу, якщо вона становить 15 000 000 грн або більше (ii) 1% ціни реалізації дозволу, якщо вона менше 15 000 000 грн;
- ▶ вартість геологічної інформації⁵⁰²;
- ▶ вартість пакета аукціонної документації, яка становить 3,12% від початкової ціни лота, але не менш як 4 500 гривень і не більш як 72 550 гривень; та
- ▶ суму для відшкодування витрат Держгеонадр на підготовку спеціального дозволу до проведення аукціону⁵⁰³.

Невнесення в установлений строк хоча б однієї із зазначених сум є підставою для позбавлення переможця права на отримання дозволу без повернення гарантійного внеску.

Серед інших підстав для позбавлення переможця права на отримання дозволу є:

- ▶ непідписання переможцем протоколу в установлений строк;

⁴⁹⁹ Відповідно до п. 12 Тимчасового порядку

⁵⁰⁰ З 27 жовтня 2020 року при обчисленні 15-денного строку включається день розміщення оголошення про аукціон в Прозорро.Продажі та на офіційному веб-сайті Держгеонадр

⁵⁰¹ Виходячи з абз. 3 п. 34 Нового порядку, аукціон за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій може проводитися за умови реєстрації одного претендента

⁵⁰² Новим порядком було передбачено строк сплати вартості геологічної інформації, а саме протягом 30 робочих днів з дня укладення договору купівлі-продажу дозволу або договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною

⁵⁰³ Новим порядком було уточнено, що витрати Держгеонадр відшкодовуються шляхом придбання переможцем пакета аукціонної документації

- ▶ поширення на заявника/засновника/посадових осіб заявника спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій) згідно із Законом України «Про санкції» та актами, прийнятими відповідно до цього закону;
- ▶ непроведення іноземною юридичною особою, визнаною переможцем аукціону, реєстрації свого представництва протягом 4 місяців з дати підписання договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною.

Новим порядком було дещо змінено зазначений перелік підстав для позбавлення переможця права на отримання дозволу⁵⁰⁴:

- ▶ додано підставу у вигляді відмови переможця від підписання протоколу/договору купівлі-продажу дозволу чи їх непідписання в установлений строк;
- ▶ виключено неотримання протягом 6 місяців з дати підписання договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною висновку з ОВД та отримання такого висновку з обґрунтуванням недопустимості провадження планованої діяльності;
- ▶ додано підставу у вигляді надходження від правоохоронних органів та суб'єктів фінансового моніторингу інформації про здійснення переможцем фінансування тероризму в Україні.

Продовження у 2020 році продажу спеціальних дозволів шляхом проведення електронних торгів мало позитивні результати. За підсумками 2020 року Держгеонадра позитивно оцінили результати продажу спеціальних дозволів⁵⁰⁵. Зокрема, за публічно доступною інформацією, протягом 2020 року із 70 виставлених лотів було продано 58, ціна яких під час торгів зростає, в середньому, в 7 разів. Сума надходжень до державного бюджету від продажу спеціальних дозволів у 2020 році становила 806 млн грн.



Порядок отримання спеціальних дозволів без проведення аукціону

- Підстави надання спеціальних дозволів без проведення аукціону

В окремих випадках, чітко визначених Порядком надання спеціальних дозволів⁵⁰⁶, спеціальні дозволи на користування надрами можуть надаватись без проведення аукціону, а саме для:

- ▶ видобування корисних копалин, якщо заявник на підставі спеціального дозволу за власні кошти здійснив геологічне вивчення ділянки надр та підрахунок запасів корисних копалин⁵⁰⁷;
- ▶ збільшення користувачем, який раніше вже отримав дозвіл на користування надрами, обсягу видобування корисних копалин за рахунок розширення меж ділянки - за умови,

⁵⁰⁴ П. 30 Нового порядку

⁵⁰⁵ Веб-сайт Державної служби геології та надр з публікацією

⁵⁰⁶ П. 8 Порядку надання спеціальних дозволів

⁵⁰⁷ На відміну від Порядку надання спеціальних дозволів у редакції, що діяла станом на грудень 2019 року, з оновленої у 2020 році редакції було виключено здійснення заявником за власні кошти апробації запасів корисних копалин як підставу для надання дозволу без проведення аукціону

що суміжну ділянку не надано у користування та розширення не перевищує 50% запасів, визначених раніше наданим дозволом⁵⁰⁸;

- ▶ геологічного вивчення та видобування корисних копалин місцевого значення;
- ▶ геологічного вивчення надр за рахунок коштів державного бюджету;
- ▶ геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки, видобування підземних вод (крім мінеральних) для всіх потреб, якщо обсяг видобування перевищує 300 куб. метрів на добу;
- ▶ геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки та видобування природних лікувальних ресурсів закладами, які спеціалізуються на їх використанні виключно для лікувальних цілей і мають лікувальну інфраструктуру;
- ▶ будівництва та експлуатації підземних споруд, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин;
- ▶ створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення, в частині їх геологічного вивчення та збереження⁵⁰⁹;
- ▶ експлуатації підземних споруд, пов'язаної із запобіганням підтопленню навколишнього природного середовища внаслідок закриття шахт;
- ▶ виконання УРП;
- ▶ геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення та видобування корисних копалин у зонах відчуження та безумовного (обов'язкового) відселення⁵¹⁰.

У новій редакції Порядку надання спеціальних дозволів, затвердженій у лютому 2020 році, з переліку було виключено геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислову розробку бурштину, на землях лісогосподарського призначення, порушених внаслідок незаконного видобування бурштину та включених до пілотного проекту рекультивациі.

Крім того, 25.11.2020 р. КМУ прийняв Постанову № 1172⁵¹¹, згідно з якою без проведення аукціону дозвіл надається АТ «НАК «Нафтогаз України» (та/або господарським товариством, 100% акцій якого належить АТ «НАК «Нафтогаз України») у разі геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) на континентальному шельфі та виключній (морській) економічній зоні, строком на 30 років.

⁵⁰⁸ В оновленій у 2020 році редакції Порядку надання спеціальних дозволів було обмежено цю підставу, зокрема, зазначено, що дозвіл без проведення аукціону надається, якщо розширення меж здійснюється лише один раз (раніше продовження строку дії дозволу на геологічне вивчення могло здійснюватися двічі)

⁵⁰⁹ У новій редакції Порядку надання спеціальних дозволів, затвердженій у лютому 2020 році, було передбачено, що ця підстава не поширюється на нафту і газ

⁵¹⁰ Користування надрами у цьому випадку здійснюється державними підприємствами для здійснення обов'язкових заходів у зонах відчуження та безумовного (обов'язкового) відселення відповідно до Закону України «Про правовий режим території, що зазнала радіоактивного забруднення внаслідок Чорнобильської катастрофи»

⁵¹¹ Постанова КМУ [«Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами»](#) № 1172 від 25.11.2020 р.

- Процедура отримання спеціальних дозволів без проведення аукціону

Схематично процедура надання спеціальних дозволів без проведення аукціону, яка застосовувалася, починаючи з 25 лютого 2020 року, наведена нижче.



Малюнок 6.25: Процедура одержання спеціальних дозволів без проведення аукціону згідно з Порядком надання спеціальних дозволів у редакції від 25.02.2020 р.

Так, процедура отримання дозволу без проведення аукціону включає такі етапи:

- Подання до Держгеонадр заяви з додатками за визначеним переліком, що може включати пояснювальну записку з зазначенням потужності підприємства та іншої необхідної інформації, каталог географічних координат кутових точок ділянки надр, оглядову карту, завірені заявником копії висновку з ОВД тощо.

Остаточний перелік документів, які заявник повинен подати Держгеонадрам для отримання дозволу, залежить від виду користування надрами та випадку, у зв'язку з яким дозвіл видається без проведення аукціону.

Зразок примірної заяви на отримання спеціального дозволу без проведення аукціону розміщений на офіційному веб-сайті Держгеонадра⁵¹²;

- Отримання Держгеонадрами пропозицій від Мінекоенерго (Міндовкілля)⁵¹³ щодо надання дозволів разом із зазначенням умов, за яких можливе користування надрами на запропонованих ділянках, в частині дотримання вимог природоохоронного законодавства або зауваження щодо надання дозволу⁵¹⁴ (наприклад, виявлення в

⁵¹² [Веб-сайт](#) Державної служби геології та надр України з примірною заявою на отримання спеціального дозволу на користування надрами без проведення аукціону

⁵¹³ У тексті Порядку надання спеціальних дозволів Мінекоенерго було замінено на Міндовкілля згідно з Постановою КМУ «Про внесення змін до деяких актів Кабінету Міністрів України з питань діяльності Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів» № 826 від 09.09.2020

⁵¹⁴ Відповідно до п. 24 Порядку надання спеціальних дозволів Держгеонадра інформують Мінекоенерго (Міндовкілля) про надходження заяв про надання дозволу і додатків до неї з одночасним надсиланням копій цих документів не пізніше ніж

поданих документах недостовірної інформації або документів чи інформації, що не узгоджується між собою, встановлення законодавством обмежень щодо провадження діяльності з користування надрами на території, на якій запланована така діяльність, невиконання вимог природоохоронного законодавства з підтримання належного стану навколишнього природного середовища під час користування надрами⁵¹⁵);

- ▶ До 25.02.2020 р. - отримання Держгеонадрами підтвердження від органів ДФС (ДПС), а також правоохоронних органів та суб'єктів фінансового моніторингу про те, що заявник не має боргу зі сплати загальнодержавних податків та зборів станом на останній звітний період, і не є суб'єктом, що фінансує тероризм в Україні.

В новій редакції Порядку надання спеціальних дозволів цей крок був виключений, однак наявність інформації від зазначених суб'єктів про те, що заявник здійснює фінансування тероризму в Україні, є підставою для відмови в наданні спеціального дозволу та продовженні строку його дії.

- ▶ До 25.02.2020 р. - погодження надання надр у користування з органами місцевого самоврядування, крім випадків надання надр на умовах УРП та у межах континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони України.

З 25.02.2020 р. з органами місцевого самоврядування або обласними державними військово-цивільними адміністраціями необхідно погоджувати лише надання у користування надр, що містять корисні копалини місцевого значення⁵¹⁶. Погодження відбувається без залучення особи, що звернулась за отримання дозволу;

- ▶ Сплата збору за надання спеціального дозволу, розмір якого розраховується від початкової ціни продажу спеціального дозволу на аукціоні, визначеної за методикою, затвердженою КМУ:

Підстава надання дозволу	Розмір збору
Розміри, чинні протягом 2020 р.	
Надання дозволів на виконання УРП	1% від початкової ціни
Надання дозволу АТ «НАК «Нафтогаз України» та/або господарському товариству, 100% акцій якого належить АТ «НАК «Нафтогаз України», для геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти та газу на континентальному шельфі та виключної (морської) економічної зони строком на 30 років	10% від початкової ціни при глибинах моря до 100 метрів та 1% від початкової ціни при глибинах моря понад 100 метрів

протягом 7 робочих днів з дня їх реєстрації. Мінекоенерго (Міндовкілля) в строк, що не перевищує 15 робочих днів з дня надходження зазначених документів надсилає до Держгеонадр пропозиції чи зауваження

⁵¹⁵ Повний перелік випадків, коли Мінекоенерго (Міндовкілля) надсилає зауваження, передбачений у п. 24 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

⁵¹⁶ Погодження надання у користування ділянок надр, що містять корисні копалини загальнодержавного значення, органами місцевого самоврядування, а також надсилання запитів органам ДПС, правоохоронним органам та суб'єктам фінансового моніторингу було виключено згідно з новою редакцією [Порядку надання спеціальних дозволів](#), затвердженої Постановою Кабінету Міністрів України № 124 від 19 лютого 2020 р.

Підстава надання дозволу	Розмір збору
Надання дозволів без аукціону в усіх інших випадках	100% від початкової ціни
Додаткові розміри, внесені з 06.10.2020 р. ⁵¹⁷	
Надання дозволу на геологічне вивчення ділянок надр корисних копалин, геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислово розробку родовищ корисних копалин загальнодержавного значення	10% від початкової ціни дозволу на видобування корисних копалин
Надання дозволу на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислово розробку родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу (промислово розробку родовищ)	100% початкової ціни дозволу на видобування нафти і газу (промислово розробку родовищ)
Надання дозволу на геологічне вивчення надр за рахунок коштів державного бюджету	20 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян

Отримання рекомендацій/зауважень, підтверджень та погоджень здійснюється, в тому числі, із застосуванням принципу мовчазної згоди.

Спеціальні дозволи надаються заявникам за рішенням Держгеонадр. У випадку виконання УРП спеціальний дозвіл надається Держгеонадрами на підставі та на умовах укладеної УРП за поданням Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання УРП.

Рішення Держгеонадра приймає протягом 30 календарних днів після одержання всіх погоджень, які передбачені Порядком надання спеціальних дозволів на користування надрами, та пропозицій/зауважень Мінекоенерго (Міндовкілля). Зазначені пропозиції та зауваження є обов'язковими для врахування Держгеонадрами під час прийняття рішень.

Спеціальний дозвіл без проведення аукціону не може бути надано особі, серед іншого, за таких умов:

- ▶ заявник не виконує програми робіт на ділянках надр, на користування якими йому вже надано дозвіл;
- ▶ щодо заявника виявлені порушення правил користування надрами на таких ділянках, що зафіксовані в актах перевірок, приписах або розпорядженнях відповідних органів у сфері надрокористування, до моменту їх усунення.

Надання дозволу здійснюється протягом 20 робочих днів після сплати у повному обсязі збору за надання спеціального дозволу⁵¹⁸. Строк сплати збору може бути продовжений Держгеонадрами⁵¹⁹ за певних умов не більше ніж на 15 календарних днів.

⁵¹⁷ П. 10 Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами, у редакції від постанови КМУ № 915 від 23.09.2020 р.

⁵¹⁸ Абз. 19 п. 8 Порядку надання спеціальних дозволів

⁵¹⁹ У 2020 році Держгеонадра приймала рішення про продовження строку сплати збору з урахуванням рекомендацій Робочої групи з питань надрокористування - постійного дорадчо-консультативного органу Держгеонадра. Робоча група була створена з метою попереднього розгляду матеріалів щодо надання, продовження строку дії, зупинення, поновлення,

Виходячи з інформації на Державному геологічному порталі, протягом 2020 року без проведення аукціону було видано 94 дозволи⁵²⁰.



Внесення змін до спеціальних дозволів та їх переоформлення

Спеціальний дозвіл не може бути переданий (подарований, проданий або в інший спосіб відчужений) іншій особі. Також законодавством заборонено передавати спеціальні дозволи до статутних капіталів, створюваних за участю надрокористувачів суб'єктів господарювання, та вносити їх як вклад у спільну діяльність⁵²¹.

Водночас, у певних випадках дозволяється внесення змін та переоформлення спеціальних дозволів. Зокрема, зміни до спеціального дозволу вносяться в разі⁵²²:

- ▶ зміни особливих умов та інших відомостей, зазначених у дозволі;
- ▶ зменшення площі ділянки надр за ініціативою надрокористувача або відповідних контролюючих органів;
- ▶ виявлення під час користування надрами даних про нові властивості, якість або кількість корисних копалин;
- ▶ виявлення надрокористувачем після отримання дозволу опісок, очевидних помилок;
- ▶ утворення шляхом виділу з юридичної особи надрокористувача юридичної особи з метою продовження діяльності на наданій йому в користування ділянці надр за низки умов (зокрема, такий надрокористувач не є суб'єктом господарювання державного сектору економіки, повинен володіти не менш як 50% статутного капіталу новоутвореної юридичної особи, не має податкового боргу з рентної плати за користування надрами, не порушував умов користування надрами тощо), в разі погодження внесення таких змін Мінекоенерго⁵²³ (аналогічна норма була скасована у 2016 р.);
- ▶ утворення господарського товариства, у статутному капіталі якого 100 відсотків акцій належить державі, у результаті реорганізації шляхом злиття;
- ▶ реорганізації державного підприємства шляхом приєднання до іншого державного підприємства.

Внесення змін здійснюється за заявою надрокористувача (або його правонаступника в разі внесення змін внаслідок злиття чи приєднання), до якої додаються супровідні документи, в тому числі пояснювальна записка з обґрунтуванням необхідності внесення змін до спеціального дозволу⁵²⁴.

Держгеонадра можуть відмовити у внесенні змін, серед іншого, у разі:

переоформлення, анулювання дозволів та внесення до них змін. До складу Робочої групи включалися спеціалісти Держгеонадра, фахівці спеціалізованих підприємств, установ, організацій, що належать до сфери управління Держгеонадр.

⁵²⁰ [Веб-сайт](#) Державного геологічного порталі з відкритими даними про публічний аудит надрокористування

⁵²¹ [Ч. 6 ст. 16](#) Кодексу про надра; [ч. 2 ст. 14](#) Закону про нафту і газ

⁵²² [П. 17](#) Порядку надання спеціальних дозволів

⁵²³ [П. 17](#) Постанови КМУ «Про внесення змін до порядків, затверджених постановами КМУ від 30 травня 2011 р. № 594 і 615» № 333 від 25.04.2018 р.

⁵²⁴ [П. 17](#) Порядку надання спеціальних дозволів

- ▶ невиконання умов користування надрами, передбачених дозволом/відповідною угодою;
- ▶ прийняття уповноваженими органами рішення про обмеження користування надрами;
- ▶ подання документів не в повному обсязі або з недостовірними даними, або документів, що не відповідають вимогам, встановленим Порядком надання спеціальних дозволів.

Переоформлення дозволу здійснюється у таких випадках⁵²⁵:

- ▶ якщо це передбачено Законом України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності»⁵²⁶;
- ▶ правонаступництва юридичної особи (надрокористувача) у результаті реорганізації шляхом перетворення;
- ▶ отримання юридичною особою в оренду чи концесію цілісного майнового комплексу державного вугледобувного підприємства.

Держгеонадра надає спеціальний дозвіл на новому бланку або вмотивовану відмову протягом 30 календарних днів з дати надходження заяви. У переоформленні може бути відмовлено лише у разі, якщо не виконані процедурні вимоги щодо переоформлення (подання усіх необхідних документів та достовірної інформації).

⁵²⁵ П. 16 Порядку надання спеціальних дозволів. У новій редакції Порядку надання спеціальних дозволів, затвердженій постановою КМУ № 124 від 19 лютого 2020 р., було уточнено, що в будь-якому випадку переоформлення здійснюється в порядку, передбаченому Законом України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності». У 2021 році Порядок був доповнений ще однією підставою для переоформлення дозволу, а саме - повернення орендарем чи концесіонером цілісного майнового комплексу державного вугледобувного підприємства з оренди чи концесії (див. постанову КМУ «Про внесення змін до пункту 16 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» від 07.07.2021 №699)

⁵²⁶ У новій редакції [Порядку надання спеціальних дозволів](#), затвердженій постановою КМУ № 124 від 19 лютого 2020 р. ця підстава була передбачена як обов'язкова для двох наступних підстав

6.6.3 Договори у видобувних галузях



Законодавство щодо оприлюднення договорів у видобувних галузях

Відповідно до Порядку надання спеціальних дозволів, Держгеонадра зобов'язані публікувати разом із виданими спеціальними дозволами і відповідні угоди про умови користування надрами, що є невід'ємною частиною таких спеціальних дозволів⁵²⁷.

Закон України «Про відкритість використання публічних коштів»⁵²⁸, вимагає обов'язкового оприлюднення розпорядниками та одержувачами коштів державного і місцевих бюджетів, суб'єктами господарювання державної і комунальної власності інформації про укладені за звітний період договори⁵²⁹. Водночас, обсяг інформації, що оприлюднюється, не включає текст договорів.

Закон про ІПВГ передбачає обов'язкове розкриття Міненерго «істотних» умов⁵³⁰ та витягів з угод, що пов'язані з видобуванням корисних копалин, а саме: угод про умови користування надрами, УРП, ДСД та інших договорів, на підставі яких здійснюється проектна діяльність, протягом 1 місяця з дня надходження відповідної інформації від суб'єктів господарювання. У суб'єктів господарювання є 1 місяць з дня укладення таких угод для передачі інформації до Міненерго.

При цьому Закон про ІПВГ не висуває чітких вимог щодо публікації інформації щодо угод, укладених/до яких вносились зміни до набрання чинності законом (тобто до 16 листопада 2018 року).

Законопроект №3790, що має на меті приведення Закону про ІПВГ у відповідність до Стандарту ІПВГ 2019 року, передбачає розкриття не лише інформації щодо зазначених угод, але й текстів самих угод, укладених з 1 січня 2021 року, та змін до них⁵³¹.



Угода про умови користування надрами

Основним договірним документом, що визначає умови користування надрами, є угода про умови користування надрами.

Зазначена угода укладається між Держгеонадрами та власником спеціального дозволу на користування надрами та згідно з Порядком надання спеціальних дозволів, Тимчасовим

⁵²⁷ П. 10 Порядку надання спеціальних дозволів

⁵²⁸ Закон України «Про відкритість використання публічних коштів» № 183-VIII від 11.02.2015 р.

⁵²⁹ Див. веб-сайт Єдиного веб-порталу використання публічних коштів

⁵³⁰ Відповідно до Закону про ІПВГ, істотні умови угод про користування надрами включають наступне: (1) назву угоди, її номер, дату укладення, найменування сторін; (2) дату набрання чинності та строк дії угоди; (3) предмет угоди; (4) права та обов'язки сторін щодо користування надрами, інші права на природні ресурси; (5) гарантії щодо стабільності норм законодавства (за наявності); (6) умови щодо особливостей справляння платежів; (7) операційні зобов'язання, зокрема програми робіт; (8) зобов'язання щодо природоохоронних заходів; (9) вимоги щодо безпеки та охорони праці найманих працівників та залучених виконавців робіт та їх найманих працівників; (10) соціальні зобов'язання, включаючи положення про участь у розвитку місцевої інфраструктури та положення про використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб'єктами господарювання, які зареєстровані в межах територіальної громади, на території якої здійснюється діяльність у видобувних галузях, вимоги щодо проведення громадських слухань

⁵³¹ Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях № 3790 від 03 липня 2020 р. На дату підготовки цього Звіту - прийнятий у першому читанні та готується на друге читання

порядком і Законом про нафту і газ є його невід'ємною частиною⁵³². Угода повинна містити умови про технічні, технологічні, організаційні, фінансові, економічні, соціальні, екологічні зобов'язання сторін та про порядок регулювання відносин між ними в процесі користування надрами на наданій ділянці надр.

Зазначена угода також містить програму робіт, яка оформляється як додаток, та особливі умови користування надрами, що передбачають⁵³³:

- 1) вимоги до ефективності робіт;
- 2) сучасні технології видобування та переробки корисних копалин;
- 3) порядок видобування корисних копалин, зокрема з метою запобігання негативним екологічним наслідкам і забезпечення безпеки забудованих територій;
- 4) види, обсяги і строки виконання робіт на ділянці надр;
- 5) підстави для припинення діяльності, пов'язаної з використанням ділянки надр.

В угоді про умови користування ділянкою нафтогазоносних надр, що розташована в межах континентального шельфу або виключної (морської) економічної зони України, укладеній між Держгеонадрами і надрокористувачем, можуть установлюватися відповідно до законодавства **додаткові умови**⁵³⁴.

Примірні угоди про умови користування надрами затверджені наказом Держгеонадр та розміщені на їх офіційному веб-сайті за посиланням <http://www.geo.gov.ua/primirni-ugodi-pro-umovi-koristuvannya-nadrami/>.

На офіційному веб-сайті Держгеонадр розміщено скан-копії 136 спеціальних дозволів та відповідних угод про умови користування надрами, що відповідає інформації в реєстрі спеціальних дозволів на користування надрами.

Водночас, окремі умови користування надрами та розробки родовищ корисних копалин могли міститися у матеріалах техніко-економічного обґрунтування кондицій на мінеральну сировину, які не є публічно доступними.



Угоди про розподіл продукції

- Загальні положення законодавства про УРП

Відповідно до Закону про УРП, УРП передбачає, що держава в особі КМУ на визначений строк доручає інвестору проведення пошуку, розвідки та видобування корисних копалин (в тому числі нафти, газу і конденсату), а інвестор зобов'язується виконати доручені роботи за свій рахунок і на свій ризик.

Інвестор має право на компенсацію витрат, пов'язаних з УРП, за рахунок частини видобутої продукції («компенсаційна продукція»). Квартальна частка компенсаційної продукції не може перевищувати 70% загального обсягу виробленої продукції до повного відшкодування витрат інвестора. Решта продукції («прибуткова продукція») розподіляється між

⁵³² [Стаття 28](#) Закону про нафту і газ

⁵³³ [П. 10](#) Порядку надання спеціальних дозволів

⁵³⁴ [Ч. 3 статті 28](#) Закону про нафту і газ

інвесторами та державою в порядку, визначеному УРП. До моменту розподілу вся видобута продукція вважається власністю держави.

За загальним правилом, УРП укладається за результатами проведення конкурсу. Водночас, законодавством також передбачені певні випадки укладення УРП без проведення конкурсу. Більш детальна інформація щодо таких випадків наведена у цьому підрозділі нижче.

Максимальний строк, на який укладається угода, - 50 років з можливістю подовження за ініціативою інвестора.

- Критерії, що використовуються для укладення УРП

Відповідно до Закону про УРП, угода може бути укладена з особою, яка має відповідні фінансово-економічні та технічні можливості або відповідну кваліфікацію для користування надрами⁵³⁵. Водночас, законодавством не деталізовано, як визначається наявність/відсутність відповідних можливостей та яка саме кваліфікація необхідна для підтвердження відповідності особи встановленим критеріям.

Крім того, у випадку проведення конкурсу для укладення УРП серед інформації, яку заявник повинен подати для участі в конкурсі, є відомості про власний досвід роботи в галузі використання надр. Однак, законодавством не визначений обсяг досвіду для взяття участі у конкурсі.

- Порядок укладення УРП за результатами конкурсу

Проведення конкурсу може ініціювати інвестор шляхом звернення до КМУ чи Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції (далі - Міжвідомча комісія) з відповідною пропозицією. У такому випадку інвестор повідомляється про результати розгляду його пропозиції не пізніше тримісячного строку.

Проведення конкурсу на укладення УРП можливе у разі наявності хоча б однієї умови з наступного переліку⁵³⁶:

- ▶ Збитковість для надрокористувачів та держави продовження розробки родовищ корисних копалин, яка обумовлена об'єктивними факторами.
- ▶ Відсутність державного фінансування і технічних засобів для освоєння нових великих родовищ корисних копалин, за рахунок освоєння яких забезпечується рівень видобутку корисних копалин у цілому по Україні, необхідний для соціального розвитку та економічної безпеки України.
- ▶ Необхідність запобігання втратам паливно-енергетичної та мінеральної сировини в надрах.
- ▶ Необхідність забезпечення регіонів власною паливно-енергетичною сировиною, утворення нових робочих місць в районах, де зайнятість населення знаходиться на низькому рівні.

⁵³⁵ Відповідно до [статті 4](#) Закону про УРП, враховуючи визначення інвестора (сторони УРП), передбачене у [статті 1](#) Закону про УРП

⁵³⁶ [Ч. 2 ст. 6](#) Закону про УРП

- ▶ Необхідність впровадження новітніх технологій, обладнання передових технічних розробок для забезпечення ефективного пошуку, розвідки та розробки перспективних малодосліджених родовищ корисних копалин.
- ▶ Необхідність освоєння родовищ корисних копалин, розробка яких ведеться в особливо складних умовах тощо.

Конкурс проводиться на підставі рішення КМУ, прийнятого за поданням Міжвідомчої комісії, де зазначається основна інформація про конкурс (наприклад, строк і порядок проведення конкурсу, ділянка надр/родовищ, щодо якої оголошується конкурс на укладення УРП, мінімальний розмір інвестиції, строк подання заяв на участь у конкурсі, перелік конкурсної документації, вичерпний перелік матеріалів (документів) та відомостей, що мають подавати учасники). Також у рішенні вказуються всі істотні вимоги держави щодо умов та виконання робіт, передбачених УРП.

Після прийняття зазначеного рішення Міжвідомча комісія протягом двомісячного строку публікує оголошення про проведення конкурсу в офіційних друкованих виданнях України та здійснює інші повноваження з організації проведення конкурсу (наприклад, забезпечує приймання заяв на участь у конкурсі).

Претендент, який бажає взяти участь в конкурсі протягом строку, встановленого рішенням КМУ про проведення конкурсу, має подати заяву⁵³⁷.

За участь у конкурсі вноситься плата, розмір та порядок внесення якої визначаються у рішенні КМУ про проведення конкурсу⁵³⁸.

Усі своєчасно подані заяви реєструються Міжвідомчою комісією, після чого вона розглядає та оцінює ці заяви за такими основними критеріями:

- ▶ ступінь раціональності умов використання природних ресурсів, які забезпечує програма робіт на ділянці надр;
- ▶ ефективність технологічних рішень ведення робіт;
- ▶ забезпечення оптимальних заходів з охорони довкілля;
- ▶ привабливість умов інвестування;
- ▶ достатність фінансової забезпеченості та міжнародного досвіду учасника для виконання програми робіт та інвестування⁵³⁹.

Пропозиції Міжвідомчої комісії щодо визначення переможця конкурсу враховуються КМУ під час прийняття рішення. Рішення про визначення переможця має бути прийняте КМУ протягом трьох місяців від закінчення граничного строку подання конкурсних заяв.

Результати конкурсу підлягають опублікуванню в офіційних друкованих виданнях України та доводяться до відома кожного учасника конкурсу.

⁵³⁷ У заяві необхідно серед іншого вказати коротку інформацію про свій досвід роботи в галузі використання надр, а також відомості про технічні і фінансові можливості для виконання робіт та про технології, що будуть застосовані при користуванні надрами, програму робіт на ділянці надр, розміри та види інвестування, додаткові пропозиції щодо виконання умов конкурсу тощо

⁵³⁸ Відповідно до [ч. 5 ст. 7](#) Закону про УРП плата за участь у конкурсі, що відбувся, учасникам конкурсу не повертається

⁵³⁹ [Ч. 10 ст. 7](#) Закону про УРП

- Порядок укладення УРП без проведення конкурсу

Укладення УРП без проведення конкурсу можливе у таких випадках:

- ▶ Якщо ділянка надр яка буде об'єктом УРП, має незначні запаси корисних копалин, що підтверджується висновками відповідних державних органів - за рішеннями КМУ та органу місцевого самоврядування.
- ▶ Якщо надрокористувач - претендент на укладення УРП має спеціальний дозвіл на користування надрами і розпочав діяльність на передбачених ним умовах (незалежно від кількості дозволів та кількості ділянок надр) - за рішенням КМУ⁵⁴⁰.

Рішення КМУ щодо укладення угоди без проведення конкурсу ухвалюється на підставі заяви надрокористувача до Міжвідомчої комісії з пропозицією укласти УРП (двосторонню або багатосторонню) з копіями спеціального дозволу та документів, що підтверджують його правовий статус та фінансові можливості, а також на підставі пропозицій Міжвідомчої комісії щодо можливості укладення УРП. Відповідне рішення ухвалюється у тримісячний строк з дня реєстрації робочим органом Міжвідомчої комісії заяви надрокористувача.

За загальним правилом, УРП укладається з переможцем конкурсу/ надрокористувачем не пізніше ніж через 12 місяців з дня опублікування результатів конкурсу/ з дня ухвалення рішення КМУ про укладення УРП без проведення конкурсу.

Розроблення проекту УРП здійснюється інвестором, крім окремих випадків розроблення проекту Міжвідомчою комісією за рішенням КМУ. Проект УРП підлягає обов'язковій експертизі з фінансових, правових та інших питань, визначених Міжвідомчою комісією. Крім того, для провадження під час виконання УРП планованої діяльності, яка підлягає відповідно до законодавства оцінці впливу на довкілля, необхідно попередньо провести зазначену оцінку⁵⁴¹.

Проект УРП підлягає узгодженню сторонами в частині істотних умов, що не були попередньо враховані учасниками в умовах конкурсу та пропозиціях інвестора. Перелік істотних умов УРП передбачено статтями 8 та 9 Закону про УРП.

Перший та остаточний варіант проекту УРП підлягають реєстрації Міжвідомчою комісією. Після реєстрації остаточного проекту, він надається сторонам УРП на підписання. Рішення про підписання угоди з боку держави приймається КМУ⁵⁴².

Спеціальний дозвіл на користування надрами для виконання УРП надається без проведення аукціону. Держава сприяє видачі інших дозволів інвесторам УРП та їх підрядникам.

Державний контроль за виконанням УРП має здійснювати КМУ або уповноважений КМУ центральний орган виконавчої влади в порядку та на умовах, визначених УРП та Законом про УРП. Не рідше одного разу на п'ять років КМУ за участю уповноваженого центрального органу виконавчої влади повинен організувати та провести комплексну перевірку виконання умов, передбачених УРП.

⁵⁴⁰ Ч. 5 ст. 6 Закону про УРП

⁵⁴¹ Ч. 2 ст. 11 Закону про УРП

⁵⁴² З тексту Закону про УРП було виключено необхідність погодження органом місцевого самоврядування (див. абз. 1 ч. 4 ст. 11 Закону про УРП, виключений на підставі Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-IX від 19.12.2019 р.)

Держава гарантує, що протягом дії УРП до інвесторів буде застосовуватись законодавство, чинне на момент укладення угоди, крім законодавства, що зменшує чи скасовує податки, спрощує ведення господарської діяльності тощо. Гарантії щодо стабільності норм законодавства не поширюються на зміни законодавства, що стосуються питань оборони, національної безпеки, забезпечення громадського порядку та охорони довкілля.

- Інформація про укладені УРП

В 2020 році активна видобувна діяльність за УРП не здійснювалася.

Станом на листопад 2021 р. у відкритих джерелах наявна інформація щодо таких УРП, підписаних інвесторами з державою Україна в особі КМУ:

№	Інвестор	Ділянка	Дата підписання
1.	Vanco International Limited	Прикерченська ⁵⁴³	19.10.2007 р.
2.	Shell Exploration and Production Ukraine Investments IV B.V. (вийшов з проекту в 2015 р. ⁵⁴⁴ - див. нижче) ТОВ «Надра Юзівська»	Юзівська ⁵⁴⁵	24.01.2013 р.
3.	Chevron Ukraine B.V. (у 2014 р. повідомив в односторонньому порядку про вихід з УРП ⁵⁴⁶) ТОВ «Надра Олеська»	Олеська ⁵⁴⁷	05.11.2013 р.
4.	ENI Ukraine Shallow Waters B.V. EDF Shallow Waters SAS ТОВ «Води України» АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз»	Абіха, Кавказька, ділянки Маячна, структури Субботіна ⁵⁴⁸	27.11.2013 р.
5.	АТ «Укргазвидобування»	Бузівська ⁵⁴⁹	31.12.2020 р.
6.	АТ «Укргазвидобування» ⁵⁵⁰	Іванівська	31.12.2020 р.
7.	ТОВ «Гео Альянс Партнерство» Geo Alliance Partnership B. V.	Софіївська	31.12.2020 р.

⁵⁴³ [Веб-сайт](#) Української правди з інформацією щодо підписання УРП

²² [Веб-сайт інформаційного агентства Interfax-Україна](#) з інформацією про вихід Shell з розробки Юзівської площі

⁵⁴⁵ Розпорядження КМУ «Про визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться в межах ділянки Юзівська, між Державою Україною та компанією «Шелл Експлорейшн енд Продакшн Юкрейн Інвестментс (ІV) Б.В.» та товариством з обмеженою відповідальністю «Надра Юзівська» № 576-р від 1 серпня 2013 р.

⁵⁴⁶ [Веб-сайт](#) Корреспондент.net з інформацією про вихід Chevron з проекту з освоєння Олеської площі

⁵⁴⁷ [Веб-сайт](#) Інформаційного агентства Interfax-Україна щодо підписання УРП. Як зазначає Держгеонадра у своїх [інформаційних матеріалах](#), з часу виходу Chevron Ukraine B.V. з проекту УРП не набула чинності а геологічні роботи не були розпочаті

⁵⁴⁸ [Розпорядження КМУ «Про укладення угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах площі Абіха і Кавказька, ділянки Маячна та структури Субботіна» № 825-р від 17 жовтня 2013](#)

⁵⁴⁹ Інформація на [Урядовому порталі](#) щодо підписання УРП на ділянках Бузівська Іванівська, Софіївська, Угнівська, Балаклійська, Зінківська, Берестянська

⁵⁵⁰ Переможцями конкурсу на укладення зазначеної УРП було визнано АТ «Укргазвидобування» та Vermilion Ukraine Exploration B.V., однак у зв'язку з відмовою останньої від укладення УРП КМУ погодився з пропозицією Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання УРП щодо укладення УРП з АТ «Укргазвидобування», що відповідало умовам конкурсу та конкурсній заявці. Детальніше див. [публікацію на Урядовому порталі](#)

№	Інвестор	Ділянка	Дата підписання
8.	ТОВ «ВЕЛЛ КО»	Угнівська	31.12.2020 р.
9.	АТ «Укргазвидобування» ⁵⁵¹	Балаклійська	31.12.2020 р.
10.	Oil&Gas overseas trading B. V. ТОВ «Нафтогазексплуатація»	Зінківська	31.12.2020 р.
11.	АТ «Укргазвидобування»	Берестянська	31.12.2020 р.
12.	Ukrainian Energy L.L.C.	Варвинська ⁵⁵²	14.01.2021 р.
13.	EP Ukraine B.V.	Грунівська ⁵⁵³	08.11.2021 р.
14.	EP Ukraine B.V.	Охтирська	08.11.2021 р.

Щодо УРП на ділянці Юзівська

Після виходу Shell Exploration and Production Ukraine Investments IV B.V. з угоди щодо ділянки Юзівська у 2015 р., було оголошено конкурс із залучення нового інвестора додатково до ТОВ «Надра Юзівська», яка після виходу Shell з УРП стала власником 100% участі в цій УРП. У 2016 році переможцем було визнано Yuzgaz B.V.⁵⁵⁴, однак КМУ не погодив відступлення частки участі в УРП на його користь⁵⁵⁵.

Yuzgaz B.V. оскаржив рішення КМУ в суді й воно було визнано протиправним⁵⁵⁶. В грудні 2018 КМУ погодив відступлення частки участі в УРП в розмірі 90% на користь Yuzgaz B.V.⁵⁵⁷ за умови залучення в якості учасника компанії-переможця словацької компанії Nafta a.s.⁵⁵⁸. Однак, виходячи з публічних джерел, у грудні 2019 р. на презентації інвестиційного атласу надрокористувача голова Держгеонадра повідомив, що Nafta a.s., відмовилась від участі в УРП⁵⁵⁹.

У грудні 2020 року КМУ прийняв рішення про придбання АТ «НАК «Нафтогаз України» 100% частки у статутному капіталі ТОВ «Надра Юзівська», що належала НАК «Надра

⁵⁵¹ Переможцями конкурсу на укладення зазначеної УРП було визнано АТ «Укргазвидобування» та Vermilion Ukraine Exploration B.V., однак у зв'язку з відмовою останньої від укладення УРП КМУ погодився з пропозицією Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції щодо укладення УРП з АТ «Укргазвидобування», що відповідало умовам конкурсу та конкурсній заявці. Детальніше див. [публікацію на Урядовому порталі](#)

⁵⁵² [Інформація](#) щодо підписання УРП. У липні 2021 року КМУ схвалив проект договору про внесення змін до цієї УРП (див. розпорядження КМУ [«Про схвалення та підписання Договору про внесення змін до Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Варвинська, між Державою Україна та компанією «Юкрейніан Енерджі Л. Л. С.» \(Ukrainian Energy L. L. C.\)»](#) №757-р від 12.07.2021 р.)

⁵⁵³ [Інформація](#) щодо підписання УРП на ділянках Грунівська і Охтирська

⁵⁵⁴ [Веб-сайт](#) НАК «Надра України» з інформацією про переможця конкурсу на залучення інвестора для реалізації Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться в межах ділянки Юзівська

⁵⁵⁵ [Веб-сайт](#) інформаційного агентства Interfax-Україна з інформацією про відмову Yuzgaz в участі в УРП щодо Юзівської площі

⁵⁵⁶ [Ухвала Вищого адміністративного суду України від 04.07.2017 р.](#)

⁵⁵⁷ Розпорядження КМУ [«Питання передачі прав та обов'язків інвестора, визначених Угодою про розподіл вуглеводнів»](#) № 1089-р від 18.12.2018 р.

⁵⁵⁸ [Онлайн-трансляція](#) презентації Інвестиційного атласу надрокористувача від 06.12.2019 р.

⁵⁵⁹ [Пояснювальна записка](#) до проекту розпорядження КМУ «Про передачу прав та обов'язків інвестора, визначених Угодою про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться в межах ділянки Юзівська, укладеною між Державою Україна та компанією «Шелл Експлорейшн енд Продакшн Юкрейніан Інвестментс (ІV) Б.В.» та ТОВ «Надра Юзівська» 24.01.2013 р., та внесення змін до угоди», опублікована на звернення про доступ до публічної інформації

України» (99%) та її ДП «Український геологічний науково-виробничий центр» (1%)⁵⁶⁰. У січні 2021 р. АТ «НАК «Нафтогаз України» відповідно до розпорядження КМУ⁵⁶¹ набув 100% частки у статутному капіталі ТОВ «Надра Юзівська», і в 2021 році планується відновлення робіт за цією УРП⁵⁶². У квітні 2021 р. було скасовано розпорядження КМУ про погодження передачі частки в УРП на користь Yuzgaz B.V.⁵⁶³.

Щодо УРП, які були підписані у грудні 2020 р.

Як зазначено в таблиці вище, в кінці грудня 2020 р. було підписано 7 нових УРП. З наявної у відкритому доступі інформації⁵⁶⁴ відомо наступне:

- ▶ За 5 з 7 УРП, а саме за УРП на ділянках Софіївській, Балаклійській, Іванівській, Бузівській, Берестянській, виплата на користь держави бонусів (премій та/або інших платежів) у зв'язку з підписанням УРП не передбачена.
- ▶ За однією з УРП, зокрема на ділянці Зінківська, виплата премії за підписання УРП передбачена протягом 90 днів після набрання чинності такою УРП та лише за умови завершення низки судових проваджень.
- ▶ З наявних у відкритому доступі витягів з УРП на ділянці Угнівська неможливо зробити висновок про наявність у цій УРП обов'язку щодо виплати бонусів на користь держави.

Для отримання повної інформації щодо виплати та надходження на користь держави бонусів (премій та/або інших платежів) у зв'язку з підписанням цих семи УРП, укладених у 2020 р., Незалежний адміністратор підготував запит до державних органів. Так:

- ▶ Згідно з відповіддю Державної казначейської служби України⁵⁶⁵, класифікацією доходів бюджету⁵⁶⁶ не передбачено окремого коду для зарахування до бюджету сум премій (бонусів, виплат чи інших платежів), що підлягають сплаті на користь держави у зв'язку з підписанням (укладенням) УРП.

Наказом Мінфіну передбачено код класифікації доходів бюджету 21090000 «Кошти від використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угод про розподіл продукції, та/або кошти у вигляді грошового еквівалента такої державної частини продукції». Проте, Державна казначейська служба України підтвердила, що відповідно до Звіту про виконання державного бюджету за доходами та іншими надходженнями за 2020 та 2021 роки, надходження за цим кодом були відсутні.

⁵⁶⁰ Розпорядження КМУ [«Деякі питання придбання акціонерним товариством «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» частки корпоративних прав»](#) №1574-р від 16.12.2020 р.

⁵⁶¹ Розпорядження КМУ [«Деякі питання придбання акціонерним товариством «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» частки корпоративних прав»](#) № 1574 від 16.12.2020 р.

⁵⁶² Як зазначається у Стратегії економічного розвитку Донецької та Луганської областей на період до 2030 року - див. Розпорядження КМУ [«Про затвердження Стратегії економічного розвитку Донецької та Луганської областей на період до 2030 року»](#) № 1078-р від 18 серпня 2021 р.

⁵⁶³ Розпорядження КМУ [«Про визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться в межах ділянки Юзівська, між Державою Україна та компанією «Шелл Експлорейшн енд Продакшн Юкрейн Інвестментс \(ІУ\) Б. В.» та товариством з обмеженою відповідальністю «Надра Юзівська» і визнання такими, що втратили чинність, деяких розпоряджень Кабінету Міністрів України»](#) № 271-р від 02.04.2021 р.

⁵⁶⁴ Виходячи з опублікованих істотних умов та витягів з УРП [на веб-сайті Міненерго](#)

⁵⁶⁵ Лист Державної казначейської служби України 11-06-06/25558 від 06.12.2021 р.

⁵⁶⁶ Класифікація доходів бюджету затверджена наказом Мінфіну [«Про бюджетну класифікацію»](#) № 11 від 14.01.2011 р.

- ▶ Згідно з відповіддю ДПС⁵⁶⁷, станом на 01.01.2021 р. жодна з семи УРП не сплачувала будь-яких податкових платежів на користь держави. Це також додатково підтверджується публічною інформацією на сайті ДПС про те, що відповідні УРП були взяті на податковий облік не раніше січня 2021 р.

- Дії, спрямовані на укладення УРП

У березні 2019 р. було оголошено конкурс на укладення УРП щодо ділянки Дельфін⁵⁶⁸. Міжвідомча комісія визнала переможцем Trident Black Sea, однак у вересні 2019 р. КМУ, до прийняття розпорядження про визначення переможцем Trident Black Sea, скасував постанову про оголошення конкурсу⁵⁶⁹.

Виходячи з публічних джерел, 26.02.2020 р. Держгеонадра анонсували перезапуск конкурсу по ділянці Дельфін⁵⁷⁰. Однак 30.12.2020 р., після внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів⁵⁷¹, АТ «НАК «Нафтогаз України» було надано спеціальні дозволи щодо наступних об'єктів: площа Дельфін - 01, 03, 04, 07, 08, 10-15⁵⁷². У травні 2021 року АТ «НАК «Нафтогаз України» отримав спеціальні дозволи на користування надрами також у межах площі Дельфін - 02, 05, 06, 09⁵⁷³. Щодо всіх зазначених ділянок дозволи були надані без проведення аукціонів, строком на 30 років, відповідно до законодавства.

В серпні 2019 року було оголошено ще 3 додаткові конкурси на укладення УРП⁵⁷⁴. Переможцями цих конкурсів було визнано наступних учасників: York Energy (UK) Holdings Limited, а також EP Ukraine B.V. - щодо 2 ділянок⁵⁷⁵. У червні 2021 року КМУ продовжив строк укладення УРП щодо цих ділянок на 6 місяців з дня опублікування результатів конкурсів⁵⁷⁶. Станом на листопад 2021 р. було підписано 2 УРП з EP Ukraine B.V. (детальніша інформація у таблиці вище).

Рішенням Ради національної безпеки і оборони України від 16.07.2021 р.⁵⁷⁷ було, серед іншого, доручено КМУ (1) затвердити перелік ділянок надр (родовищ корисних копалин), які

⁵⁶⁷ Лист ДПС №16989/5/99-00-12-09-02-05 від 06.12.2021 р.

⁵⁶⁸ Постанова КМУ [«Про проведення конкурсу на укладення угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Дельфін»](#) № 271 від 06.03.2019 р. У постанові також є посилання на іншу постанову КМУ, якою конкурс було скасовано.

⁵⁶⁹ [Веб-сайт](#) Exproconsulting з інформацією про переможця конкурсу

⁵⁷⁰ Інформація з офіційного [веб-сайту](#) Держгеонадра

⁵⁷¹ Постановою КМУ [«Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами»](#) № 1172 від 25.11.2020 р., було внесено зміни в п. 8 Порядку надання спеціальних дозволів, згідно з якими було передбачено можливість надання НАК «Нафтогаз України» (та/або господарським товариством, 100% акцій якого належить НАК «Нафтогаз України») дозволу без проведення аукціону у разі геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) на континентальному шельфі та виключній (морській) економічній зоні, строком на 30 років

⁵⁷² Відповідно до наказу Держгеонадр [«Про надання спеціальних дозволів на користування надрами»](#) № 627 від 30.12.2020 р.

⁵⁷³ Відповідно до наказу Держгеонадр [«Про надання спеціальних дозволів на користування надрами»](#) №412 від 31.05.2021 р.

⁵⁷⁴ На виконання постанов КМУ від 18.12.2018 [№ 1178](#), [№ 1181](#), [№ 1185](#) про проведення конкурсів на укладення угод про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянок Ічнянська, Охтирська, Грунівська. Міненерговугілля забезпечило розміщення оголошень про проведення вказаних конкурсів в офіційному друкованому виданні України газети «Урядовий кур'єр», інформація на [веб-сайті](#)

⁵⁷⁵ Згідно розпорядження КМУ [«Про визначення переможців конкурсів на укладення угод про розподіл вуглеводнів»](#) від 29 квітня 2020 р. № 484-р

⁵⁷⁶ Розпорядження КМУ [«Про продовження строку укладення угод про розподіл вуглеводнів»](#) № 658-р від 16.06.2021 р.

⁵⁷⁷ Рішення РНБО [«Про стимулювання пошуку, видобутку та збагачення корисних копалин, які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави»](#) від 16.07.2021 р.. введене в дію Указом Президента України від 23.07.2021 р. № 306/2021

мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави, що надаватимуться у користування на умовах УРП, (2) прийняти рішення про пріоритетність розробки таких родовищ шляхом проведення відкритих інвестиційних конкурсів на укладення УРП⁵⁷⁸, а також (3) опрацювати питання щодо реалізації проектів з пошуку, видобутку та збагачення рідкіснометалевих корисних копалин, зокрема на ділянці Добра (Кіровоградська область), на умовах УРП.

- Оприлюднення УРП

Перелік істотних умов УРП передбачено статтями 8 та 9 Закону про УРП. Водночас, до прийняття Закону про ІПВГ законодавство не передбачало обов'язку оприлюднення змісту УРП і на практиці тексти УРП були конфіденційними.

У травні 2021 року на виконання положень Закону про ІПВГ Міненерго оприлюднило інформацію щодо істотних умов семи УРП, які були підписані 31.12.2020 р.⁵⁷⁹ Відповідно до наявних у відкритих джерелах досліджень статусу розкриття інформації про УРП, опублікована інформація не повністю відповідає вимогам Закону про ІПВГ⁵⁸⁰. При цьому по Угнівській ділянці (інвестор - ТОВ «ВЕЛЛ КО») були оприлюднені лише істотні умови, без витягів з тексту відповідної УРП. Інформація про УРП щодо Варвинської ділянки, підписаної 14.01.2021 р. (інвестор - Ukrainian Energy L.L.C.), станом на листопад 2021 р. ще не опублікована.

Крім цього, у жовтні 2021 р. Нарада Сторін Конвенції про доступ до інформації, участь громадськості в процесі прийняття рішень та доступ до правосуддя з питань, що стосуються довкілля (Орхуської конвенції) прийняла рішення по справі за зверненням МБО «Екологія-Право-Людина» та встановила порушення Україною положень зазначеної конвенції у зв'язку з ненаданням на запит доступу до тексту УРП Юзівської та Олеської площ⁵⁸¹.

- Фіскальний режим за УРП

Податковий облік учасників УРП й самої УРП, а також оподаткування за УРП здійснюється за спеціальними правилами, визначеним Податковим кодексом, підзаконними нормативно-правовими актами і самою УРП. Протягом строку дії УРП стягнення з інвестора більшості податків, крім податку на прибуток, ПДВ та рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, замінюється розподілом виробленої продукції.

При цьому інвестори зобов'язані утримувати та сплачувати податок на доходи фізичних осіб та ЄСВ із заробітної плати та інших виплат своїм працівникам, а також сплачувати збори та мита за послуги державних органів. Податковий кодекс передбачає низку податкових та регуляторних пільг для інвесторів за УРП. Держава гарантує, що права та обов'язки

⁵⁷⁸ Рішенням РНБО передбачено необхідність встановлення при проведенні таких конкурсів вимог щодо розкриття кінцевих бенефіціарних власників учасників конкурсів, підтвердження наявності в учасників конкурсів необхідних фінансових та технічних ресурсів, досвіду з видобутку, збагачення (переробки) відповідних корисних копалин, а також щодо розробки ділянок надр (родовищ корисних копалин) на основі гарантованого виконання інвестором комплексної програми пошуку, видобутку, збагачення (переробки) зазначених корисних копалин в Україні

⁵⁷⁹ [Інформація](#) з офіційного сайту Міненерго

⁵⁸⁰ [Розкриття інформації про видобувні контракти: кейс угод про розподіл продукції \(УРП\) ГО «Діксі Груп», 2021 р.](#) В дослідженні зазначається, що у жодному з витягів з УРП в повній мірі не розкрито інформацію щодо складу витрат, які підлягають відшкодуванню компенсаційною продукцією; умови щодо справляння платежів у більшості УРП розкриті обмежено. У зв'язку з цим тексти угод не надають цілісного уявлення щодо програми робіт, соціальних зобов'язань, порядку справляння платежів (у тому числі визначення частки держави у прибутковій продукції, порядку визначення вартості товарної продукції і, як наслідок, бази оподаткування податком на прибуток та рентною платою)

⁵⁸¹ [Проект рішення](#) VII/8r про дотримання Україною своїх зобов'язань щодо Конвенції

інвестора при виконанні визначених УРП податкових зобов'язань будуть визначатися законодавством, чинним на момент укладення такої УРП (крім законодавства, що скасовує податки/збори або зменшує їх розмір).

Законодавство також передбачає спеціальні правила податкової звітності УРП (її учасників). У 2021 році була затверджена спеціальна форма податкової декларації з податку на прибуток підприємств за УРП⁵⁸² та розроблений проект форми податкової декларації з рентної плати - для забезпечення прав учасників УРП на декларування податкових зобов'язань під час виконання УРП⁵⁸³.

Крім того, на дату цього Звіту у ВРУ зареєстрована низка законопроектів, які врегульовують особливості правового регулювання та/або обліку операцій в рамках УРП (детальніше див. Розділ 6.3).

6.6.4 Інші договори, пов'язані з видобуванням корисних копалин



Договори про спільну діяльність

- Загальні положення законодавства про ДСД

Деякі суб'єкти господарювання, що мають спеціальний дозвіл на користування надрами, укладають ДСД з іншими суб'єктами господарювання.

ДСД не є підставою для виникнення права на користування надрами, а лише регулює цивільно-правові відносини між сторонами договору.

За ДСД їхні учасники зобов'язуються спільно діяти без утворення окремої юридичної особи задля досягнення певної мети. Умови ДСД, у тому числі координація спільних дій учасників або ведення їхніх спільних справ, правовий статус виділеного для спільної діяльності майна, покриття витрат та збитків учасників, їх участь у результатах спільних дій та інші умови визначаються за домовленістю сторін⁵⁸⁴.

Українське законодавство не містить спеціальних вимог до ДСД у сфері надрокористування, крім заборони вносити спеціальні дозволи як вклад до спільної діяльності⁵⁸⁵.

- Укладення ДСД

Укладення ДСД із державними підприємствами і компаніями, частка держави в капіталі яких перевищує 50%, потребує погодження КМУ. Процедура укладення ДСД полягає в такому:

- 1) Підприємство звертається до державного органу, до сфери управління якого воно належить.
- 2) Протягом місяця з дня надходження відповідного звернення орган управління готує за погодженням з Мінекономіки, Мінфіном, Фондом державного майна України, Міністерством юстиції України проект рішення КМУ.

⁵⁸² [Наказ Мінфіну](#) "Про затвердження форми Податкової декларації з податку на прибуток підприємств за угодою про розподіл продукції" № 332 від 09.06.2021 р.

⁵⁸³ [Проект наказу](#) Мінфіну «Про затвердження Змін до форми Податкової декларації з рентної плати» від 22.09.2021 р.

⁵⁸⁴ [Глава 77](#) Цивільного кодексу України № 435-IV від 16.01.2003 р.

⁵⁸⁵ [Ч. 9 ст. 16](#) Кодексу про надра і [ч. 2 ст. 14](#) Закону про нафту і газ

У зазначеному проекті вказуються істотні умови договору, укладення якого пропонується погодити, а саме: щодо забезпечення підвищення ефективності використання державного майна, захисту майнових інтересів держави, унеможливлення відчуження державного майна тощо⁵⁸⁶.

- 3) Після погодження КМУ проекту рішення, поданого органом управління, сторони можуть укласти ДСД на умовах, встановлених у погодженні.

Державні органи, до сфери управління яких належить підприємство, повинні щоквартально подавати Мінекономіки інформацію щодо виконання цих ДСД. Мінекономіки узагальнює таку інформацію та надає висновки і пропозиції КМУ⁵⁸⁷.

- Оприлюднення ДСД

Законодавством не передбачена вимога щодо оприлюднення підписаних ДСД, і їхні тексти відсутні у вільному доступі.

Разом з тим, відповідно до Закону про ІПВГ, Міненерго зобов'язаний публікувати інформацію про істотні умови ДСД разом з витягами з таких угод на своєму офіційному веб-сайті⁵⁸⁸. Крім того, звітування про платежі на користь держави в частині виконання ДСД здійснюється всіма суб'єктами господарювання, які здійснюють діяльність у видобувній галузі та є учасниками ДСД⁵⁸⁹.

Станом на листопад 2021 року інформація про істотні умови ДСД не була опублікована.

Інформація щодо ДСД, які діяли у 2020 р., викладена в **Розділі 7** Звіту.

- Фіскальний режим

Для цілей оподаткування ПДВ учасники ДСД вважаються окремим платником податку. Господарські відносини між учасниками спільної діяльності прирівнюються до відносин на основі окремих цивільно-правових договорів.

Облік результатів спільної діяльності ведеться платником податку (резидентом або постійним представництвом нерезидента), уповноваженим на це іншими сторонами згідно з умовами ДСД, окремо від обліку господарських результатів такого платника податку. Уповноважений платник є відповідальним за адміністрування ПДВ та плати за користування надрами за ДСД⁵⁹⁰. Облік і сплата податку на прибуток на рівні ДСД не здійснюється, і кожен з учасників ДСД має вести власний облік і адміністрування цього податку.

⁵⁸⁶ П. 3 [Порядку укладення державними підприємствами, установами, організаціями, а також господарськими товариствами, у статутному капіталі яких частка держави перевищує 50 відсотків, договорів про спільну діяльність, договорів комісії, доручення та управління майном](#), затверджений Постановою КМУ № 296 від 11.04.2012 р.

⁵⁸⁷ П. 3 Постанови КМУ [«Про затвердження Порядку укладення державними підприємствами, установами, організаціями, а також господарськими товариствами, у статутному капіталі яких частка держави перевищує 50 відсотків, договорів про спільну діяльність, договорів комісії, доручення та управління майном»](#) № 296 від 11.04.2012 р.

⁵⁸⁸ [П.3 ч.1 ст.5, ч.2 ст.11](#) Закону про ІПВГ

⁵⁸⁹ [Ч. 4 ст. 6](#) Закону про ІПВГ

⁵⁹⁰ [Розділи II, III, V, XI](#) Податкового кодексу



Договори концесії державного і комунального майна

Концесія є окремою формою державно-приватного партнерства⁵⁹¹. До жовтня 2019 року договори концесії могли укладатися щодо проектів, які передбачають пошук, розвідку родовищ та видобування корисних копалин, видобування кам'яного вугілля, лігніту (бурого вугілля), його переробку⁵⁹².

Зокрема, за договором концесії органи державної влади або місцевого самоврядування могли передавати окремі видобувні об'єкти (наприклад, гірничозбагачувальні комбінати) в експлуатацію приватним особам. Такі приватні особи (концесіонери) отримували право вести діяльність, передбачену договором (зокрема, видобування), та отримувати прибуток і продукцію в результаті виконання його умов.

Хоча договір концесії і не надавав права на користування надрами, цей вид договорів був прямо пов'язаний з видобуванням корисних копалин. Зокрема, договір концесії передбачав, що концесіонер буде виконувати види діяльності, чітко передбачені договором, та використовуватиме об'єкт концесії за його призначенням (для видобування корисних копалин), а концесіодавець матиме змогу перевіряти дотримання цієї та інших умов договору та розірвати його, якщо концесіонер їх порушує.

20.10.2019 р. набрав чинності новий Закон України «Про концесію»⁵⁹³, положення якого не поширюються на проекти з пошуку, розвідки родовищ та видобування корисних копалин⁵⁹⁴, та яким зі спеціального законодавства вилучені норми щодо особливостей концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу.

Таким чином, протягом 2020 року договори концесії у видобувній сфері не уклалися.

- Чинні договори концесії та їх оприлюднення

У 2020 р. законодавство не містило вимог щодо оприлюднення текстів та умов укладених концесійних договорів, а їх тексти відсутні у вільному доступі.

Як і з ДСД, інформація щодо істотних умов цих договорів разом з витягами з них підлягає розкриттю відповідно до нового Закону про ІПВГ.

Інформація про чинні концесійні договори станом на 11 грудня 2019 року відображена на офіційному веб-сайті Фонду державного майна у Розділі «Реєстр концесійних договорів»⁵⁹⁵ і включає відомості про такі договори у вугільній галузі:

⁵⁹¹ Ст. 5 Закону України «Про державно-приватне партнерство» №2404-VI від 01.07.2010 р.

⁵⁹² Відповідно до абз. 5 ч. 2 ст. 3 Закону України «Про концесії» №997-XIV від 16.07.1999 р. та Закону України «Про особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності» № 3687-VI від 08.07.2011 р.

⁵⁹³ Закон України «Про концесію» № 155-IX від 03.10.2019 р.

⁵⁹⁴ Ч. 6 ст. 2 Закону України «Про концесію» № 155-IX від 03.10.2019 р.

⁵⁹⁵ Веб-сайт Фонду державного майна України з реєстром концесійних договорів

Таблиця 6.3: Чинні концесійні договори у видобувній сфері (станом на 11 грудня 2019 р.)

Дата реєстрації	№ реєстрації	Концесіодавець	Концесіонер	Майно, надане в концесію	Розмір концесійного платежу	Строк договору
08.02.2012	006	Міненерго	ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	ЦМК ДП «Ровенькиантрацит»	17082812 - за перший квартал	3 30.12.2011 на 49 років
08.02.2012	007	Міненерго	ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»	ЦМК ДП «Свердловантрацит»	13058227 - за перший квартал	3 30.12.2011 на 49 років
05.06.2012	008	Міненерго	ТОВ «ДВ нафтогазовидобувна компанія»	ЦМК ДП «Теплоелектроцентрально-«Есхар»	819340,30 - за перший квартал	На 49 років з 20.04.2012 по 19.04.2061

Відповідно до нового Закону про концесії, повноваження щодо ведення Реєстру концесійних договорів було передано Мінекономіки, після чого концесійні договори перестали бути у відкритому доступі. 27.05.2020 р. КМУ прийняв постанову⁵⁹⁶, згідно з якою з Переліку наборів даних, які підлягають оприлюдненню у формі відкритих даних, був вилучений Реєстр концесійних договорів. У той же час, у новій редакції зазначеного переліку, затвердженій 03.03.2021 р., Реєстр концесійних договорів був знову включений до цього переліку⁵⁹⁷, однак станом на дату підготовки цього Звіту інформації із зазначеного Реєстру все ще немає у відкритому доступі.

- Фіскальний режим

Законодавством не передбачені особливості оподаткування діяльності за договорами концесії державного або комунального майна (з окремими винятками). Концесіонер отримує відповідні активи на свій баланс та веде видобувну діяльність від свого імені, сплачуючи усі належні податки і збори відповідно до законодавства.

Платежі за договорами оренди чи концесії цілісного майнового комплексу державного чи комунального підприємства (або їхніх структурних підрозділів), які зараховуються до бюджету, звільняються від ПДВ⁵⁹⁸.

6.6.5 Використання місцевої складової у видобувній галузі

Українське законодавство не містить вимоги щодо використання місцевої складової як обов'язкової умови для отримання спеціального дозволу на користування надрами. При цьому тексти примірних угод про умови користування надрами передбачають обов'язок надкористувача використовувати переважно українські товари і послуги тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно

⁵⁹⁶ Постанова КМУ [«Про внесення змін в додаток до Положення про набори даних, які підлягають оприлюдненню у формі відкритих даних»](#) № 405 від 27 травня 2020 р.

⁵⁹⁷ Реєстр концесійних договорів був включений до [Переліку наборів даних, які підлягають оприлюдненню у формі відкритих даних](#) на підставі Постанови КМУ [«Про внесення змін до постанов Кабінету Міністрів України від 21 жовтня 2015 р. № 835 і від 30 листопада 2016 р. № 867»](#) № 407 від 03 березня 2021 р.

⁵⁹⁸ Див. [пп. 196.1.15 п. 196.1 ст. 196](#) Податкового кодексу

й економічно доцільними та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

Закон про УРП також містить положення про те, що УРП повинна передбачати обов'язки інвестора щодо:

- ▶ надання переваг продукції, товарам, роботам, послугам та іншим матеріальним цінностям українського походження за рівних умов стосовно ціни, строку виконання, якості, відповідності міжнародним стандартам;
- ▶ прийняття (наймання) на роботу на території України працівників для зазначених в угоді потреб переважно з громадян України та для організації їх навчання в обсягах, передбачених угодою.

Закон України «Про концесії», який застосовувався під час укладення концесійних договорів, зазначених у **розділі 6.6.4 цього Звіту**, передбачав серед істотних умов договору концесії умови використання вітчизняних сировини та матеріалів⁵⁹⁹. Також зазначений закон покладав на концесіонера зобов'язання (i) використовувати на об'єкті концесії технології, матеріали, техніку вітчизняного виробництва, якщо інше не передбачено умовами договору, (ii) укладати відповідно до законодавства трудові договори (контракти), як правило, з працівниками - громадянами України.

Українське законодавство станом на кінець 2020 року не містило вимоги щодо обов'язкового оприлюднення компаніями чи державними органами інформації стосовно місцевої складової як умови відповідних договорів, і така інформація була відсутня в публічному доступі.

Водночас, в силу Закону про ІПВГ, прийнятого у 2018 р., Міненерго зобов'язане оприлюднювати на своєму офіційному веб-сайті інформацію про істотні умови угод про користування надрами, УРП, ДСД, що включатиме інформацію про соціальні зобов'язання, в тому числі положення про:

- ▶ участь у розвитку місцевої інфраструктури;
- ▶ використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб'єктами господарювання, які зареєстровані в межах територіальної громади, на території якої здійснюється діяльність у видобувних галузях.

Так, як було зазначено вище, істотні умови частини УРП та відповідні витяги з них опубліковані на офіційному веб-сайті Міненерго [за посиланням](#).

6.6.6 Взаємодія між видобувними компаніями і місцевими громадами

Відповідно до пункту а) Вимоги 6.1 Стандарту ІПВГ, якщо соціальні витрати видобувних компаній є обов'язковими згідно із законодавством або угодами з урядом, такі операції повинні бути розкриті.

⁵⁹⁹ [Абз. 9 ч. 1 ст. 10](#) Закону України «Про концесії» № 997-XIV від 16.07.1999 р. Закон втратив чинність 20.10.2019 р., на підставі Закону України [«Про концесію»](#) № 155-IX від 03.10.2019 р.

Українське законодавство не містить поняття «обов'язкових соціальних витрат видобувних компаній» та не надає переліку випадків, коли такі витрати видобувних компаній (інші, ніж сплата ЄСВ) можуть бути обов'язковими.

Законом про ІПВГ, прийнятим у 2018 р., передбачений обов'язок суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, розкривати інформацію про участь у соціальних проектах чи програмах та загальну суму платежів щодо кожного соціального проекту чи програми з окремим визначенням тих, що реалізуються в місцях розміщення виробничих потужностей⁶⁰⁰. Водночас, поняття «соціального проекту чи програми» законом не визначено.

Інформація, розкрита підзвітними компаніями щодо 2020 р., представлена в **Розділі 5.10.3.**

Пайова участь у розвитку місцевої інфраструктури

Законодавство України передбачає обов'язок особи, яка має намір щодо забудови земельної ділянки у відповідному населеному пункті, взяти участь у створенні і розвитку інженерно-транспортної та соціальної інфраструктури населеного пункту (ця вимога не поширюється, зокрема на будівництво об'єктів інженерної, транспортної інфраструктури та об'єктів енергетики)⁶⁰¹.

Така участь відбувається шляхом перерахування замовником коштів до відповідного місцевого бюджету для створення і розвитку зазначеної інфраструктури на підставі договору, укладеного з органом місцевого самоврядування або наданого ним розрахунку.

2020 рік був перехідним періодом до скасування зазначеного внеску⁶⁰². Протягом перехідного періоду застосовувався зменшений граничний розмір пайової участі. Зокрема, для нежитлових будівель/споруд було встановлено 4% (замість 10%) від його загальної кошторисної вартості. Крім того, на цей період форма участі була можлива виключно грошовими коштами.

Фінансування соціальних та інфраструктурних потреб видобувними компаніями

Видобувні компанії можуть укладати з органами місцевого самоврядування угоди, за якими зобов'язуються фінансувати соціальні чи інфраструктурні потреби громади регіону, де провадять видобувну діяльність.

Процедура надання дозвільних документів на користування надрами передбачає, що видобувні компанії мають отримати погодження, серед іншого, і органів місцевого самоврядування. З 25.02.2020 р. було виключено необхідність погоджувати з відповідними обласними, Київською міськими радами користування ділянками надр з метою геологічного вивчення, розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, а також для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин⁶⁰³. Натомість, із зазначеної дати, погоджується лише надання у користування ділянок надр, що містять корисні копалини

⁶⁰⁰ Ч. 1 ст. 6 Закону про ІПВГ

⁶⁰¹ п. 2 розділу II. Прикінцеві та перехідні положення Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо стимулювання інвестиційної діяльності в Україні» № 132-ІХ від 20.09.2019 р.

⁶⁰² Сплата пайового внеску була скасована з 01.01.2021 р. на підставі Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо стимулювання інвестиційної діяльності в Україні» № 132-ІХ від 20.09.2019 р.

⁶⁰³ Таке погодження непередбачене у новій редакції Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, викладеній відповідно до Постанови КМУ «Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 124 від 19.02.2020 р.

місцевого значення⁶⁰⁴. Таке погодження здійснюється з відповідними районними, міськими, селищними, сільськими радами, радами об'єднаних територіальних громад та обласними державними військово-цивільними адміністраціями.

Законодавство не визначає, в якому саме порядку органи місцевого самоврядування повинні розглядати клопотання про надання таких погоджень. Органи місцевого самоврядування визначають такий порядок самостійно для потреб конкретного регіону.

Зазвичай повідомлення у ЗМІ щодо укладення угод, що передбачають соціальні витрати з боку видобувних компаній, не містять пояснень, чи такі угоди уклалися з метою отримання погоджень органами місцевого самоврядування конкретних дозвільних документів⁶⁰⁵.

У 2020 р. законодавство не зобов'язувало видобувні компанії оприлюднювати свої соціально-економічні угоди, укладені з місцевими громадами, чи зазначати мотивацію укладання таких угод (зокрема, чи було це умовою отримання окремих дозвільних документів).

Висновки до розділу

Загалом нормативне регулювання видобувної діяльності є складним та характеризувалося недостатнім рівнем прозорості. У 2020 р. були впроваджені ініціативи, спрямовані на продовження підвищення прозорості та спрощення процедур у видобувній сфері. До таких ініціатив, зокрема, належать:

- ▶ Внесення змін до низки нормативно-правових актів, якими було зменшено кількість погоджень для надання у користування ділянок надр, що містять корисні копалини загальнодержавного значення, а також ділянок надр, що надаються для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин.
- ▶ Спрощення дозвільних процедур для отримання окремими державними підприємствами права користування нафтогазоносними надрами на континентальному шельфі та у виключній (морській) економічній зоні.
- ▶ Набрання чинності новим порядком, яким запроваджені аукціони з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів на постійній основі.
- ▶ Затвердження нової Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами, яка передбачає врахування більш об'єктивної інформації під час визначення початкової ціни продажу спеціального дозволу на аукціоні, а також чіткий обрахунок розміру збору у випадках надання спеціальних дозволів без проведення аукціону.
- ▶ Створення онлайн калькулятора розрахунку початкової ціни спеціального дозволу на користування надрами та розміру збору, який справляється за отримання спеціального

⁶⁰⁴ А63. 1-3 п. 9 Порядку надання спеціальних дозволів у новій редакції, затвердженій у лютому 2020 року

⁶⁰⁵ Наприклад, див.: <https://poltava.to/project/6824/>, <https://oilandgas.dtek.com/media-center/press/dtek-neftegaz-napravil-50-mln-grn-na-razvitie-mestnykh-gromad-v-2020-g-/>, <https://www.prostir.ua/?news=yak-pratsyuje-ukrajinska-korporatyvno-sotsialna-vidpovidalnist-vydobuvnoho-sektoru-v-umovah-karantynu>

дозволу.

- ▶ Запуск сервісу «Єдине вікно надрокористувача», де спеціалісти Держгеонадр проводять консультації та роз'яснення щодо питань надання спеціальних дозволів на користування надрами, а також процедур продовження строку дії, переоформлення, внесення змін до дозволу; тощо.

Протягом 2020-2021 рр. також здійснювалася активна діяльність, спрямована на укладення УРП.

Водночас, не зменшується потреба і в подальших змінах, що дадуть змогу підвищити прозорість видобувних галузей. До таких змін можна віднести, серед іншого:

- ▶ Забезпечення публікації усіх особливих умов користування надрами, що зазначаються в спеціальних дозволах (включаючи умови, що містяться в листах державних органів, номери яких зазначаються в реєстрі спеціальних дозволів на користування надрами).
- ▶ Відкритий доступ до повного тексту укладених УРП, концесійних договорів, ДСД та інших угод про користування надрами, що укладені з видобувними підприємствами.
- ▶ Чітке визначення фінансових та технічних критеріїв, які встановлюються для заявників для участі аукціоні на одержання спеціальних дозволів на користування надрами, в конкурсі на укладення УРП.
- ▶ Спрощення доступу до інформації про суттєві платежі видобувних компаній, у тому числі - податкові (наразі доступ до бази даних щодо таких платежів від ДПС пов'язаний з технічними проблемами).
- ▶ Посилення ролі громад у відносинах з видобувними компаніями - зокрема, підвищення можливостей контролю за діяльністю компанії з боку громадськості там, де зачіпаються інтереси громади (особливо у світлі скасування деяких погоджень органів місцевого самоврядування щодо надання спеціальних дозволів на користування надрами), розроблення уніфікованих підходів до укладання угод про співробітництво громад і видобувних компаній, розкриття текстів та публічний контроль за виконанням таких угод.

6.7 Бюджетний процес в Україні

Порядок складання, затвердження, виконання, звітування про виконання Державного та місцевих бюджетів та контролю за дотриманням бюджетного законодавства («бюджетний процес») детально регламентований Бюджетним кодексом. Для 2020 р. бюджетний процес мав поділитися на п'ять стадій (див. Малюнок нижче)⁶⁰⁶:

- 1) складання та розгляд Бюджетної декларації (прогнозу місцевого бюджету) і прийняття рішення щодо них⁶⁰⁷;
- 2) складання проектів бюджетів;
- 3) розгляд проекту та прийняття закону про Державний бюджет України (рішення про місцевий бюджет);
- 4) виконання бюджету, включаючи внесення змін до закону про Державний бюджет України (рішення про місцевий бюджет);
- 5) підготовка та розгляд звіту про виконання бюджету і прийняття рішення щодо нього.

Особливості складання, розгляду та затвердження проекту державного бюджету за 2020 рік:

- ▶ У 2019 р. Проект Бюджетної декларації на 2020 рік не був поданий Мінфіном та не був схвалений КМУ у законодавчо передбачений строк. Таким чином, один з етапів Бюджетного процесу не був виконаний для 2020 року.
- ▶ Розпорядники бюджетних коштів склали та надіслали Мінфіну бюджетні запити, що містили пропозиції з обґрунтуванням обсягу бюджетних коштів, необхідних для їх діяльності.
- ▶ На основі аналізу бюджетних запитів Мінфін розробляв проект Державного бюджету.
- ▶ КМУ схвалив проект Державного бюджету⁶⁰⁸ та подав із відповідними супровідними документами ВРУ та Президенту України 15.09.2019 року у відповідності із положеннями Бюджетного кодексу⁶⁰⁹.
- ▶ ВРУ розглянула та затвердила Закон про Державний бюджет України за спеціальною процедурою⁶¹⁰ 14.11.2019 року, до граничного законодавчо встановленого строку (до 1.12 року, що передуює плановому). Закон про Державний бюджет був підписаний Президентом України 11.12.2019 року.

Процедура складання, розгляду та затвердження проектів місцевих бюджетів за 2020 рік:

- ▶ У тижневий строк з дня схвалення КМУ проекту Державного бюджету, Мінфін забезпечував доведення місцевим державним адміністраціям та виконавчим органам відповідних місцевих рад розрахунків прогнозних обсягів міжбюджетних трансфертів,

⁶⁰⁶ Ст. 19 Бюджетного кодексу

⁶⁰⁷ Тимчасово, з дня набрання чинності Законом України «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік»» № 553-IX від 13.04.2020 р., з 18.04.2020 року до 1.01.2021 року, ця стадія не виконувалась

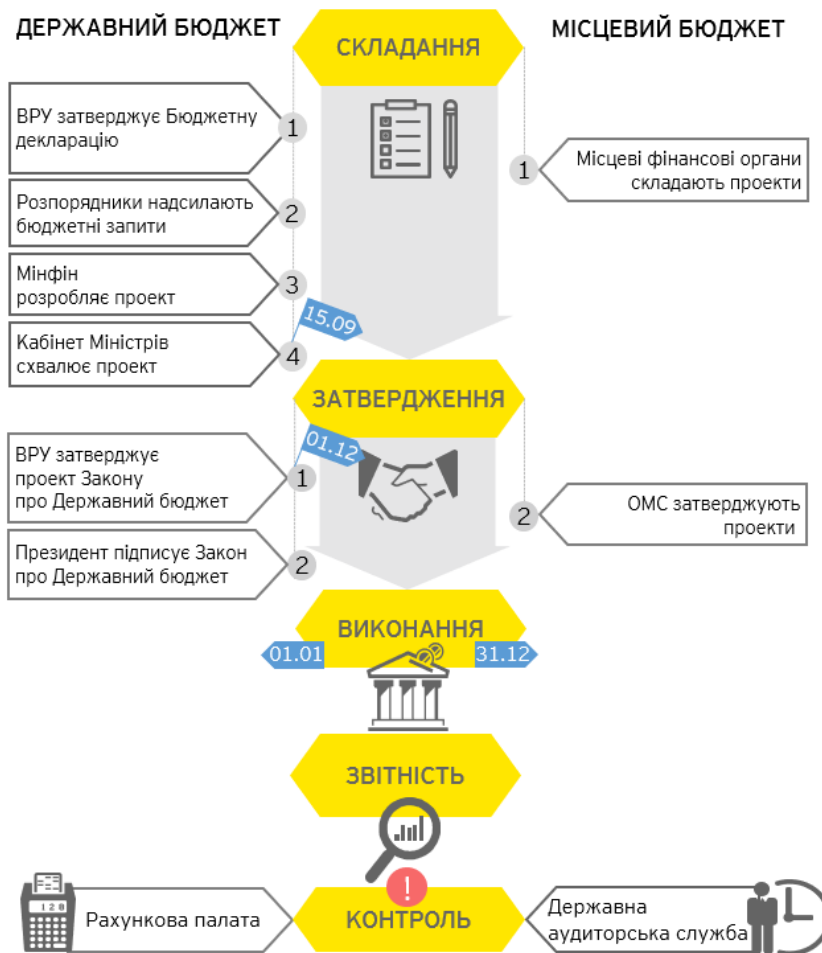
⁶⁰⁸ Повідомлення Міністерства Фінансів України від 15.09.2019 р.

⁶⁰⁹ Ст. 37 Бюджетного кодексу

⁶¹⁰ Гл. 27 Закону України «Про Регламент Верховної Ради України» № 1861-VI від 10.02.2010 р.

методики їх визначення, організаційно-методологічних вимог та інших показників щодо складання проектів місцевих бюджетів.

- ▶ Місцеві державні адміністрації, виконавчі органи відповідних місцевих рад склали проекти місцевих бюджетів і готували проекти рішень про відповідні місцеві бюджети.
- ▶ Проект рішення про місцевий бюджет перед його розглядом на сесії відповідної місцевої ради схвалювався місцевою державною адміністрацією чи виконавчим органом відповідної місцевої ради.
- ▶ Місцеві бюджети затверджувалися рішенням відповідної місцевої ради до 25.12 року, що передує плановому.
- ▶ Протягом двох тижнів після офіційного опублікування закону про Державний бюджет, здійснювалося коригування обсягів міжбюджетних трансфертів відповідно до затвердженого державного бюджету.



Малюнок 6.26: Бюджетний процес в Україні

Зміни у процесі бюджетного планування з 2019 року⁶¹¹: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/553-20-n2>

- ▶ В частині середньострокового бюджетного планування на державному рівні з 2019 р. було запроваджене складання Бюджетної декларації як документу державного стратегічного планування, який визначає основні засади бюджетної політики на середньостроковий період.
- ▶ Бюджетна декларація має містити, зокрема, сукупні стелі видатків та стелі видатків головних розпорядників коштів державного бюджету, цілі та показники результату їх діяльності (фактичні та очікувані на середньостроковий період), загальну оцінку фінансових ризиків.
- ▶ Бюджетна декларація та інформація, необхідна для її складання мають бути підготовлені згідно встановлених строків у бюджетному календарі.
- ▶ Запровадження середньострокового бюджетного планування на місцевому рівні передбачає складання місцевого фінансового плану, який ґрунтуватиметься на Бюджетній декларації. З 1.01.2020 року місцеві фінансові органи щороку спільно з іншими головними розпорядниками бюджетних коштів, та з урахуванням Бюджетної декларації мають складати прогноз місцевого бюджету⁶¹² - документ середньострокового бюджетного планування, що визначає показники місцевого бюджету на середньостроковий період і є основою для складання проекту місцевого бюджету⁶¹³.
- ▶ Разом із проектом Державного бюджету, схваленим КМУ, разом із іншими матеріалами також подається інформація про фінансові ризики (включаючи умовні зобов'язання і квазіфінансові операції) та їх вплив на показники державного бюджету у плановому бюджетному періоді⁶¹⁴.

Виконання бюджетів за 2020 рік та внесення до них змін

- ▶ Виконання бюджету здійснювалось з 01.01 по 31.12 календарного року відповідно до розпису (річного, квартального, місячного).
- ▶ Зміни до Державного бюджету могли бути внесені ВРУ з ініціативи Президента України, народних депутатів та КМУ у випадках, встановлених бюджетним законодавством, зокрема у разі підтвердженого відхилення від прогнозних показників⁶¹⁵, врахованих за

⁶¹¹ 6.12.2018 року ВРУ прийняла Закон України «Про внесення змін до Бюджетного кодексу України (щодо правового підґрунтя для запровадження середньострокового бюджетного планування)» № 2646-VIII, яким було запроваджене трирічне бюджетне планування: замість однорічних Основних напрямів бюджетної політики була запроваджена середньострокова Бюджетна декларація (документ стратегічного планування, який визначає бюджетну політику на наступні три роки), на місцевому рівні - трирічні місцеві фінансові плани

⁶¹² Тимчасово, з 18.04.2020 року до 1.01.2021 року прогнози місцевого бюджету не склалися згідно Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік»» № 553-IX від 13.04.2020 р.

⁶¹³ Ст. 75-1 Бюджетного кодексу

⁶¹⁴ Ст. 38 Бюджетного кодексу (п. 12-1)

⁶¹⁵ Критерії для змін до Державного бюджету не діяли в період з 18.04.2020 до 1.01.2021 року відповідно до п. 2

Прикінцевих положень Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік»» № 553-IX від 13.04.2020 р.

його затвердження⁶¹⁶. Проект закону про внесення змін до Закону про Державний бюджет розглядався ВРУ виключно за наявності експертного висновку Мінфіну.

- ▶ Зміни до закону про Державний бюджет України мали вноситися виключно законами про внесення змін до закону про Державний бюджет України⁶¹⁷. Протягом 2020 року зміни до Державного бюджету приймалися шість разів.
- ▶ Рішення про внесення змін до місцевих бюджетів ухвалювалось відповідними місцевими радами на підставі офіційного висновку місцевого фінансового органу.

Підготовка та розгляд звіту про виконання бюджету за 2020 рік

- ▶ Звітність про виконання державного та місцевого бюджетів поділялась, зокрема, на оперативну, місячну, квартальну та річну⁶¹⁸. Особливості подання кожного виду звітності встановлювались бюджетним законодавством.
- ▶ Мінфін публікував звітність про виконання Державного бюджету за 2020 рік на щомісячній основі на своєму сайті⁶¹⁹, в якому відмічалася нестабільність показників доходів бюджетів, наприклад:
 - ▶ При збільшенні питомих надходжень від платежів за рентною платою за користування надрами, відмічалася зменшення надходжень від рентної плати за користування надрами для видобування природного газу на 42,9% менше ніж у 2019 році, в основному через зниження середньої митної вартості імпортованого природного газу, ціни реалізації газу та обсягами видобутку природного газу в Україні. Загалом, надходження від платежів за рентною платою за користування надрами становили 3,6% доходів зведеного бюджету України (4,4% Державного Бюджету) в 2020 році.
 - ▶ Відбулося зростання неподаткових надходжень бюджету, зокрема, доходів у вигляді частини чистого прибутку та дивідендів за 2020 рік більше ніж у 1,5 рази р/р, більшу частину з яких становили доходи сплачені АТ «НАК «Нафтогаз України» у розмірі 39,6 млрд грн. Загалом, неподаткові надходження у вигляді частини чистого прибутку та дивідендів за 2020 рік склали 39,6 млрд грн або 6,6% надходжень Державного бюджету.
- ▶ Річний звіт про виконання закону про Державний бюджет подавався КМУ Президенту України, ВРУ та Рахунковій палаті не пізніше 1 квітня року, наступного за звітним. Рахункова палата протягом двох тижнів готувала та подавала ВРУ висновки про використання коштів Державного бюджету України з оцінкою ефективності такого використання, а також пропозиції щодо усунення виявлених порушень. ВРУ розглядала річний звіт про виконання Державного бюджету за спеціальною процедурою⁶²⁰.

⁶¹⁶ Ст. 160 Закону України «Про Регламент Верховної Ради України» № 1861-VI від 10.02.2010 р., ст. 52 Бюджетного кодексу

⁶¹⁷ Ст. 52 Бюджетного кодексу. Не діяло в період з 18.04.2020 до 1.01.2021 року відповідно до п. 2 Прикінцевих положень Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік»» № 553-IX від 13.04.2020 р.

⁶¹⁸ Ст. 58 Бюджетного кодексу

⁶¹⁹ <https://mof.gov.ua/uk/current-year-budget-information>

⁶²⁰ Ст. 161-162 Закону України «Про Регламент Верховної Ради України» № 1861-VI від 10.02.2010 р.

На всіх стадіях бюджетного процесу здійснювався аудит та оцінка ефективності управління бюджетними коштами, а також контроль за дотриманням бюджетного законодавства. Контроль за надходженням коштів до Державного бюджету України та їх використанням здійснювала Рахункова палата⁶²¹, що публікувала відповідні звіти на своєму веб-сайті⁶²².

В рамках інтегрованої інформаційно-аналітичної системи «Прозорий бюджет» надавався доступ до інформації про публічні кошти на всіх стадіях планування та використання, зокрема, про основні бюджетні показники, для інформування широкого кола громадськості в доступній формі про основні цілі, завдання та пріоритети бюджетної політики, джерела наповнення бюджету, обґрунтування бюджетних витрат, планові і досягнуті результати використання бюджетних коштів⁶²³. За допомогою Єдиного веб-порталу використання публічних коштів також можливо відстежувати витрати державного бюджету в режимі реального часу (можливий пошук за розпорядниками бюджетних коштів, за конкретними транзакціями, регіонами тощо)⁶²⁴.

З початку 2021 року у тестовому режимі працює інтерактивна податкова карта України на сайті Державної податкової служби України⁶²⁵, на якій можна бачити податкові надходження за різними податками, видами бюджету та видами діяльності (КВЕД-ами платників податків). Потенційно, це дозволить різним зацікавленим сторонам у зручній формі відслідковувати обсяги податкових надходжень від компаній видобувних галузей до бюджетів.

Державний фінансовий контроль, спрямований на перевірку дотримання бюджетного законодавства, зокрема аудит щодо законного та ефективного використання державних чи комунальних коштів і майна та виконання бюджетних програм, здійснює Державна аудиторська служба України⁶²⁶.

Для цілей визначення рівня забезпечення потреб та задоволення інтересів жінок і чоловіків та/або їх груп у процесі реалізації бюджетних програм, а також виявлення у відповідній сфері/галузі гендерних розривів, гендерної дискримінації та причин їх виникнення 2.01.2019 р. Мінфін затвердив Методичні рекомендації щодо впровадження та застосування гендерно орієнтованого підходу в бюджетному процесі⁶²⁷. За аналізом Мінфіну, станом на кінець 2020 р. гендерний підхід у бюджетному процесі на місцевому рівні впроваджували 24 обласні державні адміністрації, 24 міста обласного значення, 93 райони, 449 об'єднаних територіальних громад⁶²⁸.

⁶²¹ Закон України «Про Рахункову палату» № 576-VIII від 02.07.2015 р.

⁶²² Режим доступу: <https://rp.gov.ua/FinControl/FinReports>

⁶²³ Концепція була ухвалена Розпорядженням КМУ № 92-р від 11.02.2016 р., режим доступу до ресурсу: [E-data \(edata.gov.ua\)](http://edata.gov.ua)

⁶²⁴ Режим доступу: <https://spending.gov.ua/new>

⁶²⁵ <https://map.tax.gov.ua/main>

⁶²⁶ Положення про Державну аудиторську службу України, затверджене Постановою КМУ № 43 від 03.02.2016 р.

⁶²⁷ Наказ Мінфіну «Про затвердження Методичних рекомендацій щодо впровадження та застосування гендерно орієнтованого підходу в бюджетному процесі» №1 від 02.01.2019 р.

⁶²⁸ За [результатами](#) заключного моніторингу Мінфіну проекту «Гендерне бюджетування в Україні»

Висновки до розділу

Порядок складення, затвердження, виконання, звітування про виконання державного та місцевих бюджетів, а також контролю за дотриманням бюджетного законодавства регламентовано Бюджетним кодексом України.

Для складання проекту Державного бюджету для 2020 року мало використовуватися середньострокове бюджетне планування, яке передбачало вдосконалення регулювання відносин, які виникають у процесі виконання бюджетів, звітування про їх виконання та контролю за дотриманням бюджетного законодавства. Також, з 01.01.2020 року, були внесені зміни в процеси планування місцевих бюджетів (в частині складання прогнозів). Водночас, проект Державного бюджету на 2020 рік складався без затвердженої Бюджетної Декларації за 2020-2022 роки для 2020 року, та тимчасово, з 18.04.2020 року до 1.01.2021 року бюджетні прогнози не склалися (в частині складання та затвердження Бюджетної декларації та прогнозів місцевих бюджетів).

Проблематика подальшого впровадження середньострокового планування в Україні з 2020 року напругу була пов'язана з економічною нестабільністю, яку викликала пандемія COVID-19, що значно ускладнювало можливості для планування макроекономічних показників, що позначається на строкову виконанні всіх стадій бюджетного процесу. Лише 15.07.2021 ВРУ затвердила вперше Бюджетну декларацію за 2022-2024 роки.

Для бюджетного процесу в 2020 р. характерні централізація ухвалення рішень в ході бюджетного процесу, незлагодженість щодо здійснення середньострокового планування, нестабільність макроекономічних показників з початком пандемії COVID-19 та неможливість відстеження спрямування конкретних платежів від видобувних компаній після їх зарахування до бюджетів. Це звужує можливості місцевих громад у забезпеченні своїх потреб та може призводити до зниження стимулу громад у співпраці з видобувними компаніями. Попри це, за останні роки відбулося декілька позитивних зрушень щодо децентралізації бюджетних надходжень (зокрема, спрямування 5% рентної плати за видобування вуглеводнів до місцевих бюджетів починаючи з 2018 року, збільшення частки рентної плати за користування надрами для видобування інших корисних копалин загальнодержавного значення, яка спрямовується до місцевих бюджетів, у 2019 та 2020 роках до 30%).

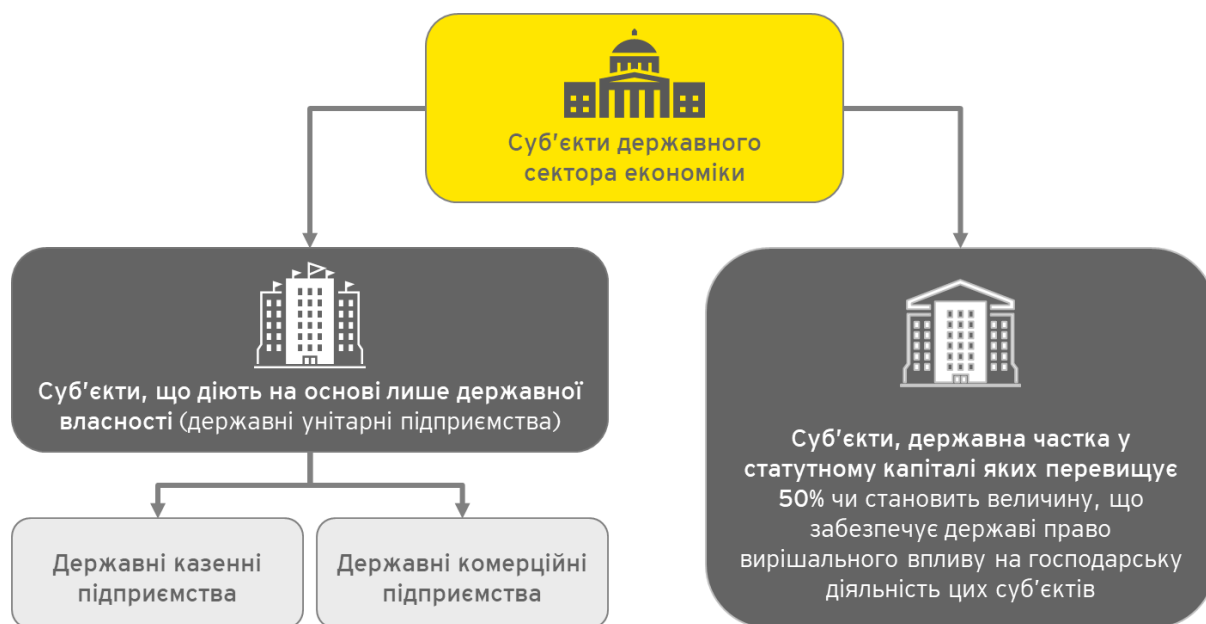
7. Регулювання державної участі у видобувних галузях

7.1 Визначення «підприємств з державною участю»

Відповідно до п. 2.6 Стандарту ІПВГ, у тих випадках, де участь держави у видобувних галузях є джерелом істотних платежів, країни, що впроваджують ІПВГ, повинні розкривати інформацію щодо пояснення чинних правил та процедур стосовно фінансових взаємовідносин між урядом та підприємствами з державною участю, наприклад, правила та процедури, що регулюють перекази коштів між ними та державою, утримані прибутки, повторне інвестування та фінансування з боку третіх осіб.

Відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ, підприємство з державною участю (state-owned entity, SOE)⁶²⁹ - це підприємство, що займається видобувною діяльністю від імені уряду і знаходиться в повній власності або у власності з контролюючою участю держави.

Українське законодавство містить низку понять, що пов'язані з визначенням, наведеним у Стандарті ІПВГ, в тому числі термін «суб'єкти господарювання державного сектора економіки». До цих суб'єктів належать особи, зображені на малюнку нижче⁶³⁰:



Малюнок 7.1: Суб'єкти господарювання державного сектора економіки за Господарським кодексом

- Державні унітарні підприємства

Державне унітарне підприємство (тобто державне підприємство, створене одним засновником) - це підприємство, яке утворене компетентним органом державної влади і входить до сфери його управління. Ключовими особливостями державного підприємства як окремої форми підприємства можна виокремити такі:

⁶²⁹ В Українському перекладі Стандарту ІПВГ для позначення терміну «state-owned entity (SOE)» використовується термін «державне підприємство (ДП)». Оскільки термін Стандарту є ширшим, ніж визначення «державного підприємства» в українському законодавстві, для цілей цього звіту поняття «state-owned entity» (в Стандарті ІПВГ) і «державне підприємство» (в українському законодавстві) слід розрізняти

⁶³⁰ [Ч. 2 ст. 22](#) Господарського кодексу України № 436-IV від 16.01.2003 р (далі - «Господарський кодекс»)

- ▶ підприємство утворюється у розпорядчому порядку (на підставі рішення компетентного органу державної влади);
- ▶ функції власника виконує орган державної влади, до сфери управління якого входить таке підприємство (зокрема, якщо відсутня наглядова рада, то керівник підприємства призначається таким органом);
- ▶ підприємство здійснює діяльність на базі державної власності.

Державні унітарні підприємства включають комерційні і казенні підприємства.

Державне комерційне підприємство є суб'єктом підприємницької діяльності, який несе відповідальність за наслідки своєї діяльності усім належним йому на праві господарського відання майном (тобто з можливістю володіння, користування та обмеженого розпорядження⁶³¹).

Казенне підприємство створюється за рішенням КМУ, у якому визначається характер діяльності підприємства та орган, до сфери управління якого воно входить. Майно казенного підприємства закріплюється за ним на праві оперативного управління (тобто для здійснення некомерційної діяльності з можливістю вилучення⁶³²).

Казенні підприємства створюються в окремих галузях економіки, визначених Господарським кодексом, зокрема, у яких (i) законом дозволено здійснення господарської діяльності лише державним підприємствам, (ii) основним (понад 50%) споживачем продукції (робіт, послуг) виступає держава, (iii) за умовами господарювання неможлива вільна конкуренція товаровиробників чи споживачів, (iv) переважаючим (понад 50%) є виробництво суспільно необхідної продукції (робіт, послуг), яке за своїми умовами не може бути рентабельним⁶³³.

- Суб'єкти, державна частка в яких перевищує 50%: пряме володіння

Також до суб'єктів господарювання державного сектора економіки належать:

- ▶ господарські товариства, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі, та
- ▶ господарські товариства, частка держави в яких становить 100 відсотків⁶³⁴.

Як правило, такі господарські товариства створюються шляхом:

- ▶ Корпоратизації існуючих державних підприємств. Рішення про перетворення державних підприємств в акціонерні товариства приймають державні органи приватизації за поданням уповноважених органів управління⁶³⁵.

⁶³¹ Господарське відання означає речове право, при якому підприємство володіє, користується і розпоряджається майном, закріпленим за ним власником, проте може розпоряджатись окремими видами майна лише за згодою власника у випадках, передбачених законом (ст. 136 Господарського кодексу)

⁶³² Оперативне управління означає речове право, при якому підприємство володіє, користується і розпоряджається майном, закріпленим за ним власником, для здійснення некомерційної господарської діяльності. При цьому, власник майна має право вилучати у суб'єкта господарювання майно, що використовується не за призначенням (ст. 137 Господарського кодексу)

⁶³³ Ст. 76 Господарського кодексу

⁶³⁴ Ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» №185-V від 21.09.2006 р. (далі - «Закон України «Про управління об'єктами державної власності»»).

⁶³⁵ Ч. 1 ст. 17 Закону України «Про приватизацію державного і комунального майна» № 2269-VIII від 18.01.2018 р.

- ▶ Створення нового товариства у формі акціонерного товариства, засновником якого виступає орган, уповноважений управляти державним майном⁶³⁶. У цьому випадку відповідний орган приймає рішення про створення товариства та цим же рішенням може затвердити його статут.

Наприклад, АТ «НАК «Нафтогаз України» і НАК «Надра України» є акціонерними товариствами, які були створені на підставі розпорядчих актів⁶³⁷.

Для таких товариств законодавство встановлює особливості корпоративного управління (див. **Розділ 7.7** нижче).

У разі передачі таким господарським товариствам майна, що належить до державної власності, закріплення за ними такого майна може здійснюватися на спеціальному титулі, відмінному від права власності. Так, об'єкти, що не підлягають приватизації, можуть передаватися на праві господарського відання чи оперативного управління, з включенням або без включення його до балансу товариства.

Деякі господарські товариства містять у назві посилання на «національний» статус, але це не впливає на їх правовий статус. Особливості правового статусу господарських товариств, що відносяться до суб'єктів державного сектора економіки, визначаються наявністю участі держави в їх статутному капіталі.

- Суб'єкти, державна частка в яких перевищує 50%: опосередковане володіння

У підприємств, що знаходяться під опосередкованим контролем держави (зокрема, дочірніх підприємств державних підприємств, а також підприємств, більше 50% акцій яких належить суб'єктам господарювання державного сектора економіки) недостатньо визначений статус.

Підзвітні компанії, що знаходяться в опосередкованій державній власності, визначені в **Додатку 2**. Серед них, наприклад, АТ «Укргазвидобування», АТ «Укртрансгаз» та АТ «Укртранснафта» (100% акцій яких володіє АТ «НАК «Нафтогаз України») та ПАТ «Укрнафта» (50% +1 акцією якого володіє АТ «НАК «Нафтогаз України»).

Зазначені підприємства формально не відповідають визначенню «суб'єктів господарювання державного сектора економіки», яке не містить критерію опосередкованого володіння. Водночас, в окремих випадках органи державної влади здійснюють деякі функції власника таких підприємств на підставі законів чи підзаконних актів. Зокрема:

- ▶ Реорганізація дочірніх підприємств АТ «НАК «Нафтогаз України», що провадять діяльність з транспортування магістральними трубопроводами і зберігання у підземних газосховищах, здійснюється за рішенням КМУ⁶³⁸.

Відчуження основних фондів, акцій та часток у статутному капіталі таких підприємств забороняється, за винятком передачі майна для здійснення функцій оператора Єдиної газотранспортної системи України⁶³⁹.

- ▶ Господарські товариства, 50 і більше відсотків акцій (часток) яких знаходяться у

⁶³⁶ [Ч. 1 ст. 9](#) Закону України «Про акціонерні товариства» № 514-VI від 17.09.2008 р.

⁶³⁷ Постанова КМУ [«Про утворення Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України»](#) № 747 від 25.05.1998 р.,, постанова КМУ [«Про утворення Національної акціонерної компанії «Надра України»](#) № 1128 від 14.07.2000 р.

⁶³⁸ [Ч. 3 ст. 7](#) Закону України "Про трубопровідний транспорт" № 192/96-ВР від 15.05.1996 р.

⁶³⁹ [Ч. 5 Ст. 7](#) Закону України «Про трубопровідний транспорт» № 192/96-ВР від 15.05.1996 р.

статутних капіталах господарських товариств, частка держави в яких становить 100%, серед іншого, зобов'язані:

- сплачувати дивіденди безпосередньо до Державного бюджету⁶⁴⁰;
 - оприлюднювати інформацію про свою діяльність у тому ж порядку, що і суб'єкти господарювання державного сектора економіки⁶⁴¹;
 - оприлюднювати інформацію про використання ними публічних коштів на єдиному веб-порталі використання публічних коштів⁶⁴².
- Окремі акти КМУ містять положення, які передбачають залишення 100% корпоративних прав (акцій, часток) деяких підприємств, акції яких належать АТ «НАК «Нафтогаз України», в державній власності, попри те, що ці корпоративні права (акції, частки) були передані до статутного капіталу АТ «НАК «Нафтогаз України» або набуті в інший спосіб. Зокрема, АТ «Укртрансгаз», АТ «Укргазвидобування», АТ «Укртранснафта», ПАТ «Укрнафта», а також Дочірня компанія АТ «НАК «Нафтогаз України» «Газ України» та ТОВ «Оператор ГТС України» внесені до переліку об'єктів державної власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави⁶⁴³.
- Державне майно, передане таким господарським товариствам, може закріплюватися за ними на праві, відмінному від права власності (зокрема, на праві господарського відання чи оперативного управління, з включенням або без включення його до балансу товариства⁶⁴⁴).

Питання про те, чи можна відносити видобувні компанії, що перебувають в опосередкованому державному володінні, до «суб'єктів господарювання державного сектора економіки», вже кілька разів розглядалося судами, і висновки різних судів непослідовні:

Видобувна компанія	Інша сторона спору	Висновок суду	Дата останнього судового рішення
АТ «Укрнафта»	Аудиторська служба України	АТ «Укрнафта» є суб'єктом державного сектора економіки ⁶⁴⁵	Верховний суд, 02.10.2018 р.
АТ «Укргазвидобування»	Аудиторська служба України	АТ «Укргазвидобування» не є суб'єктом державного сектора економіки ⁶⁴⁶	Апеляційний суд, 29.05.2017 р.

⁶⁴⁰ Ч. 5 ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності»

⁶⁴¹ Постанова КМУ [«Про затвердження Порядку оприлюднення інформації про діяльність державних унітарних підприємств та господарських товариств, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій \(часток\) належать державі, а також господарських товариств, 50 і більше відсотків акцій \(часток\) яких належать господарським товариствам, частка держави в яких становить 100 відсотків»](#) № 1067 від 09.11.2016 р.

⁶⁴² Цей обов'язок визначений вищезазначеною постановою КМУ; Законом України [«Про відкритість використання публічних коштів»](#) № 183-VIII від 11.02.2015 р.

⁶⁴³ Постанова КМУ [«Про затвердження переліку об'єктів державної власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави»](#) № 83 від 04.03.2015 р.

⁶⁴⁴ Наприклад, відповідно до п. 4.3 статуту АТ «Укртрансгаз», ПАТ «Укрнафта», АТ «Укргазвидобування» товариство має використовувати державне майно відповідно до законодавства. Майно, що є державною власністю і надане Товариству у користування, господарське відання чи управління, включається до його активів. У рамках процедури анбандлінгу ТОВ «Оператор ГТС України» отримало активи ГТС на праві господарського відання без права відчуження.

⁶⁴⁵ [Постанова Верховного суду у справі № 2а-18853/10/2670 від 02.10.2018 р.](#)

⁶⁴⁶ [Постанова Київського апеляційного адміністративного суду у справі № 826/19356/14 від 29.05.2017 р.](#)

Видобувна компанія	Інша сторона спору	Висновок суду	Дата останнього судового рішення
АТ «Укртрансгаз»	ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	АТ «Укртрансгаз» є суб'єктом державного сектора економіки ⁶⁴⁷	Апеляційний суд, 12.02.2020 р.
ПАТ «Укртранснафта»	ТОВ «Благо-буд»	ПАТ «Укртранснафта» не є суб'єктом державного сектора економіки ⁶⁴⁸	Суд 1 інстанції, 04.02.2019 р.

- Підхід для цілей ІПВГ Звіту

Відповідно, з метою повноти розкриття інформації для цілей цього звіту БГ ІПВГ прийняло рішення вважати підприємствами з державною участю (SOE) відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ (1) суб'єктів господарювання державного сектора економіки та (2) підприємства, в яких держава опосередковано володіє більше ніж 50% акцій (часток).

Схематично цей підхід можна зобразити таким чином:



Малюнок 7.2: Поняття підприємства з державною участю для цілей ІПВГ Звіту

⁶⁴⁷ [Постанова Північного апеляційного господарського суду у справі № 910/5710/17 від 12.02.2020 р.](#)

⁶⁴⁸ [Постанова Господарського суду Львівської області у справі № 914/1838/18 від 04.02.2019 р.](#)

7.2. Участь держави у підприємствах видобувних галузей

Внесок держави у розвиток видобувних галузей України є суттєвим. Державні організації володіють або беруть участь в статутному капіталі деяких видобувних підприємств. Крім того, держава надає гарантії по кредитах видобувним компаніям, інвестує в їх розвиток шляхом реалізації бюджетних програм, надання безвідсоткових бюджетних позик тощо. Зокрема, держава відіграє значну роль в галузях видобування кам'яного вугілля, нафти та газу, адже великі підприємства даних галузей знаходяться в прямому чи опосередкованому володінні держави.

У даному звіті, згідно з рішенням БГ ІПВГ від 1.10.2021 р., розкривається інформація щодо участі держави й державної підтримки тільки тих компаній, які є підзвітними в межах Звіту ІПВГ за 2020 рік та перебувають у прямій або опосередкованій власності держави.

7.2.1 Участь держави у підприємствах видобувних галузей у 2020 р.

7.2.1.1 Участь держави у підприємствах галузі видобування кам'яного вугілля

Станом на 10.09.2020 р., до сфери управління Міненерго належало 210 державних підприємств, установ, організацій та об'єднань вугільно-промислового та торфодобувного комплексу, серед яких 130 розташовані на території, де органи влади тимчасово не здійснюють свої повноваження. Крім того, 122 господарських товариства, з яких 94 було розташовано на території, де органи влади тимчасово не здійснюють свої повноваження, належали до сфери повноважень Міненерго з управління корпоративними правами держави⁶⁴⁹.

Згідно з проведеною оцінкою суттєвості платежів на користь держави⁶⁵⁰ до підзвітних компаній галузі видобування кам'яного вугілля у Звіті ІПВГ за 2020 рік увійшли 10 підприємств, частка держави в статутному яких склала 100%. До таких підприємств належать:

- ▶ ДП «Львіввугілля»;
- ▶ ДП «Мирноградвугілля»;
- ▶ ДП «Селидіввугілля»;
- ▶ ДП «Торецьквугілля»;
- ▶ ПАТ «Лисичанськвугілля»;
- ▶ ДП «Первомайськвугілля»;
- ▶ ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»;
- ▶ ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»;
- ▶ ДП «Шахта ім. Миколи Сафоновича Сургая»;
- ▶ ДП «Волиньвугілля».

Незалежний адміністратор проаналізував інформацію з відкритих джерел та відповіді підзвітних компаній вугільної галузі, що перебувають у власності держави. В результаті не

⁶⁴⁹ Міненерго, Перелік державних підприємств, установ та організацій, що належать до сфери управління Міністерства енергетики станом на 01.09.2020, Перелік господарських товариств, щодо яких Міністерство енергетики здійснює повноваження з управління корпоративними правами держави, станом на 01.09.2020, http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art_id=245470653&cat_id=244916218

⁶⁵⁰ Підхід до оцінки суттєвості платежів на користь держави та застосований поріг суттєвості для визначення списку підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів, описаний у **Розділі 9.1.3**

було виявлено участі зазначених вище компаній у інших видобувних компаніях (тобто, їх асоційованих та дочірніх підприємств). Зміна частки участі держави в статутному капіталі таких компаній протягом 2020 року також не простежувалась.

Частина з зазначених вище підзвітних видобувних компаній вугільної галузі мають відокремлені підрозділи, які не є окремими юридичними особами. Перелік таких відокремлених підрозділів наведено у таблиці нижче.

Таблиця 7.1: Відокремлені підрозділи підзвітних⁶⁵¹ державних вуглевидобувних підприємств

Шахти	Відокремлені підрозділи (ВП)
ДП «Львіввугілля»	
шахта №1 Великомоствська	ВП «Шахта «Великомоствська»
шахта Межирічанська (№ 3ВМ)	ВП «Шахта «Межирічанська»
шахта Відродження (№ 4ВМ)	ВП «Шахта «Відродження»
шахта Лісова (№ 6ВМ)	ВП «Шахта «Лісова»
шахта Зарічна (№ 7ВМ)	ВП «Шахта «Зарічна»
шахта Степова (№ 10ВМ)	ВП «Шахта «Степова»
шахта Візейська (№ 8ВМ)	ВП «Шахта «Візейська»
шахта Червоноградська (№ 2ЧГ)	ВП «Шахта «Червоноградська»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Червоноградське спецуправління з гасіння териконів і рекультивації земель»; ВП «Червоноградське управління виробничо-технологічного зв'язку»; ВП «Вантажно-транспортне управління»; ВП «Червоноградське бюро спеціалізованих маркшейдерських робіт»; ВП «Червоноградський учбово-курсний комбінат»; ВП «Управління «Західвуглепромсанекологія»»; ВП «Управління «Західвуглепостач»»; ВП «Управління технічного контролю якості вугілля і стандартів»; ВП «Монтажнопрохідницьке управління»; ВП «Інформаційно-обчислювальний центр»; ВП «Шахтоспецмонтажно-налагоджувальне управління»; ВП «Вуглезбут»; ВП «Проектно-конструкторське бюро»; ВП «Оздоровчо-лікувальний комплекс «Ровесник»»; ВП «Геологорозвідувальна експедиція»
ДП «Мирноградвугілля»	
шахта Родинська	ВП «Шахта «Родинська»
шахта Центральна	ВП «Шахта «Центральна»
шахта «Капітальна»	ВП «Шахта «Капітальна»
шахта №5/6	ВП «Шахта 5/6»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Автомобіліст»; ВП «Вузол виробничо-технічного зв'язку»; ВП «Стандарт»

⁶⁵¹ Підзвітні компанії були визначені за результатами оцінки суттєвості надходжень на користь держави та підлягають звірці платежів у цьому Звіті ІПВГ (детальніше в *Розділі 9*)

Шахти	Відокремлені підрозділи (ВП)
	ВП «Оздоровчий центр»; ВП «Охорона»
ДП «Селидіввугілля»	
шахта Курахівська	ВП «Шахта «Курахівська»
шахта N 1/3 Новгородівська	ВП «Шахта 1-3 «Новгородівська»
шахта «Котляревська»	ВП «Шахта «Котляревська»
шахта Україна	ВП «Шахта «Україна»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Вуглезбут»; ВП «Автобаза»; ВП «Управління постачання»; ВП «Технічний контроль якості вугілля»; ВП «Охорона»
ДП «Торецьквугілля»	
шахта Центральна	ВП «Шахта «Центральна»
шахта Північна	ВП «Шахта «Північна» ⁶⁵²
шахта Південна	ВП «Шахта «Південна»
шахта Торецька	ВП «Шахта «Торецька»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Автобаза»; ВП «Ремонтно-механічний завод»; ВП «Управління матеріально-технічного постачання»; ВП «Санаторій-профілакторій «Радуга»; ВП «Пансіонат «Донбас-Седово»
ПАТ «Лисичанськвугілля»	
шахта ім.Г.Г.Капустіна	ВП «Шахта імені Г.Г.Капустіна»
шахта Привільнянська	ВП «Шахта Привільнянська»
шахта Новодружеська	ВП «Шахта Новодружеська»
шахта ім.Д.Ф.Мельникова	ВП «Шахта імені Д.Ф. Мельникова»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Шахтобудівельне управління»; ВП «Інформаційно-обчислювальний центр»; ВП «Автобаза»; ВП «Управління по забезпеченню та збуту продукції»; ВП «Вузол виробничо-технологічного зв'язку»; ВП «Навчально-курсний комбінат»; ВП «Санаторій-профілакторій «Привілля»
ДП «Первомайськвугілля»	
шахта «Золоте»	ВП Шахта «Золоте»
шахта Карбоніт	ВП Шахта Карбоніт
шахта «Гірська»	ВП Шахта «Гірська»
шахта «Тошківська»	ВП Шахта «Тошківська»
шахта «Ломоватська»	ВП Шахта «Ломоватська»
шахта «Первомайська»	ВП Шахта «Первомайська»
шахта «Первомайська Західна»	ВП Шахта «Первомайська Західна»

⁶⁵² Згідно з фінансовою звітністю ДП «Торецьквугілля» за 2020 рік, відповідно до наказу Міненерго України від 19.11.2020 року №743 «Про заходи з ліквідації ВП «Шахта «Північна» ДП «Торецьквугілля», Розпорядження Кабінету Міністрів України від 25 грудня 2015 №1402-р «Про ліквідацію відокремленого підрозділу «Шахта «Північна» ДП «Дзержинськвугілля», станом на 01.12.2020 року основні засоби ВП «Шахта «Північна» ДП «Торецьквугілля» передані на баланс ВП «Східна дирекція з ліквідації шахт» ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація»

Шахти	Відокремлені підрозділи (ВП)
інші відокремлені підрозділи	ВП «Вантажно-транспортне управління»
	ВП «Автобаза»
	ВП «Управління зі збуту та контролю якості вугілля і стандартів»
	ВП «Навчально-курсний комбінат»
	ВП «Спеціалізоване управління»
	ВП «Управління матеріально-технічного забезпечення»
	ВП «Проектно-конструкторське бюро»
	ВП «Ремонтно-механічний завод ім. О. І. Бахмутського»
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» - самостійна шахта	
інші відокремлені підрозділи	ВП «Технічний контроль якості вугілля»
	ВП «Матеріально-технічне забезпечення підприємства»
	ВП «Капітальне будівництво»
	ВП «Забезпечення діяльності зв'язку»
	ВП «Перспективний розвиток»
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» - самостійна шахта, відокремлені підрозділи відсутні	
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая» - самостійна шахта, відокремлені підрозділи відсутні	
ДП «Волиньвугілля» - самостійна шахта, відокремлені підрозділи відсутні	

7.2.1.2 Участь держави у підприємствах галузі видобування нафти та природного газу

Держава відіграє суттєву роль в діяльності галузі видобування нафти та природного газу України. Це пояснюється, тим, що весь обсяг акцій АТ «НАК «Нафтогаз України», найбільшої компанії галузі, знаходиться у власності держави в особі Кабінету Міністрів України. Діяльність АТ «НАК «Нафтогаз України» охоплює повний цикл операцій з розвідки та розробки родовищ нафти й газу, експлуатаційного та розвідувального буріння, транспортування та зберігання нафти й газу, постачання природного й скрапленого газу споживачам.

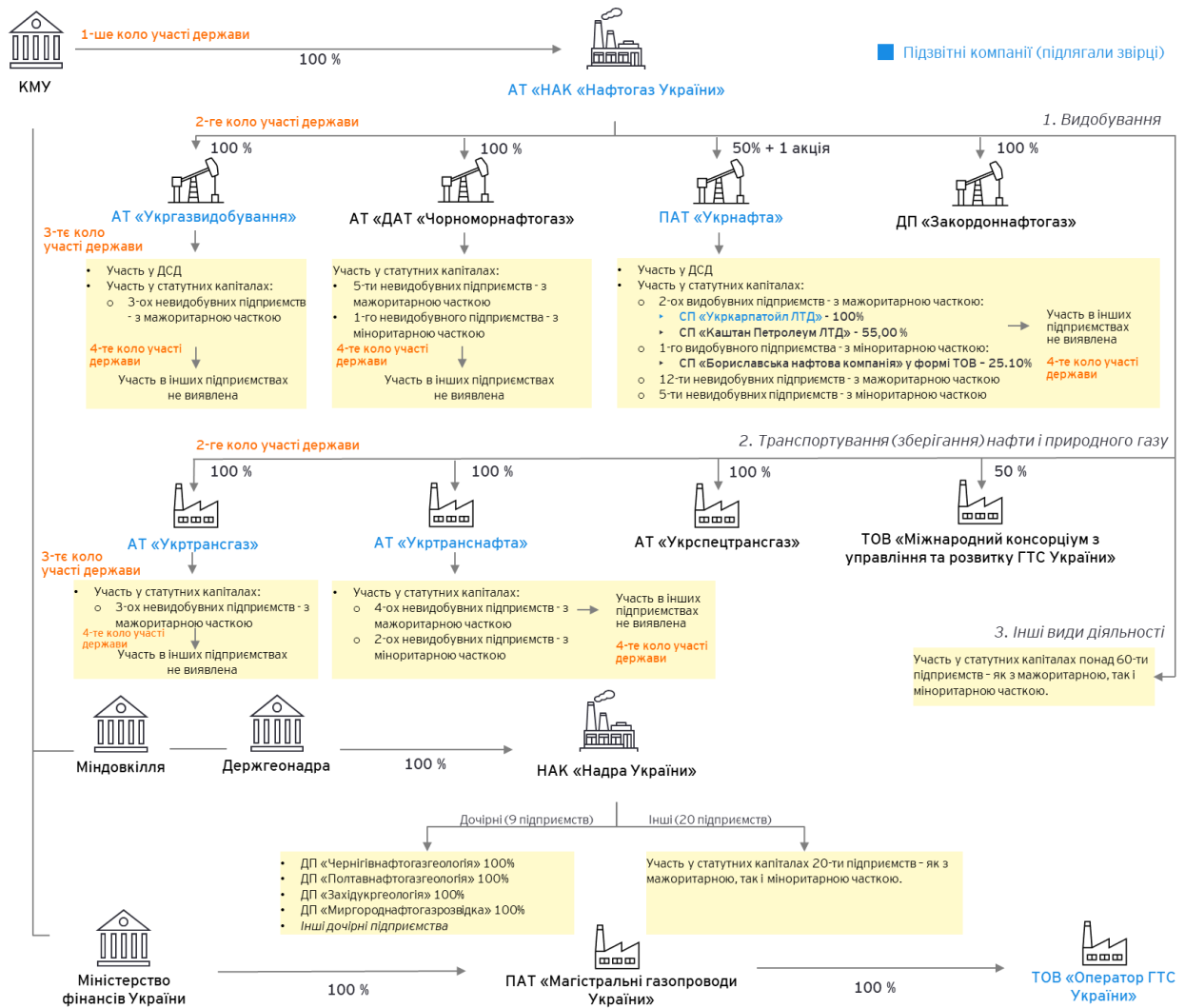
Крім того, повний обсяг акцій НАК «Надра України», що спеціалізується на проведенні пошукових та розвідувальних робіт, реалізації інвестиційних проектів у геологорозвідувальній галузі, належить державі в особі Державної служби геології та надр України.

Іншим значним учасником нафтогазового комплексу є ТОВ «Оператор ГТС України», що є природною монополією і забезпечує транспортування природного газу споживачам України та країн Європейського Союзу. Компанія створена в 2019 році в рамках виконання міжнародних зобов'язань перед Енергетичним Співтовариством щодо забезпечення незалежності оператора газотранспортної системи України. З 1 січня 2020 року єдиним акціонером ТОВ «Оператор ГТС України» є АТ «Магістральні газопроводи України», що повністю знаходиться у володінні Міністерства фінансів України.

Незалежним адміністратором було проведено ґрунтовний аналіз участі держави в статутному капіталі компаній нафтогазової галузі України в 2020 році. А саме, визначено частку участі держави в основних компаніях галузі нафти й газу в Україні, до яких належать АТ «НАК «Нафтогаз України», НАК «Надра України» та ТОВ «Оператор ГТС України». Також було визначено частку участі цих компаній в статутних капіталах їх дочірніх та асоційованих підприємств, що займаються видобуванням та іншими видами діяльності (Малюнок 7.3).

Нижче наведено перелік дочірніх та асоційованих компаній найбільшої компанії нафтогазової галузі України АТ «НАК «Нафтогаз України» (Таблиця 7.2). Також висвітлено інформацію щодо участі дочірніх компаній АТ «НАК «Нафтогаз України», задіяних у видобуванні й транспортуванні нафти й газу, в статутному капіталі інших компаній (Таблиця 7.3). Участі видобувних підприємств, акціями яких володіють видобувні дочірні підприємства АТ «НАК «Нафтогаз України», в статутному капіталі інших компаній не було виявлено⁶⁵³.

⁶⁵³ Джерелами інформації є відповіді компаній, фінансова звітність, річна інформація емітента цінних паперів (річна звітність) та інша публічна інформація компаній



Малюнок 7.3. Поетапний аналізу участі держави в статутному капіталі підприємств галузі видобування нафти й природного газу в 2020 р.

У таблиці нижче наведено перелік дочірніх та асоційованих компаній АТ «НАК «Нафтогаз України» станом на кінець 2020 року. Порівняно з даними за 2019 рік, з переліку вилучено компанії ТОВ «Лікво» та АТ «НЕК «Енергетика та паливо України», діяльність яких було припинено⁶⁵⁴.

⁶⁵⁴ У річній звітності емітента АТ «НАК «Нафтогаз України» участь компанії в статутному капіталі ТОВ «Лікво» та АТ «НЕК «Енергетика та паливо України» не зазначається, https://www.naftogaz.com/files/official_documents/Richna-informaciya-2020.pdf. Згідно з даними Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань Міністерства юстиції України, діяльність ТОВ «Лікво» було припинено 29.04.2020, а діяльність АТ «НЕК «Енергетика та паливо України» - 21.08.2018, <https://usr.minijust.gov.ua/content/free-search>

Таблица 7.2: Перелік підприємств, в статутних капіталах яких була частка АТ «НАК «Нафтогаз України» у 2020 р.⁶⁵⁵

Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка статутного капіталу, що належить АТ «НАК «Нафтогаз України»
Виробництво природного газу, нафти та продуктів їх переробки		
АТ «Укргазвидобування»	30019775	100%
АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз»	00153117	100%
ДП «Закордоннафтогаз»	36858992	100%
ПАТ «Укрнафта»	00135390	50% + 1 акція
Транспортування нафти і природного газу		
АТ «Укртрансгаз»	30019801	100%
АТ «Укртранснафта»	31570412	100%
АТ «Укрспецтрансгаз»	00157842	100%
ТОВ «Міжнародний консорціум з управління та розвитку газотранспортної системи України»	32349152	50%
Інші види діяльності		
ДП «Вуглесинтезгаз України»	38727388	100%
ДП «Нафтогаз-Енергосервіс»	30167066	100%
ДП «Науково-дослідний інститут Нафтогазової промисловості»	32710871	100%
ДП «Укравтогаз»	36265925	100%
ДП «Нафтогазобслуговування»	31059253	100%
ДП «Нафтогазбезпека»	32253350	100%
ДП «Будівельник»	30308580	100%
ДК «Газ України»	31301827	100%
Нафтогаз Трейдинг Юроп АГ (Naftogaz Trading Europe S.A. (Швейцарія))	-	100%
ТОВ «Нафтогаз Цифрові Технології»	42257608	100%
ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України»	40121452	100%
ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг»	42399676	100%
ВАТ «Тернопільгазбуд»	02127360	51%
ВАТ «По газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»	03365222	51%
Компанія «Петросаннан» (Petrosannan Company (Єгипет))	-	50%
ПАТ «Транснаціональна фінансово-промислова компанія «Укртатнафта»	00152307	43%
АТ «Газтранзит»	25273549	40,22%
ПАТ «Закарпаттягазбуд»	02127331	39%
ПАТ «По газопостачанню та газифікації «Донецькоблгаз»	3361075	38%
ПАТ «Оператор газорозподільної системи «Кримгаз»	03348117	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Сумигаз»	03352432	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Київоблгаз»	20578072	25% + 1 акція

⁶⁵⁵ Джерелом інформації є звітність АТ «НАК «Нафтогаз України»: Річна інформація емітента цінних паперів (річний звіт) за 2020 рік, https://www.naftogaz.com/files/official_documents/Richna-informaciya-2020.pdf, Консолідована фінансова звітність станом на рік, який закінчився 31 грудня 2020 року https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_20fs_Consolidated_UKR.pdf

Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка статутного капіталу, що належить АТ «НАК «Нафтогаз України»
АТ «Оператор газорозподільної системи «Запоріжгаз»	03345716	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Полтавагаз»	03351912	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Хмельницькгаз»	05395598	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Луганськгаз»	05451150	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Тисменицягаз»	20538865	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Дніпропетровськгаз»	03340920	25% + 1 акція
ПрАТ «Гадячгаз»	05524660	25% + 1 акція
ПрАТ «Кременчукгаз»	03351734	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Рівнегаз»	03366701	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Лубнигаз»	05524713	25% + 1 акція
ПАТ «Уманьгаз»	03361419	25% + 1 акція
ПрАТ «Шепетівкагаз»	03361394	25% + 1 акція
ПрАТ «Тернопільміськгаз»	21155959	25% + 1 акція
ПАТ «Оператор газорозподільної системи «Севастопольгаз»	03358305	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Миколаївгаз»	05410263	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Івано-Франківськгаз»	03361046	25% + 1 акція
ПАТ «Оператор газорозподільної системи «Львівгаз»	03349039	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Вінницягаз»	03338649	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Чернігівгаз»	03358104	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Монастириськгаз»	21135833	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Підволочиськгаз»	14055654	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Чортківгаз»	21155830	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Бучачгаз»	21136689	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Заліщикигаз»	21131775	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Борщівгаз»	21133751	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Теребовлягаз»	21156166	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Гусятингаз»	21135371	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Тернопільгаз»	03353503	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Зборівгаз»	21138352	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Збаражгаз»	21131887	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Кременецьгаз»	14028568	25% + 1 акція
ПрАТ «Мелітопольгаз»	05535349	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Бережанигаз»	21136718	25%
ПрАТ «Укрбудтрансгаз»	24937036	20%

Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка статутного капіталу, що належить АТ «НАК «Нафтогаз України»
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Київпропангаз»	05457000	17%
ПрАТ «Девон»	30780664	12,13%
ПрАТ «Ензим»	32278747	12%
ПрАТ «Айтрон-Укргаз Метерс Компані»	22939385	11%
АТ «Оператор газорозподільної системи «Черкасигаз»	03361402	9%
ТОВ «Шебелинська вода»	23917617	1,734%

Ряд дочірніх компаній АТ «НАК «Нафтогаз України» здійснюють видобування й транспортування нафти й газу. Зокрема, найбільший обсяг видобування природного газу припадає на АТ «Укргазвидобування», а нафти - на ПАТ «Укрнафта». Діяльність АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз» спрямована на видобування як на території суші, так і на шельфі Чорного й Азовського морів.

Єдиним акціонером АТ «Укртрансгаз» і АТ «Укртранснафта» також є АТ «НАК «Нафтогаз України». АТ «Укртрансгаз» - це оператор газосховищ України, що забезпечує зберігання газу, а також здійснює роботи з модернізації й будівництва магістральних газопроводів. АТ «Укртранснафта» є оператором системи магістральних нафтопроводів України та здійснює транспортування нафти магістральними трубопроводами, а також зберігання нафти. Крім того, АТ «Укрспецтрансгаз» спеціалізується на наданні послуг з перевезення скраплених газів та легкої вуглеводневої сировини залізничним транспортом, ремонті та технічному обслуговуванні спеціальних газових вагонів-цистерн.

Щодо дочірніх компанії АТ «НАК «Нафтогаз України» (тобто з часткою АТ «НАК «Нафтогаз України» в статутному капіталі більше 50%), що займаються видобуванням або транспортуванням або зберіганням вуглеводнів, було досліджено їх участь у статутних капіталах інших підприємств - як з міноритарною, так і мажоритарною участю (Таблиця 7.3). Порівняно з аналогічними даними за 2019 рік, було виявлено такі зміни у структурі власності підприємств:

- ▶ У 2020 році АТ «Укргазвидобування» заснувало дочірнє підприємство ТОВ «Нафтогаз Дріллінг» (ЄДРПОУ 43596067) - частка участі становить 100%;
- ▶ Припинено діяльність ТОВ ФК «Нафтовик-Укрнафта» (ЄДРПОУ 14003338), дочірньої компанії ПАТ «Укрнафта» (ЄДРПОУ 14003338) - частка участі становила 99,99%.

Таблиця 7.3: Перелік підприємств, в статутних капіталах яких була частка дочірніх компаній АТ «НАК «Нафтогаз України» 2020 р.

	Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка в статутному капіталі
АТ «Укргазвидобування»⁶⁵⁶ - видобувна діяльність			
±	ТОВ «Олександр»	24362185	100%

⁶⁵⁶ ПАТ «Укргазвидобування», Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, <https://ugv.com.ua/page/docs?count=9>
стор. 261 з 645

	Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка в статутному капіталі
	ТОВ «Нафтогаз Дріллінг»	43596067	100%
	ТОВ «Шебелинська Вода»	23917617	98,27%
ПАТ «Укрнафта»⁶⁵⁷ - видобувна діяльність			
Видобувні	Спільне українсько-американське підприємство «Укркарпатоїл ЛТД»	23152126	100%
	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	23703371	55,00 %
	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	22402928	25,10 %
Невидобувні	ТОВ «Укрнафта-Постач»	43012009	100%
	ТОВ «Футбольний клуб «Нафтовик-Укрнафта»	14003338	100%
	ТОВ «Агрофірма «Джерело»	32166189	99,99 %
	ТОВ «Полив'яне-Агро»	32468774	99,98 %
	ТОВ «Охтирка-Агро»	32364689	99,98 %
	ТОВ «Качанове-Агро»	32387266	99,97 %
	ТОВ «Агрофірма Миколаївка»	31141997	99,96 %
	ТОВ «Воскресенське-Агро»	32415151	99,92 %
	Закрите страхове акціонерне товариство «Ворскла»	23047240	79,39 %
	ЗАТ «Фонд-Сервіс»	25200208	74,00 %
	СП ПрАТ «Ромгаз»	06710859	65,25 %
	ЗАТ «Українська нафтогазова страхова компанія»	21148965	57,62 %
	ТОВ Транспортно-виробнича фірма «Нафтотранссервіс»	25653832	49,90 %
	ТОВ «Секьюраїті»	37309470	49%
	ВАТ «Спартак»	30561150	18,98 %
ПАТ «Оснастка»	05797977	8,10 %	
ВАТ «Базис-Інвестмент»	30251739	7,69 %	
ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз»⁶⁵⁸ - видобувна діяльність			
Невидобувні	ДП «Чорноморнафтогазсервіс»	32173773	100,00%
	НП КНПФ «Чорноморнафтогаз»	33326529	100%
	ДП «Чорноморнафтогазінвест»	37729289	100%
	ТОВ «Керченський морський завод «Фрегат»	32316153	100%
	ТОВ «Інститут «Шельф»	04825950	45,00%

⁶⁵⁷ ПАТ «Укрнафта», Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, https://www.ukrnafta.com/data/ivestor_news/30.04.2021/Richna%20informaciya_2020.pdf

⁶⁵⁸ ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз», Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, https://chornomornaftogaz.com.ua/images/pdf/zvit_emitenta_2020.pdf

	Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка в статутному капіталі
АТ «Укртрансгаз»⁶⁵⁹ - зберігання вуглеводнів			
Невидобувні	ТОВ «Когенераційні технології УТГ»	32493617	38%
	ПрАТ «Енерготехнології»	33833671	24%
	ПрАТ «Ензим»	32278747	0,12%
АТ «Укртранснафта»⁶⁶⁰ - транспортування вуглеводнів			
Невидобувні	ТОВ «Корпоративний фонд «Укртранснафта»	32074529	100,00%
	ТОВ «Нафтогаз Ойл Трейдинг»	43302216	100,00%
	ТОВ «Трансмунай»	34300318	50%
	ТОВ «Міжнародне трубопровідне підприємство «Сарматія»	140002677	28,79%
	ПрАТ «Страхова компанія «Трансмагістраль»	31630408	59,18%
	ТОВ «Сі Транс»	32244367	26%
ДП «Закордоннафтогаз» - дочірніх та асоційованих підприємств не має ⁶⁶¹			
АТ «Укрспецтрансгаз» - дочірніх та асоційованих підприємств не має ⁶⁶²			
ТОВ «Міжнародний консорціум з управління та розвитку газотранспортної системи України» - даних у відкритому доступі не знайдено			

Незалежним адміністратором було проаналізовано відповіді, отримані від компаній, та інформацію з відкритих джерел, в тому числі фінансову звітність компаній. В результаті такого аналізу факту наявності дочірніх і асоційованих підприємств у видобувних компаній, в статутних капіталах яких є частка видобувних дочірніх підприємств АТ «НАК «Нафтогаз України», не було виявлено.

НАК «Надра України» - це державна компанія, корпоративні права якої знаходяться під управлінням Державної служби геології і надр України. Діяльність компанії спрямована на розвиток мінерально-сировинної бази України, виконання інвестиційних проектів з розвідки і видобутку корисних копалин, проведення геологічних досліджень. Станом на кінець 2020 року компанія брала участь у статутних капіталах ряду підприємств (Таблиця 7.4).

Таблиця 7.4: Перелік підприємств, в статутних капіталах яких була частка НАК «Надра України» у 2020 р.⁶⁶³

Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка статутного капіталу, що належить НАК «Надра України»
ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Чернігівнафтогазгеологія»	01431535	100%

⁶⁵⁹ АТ «Укртрансгаз», Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, https://utg.ua/img/menu/company/docs/2021/info-30-04-2021_.pdf

⁶⁶⁰ АТ «Укртранснафта», Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, <https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2021/04/Річна-інформація-емітента-ЦП-за-2020-рік-сайт.pdf>

⁶⁶¹ Фінансова звітність ДП «Закордоннафтогаз» за 2020 рік, <http://www.nopc.org.ua/wp-content/uploads/zvit/Audzvit/2020/Audzv2020.pdf>

⁶⁶² Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, АТ «Укрспецтрансгаз», <http://ustg.com.ua/reporting/00157842-2020.pdf>

⁶⁶³ НАК «Надра України», Регулярна річна інформація за 2020 рік, http://nadraukrayny.com.ua/?page_id=2702#tab-3-2
стор. 263 з 645

Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка статутного капіталу, що належить НАК «Надра України»
ДП НАК «Надра України» «Кримгеологія»	01432055	100%
ДП НАК «Надра України» «Полтавнафтогазгеологія»	01431630	100%
ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Український геологічний науково-виробничий центр»	01432552	100%
ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Агрогеофізика»	30039257	100%
ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Західукргеологія»	01432606	100%
ДП НАК «Надра України» «Миргороднафтогазрозвідка»	01431676	100%
ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Центрукргеологія»	01432478	100%
ДП НАК «Надра України» «Надраресурс»	33307841	100%
ДАХК «Укргеолремаш»	30639394	100%
ТОВ «Українська геофізична компанія»	32535729	100%
ТОВ «Західгазінвест»	38126671	100%
ТОВ «Надра Криму»	38317979	99,91%
ТОВ «Азовське рудоуправління»	38068353	99,9%
ТОВ «Надра Юзівська»	38077614	99%
ТОВ «Компанія «Чернігівнафтогазгеологія»	38960790	99%
ТОВ «Надраінвест»	35393548	90%
ТОВ «Надра Олеська»	38077620	90%
ТОВ «Житомирбуррозвідка»	30737100	90%
ТОВ «Води України»	32162316	80%
ТОВ «Надра Тунівська»	39021358	75%
ТОВ «Надра Шельф»	38327265	58,44%
ТОВ «Інженерно-бурова група «Тритон»	37689420	50%
ТОВ «Гайчурський ГЗК»	38105709	50%
ТОВ «Надра Городоцьке»	39021300	50%
ТОВ «Будівельно-монтажне управління ім. Нобільського»	34514895	45%
ТОВ «Чорноморзахідінвест»	39729852	25%
ТОВ «Чорноморгеоресурс»	39729978	25%
ПАТ «Закритий недиверсифікований венчурний корпоративний інвестиційний фонд «Стандарт Плюс»	38006024	21%

ТОВ «Оператор ГТС України» здійснює транспортування природного газу споживачам України та країн Європейського Союзу і має міжкордонні з'єднання з операторами шести суміжних країн⁶⁶⁴. 1 січня 2020 року АТ «Укртрансгаз» передав ТОВ «Оператор ГТС України» у володіння ПАТ «Магістральні газопроводи України»⁶⁶⁵, яке повністю належить Міністерству фінансів України. В результаті цього, ТОВ «Оператор ГТС України» стало єдиним незалежним сертифікованим оператором газотранспортної системи України⁶⁶⁶. Факту участі ТОВ «Оператор ГТС України» в інших компаніях виявлено не було.

⁶⁶⁴ Офіційний веб-сайт ТОВ «Оператор ГТС України», <https://tsoua.com/pro-nas/osnovni-fakty/>

⁶⁶⁵ Укртрансгаз, Відокремлення Оператора ГТС України завершено, <https://utg.ua/utg/media/news/2020/01/vidokremlennya-operatora-gts-ukrainy-zaversheno.html>

⁶⁶⁶ Фінансова звітність за 2020 рік, ТОВ «Оператор ГТС України», https://tsoua.com/wp-content/uploads/2021/04/GTSO_20-ukr-final-dlya-publikaciyi.pdf

Згідно з даними Міненерго, станом на 19.09.2020 р., 25 юридичних осіб нафтогазової галузі належали до переліку державних підприємств, організацій та об'єднань, що входили до сфери його управління. До господарських товариств, щодо яких Міненерго здійснює повноваження з управління корпоративними правами держави, станом на 19.09.2020, належала 1 юридична особа нафтогазового комплексу, а саме - ВАТ «Нафтовик», а до юридичних осіб, контроль за діяльністю яких здійснює Міненерго, належить Українське об'єднання по переробці нафти «Укрнафтохімпереробка»⁶⁶⁷. Наведені юридичні особи не здійснюють видобувної діяльності, але можуть надавати сервісні та інші допоміжні послуги.

Перелік договорів про спільну діяльність компаній галузі видобування нафти й природного газу та основну інформацію щодо таких договорів наведено у таблиці нижче. Інформацію було зібрано Незалежним адміністратором на основі відповідей підзвітних компаній та з відкритих джерел.

Таблиця 7.5: Інформація щодо договорів про спільну діяльність в нафтогазовій галузі в 2020 р.

Номер договору про спільну діяльність	Уповноважений платник податків та інші учасники	Вид та обсяг вкладу державного партнера	Частка в прибутках за 2020 рік
ПАТ «Укрнафта»⁶⁶⁸			
Договір №35/809-СД про спільну діяльність від 20.07.2004 р.	-	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 93%. Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2020 р. становить 9,300 тис. грн.	-
Договір № 35/78 від 24.02.2003	-	Накопичена сума фактичних внесків НГВУ «Охтирканафтогаз» ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2020 р. становить 8,3 тис. грн.	-
ДСД №35/78/141 (431215785)	-	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 79%.	В 2020 році ДСД не здійснювало видобутку і знаходилося в стані ліквідації.
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97	-	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 49,9%. Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2020 р. становить 124 647,946 тис. грн.	-
Договір № 35/4 від 19.01.1999 р.	-	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 49,9%. Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2020 р. становить: 443 768,2 тис. грн.	-
ДСД від 07.09.2001 р., Додаткова угода №4	-	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 49,9%. Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на	-

⁶⁶⁷ Наказ Міненерго від 10.09.2020 № 586,

http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245471295&cat_id=245196616

⁶⁶⁸ Джерелами інформації про спільну діяльність ПАТ «Укрнафта» є окрема фінансова звітність ПАТ «Укрнафта» від 31 грудня 2020 року

(https://www.ukrnapta.com/data/Investor_docs/30.04.2021/Ukrnapta%20Separate%20FS%20with%20Auditor's%20report%20020%20UKR_.pdf), Річна інформація емітента цінних паперів ПАТ «Укрнафта» за 2020 рік

(https://www.ukrnapta.com/data/Investor_news/30.04.2021/Richna%20informaciya_2020.pdf). Компанія не надала додаткової інформації про спільну діяльність в межах підготовки Звіту ІПВГ і у відкритому доступі така інформація відсутня. Тому інформація щодо частки ПАТ «Укрнафта» в прибутках окремих ДСД, а також усі учасники деяких ДСД не зазначені в таблиці

Номер договору про спільну діяльність	Уповноважений платник податків та інші учасники	Вид та обсяг вкладу державного партнера	Частка в прибутках за 2020 рік
		31.12.2020 р. становить 17 635,5 тис. грн.	
Договір № 410/95 про спільну діяльність від 14.09.1995 р. (403739512)	-	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 83,43%. Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2020 р. становить 86 314,897 тис. грн.	В 2020 році ДСД не здійснювало видобутку і знаходилося в стані ліквідації.
ДСД від 21.12.2000 р. №5/56	-	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 80%. Накопичена сума фактичних внесків НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2020 р. становить 9 476,82 тис. грн.	-
ДСД від 11.11.1999 р. №35/176	-	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 20%. Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2020 р. становить: 184,799 тис. грн.	-
ДСД №01 від 20 березня 1998 р.	-	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 25%. Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2020 р. становить 57 116,2 тис. грн.	-
ДСД від 28.01.2008 р. № 35/21	-	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 93%. Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2020 р. становить 9,300 тис. грн.	-
Договір № 35/71 - СД від 01.07.2007 р. (273812905)	-	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 93%. Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2020 р. становить 9,3 тис. грн.	В 2020 році ДСД не здійснювало видобутку і знаходилося в стані ліквідації.
АТ «Укргазвидобування»⁶⁶⁹			
Договір від 24.03.2004р.№493	Уповноважений платник: 1. ТОВ «Карпатигаз» (455860319) Учасники: 1. АТ «Укргазвидобування» (30019775) 2. ТОВ «Карпатигаз» (30162340) 3. ТОВ НВФ «Техпроект» (31154312)	41 001,8568 тис. грн. (нематеріальний актив - право користування свердловинами)	-
Договір від 24.10.2000р. №1 про спільну діяльність «Геологічне вивчення та розробка газових родовищ у Азовському і Чорному морях та Керченському півострові»	Учасники: 1. АТ «Укргазвидобування» (30019775) 2. ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз» (00153117)	88 458,7 тис. грн. (грошові кошти)	-

⁶⁶⁹ Джерелом інформації є відповіді компанії та Річна інформація емітента цінних паперів АТ «Укргазвидобування» за 2020 рік, <https://uqv.com.ua/page/docs?count=9>

7.2.1.3 Участь держави у підприємствах галузі видобування руд заліза, марганцю та титану

Руди заліза

Видобування руд заліза у 2020 році здійснювалося тільки компаніями приватного сектору економіки. Державні компанії в 2020 році проводили геологорозвідувальні роботи, технічні випробування та дослідження. До переліку таких державних компаній належали:

- ▶ ДП «Українська геологічна компанія» та КП «Південукргеологія» - обидва підприємства підпорядковуються Держгеонадра, займаються діяльністю у сфері інжинірингу, геології, геодезії та надання послуг технічного консультування в цих сферах;
- ▶ ДП «Дирекція Криворізького гірничо-збагачувального комбінату окислених руд» (далі - ДП «Дирекція КГЗКОР») - планувалося, що підприємство буде здійснювати видобування та переробку окисленої залізної руди, проте наразі такої діяльності не веде.

Руди титану

Видобування руд титану в Україні відбувається приватними компаніями та однією державною, а саме - АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія». Цю компанію було створено в 2014 році шляхом об'єднання Вільногірського гірничо-металургійного комбінату (Дніпропетровська область) та Іршанського гірничо-збагачувального комбінату (Житомирська область). АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» вважається провідною компанією в Європі та входить в топ-10 компаній світу з видобутку титанових та цирконових руд.

З жовтня 2019 року функції з управління пакетом акцій АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» було передано Фонду державного майна України і станом на жовтень 2021 року компанія знаходиться в процесі приватизації⁶⁷⁰. Впродовж 2021 року відбулось декілька спроб аукціонів з приватизації АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», але процес приватизації станом на кінець 2020 року досі триває.

Руди марганцю

Видобування руд марганцю в Україні відбувається виключно приватними компаніями. У 2020 році три компанії приватного сектору здійснювали видобуток руд марганцю: АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» та ТОВ «Ландшафт». Ще одна приватна компанія ТОВ «Будівельник-2007», у якої є спеціальні дозволи на експлуатацію марганцевих родовищ, не проводила видобуток у 2020 році.

7.2.1.4 Участь держави у підприємствах галузі видобування глин вогнетривких, глин тугоплавких, піску кварцового та каміння будівельного

У галузі видобування глин тугоплавких, глин вогнетривких і піску кварцового державні компанії в 2020 році видобування не здійснювали.

⁶⁷⁰ Фонд Державного Майна України, <https://privatization.gov.ua/product/privatization-at-oghk/>

Каміння будівельне

Станом на 2020 рік, в Україні основними підприємствами, що залучені в процеси видобування каміння будівельного, були суб'єкти господарювання приватного сектору, які ведуть діяльність на родовищах відповідно до отриманих дозвільних документів. Серед них найбільшими в галузі є ПрАТ «Новотроїцьке рудоуправління», ПрАТ «Тернопільський кар'єр», ТОВ «Омельянівський кар'єр», ТОВ «Клесівський кар'єр нерудних копалин «Технобуд», ПАТ «Кіровоградграніт», ТОВ «Бехівський гранітний кар'єр», ПрАТ «Запорізьке кар'єроуправління» та інші. Серед державних компаній, що беруть участь у видобуванні каміння будівельного, є компанії, що підпорядковані Державному агентству автомобільних доріг України.

7.2.2 Відповідальність держави за покриття витрат підприємств з державною участю

Відповідальність держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю (як підзвітних, так і будь-яких інших українських підприємств) може бути різною в залежності від рівня володіння (пряме чи опосередковане) та організаційно-правової форми відповідного підприємства, зокрема:

Суб'єкт господарювання	Загальне правило щодо відповідальності держави
Державні комерційні підприємства	Держава та орган, до сфери управління якого входить таке підприємство, не несуть відповідальності за його зобов'язаннями ⁶⁷¹ .
Державні казенні підприємства	Держава в особі органу, до сфери управління якого входить таке підприємство, несе повну субсидіарну (додаткову) відповідальність за його зобов'язаннями в разі недостатності коштів, що перебувають у його розпорядженні, для виконання своїх зобов'язань ⁶⁷² .
Акціонерні товариства	Держава несе ризик збитків, пов'язаних із діяльністю акціонерних товариств, що знаходяться у безпосередній власності держави, в межах належних їй (тобто відповідному органу, що діє від імені держави) акцій ⁶⁷³ .
Підприємства під опосередкованим контролем держави	Держава не відповідає за зобов'язаннями таких суб'єктів, а підприємства з державною участю несуть відповідальність за зобов'язаннями створених ними суб'єктів господарювання на загальних підставах.

⁶⁷¹ [Ч. 5 ст. 74](#) Господарського кодексу

⁶⁷² [Ч. 7 ст. 77](#) Господарського кодексу

⁶⁷³ [Ч. 2 ст. 80](#) Господарського кодексу, [ч. 2 ст. 3](#) Закону України «Про акціонерні товариства» № 514-VI від 17.09.2008 р..

При цьому статутний капітал будь-якого господарського товариства не може формуватися за рахунок бюджетних коштів, майна державних підприємств, яке відповідно до закону не підлягає приватизації, а також майна, що перебуває в оперативному управлінні бюджетних установ, якщо інше не передбачено законом (див. [ч. 1 ст. 86](#) Господарського кодексу)

Суб'єкт господарювання	Загальне правило щодо відповідальності держави
	Зокрема, учасники акціонерного товариства або ТОВ несуть ризик збитків, пов'язаних з діяльністю товариства, лише в межах вартості своїх акцій або вкладів ⁶⁷⁴ .

Отже, за загальним правилом на державу (в тому числі уповноважений державний орган) не покладений обов'язок покривати витрати підприємств з державною участю. Держава несе відповідальність за зобов'язаннями підприємств, що перебувають у прямій власності держави, як звичайний акціонер (учасник), що повністю вніс свій внесок до капіталу підприємства, незалежно від етапів проектного циклу видобувних підприємств. Інші особливості покриття державою їхніх витрат законодавством України не передбачені.

Як зазначено в **Розділі 7.1**, певні особливості встановлені для казенних підприємств, але серед підзвітних компаній вони відсутні. Натомість більшість підзвітних компаній з державною участю належить до державних комерційних підприємств.

У статутних документах найбільших підзвітних підприємств з державною участю, що знаходяться в публічному доступі, відсутні будь-які особливості фінансових відносин з державою/уповноваженим державним органом.

Відповідно до інформації, одержаної Незалежним адміністратором від підзвітних компаній з державною участю, відхилень від описаних вище загальних правил щодо відповідальності держави за зобов'язаннями таких підзвітних компаній у 2020 р. не виявлено.

Правила щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підзвітних підприємств з державною участю викладені в **Додатку 2**.

Окремі розділи цього Звіту також містять інформацію про:

- 1) права, обов'язки та відповідальність держави за покриття витрат у рамках договорів у видобувних галузях (ДСД, УРП) - див. **Розділи 6.6.3 та 6.6.4**;
- 2) заходи державної підтримки, які, серед іншого, можуть мати наслідком покриття витрат окремих підприємств з державною участю - див. **Розділ 7.5**.

⁶⁷⁴ Наприклад, залежно від організаційно-правової форми створеного господарського товариства, учасники товариства з обмеженою відповідальністю несуть ризик збитків, пов'язаних з діяльністю товариства, лише в межах своїх вкладів, з додатковою відповідальністю - додаткову солідарну відповідальність у визначеному установчими документами однаково кратному розмірі до вкладу кожного з учасників, учасники повного товариства - додаткову солідарну відповідальність усім своїм майном, а командитного - або лише в межах вкладу (вкладники), або додаткову солідарну відповідальність усім своїм майном (повні учасники) (див. [ст. 80](#) Господарського кодексу, [ст. 56](#) Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю» №2275-VIII від 06.02.2018 р., [ст. ст. 66, 75](#) Закону України «Про господарські товариства» №1576-XII від 19.09.1991 р.)

7.3. Фінансові відносини між державою та підприємствами з державною участю

7.3.1 Положення законодавства України

- Фінансові плани підприємств з державною участю

Відповідно до законодавства України, всі підприємства з державною участю зобов'язані складати та затверджувати річний та з поквартальною розбивкою фінансовий план на кожен наступний рік⁶⁷⁵, відповідно до якого підприємство отримує доходи та здійснює видатки в рамках, визначених законодавством України. Формально цей документ, серед іншого, визначає обсяг та спрямування коштів для виконання функцій відповідного підприємства протягом року відповідно до установчих документів.

Фінансові плани підприємств з державною участю підлягають затвердженню до 1 вересня року, що передує плановому, якщо інше не передбачено законом⁶⁷⁶:

- 1) підприємств, що є суб'єктами природних монополій⁶⁷⁷, та підприємств, плановий розрахунковий обсяг чистого прибутку яких перевищує 50 мільйонів гривень - КМУ (проект рішення КМУ подається суб'єктом управління, до сфери управління яких належать підприємства, на погодження до Мінекономіки та Мінфіну). Наприклад, КМУ повинен затверджувати фінансові плани компаній групи Нафтогаз (АТ «НАК «Нафтогаз України», АТ «Укртрансгаз», АТ «Укртранснафта» та АТ «Укргазвидобування»);
- 2) інших підприємств - органами, до сфери управління яких вони належать. Наприклад, Міненерго повинен затверджувати фінансові плани АТ «Лисичанськвугілля» та ДП «Торецьквугілля».

Зведені показники фінансових планів таких інших підприємств повідомляються Мінфіну та враховуються під час формування державного бюджету. Суб'єкти господарювання мають право вносити зміни до фінансового плану не більше 2 разів на рік⁶⁷⁸.

Контроль за своєчасним складанням фінансових планів підприємств та виконанням показників затверджених фінансових планів підприємств здійснюють суб'єкти управління таких підприємств⁶⁷⁹, що подають інформацію щодо затвердження та виконання фінансових планів до Мінекономіки.

У свою чергу, Мінекономіки здійснює аналіз та узагальнення отриманої інформації та публікує зведені показники виконання фінансових планів на офіційному веб-сайті⁶⁸⁰.

Повні тексти фінансових планів та звітів про їх виконання відсутні в публічному доступі.

⁶⁷⁵ [Ч. 1 ст. 75, ч. 8 ст. 77, ч. 3 ст. 89](#) Господарського кодексу

⁶⁷⁶ [Ч. 2 ст. 75](#) Господарського кодексу; [п. 5-6](#) Порядку складання, затвердження та контролю виконання фінансового плану суб'єкта господарювання державного сектору економіки, затвердженого Наказом Мінекономрозвитку № 205 від 02.03.2015 р.

⁶⁷⁷ Див. [Зведений перелік природних монополій](#), що публікується на щомісячній основі на офіційному веб-сайті АМКУ

⁶⁷⁸ [П. 8](#) Порядку складання, затвердження та контролю виконання фінансового плану суб'єкта господарювання державного сектору економіки, затвердженого Наказом Мінекономрозвитку № 205 від 02.03.2015 р.

⁶⁷⁹ [П. 10-13](#) Порядку складання, затвердження та контролю виконання фінансового плану суб'єкта господарювання державного сектору економіки, затвердженого Наказом Мінекономрозвитку № 205 від 02.03.2015 р.

⁶⁸⁰ [Інформація щодо фінансового планування підприємств](#) на офіційному веб-сайті Міністерства економіки України

На практиці механізм складання та погодження фінансових планів на підприємствах з державною участю не є ефективним та не дозволяє отримати об'єктивні дані про планові фінансові показники діяльності того чи іншого підприємства. Часто фінансові плани затверджуються з запізненням або не затверджуються взагалі⁶⁸¹. Наприклад, фінансовий план АТ «НАК «Нафтогаз України» на 2020 рік був затверджений КМУ 23.12.2020 року⁶⁸², а фінансові плани АТ «Укртрансгаз», АТ «Укртранснафта» та АТ «Укргазвидобування» на 2020 р. після їх прийняття АТ «НАК «Нафтогаз України» не були затверджені КМУ взагалі⁶⁸³.

У зв'язку з вищезазначеним БГ ІПВГ було прийнято рішення використовувати інформацію з фінансової звітності, а не з фінансових планів та звітів про їх виконання.

Так, виходячи з законодавства України та положень статутів підзвітних підприємств з державною участю, фінансування діяльності підприємств з державною участю може здійснюватися з різних джерел, у тому числі з:

- ▶ коштів державного та місцевих бюджетів, серед іншого, в рамках реалізації цільових бюджетних програм (див. **Розділ 7.5.1** цього Звіту) та здійснення внесків до статутного капіталу (див. **Розділ 7.3.2** цього Звіту);
- ▶ фінансових ресурсів, залучених на поворотній основі, наприклад, у вигляді одержання кредитів чи позик, випуску облігацій з урахуванням певних обмежень;
- ▶ дивідендів від суб'єктів господарювання, учасниками яких вони є⁶⁸⁴;
- ▶ власних коштів за результатами господарської діяльності, з урахуванням обмежень щодо розпорядження прибутком, зокрема обов'язку виплати дивідендів або частини чистого прибутку до державного бюджету (детальніше див. **Розділ 7.4** цього Звіту);
- ▶ інших джерел, не заборонених законом.

Законодавчі обмеження щодо окремих джерел фінансування описані нижче в цьому розділі.

- Фінансування через статутний капітал

Державне підприємство як організаційно-правова форма не передбачає можливості участі приватного інвестора, оскільки таке підприємство утворюється компетентним органом державної влади в розпорядчому порядку на базі відокремленої частини державної власності⁶⁸⁵, а майно підприємства закріплюється за ним на праві господарського відання чи на праві оперативного управління⁶⁸⁶.

⁶⁸¹ Рішення Рахункової палати [«Про розгляд Звіту про результати аудиту ефективності використання коштів державного бюджету, передбачених Міністерству енергетики та вугільної промисловості України на державну підтримку вугледобувних підприємств на часткове покриття витрат із собівартості готової товарної вугільної продукції»](#) № 32-2 від 12.11.2019 р.; [Звіт про результати аналізу ефективності управління корпоративними правами держави у нафтогазовому комплексі](#), затверджений рішенням Рахункової палати №8-1 від 09.04.2019 р.

⁶⁸² Розпорядження КМУ [«Про затвердження фінансового плану акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» на 2020 рік»](#) № 1631-р від 23.12.2020 р.

⁶⁸³ [Рішення акціонера АТ «Укртрансгаз» № 358 від 20.02.2020 р.](#), [рішення акціонера АТ «Укртранснафта» № 332 від 02.02.2020 р.](#), [рішення акціонера АТ «Укргазвидобування» № 407 від 20.02.2020 р.](#)

⁶⁸⁴ Право створювати інших суб'єктів господарювання на основі належного їм майна передбачене для підприємств з державною участю відповідно до [ст. 135](#) Господарського кодексу

⁶⁸⁵ [Ч. 1 ст. 73](#) Господарського кодексу

⁶⁸⁶ [Ч. 3 ст. 73](#) Господарського кодексу

Щодо господарських товариств, державна частка у статутному капіталі яких перевищує 50 відсотків, законодавство не забороняє участь приватного інвестора в таких товариствах, проте порядок проведення додаткової емісії акцій (для АТ) або внесення додаткових вкладів (для ТОВ) передбачає викуп акцій/внесення вкладів лише державою⁶⁸⁷. Аналогічних порядків для приватних інвесторів не встановлено.

Натомість законодавство України передбачає можливість участі приватного інвестора в АТ/ТОВ лише шляхом приватизації державного пакету акцій/частки в статутному капіталі⁶⁸⁸. Державні підприємства можуть бути перетворені в АТ шляхом проведення корпоратизації, що дозволить участь приватного інвестора в управлінні АТ, створеним на базі колишнього державного підприємства⁶⁸⁹.

Крім того, держава як акціонер (учасник) підприємств з державною участю бере участь в управлінні такими підприємствами, що включає прийняття рішень про збільшення статутного капіталу для покриття касових дефіцитів.

- Боргове фінансування

Залучення підприємством з державною участю грошових коштів на поворотній основі у вигляді кредитів, позик чи випуску облігацій, надання гарантій або поруки за такими зобов'язаннями, вимагає погодження Мінфіну, органу виконавчої влади, що здійснює функції з управління державною власністю або Мінекономіки, залежно від умов залучення та підпорядкування підприємства.

Зокрема, Мінфін погоджує внутрішні довгострокові (більше 1 року) та зовнішні зобов'язання, а орган виконавчої влади, що здійснює функції з управління державною власністю (або Мінекономіки, якщо функції управління здійснює КМУ) - внутрішні короткострокові (до 1 року) зобов'язання⁶⁹⁰.

- Виплата дивідендів та нерозподілений прибуток

Правила розподілу прибутку та виплати дивідендів залежать від організаційно-правової форми підприємства з державною участю.

Так, розподіл прибутку державних комерційних підприємств здійснюється відповідно до затвердженого фінансового плану з урахуванням вимог Господарського кодексу та інших законів⁶⁹¹.

В АТ виплата дивідендів за простими акціями здійснюється з чистого прибутку звітного року та/або нерозподіленого прибутку на підставі рішення загальних зборів АТ у строк, що не перевищує шість місяців з дня прийняття загальними зборами рішення про виплату дивідендів⁶⁹².

⁶⁸⁷ [П. 1](#) постанови КМУ «Питання прийняття рішення щодо проведення додаткових емісій акцій, їх викупу державою або внесення додаткових вкладів до статутних капіталів господарських товариств» № 796 від 06.06.2007 р.

⁶⁸⁸ [П. 5 ч. 2, ч. 3 ст. 5](#) Закону України «Про приватизацію державного і комунального майна» № 2269-VIII від 18.01.2018 р. визначено, що пакети акцій (часток) суб'єктів господарювання, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі) можуть бути об'єктами приватизації.

⁶⁸⁹ [Ст. 17](#) Закону України «Про приватизацію державного і комунального майна» № 2269-VIII від 18.01.2018 р.

⁶⁹⁰ Див. [п. 2](#) Порядку погодження залучення державними підприємствами, у тому числі господарськими товариствами (крім банків), у статутному капіталі яких 50 та більше відсотків акцій (часток) належать державі, кредитів (позик), надання гарантій або поруки за такими зобов'язаннями, затвердженого постановою КМУ № 809 від 15.06.2011 р.

⁶⁹¹ [Ч. 9 ст. 75](#) Господарського кодексу

⁶⁹² [Ч. 2 ст. 30](#) Закону України «Про акціонерні товариства» № 514-VI від 17.09.2008 р.

В ТОВ виплата дивідендів здійснюється за рішенням загальних зборів про їх виплату в строк, що не перевищує шість місяців⁶⁹³.

Незалежно від організаційно-правової форми, низка підприємств з державною участю зобов'язана перераховувати частину чистого прибутку до державного бюджету за особливими правилами (див. Розділ 7.4 цього Звіту).

7.3.2 Операції підприємств з державною участю в 2020 році

У Звіті ІПВГ за 2020 рік згідно з рішенням БГ ІПВГ від 1.10.2021 р., розкривається інформація щодо участі держави й державної підтримки тільки тих видобувних компаній, що були визначені як суттєві (підзвітні компанії) в межах Звіту ІПВГ за 2020 рік та перебувають у прямій або опосередкованій власності держави. Також, згідно з рішенням БГ ІПВГ (протокол засідання БГ ІПВГ від 1.10.2021 р.) було встановлено поріг суттєвості для операцій за участю компаній з державною участю у розмірі 10 млн грн за одним видом платежу за календарний рік.

7.3.2.1 Операції підприємств з державною участю галузі видобування кам'яного вугілля

Інформація щодо здійснення реінвестицій в публічній фінансовій звітності компаній відсутня. Тому в межах підготовки звіту ІПВГ за 2020 рік, БГ ІПВГ затвердила оновлений запит до компаній щодо ролі держави, що включає питання щодо частини чистого прибутку, який було розподілено на здійснення реінвестиції у підприємство. Згідно з відповідями підзвітних компаній, факту здійснення реінвестицій компаніями вуглевидобувної галузі у 2020 році виявлено не було. Так як обсяг нерозподіленого прибутку може вважатися таким, що впливає на обсяг реінвестицій компанії, нижче наведено обсяги нерозподіленого прибутку (непокритего збитку) підзвітних вуглевидобувних компаній з державною участю (Таблиця 7.6).

Таблиця 7.6: Операції вуглевидобувних підприємств з державною участю у 2020 р.⁶⁹⁴

Назва компанії	Обсяг залучення зовнішнього фінансування	Частина чистого прибутку, розподіленого на здійснення реінвестицій	Обсяг нерозподіленого прибутку/непокритего збитку, тис. грн	
			станом на 01.01.2020 р.	станом на 31.12.2020 р.
ДП «Львіввугілля»	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	(3 075 635)	(3 148 295)
ДП «Мирноградвугілля»	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	(4 051 252)	(4 359 053)
ДП «Селидіввугілля»	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	(4 128 299)	(4 151 701)
ДП «Торецьквугілля»	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	(3 211 738)	(3 802 752)
ПАТ «Лисичанськвугілля»	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	(6 412 288)	(7 449 603)
ДП «Первомайськвугілля»	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	(2 748 231)	(3 002 704)

⁶⁹³ Ст. 26 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю» №2275-VIII від 06.02.2018 р.

⁶⁹⁴ Джерелом даних є фінансова звітність компаній за 2020 рік, розміщена на сайті Міненерго, http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art_id=245525331&cat_id=245194014

Назва компанії	Обсяг залучення зовнішнього фінансування	Частина чистого прибутку, розподіленого на здійснення реінвестицій	Обсяг нерозподіленого прибутку/непокритого збитку, тис. грн	
			станом на 01.01.2020 р.	станом на 31.12.2020 р.
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	(1 281 391)	(1 472 448)
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	(961 869)	(1 101 349)
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	(420 563)	(639 928)
ДП «Волиньвугілля»	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	(1 123 000)	(1 230 319)

Операції підзвітних вуглевидобувних компаній з державною участю із пов'язаними сторонами в 2020 році включають:

► ДП «Львіввугілля»⁶⁹⁵

Пов'язаними сторонами ДП «Львіввугілля» вважаються підприємства, що знаходяться під спільним контролем. Станом на 31.12.2020 року, обсяг продажу товарів та послуг пов'язаним сторонам становив 163 437 тис. грн. Торгова дебіторська заборгованість за операціями з пов'язаними сторонами склала 158 543 тис. грн, а кредиторська - 1 030 278 тис. грн. Наведені вище операції здійснювалися з наступними пов'язаними сторонами ДП «Львіввугілля»: ДП «Держвуглепостач», ДП «Калузька ТЕЦ», ДП «Регіональні електричні мережі», ДВАТ «Шахта Надія», ДП «Укрвугілля», ДП «Вугілля України», ДП «Державна вугільна компанія», ДП «Волиньвугілля», ВАТ «Укрзахідвуглебуд», ДП «Шахта 1 Нововолинська», ДП «Шахта Бужанка», ДП «Шахта 9 Нововолинська».

► ДП «Мирноградвугілля»⁶⁹⁶

ДП «Мирноградвугілля» в 2020 році не здійснювало операцій з пов'язаними сторонами підприємства. Дебіторська заборгованість за операціями із пов'язаними підприємствами (ДП «Артемвугілля», ДП «Вугілля України», ДП «Державна вугільна компанія», ДП «Держвуглепостач») на кінець звітного року становила 28 518 тис. грн, а кредиторська - 194 859 тис. грн.

► ДП «Селидіввугілля»⁶⁹⁷

Пов'язаною стороною ДП «Селидіввугілля» є Міненерго. Станом на 31.12.2021, кредиторська заборгованість по взаєморозрахунках з пов'язаними сторонами (Міненерго) становила 175 540 тис. грн.

► ДП «Торецьквугілля»⁶⁹⁸

⁶⁹⁵ ДП «Львіввугілля», Звіт незалежного аудитора за 2020 рік, <http://www.lvug.com.ua/category/finansova-zvitnist/>

⁶⁹⁶ ДП «Мирноградвугілля», Фінансова звітність за 2020 рік, https://www.mvug.com.ua/?page_id=1819

⁶⁹⁷ ДП «Селидіввугілля», Фінансова звітність за 2020 рік, http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245529752&cat_id=245511618

⁶⁹⁸ ДП «Торецьквугілля», Фінансова звітність за 2020 рік, <https://toretskvugillya.com.ua/finance/018-%D0%A0%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B0-%D1%84%D1%96%D0%BD%D0%B0%D0%BD%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B0-%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%96%D1%81%D1%82%D1%8C-%D0%B7%D0%B0-2020-%D1%80%D1%96%D0%BA.pdf>

Пов'язаною стороною ДП «Торецьквугілля» вважається Міненерго. Кредиторська заборгованість по взаєморозрахунках з пов'язаними сторонами станом на 31.12.2020 склала 24 446 тис. грн. Операції з пов'язаними сторонами в 2020 році не проводились.

► ПАТ «Лисичанськвугілля»⁶⁹⁹

В 2020 році було здійснено ряд операцій з пов'язаними сторонами, які відносяться до Міненерго: ДП «Регіональні електричні мережі» - поставлено електроенергії та послуг у сумі 11 438 тис. грн; ДП «Держвуглепостач» - переведено борг на ДП «Укрвугілля» за вугілля у сумі 5 000 тис. грн; ДПЗД «Укрінтеренерго» - поставлено електроенергії у сумі 7 065 тис. грн.

► ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»⁷⁰⁰

Пов'язаною стороною ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» вважається підприємство державної форми власності ДП «Держвуглепостач», що підпорядковується Міненерго. Торгова дебіторська заборгованість за ним станом на 31.12.2020 становила 89 368,70 тис. грн.

► ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»⁷⁰¹

Пов'язаними підприємствами ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» є такі, що підпадають під юрисдикцію Міненерго: ДП «Вуглепостач», ДП «Вугілля України», ДП «Укрвугілля», ДПЗД «Укрінтеренерго», ДП «Селидіввугілля», Десятий воєнізований гірничорятувальний загін, ДФДП «Регіональні електричні мережі», ДП «Мирноградвугілля». Протягом 2020 року були проведені такі операції із пов'язаними сторонами: операції придбання - 101 288 тис. грн, операції продажу - 18 916 тис. грн. Дебіторська заборгованість по розрахунках із пов'язаними сторонами станом на 31.12.2020 становила 181 849 тис. грн, а кредиторська заборгованість - 102 142 тис. грн.

Операцій ДП «Первомайськвугілля», ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая», ДП «Волиньвугілля» із пов'язаними сторонами в 2020 році не було виявлено з відкритих джерел інформації.

7.3.2.2 Операції підприємств з державною участю галузі видобування нафти та природного газу

Згідно з відповідями підзвітних компаній галузі видобування природного газу та нафти на запит про роль держави, факту здійснення ними реінвестицій у 2020 році виявлено не було. Інформацію щодо обсягу зовнішнього фінансування, нерозподіленого прибутку (непокритого збитку) нафтогазових компаній в 2020 році наведено в таблиці нижче.

⁶⁹⁹ ПАТ «Лисичанськвугілля», Річний звіт емітента за 2020 рік, <http://lisugol.com/Content/Reglnf/2020.pdf>

⁷⁰⁰ ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська», Аудиторський звіт щодо фінансової звітності за 2020 рік, <https://krasnomanskaya.com.ua/?p=9887>

⁷⁰¹ ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1», Примітки до фінансової звітності, у зв'язку з першим застосуванням МСФЗ станом на 31 грудня 2020 року, http://ugnodon1.com/wp-files/2020/Primitki_do_finansovoyi_zvitnosti_vidpovidno_do_msfz_na_31.12.2020r.pdf

Таблиця 7.7: Операції підзвітних нафтогазовидобувних компаній з державною участю у 2020 р.⁷⁰²

Назва компанії	Обсяг залучення зовнішнього фінансування у звітному періоді	Частина чистого прибутку, розподіленого на реінвестиції	Обсяг нерозподіленого прибутку/непокритого збитку, тис. грн	
			станом на 31.12.2019 р.	станом на 31.12.2020 р.
АТ «Укргазвидобування» ⁷⁰³	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	37 734 714	28 966 116
АТ «НАК «Нафтогаз України» ⁷⁰⁴	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	(29 332 134)	70 275 683
ПАТ «Укрнафта» ⁷⁰⁵	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	(15 360 262)	(9 507 868)
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД» ⁷⁰⁶	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	(533 684)	(627 929)
СП «Каштан Петролуем ЛДТ» ⁷⁰⁷	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	77 348	34 848
АТ «Укртрансгаз» ⁷⁰⁸	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	(88 818 893)	61 582 796
АТ «Укртранснафта» ⁷⁰⁹	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	760 946	1 652 327
ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» ⁷¹⁰	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	(132 884)	20 158 995

Протягом 2020 року підзвітні видобувні й транспортувальні компанії галузі нафти й газу з державною участю здійснювали такі операції із підприємствами, контрольованими державою:

► АТ «НАК «Нафтогаз України»⁷¹¹

Компанія здійснює істотний обсяг операцій із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. Такими підприємствами є фінансові установи (Державний ощадний банк України, «Укрексімбанк», «Укргазбанк»), частина підприємств, що виробляють тепло, та частина

⁷⁰² Джерелами даних є відповіді компаній АТ «Укртрансгаз», НАК «Нафтогаз України», АТ «Укртранснафта» і фінансові звітності компаній АТ «Укргазвидобування», ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД», АТ «Укртрансгаз»

⁷⁰³ АТ «Укргазвидобування», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2020 рік, https://ugv.com.ua/uploads/Financial_Report_Separate_2020_AT_Ukrqazvidobuvannya_.pdf.10672318.6af54328883fa6f9c297fad89317ef63f50f8756.pdf

⁷⁰⁴ АТ «НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2020 рік, https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_20_fsu_ISA_for_publication.pdf

⁷⁰⁵ ПАТ «Укрнафта», Річний звіт емітента за 2020 рік, https://www.ukrnafta.com/data/Investor_news/30.04.2021/Richna%20informaciya_2020.pdf

⁷⁰⁶ СП «Укркарпатойл ЛТД», Окрема фінансова звітність за Міжнародними стандартами фінансової звітності за 2020 рік, <http://www.uko.kiev.ua/audit%202020.pdf>

⁷⁰⁷ СП «Каштан Петролуем ЛДТ», Фінансова звітність за 2020 рік, https://drive.google.com/drive/folders/1SmrkbwMqYQo0Zevu1qheJh1xmE6DlaRJ?fbclid=IwAR29XcAOcGYzE9JKVifokjzhrCb_AH8e8-2Jr5oa_z5ma2sUqKKY7BNX98c

⁷⁰⁸ АТ «Укртрансгаз», Окрема фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2020 рік, https://utg.ua/img/menu/company/docs/2021/%D0%A3%D0%A2%D0%93_%D1%84%D1%96%D0%BD.pdf

⁷⁰⁹ АТ «Укртранснафта», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2020 рік, https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2021/03/UTN_Stand-alone_20fsu_with-signatures.pdf

⁷¹⁰ ТОВ «Оператор ГТС України» Фінансова звітність станом на рік, що закінчився 31 грудня 2020 року, https://tsoua.com/wp-content/uploads/2021/04/GTSO_20-ukr-final-dlya-publikacziyi.pdf

⁷¹¹ АТ «НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2020 рік, https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_20_fsu_ISA_for_publication.pdf

регіональних газорозподільних підприємств. За 2020 рік близько 45% доходів АТ «НАК «Нафтогаз України» були отримані від операцій із такими підприємствами, що на 23% більше за аналогічний показник попереднього року. Непогашена дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31.12.2020 року становила 55% від загального залишку дебіторської заборгованості.

Протягом 2020 року компанією було надано та погашено фінансову допомогу ПАТ «Укрнафта» в сумі 2 509 122 тис. гривень. Також у 2020 році АТ «НАК «Нафтогаз України» надала дочірній компанії АТ «Укртрансгаз» природний газ у позику, сума якої станом на 31 грудня 2020 року складала 88% від загальної суми іншої дебіторської заборгованості. Станом на 31 грудня 2020 року вартість запасів компанії, переданих в заставу по довгостроковому кредиту АТ «Укртрансгаз» становила 2 385 971 тис. грн.

За 2020 рік близько 93% доходів компанії від одержаних штрафів, у інших операційних доходах, були отримані від дочірньої компанії «Газ України», яку включено до переліку об'єктів державної власності, що мають стратегічне значення для економіки та безпеки держави.

Станом на 31.12.2020 року близько 100% залишку інших необоротних активів та залишку інших оборотних активів було сформовано із заборгованості підприємств, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України, та близько 100% залишку поточних фінансових інвестицій було сформовано із облігацій внутрішньої державної позики України (ОВДП), емітованих Мінфіном. В 2020 році компанія придбала та реалізувала ОВДП на суму 34 831 512 тис. грн та 22 562 256 тис. грн, відповідно.

Протягом 2020 року, близько 73% витрат компанії були понесені та приблизно 82% фінансових доходів були отримані від операцій із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. Непогашена кредиторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31.12.2020 року становила 84% від загального залишку кредиторської заборгованості. Закупівлі власного природного газу у дочірніх компаній АТ «Укргазвидобування» та ПАТ «Укрнафта» у 2020 році склали близько 88% вартості всього придбаного природного газу.

Забезпечення під судові позови та інші забезпечення з підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України, станом на 31.12.2020 року складає 11% від загальної суми забезпечень. Протягом 2020 року відбулося взаємне погашення боргових зобов'язань між пов'язаними сторонами, в тому числі за рахунок забезпечень, створених станом на 31.12.2019 року.

Станом на 31.12.2020 року 99% грошей та їх еквівалентів були розміщені у банках, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають впливу з боку Уряду України. Крім того, приблизно 24% позик були надані такими банками, та близько 42% фінансових витрат за 2020 рік стосуються позик, отриманих від цих банків.

▶ АТ «Укргазвидобування»⁷¹²

⁷¹² АТ «Укргазвидобування», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2020 рік, https://ugv.com.ua/uploads/Financial_Report_Separate.2020_AT_Ukrqazvidobuvannya_.pdf.10672318.6af54328883fa6f9c297fad89317ef63f50f8756.pdf

АТ «Укргазвидобування» здійснює значну частину операцій з АТ «НАК «Нафтогаз України», контрольованими ним підприємствами, а також спільними підприємствами. За 2020 рік чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) АТ «НАК «Нафтогаз України» склав 91% від загальної суми чистого доходу від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг). Непогашена дебіторська заборгованість за операціями з АТ «НАК «Нафтогаз України» становила 97% від загальної її суми. Також, у 2020 році існувала заборгованість АТ «Укргазвидобування» перед АТ «НАК «Нафтогаз України», яка складала 17% від загального залишку поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги та поточної кредиторської заборгованості за одержаними авансами.

У квітні 2020 року АТ «Укргазвидобування» надало поворотну безпроцентну фінансову допомогу пов'язаній стороні АТ «Укртранснафта» у розмірі 1 200 000 тис. грн на умовах повернення на вимогу. Станом на 31 грудня 2020 року дана фінансова допомога була повністю повернена АТ «Укргазвидобування».

Станом на 31.12.2020 року, гроші та їх еквіваленти АТ «Укргазвидобування» у державних банках (АТ «Ощадбанк», АТ «Укррексімбанк», АБ «Укргазбанк» та АТ КБ «Приватбанк») становили 100% від загальної суми грошей та їх еквівалентів компанії. Позики АТ «Укргазвидобування» в державних банках станом на 31 грудня 2020 року склали 84% від загальної суми позик компанії. В 2020 році компанія не мала операцій та залишків з іншими компаніями, акціонером яких безпосередньо чи опосередковано є органи державної влади, які б перевищували 10% від загальної суми відповідних операцій чи залишків.

Ціни на постачання природного газу повинні вільно встановлюватися між постачальником та замовником, за винятком випадків, коли Кабінет Міністрів України накладає зобов'язання щодо державної послуги («спеціальні обов'язки» або «PCO») на АТ «НАК «Нафтогаз України» для окремих груп споживачів. Правила PCO, які діяли для потреб населення та релігійних організацій з 1.11.2018 року до 1.05.2020 року, були встановлені Постановою КМУ від 19.10.2018 року № 867 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу». З 1 серпня 2020 року зобов'язання PCO для потреб населення та релігійних організацій були припинені.

► ПАТ «Укрнафта»⁷¹³

Станом на 31.12.2020 року, ПАТ «Укрнафта» мала грошові кошти та їх еквіваленти на суму 32 479 тис. грн, та грошові кошти з обмеженим правом використання в сумі 1 632 тис. грн на рахунках, відкритих у державних банках.

Станом на 31.12.2020 року нафтопродукти у сумі 1 762 478 тис. грн, нафта та газовий конденсат у сумі 350 051 тис. грн, сірка у сумі 1 888 тис. грн утримувалися іншими пов'язаними особами на умовах відповідального зберігання та комісії, та природний газ у сумі 50 959 тис. грн утримувався компанією під спільним контролем АТ «НАК «Нафтогаз України» на умовах відповідального зберігання.

⁷¹³ АТ «Укрнафта», Окрема фінансова звітність за 2020 рік, https://www.ukrnafta.com/data/Investor_docs/30.04.2021/Ukrnafta%20Separate%20FS%20with%20Auditor's%20report%2020%20UKR_.pdf

- ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД» (100% у власності ПАТ «Укрнафта») ⁷¹⁴

За 2020 рік чистий дохід ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД» від реалізації продукції ПАТ «Укрнафта» склав 81% від загальної суми чистого доходу від реалізації продукції. непогашена дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги, дебіторська заборгованість за розрахунками за авансами виданими та інша поточна дебіторська заборгованість станом на 31.12.2020 року становила 6% від відповідної загальної суми. Також, у 2020 році існувала заборгованість компанії перед ПАТ «Укрнафта», яка склала 66% від загального залишку поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги та поточної кредиторської заборгованості за одержаними авансами.

- СП «Бориславська нафтова компанія» (25,10% у власності ПАТ «Укрнафта») ⁷¹⁵

ПАТ «Укрнафта» в 2020 році надавала СП «Бориславська нафтова компанія» послуги з підготовки нафти та газу, ремонту нафтогазового обладнання, проведення лабораторного аналізу нафти та газу, авторського нагляду за розробкою Стинавського родовища та проведення геолого-промислових та гідродинамічних досліджень свердловин, послуги контролю.

- СП «Каштан Петролуем ЛДТ» (55% у власності ПАТ «Укрнафта») ⁷¹⁶

У 2020 році через пов'язані сторони, що спільно контролюють компанію, було реалізовано 12 324 т сирової нафти. Іншим пов'язаним сторонам було реалізовано 820 тис. куб. м супутнього газу. Операції СП «Каштан Петролуем ЛДТ» з ПАТ «Укрнафта» та його дочірніми підприємствами в розрізі реалізації та закупівля досягнули 52 031,00 тис. грн та 58 731,00 тис. грн відповідно.

- ▶ АТ «Укртрансгаз» ⁷¹⁷

Товариство провадить істотні операції із компаніями, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. До цих підприємств належать державні банки, компанії, що виробляють тепло, та регіональні газорозподільні компанії. За 2020 рік близько 59% доходів АТ «Укртрансгаз» були отримані від операцій із такими компаніями. Зокрема 34% доходів було отримано від материнської компанії АТ «НАК «Нафтогаз України». Інші операційні доходи, одержані в процесі господарської діяльності товариства від операцій із компаніями контрольованими державою, в 2020 році склали 19%.

Непогашена дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31.12.2020 року становила 100% від загального залишку торгової дебіторської заборгованості, зокрема 85% непогашеної торгової дебіторської заборгованості складала заборгованість від АТ «НАК «Нафтогаз України».

В 2020 році АТ «Укртрансгаз» отримувало 98% газу від підприємств, які знаходяться під спільним контролем. Кредиторська заборгованість перед компаніями, які контролюються,

⁷¹⁴ СП «Укркарпатоїл ЛТД», Окрема фінансова звітність за Міжнародними стандартами фінансової звітності за 2020 рік, <http://www.uko.kiev.ua/audit%202020.pdf>

⁷¹⁵ СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ, Звіт незалежного аудитора щодо фінансової звітності за 2020 рік, <https://spbnk.com.ua/files/file/10.pdf>

⁷¹⁶ СП «Каштан Петролуем ЛДТ», Фінансова звітність за 2020 рік, https://drive.google.com/drive/folders/1SmrkbwMgYQo0Zevu1qheJh1xmE6DlaRJ?fbclid=IwAR29XcAOcGYzE9JKVlfokjzhrCb_AH8e8-2Jr5oa_z5ma2sUqKKY7BNX98c

⁷¹⁷ АТ «Укртрансгаз», Окрема фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2020 рік, https://utg.ua/img/menu/company/docs/2021/%D0%A3%D0%A2%D0%93_%D1%84%D1%96%D0%BD.pdf

знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України станом на 31.12.2020 року становила близько 74%, що в основному складається зі заборгованості перед АТ «НАК «Нафтогаз України» - 68%. Інші поточні зобов'язання, що відносяться до АТ «НАК «Нафтогаз України» склали 93% станом на 31.12.2020 року. Ці зобов'язання представлені зобов'язаннями за договором позики природного газу, що була взята для погашення зобов'язання за судовим рішенням.

Станом на 31.12.2019 року, 100% грошових коштів та залишків на банківських рахунках були розміщені у банках, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають впливу з боку Уряду України.

► АТ «Укртранснафта»⁷¹⁸

Товариство провадить істотні операції із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. До цих підприємств належать АТ «Державний ощадний банк України», ПАТ АБ «Укргазбанк», АТ «Укргазвидобування» та інші підприємства. Протягом 2020 року близько 7% доходів від реалізації та близько 29% інших операційних доходів компанії були отримані від операцій із такими підприємствами.

Близько 7% операційних витрат припадало на закупівлю товарів та послуг у підприємств, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. Станом на 31.12.2020 року близько 100% залишків грошових коштів на поточних банківських рахунках та банківських депозитах були розміщені у банках, які контролюються Урядом України. 100% інших фінансових доходів за 2020 рік отримані від відсотків за депозитами та поточними рахунками від цих банків. Близько 33% поточних зобов'язань за товари, роботи, послуги були перед підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України.

► ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»⁷¹⁹

Товариство провадить істотні операції із компаніями, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. До операцій з пов'язаними сторонами у 2020 році належать: 89% доходу від реалізації (в т. ч. 85% - підприємствам групи АТ «НАК «Нафтогаз України»), 100% доходу за відсотками на банківських рахунках, 92% інших операційних витрат. Залишки за операціями з пов'язаними сторонами представлені таким чином: грошові кошти та залишки на банківських рахунках - 100%, поточні фінансові інвестиції, нараховані відсотки - 100%, торгова дебіторська заборгованість - 66% (в т. ч. підприємств групи АТ «НАК «Нафтогаз України» - 17%), короткострокові зобов'язання - 74%, забезпечення - 92%.

Обсяг поставок природного газу за 2020 рік склав 20 576 486 тис. грн, з яких 91% належало до операцій з підприємствами групи АТ «НАК «Нафтогаз України». Також компанія протягом 2020 року отримала послуги зі зберігання газу на загальну суму 392 005 тис. грн, з яких 100% належало до операцій з підприємствами групи АТ «НАК «Нафтогаз України».

⁷¹⁸ АТ «Укртранснафта», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2020 рік, https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2021/03/UTN_Stand-alone_20fsu_with-signatures.pdf

⁷¹⁹ ТОВ «Оператор ГТС України» Фінансова звітність станом на рік, що закінчився 31 грудня 2020 року, https://tsoua.com/wp-content/uploads/2021/04/GTSO_20-ukr-final-dlya-publikaciyi.pdf

7.3.2.3 Операції підприємств з державною участю галузі видобування руд заліза, марганцю та титану

Відповідно до інформації, наведеної в **Розділі 7.2.1.3**, серед підзвітних компаній галузей видобування руд заліза та марганцю не було таких, що прямо чи опосередковано належать державі.

Відповідно до відповідей державної компанії АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», що здійснює видобування руд титану, обсяг нерозподіленого прибутку компанії станом на 01.01.2020 склав (115 038) тис. грн, а станом на 31.12.2020 - (23 340) тис. грн. Також компанія прозвітувала, що частина чистого прибутку, яку було розподілено на здійснення реінвестиції у підприємство, склала 184 588,31 тис. грн. Підставою такого розподілення є Протокол засідання АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» №43 від 28.04.2021 та Наказ Фонду державного майна № 742 від 30.04.2021 р.

Операції АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» з пов'язаними сторонами в 2020 році включають реалізацію готової продукції на суму 71 203 тис. грн, витрати на придбання газу та електроенергії в розмірі 12 573 тис. грн, інші придбання на суму 19 971 тис. грн. Залишки по рахунках з пов'язаними сторонами станом на 31.12.2020 року були представлені наступним чином: дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги - 32 544 тис. грн, інша дебіторська заборгованість - 8 539 тис. грн, грошові кошти та їх еквіваленти - 12 759 тис. грн, поточні забезпечення з виплати дивідендів - 184 279 тис. грн⁷²⁰.

7.4. Платежі підприємств з державною участю на користь держави

7.4.1 Законодавство щодо частки чистого прибутку та дивідендів на державну частку

Окрім податків, дивіденди та частка чистого прибутку низки підприємств з державною участю на користь держави є основним видом платежів до державного бюджету. З метою підвищення контролю за їх сплатою у 2020 році адміністрування зазначених платежів було покладено на податкові органи⁷²¹.

З 23.05.2020 р. до платників частини чистого прибутку (доходу)/дивідендів на державну частку, які порушили правила подання звітності з цих платежів або порушили порядок сплати (перерахування), податкові органи мають право застосувати штрафні (фінансові) санкції (штрафи) та пеню за такі порушення у порядку, визначеному Податковим кодексом⁷²².

- Сплата частки чистого прибутку державними унітарними підприємствами

З 01.01.2020 р., за наявності фінансових ресурсів, державні унітарні підприємства повинні були відраховувати до державного бюджету частину свого чистого прибутку за відповідний період у розмірі 80%⁷²³.

Державні унітарні підприємства подавали розрахунок частини чистого прибутку до ДПС у складі декларації з податку на прибуток разом з фінансовою звітністю⁷²⁴. Сплачена частина чистого прибутку зараховувалася до загального фонду державного бюджету.

- Дивіденди господарських товариств, що перебувають у прямому державному володінні

За загальним правилом, господарські товариства, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави, повинні відраховувати не менше 30% чистого прибутку на виплату дивідендів⁷²⁵.

Відповідно до Закону України «Про управління об'єктами державної власності», такий обов'язок покладался на зазначених суб'єктів незалежно від прийняття рішення про нарахування дивідендів за відповідний рік. У січні 2020 р. аналогічне правило було внесене до Податкового кодексу. Однак 22.07.2020 р. ця вимога, що міститься в Законі України «Про управління об'єктами державної власності», була визнана неконституційною та втратила чинність, оскільки створювала нерівні умови для держави порівняно з іншими учасниками (акціонерами) відповідних товариств та порушувала їхні корпоративні права на участь в управлінні⁷²⁶.

⁷²¹ [п. 49.19 ст. 49](#) Податкового кодексу

⁷²² [Лист ДПС України](#) № 9109/7/99-00-05-05-01-07 від 09.06.2020 р.

⁷²³ [п. 1](#) Постанови КМУ «Про затвердження Порядку відрахування до державного бюджету частини чистого прибутку (доходу) державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями» № 138 від 23.02.2011 р.

⁷²⁴ [п. 3](#) вищезазначеної постанови КМУ, [п. 46.2](#) Податкового кодексу

⁷²⁵ [ч. 5 ст. 11](#) Закону України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р.

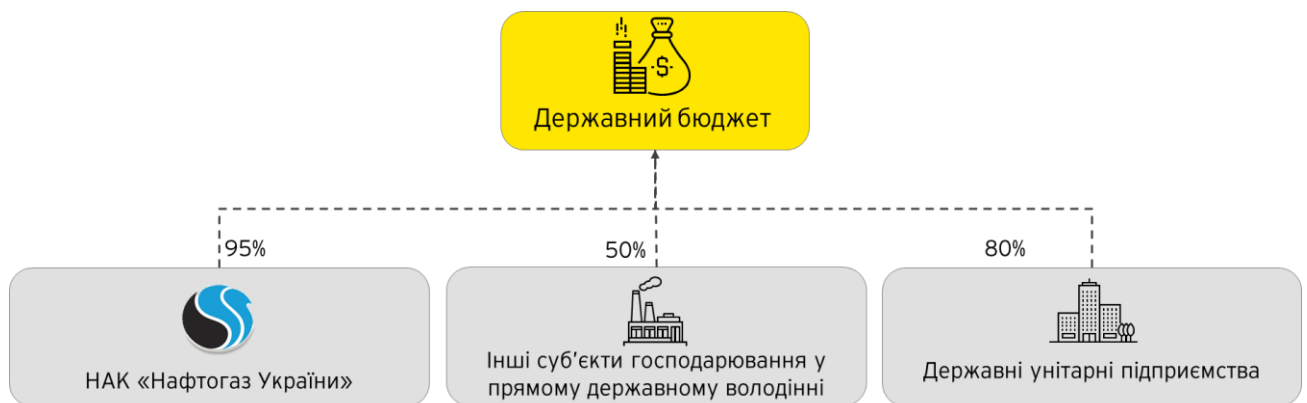
⁷²⁶ [Рішення Конституційного суду України](#) у справі № 3-313/2019(7438/19) від 22.07.2020 р.

Положення Податкового кодексу в цій частині формально залишаються чинними, оскільки Конституційний суд України не визнавав їх неконституційними⁷²⁷. Отже, законність цієї вимоги залишається неоднозначною. У 2021 році були вжиті заходи для повернення цієї вимоги в законодавство з урахуванням зауважень Конституційного суду⁷²⁸.

Дивіденди нараховуються пропорційно до розміру державної частки у статутних капіталах зазначених господарських товариств і повинні бути сплачені до Державного бюджету не пізніше 1 липня року, що настає за звітним. Господарські товариства, 50 і більше відсотків акцій (часток) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави в яких становить 100%, також зобов'язані сплачувати дивіденди безпосередньо до Державного бюджету⁷²⁹.

КМУ встановлює базовий норматив відрахування частки прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності у відповідному році. Цей норматив для 2020 року щодо прибутку за результатами діяльності в 2019 році був диференційований⁷³⁰:

- ▶ 95% для АТ «НАК «Нафтогаз України»;
- ▶ 50% для решти суб'єктів господарювання.



Малюнок 7.4: Базовий норматив відрахування частки прибутку у 2020 р. за результатами господарської діяльності у 2019 р.

Законом про державний бюджет на 2020 рік були встановлені спеціальні правила щодо зарахування дивідендів, сплачених АТ «НАК «Нафтогаз України», до загального, а також до спеціального фондів державного бюджету⁷³¹.

⁷²⁷ [П. 46.2, 49.18.7, 49.19](#) Податкового кодексу

⁷²⁸ [Ч. 2 ст. 21](#) Закону України «Про Державний бюджет ЗУ на 2021 рік» № 1082-IX від 15.12.2020 р.

⁷²⁹ [Ч. 5 ст. 11](#) Закону України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р.

⁷³⁰ [П. 1](#) постанови КМУ «Про затвердження базового нормативу відрахування частки прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності у 2019 році господарських товариств, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави» № 328 від 24.04.2020 р.

⁷³¹ Відповідно до [ч. 2 ст. 25](#) Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік» № 294-IX від 14.11.2019 р., надходження до спеціального фонду державного бюджету спрямовувалися на поповнення статутного капіталу АТ «Магістральні газопроводи України» для придбання частки у ТОВ «Оператор ГТС України»

- Дивіденди підприємств, що перебувають в опосередкованому державному володінні Господарські товариства, 50% і більше акцій (часток) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави в яких становить 100%, зобов'язані сплачувати дивіденди безпосередньо до Державного бюджету України за правилами, встановленими Законом України «Про управління об'єктами державної власності»⁷³².

Недосконале формулювання цього правила призводило до судових спорів щодо того, чи поширюється воно на господарські товариства, 50% і більше акцій (часток) були отримані акціонером не шляхом внесення до статутного капіталу.

Зокрема, АТ «Укргазвидобування» та АТ «Укртрансгаз» - господарські товариства, єдиним акціонером яких є АТ «НАК «Нафтогаз України», - у 2013 році успішно оскаржили рішення АТ «НАК «Нафтогаз України» про виплату частини чистого прибутку компаній до Державного бюджету, посиляючись на те, що їхні акції не знаходяться у статутному капіталі АТ «НАК «Нафтогаз України»⁷³³.

Крім того, АТ «Укртранснафта», 100% акцій якого відповідно до рішення КМУ було залишено в державній власності та передано до статутного капіталу АТ «НАК «Нафтогаз України»⁷³⁴, звернулось до суду з вимогою зобов'язати ДПС зарахувати суми дивідендів, помилково сплачені до державного бюджету, в рахунок майбутніх зобов'язань з податку на прибуток підприємств⁷³⁵. Оскільки ДПС не оспорювалися твердження АТ «Укртранснафта» про помилковість формулювань постанови КМУ, суди першої та апеляційної інстанцій задовольнили позов товариства.

Обсяги перерахування до державного бюджету частки чистого прибутку та дивідендів підзвітними компаніями за 2020 р. наведені в **Додатку 9** цього Звіту.

7.4.2 Платежі від підприємств з державною участю на користь держави, здійснені у 2020 р.

7.4.2.1 Платежі від підприємств з державною участю галузі видобування кам'яного вугілля

Згідно з даними державних органів (ДПС, ДМС, Мінекономіки, Держгеонадра), у 2020 році обсяг надходжень податкових та інших платежів на користь держави від компаній галузі видобування кам'яного вугілля становили 8 891 377,86 тис. грн⁷³⁶. З них, компанії галузі видобування кам'яного вугілля сплатили на користь держави 1 826,35 тис. грн дивідендів та сплати частки чистого прибутку. Детальні дані щодо надходжень на користь держави у розрізі видів платежів та за окремими підзвітними компаніями наведено в **Розділі 9** та **Додатку 9**.

⁷³² [Ч. 5 ст. 11](#) Закону України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р.

⁷³³ [Постанова](#) Вищого господарського суду України у справі № 10/10255/13 від 13.08.2013 р.; [постанова](#) Вищого господарського суду України у справі № 910/18227/13 від 24.06. 2014 р.

⁷³⁴ Розпорядження КМУ [«Про утворення ВАТ «Укртранснафта»](#) № 256-р від 23.06.2001 р.

⁷³⁵ [Рішення](#) Окружного адміністративного суду міста Києва від 13.11.2019 р., у справі № 640/2966/19(рішення залишено без зміни за результатами апеляційного оскарження у листопаді 2020 року)

⁷³⁶ Вказана сума включає обсяг платежів від всіх компаній галузі видобування кам'яного вугілля за всіма видами платежів. Список компаній галузі був сформований на основі відкритих даних Держгеонадра про володіння спецдозволами на користування надрами. Детальніше у **Розділі 9**.

З підзвітних компаній галузі видобування кам'яного вугілля дивіденди та сплата частки чистого прибутку надійшли на користь держави від:

- ▶ ДП «Львіввугілля» - 464,00 тис. грн;
- ▶ ДП «Селидіввугілля» - 20,56 тис. грн;
- ▶ ДП «Первомайськвугілля» - 107,20 тис. грн;
- ▶ ДП «Мирноградвугілля» - 973,17 тис. грн;
- ▶ АТ «Лисичанськвугілля» - 19,00 тис. грн;
- ▶ ДП «Волиньвугілля» - 167,08 тис. грн.

7.4.2.2 Платежі від підприємств з державною участю галузі видобування нафти та природного газу

Галузь видобування нафти і природного газу здійснює найбільший обсяг платежів на користь держави з усіх видобувних галузей. Згідно з даними державних органів (ДПС, ДМС, Мінекономіки, Держгеонадра), сума надходжень податкових та інших платежів на користь держави галузі видобування нафти і природного газу та галузі транспортування нафти і природного газу в 2020 році склала 167 014 400,80 тис. грн⁷³⁷. З них, компанії цих галузей сплатили 39 626 280,32 тис. грн дивідендів та сплати частки чистого прибутку на користь держави. У **Розділі 9** та **Додатку 9** зазначено деталізовану інформацію щодо надходжень у розрізі підзвітних компаній та видів платежів.

З підзвітних компаній галузей видобування нафти і природного газу (в т. ч. транспортування), дивіденди та сплата частки чистого прибутку на користь держави надійшли тільки від АТ «НАК «Нафтогаз України» - у сумі 39 625 300,45 тис. грн.

7.4.2.3 Платежі від підприємств з державною участю галузі видобування руд заліза, марганцю та титану

Згідно з даними державних органів (ДПС, ДМС, Мінекономіки, Держгеонадра), у 2020 році компаніями галузей видобування руд заліза, руд марганцю та руд титану було здійснено платежів на користь держави в обсязі 10 752 674,85 тис. грн. З них, було сплачено на користь держави 50 368,03 тис. грн дивідендів та сплати частки чистого прибутку. Детальна інформація у розрізі видів платежів і підзвітних компаній наведена у **Розділі 9** та **Додатку 9**.

З підзвітних компаній галузей видобування руд металів, дивіденди та сплата частки чистого прибутку на користь держави надійшли тільки від однієї компанії - АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», у сумі 50 368,03 тис. грн.

⁷³⁷ Вказана сума включає обсяг платежів від всіх компаній галузі видобування нафти і природного газу (в т. ч. транспортування) за всіма видами платежів. Список компаній галузі був сформований на основі відкритих даних Держгеонадра про володіння спецдозволами на користування надрами. Детальніше у **Розділі 9**.

7.5. Платежі держави на користь підприємств із державною участю

Законодавство України (в тому числі Господарський кодекс України⁷³⁸ та Гірничий Закон України⁷³⁹) передбачає можливість надання державою підтримки суб'єктам господарювання з метою створення сприятливих організаційних та економічних умов для розвитку підприємництва.

7.5.1 Бюджетна підтримка видобувних галузей

Державна підтримка видобувних галузей може включати надання видобувним компаніям коштів за затвердженими відповідним Законом про Державний бюджет програмами. Таке надання відбувається згідно з порядком, що затверджується КМУ для кожної програми.

Бюджетний кодекс України передбачає, що головні розпорядники бюджетних коштів мають розробляти порядок використання таких коштів за програмами, передбаченими у державному бюджеті, а КМУ чи такий головний розпорядник, за погодженням із Мінфіном, має його затвердити. Затвердження порядків щодо програм, які визначені відповідним Законом про державний бюджет уперше, має відбутися протягом 30 днів з дня набрання чинності таким законом⁷⁴⁰.

7.5.1.1 Програми бюджетної підтримки в галузі видобування кам'яного вугілля

В 2020 році діяло 7 бюджетних програм, що були спрямовані на підтримку вугільної галузі (Таблиця 7.8). На реалізацію даних програм було заплановано витрати держбюджету в обсязі 6 141 597,74 тис. грн, в т.ч 4 732 340,70 тис. грн витрат загального фонду держбюджету та 1 409 257,04 тис. грн - спеціального фонду. Касове виконання плану склало 5 900 652,74 тис. грн, тобто 96,01% плану.

Найбільший обсяг витрат державного бюджету на реалізацію бюджетних програм з підтримки вугільної галузі, а саме 85,39%, було здійснено в рамках бюджетної програми «Реструктуризація вугільної галузі». Дана програма включала два напрями, з яких більша частина витрат (98,74%) була направлена на реалізацію напрямку «Забезпечення вітчизняного виробництва товарної вугільної продукції шляхом оплати праці та внесення обов'язкових платежів, пов'язаних з виплатою заробітної плати, у тому числі на погашення заборгованості із заробітної плати» (Таблиця 7.9).

Таблиця 7.8: Програми бюджетної підтримки в галузі видобування вугілля у 2020 р.⁷⁴¹

Назва бюджетної програми	Загальний фонд, тис. грн		Спеціальний фонд, тис. грн	
	план з урахуванням внесених змін	касове виконання за 2020 рік	план з урахуванням внесених змін	касове виконання за 2020 рік
Загальне керівництво та управління у сфері енергетики	238 605,90	233 804,70	9 257,04	6 660,43

⁷³⁸ Ст. 16, 26, 48 Господарського кодексу

⁷³⁹ Ст. 9, 29, 43, 48 «Гірничого закону України» № 1127-XIV від 06.10.1999 р.

⁷⁴⁰ П. 7 ст. 20 Бюджетного кодексу України № 2456-VI від 08.07.2010 р.

⁷⁴¹ Казначейство, річний звіт про виконання Державного бюджету України за 2020 рік (розділ II.1), <https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/606/321/54f/60632154f38a9065297111.xlsx>

Назва бюджетної програми	Загальний фонд, тис. грн		Спеціальний фонд, тис. грн	
	план з урахуванням внесених змін	касове виконання за 2020 рік	план з урахуванням внесених змін	касове виконання за 2020 рік
Наукова і науково-технічна діяльність у сфері енергетики	8 396,10	5 900,26	0,00	0,00
Заходи з ліквідації неперспективних вугледобувних підприємств	494 236,60	265 421,90	0,00	0,00
Гірничорятувальні заходи на вугледобувних підприємствах	290 000,00	289 986,27	0,00	0,00
Реалізація державного інвестиційного проекту «Новокостянтинівська шахта. Розвиток виробничих потужностей»	10 000,00	9 137,28	0,00	0,00
Погашення заборгованості із заробітної плати працівникам ПрАТ «Шахта «Надія»	51 000,00	51 000,00	0,00	0,00
Реструктуризація вугільної галузі	3 640 102,10	3 638 741,90	1 400 000,00	1 400 000,00
Всього	4 732 340,70	4 493 992,31	1 409 257,04	1 406 660,43

Таблиця 7.9: Напрями використання бюджетних коштів за програмою «Реструктуризація вугільної галузі» в 2020 р.⁷⁴²

Напрями використання	Касове виконання, тис. грн	
	Загальний фонд	Спеціальний фонд
Забезпечення вітчизняного виробництва товарної вугільної продукції шляхом оплати праці та внесення обов'язкових платежів, пов'язаних з виплатою заробітної плати, у тому числі на погашення заборгованості із заробітної плати	3 575 102,10	1 400 000,00
Заходи із технічного переоснащення та модернізації вугледобувних підприємств	63 639,80	-
Всього	3 638 741,90	1 400 000,00

Відповідно до інформації, отриманої від підзвітних вуглевидобувних компаній, обсяг державної підтримки, наданої їм в рамках бюджетної програми «Реструктуризація вугільної галузі» у 2020 році становив 5 032 643,10 тис. грн (Таблиця 7.10).

Таблиця 7.10: Обсяг державної допомоги, отриманої підзвітними вуглевидобувними компаніями в рамках бюджетної програми «Реструктуризація вугільної галузі» у 2020 р.⁷⁴³

Компанія	Загальна сума державної допомоги, тис. грн
ДП «Львіввугілля»	1 087 968,10
ДП «Мирноградвугілля»	397 074,00
ДП «Селидіввугілля»	616 901,20
ДП «Торецьквугілля»	375 670,00
ПАТ «Лисичанськвугілля»	581 750,10
ДП «Первомайськвугілля»	765 992,00

⁷⁴² Міненерго, Звіт про виконання паспорту бюджетної програми «Реструктуризація вугільної галузі» на 2020 р., <http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/doccatalog/document?id=245514980>

⁷⁴³ Інформація згідно з відповідями підзвітних компаній на запит в цілях підготовки цього Звіту ІПВГ

Компанія	Загальна сума державної допомоги, тис. грн
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	346 230,90
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	405 268,40
ДП «Волиньвугілля»	455 788,40
Всього	5 032 643,10

7.5.1.2 Програми бюджетної підтримки в галузі видобування нафти та природного газу

У 2020 році діяла бюджетна програма з підтримки галузі нафти й газу, що полягала в наданні компенсації АТ «НАК «Нафтогаз України» витрат, пов'язаних зі виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. На реалізацію даної програми зі спеціального фонду Державного бюджету було заплановано виділити 32 204 883,00 тис. грн у 2020 році, план було виконано в повному обсязі (Таблиця 7.11).

Реалізацію програми «Реконструкція, капітальний ремонт та технічне переоснащення магістрального газопроводу Уренгой-Помари-Ужгород»⁷⁴⁴, що підтримувалася зі спеціального фонду Державного бюджету в 2019 році, було передано ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» з 1.01.2020 року, відповідно до Розпорядження КМУ від 24.12.2019 р. № 1401-р⁷⁴⁵.

Таблиця 7.11: Програми бюджетної підтримки в нафтогазовій галузі в 2020 р.^{746, 747}

Назва бюджетної програми	Загальний фонд, тис. грн		Спеціальний фонд, тис. грн	
	план з урахуванням внесених змін	виконано за 2020 рік	план з урахуванням внесених змін	виконано за 2020 рік
Компенсація акціонерному товариству «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» економічно обґрунтованих витрат, здійснених з метою виконання покладених на нього відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, зменшених на доходи, отримані у процесі виконання таких спеціальних обов'язків, та з урахуванням допустимого рівня прибутку	-	-	32 204 883,00	32 204 883,00

⁷⁴⁴ Наказ Міністерства енергетики України № 528 від 19.12.2019, <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245442406>

⁷⁴⁵ Розпорядження КМУ від 24 грудня 2019 р. № 1401-р, Деякі питання реалізації проекту «Реконструкція, капітальний ремонт та технічне переоснащення магістрального газопроводу «Уренгой – Помари – Ужгород», <https://www.kmu.gov.ua/npas/deyaki-pitannya-realizam1401ciyi-proektu-rekonstrukciya-kapitalnij-remont-ta-tehnichne-pereosnashchennya-magistralnogo-gazoprovodu-urengoj-pomari-uzhgorod>

⁷⁴⁶ Казначейство, Річний звіт про виконання Державного бюджету України за 2020 рік (розділ II.1), <https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/606/321/54f/60632154f38a9065297111.xlsx>

⁷⁴⁷ Дані АТ «НАК «Нафтогаз України» щодо отриманих від держави платежів за бюджетною програмою, надані у відповідь на запит в межах підготовки цього Звіту ІПВГ, збігаються з даними Казначейства України

7.5.1.3 Програми бюджетної підтримки в галузі видобування руд заліза, марганцю та титану

У 2020 році з загального фонду державного бюджету було направлено 23 850,00 тис. грн на забезпечення життєдіяльності Криворізького гірничо-збагачувального комбінату окислених руд.

Таблиця 7.12: Використання коштів згідно з окремими бюджетними програмами в галузі видобування руд заліза у 2020 р.⁷⁴⁸

Назва бюджетної програми	Загальний фонд	
	Виділені кошти на 2020 рік, тис. грн	Фактично використані кошти у 2020 р., тис. грн
Забезпечення життєдіяльності Криворізького гірничо-збагачувального комбінату окислених руд	23 850,00	23 850,00

Згідно з даними, наданими АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» та ТОВ ВКФ «Велта», що здійснюють видобування руд титану, компанії не отримувала державну допомогу від органів влади чи інших надавачів державної допомоги у звітному періоді. Програми державної підтримки видобутку руд марганцю в 2020 році також не реалізовувались.

7.5.2 Субвенції місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню (у частині проведення взаєморозрахунків між підприємствами, що залучені в процес надання послуг з постачання електроенергії та природного газу)

З 01.01.2018 р. набрав чинності новий порядок надання субвенцій з державного бюджету місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню (зокрема, на оплату електроенергії, природного газу, послуг тепло-, водопостачання і водовідведення, квартирної плати тощо)⁷⁴⁹.

Перерахування субвенції на оплату електроенергії мало здійснюватися в межах надходжень до загального фонду державного бюджету акцизного податку з виробленої на митній території України електроенергії за попередній місяць, а у разі, коли обсяг таких надходжень був недостатнім, - за рахунок загального фонду державного бюджету згідно з рішенням Мінфіну⁷⁵⁰. Натомість, особливості формування коштів для надання субвенцій на оплату природного газу не деталізовані новим порядком. Крім того, у жовтні 2019 року був запроваджений ще один порядок виплати житлових субсидій, у тому числі для оплати

⁷⁴⁸ Казначейство, Річний звіт про виконання Державного бюджету України за 2020 р. (розділ II.1),

<https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/606/321/54f/60632154f38a9065297111.xlsx>

⁷⁴⁹ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку фінансування видатків місцевих бюджетів на здійснення заходів з виконання державних програм соціального захисту населення за рахунок субвенцій з державного бюджету» №256 від 04.03.2002 р. (втратила чинність з 1.01.2020 р.)

⁷⁵⁰ Абз. 14 п. 8-1 постанови КМУ №256 від 04.03.2002 р. Абзац був виключений на підставі постанови КМУ «Про внесення змін до Порядку фінансування видатків місцевих бюджетів на здійснення заходів з виконання державних програм соціального захисту населення за рахунок субвенцій з державного бюджету» №834 від 06.09.2019 р.

електроенергії та природного газу⁷⁵¹, що регулює виплати житлових субсидій, які здійснюються не в рамках субвенцій.

З 01.01.2020 р. втратила чинність постанова КМУ №256 від 04.03.2002 р., якою був затверджений порядок надання субвенцій з державного бюджету місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню⁷⁵². Крім того, на 2020 р. Державним бюджетом не було передбачено видатків на таку субвенцію.

У попередніх Звітах ІПВГ була відображена інформація про виконання субвенцій з державного бюджету місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню у відповідному звітному періоді. Враховуючи вищезазначені законодавчі зміни до процедури надання субсидій, а також те, що в Державному бюджеті на 2020 рік не було заплановано видатків на виконання субвенцій, відповідні платежі протягом 2020 року були відсутні.

7.5.3 Надання державних гарантій за запозиченнями суб'єктів господарювання

У 2020 році, відповідно до Бюджетного кодексу, державні гарантії могли надаватися на підставі:

- ▶ рішення КМУ - для забезпечення часткового виконання боргових зобов'язань суб'єктів господарювання - резидентів України у розмірі, що не перевищує 80% загальної суми таких боргових зобов'язань за портфелем кредитів та 80% - за кожним окремим кредитом⁷⁵³;
- ▶ міжнародних договорів України - для забезпечення повного або часткового виконання боргових зобов'язань суб'єктів господарювання - резидентів України.

Такі гарантії надаються виключно в межах і за напрямками, передбаченими відповідним Законом про Державний бюджет⁷⁵⁴. За дорученням КМУ відповідні правочини щодо його рішень вчиняє міністр фінансів⁷⁵⁵.

Гарантії мають надаватися на умовах платності, строковості та забезпечення виконання зобов'язань⁷⁵⁶. Бюджетним кодексом визначені обов'язкові умови такого договору гарантії⁷⁵⁷.

Мінфін за дорученням КМУ вчиняє відповідні правочини і веде Реєстр державних гарантій, наданих протягом бюджетного періоду⁷⁵⁸. Інформація про державні гарантії, надані з 2004

⁷⁵¹ Порядок був запроваджений шляхом викладення у новій редакції [Положення про порядок призначення житлових субсидій](#), затвердженому постановою КМУ № 848 від 21.10.1995 р. Постанова викладена у новій редакції згідно з постановою КМУ [«Про внесення змін та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України»](#) № 807 від 14.08.2019 р.

⁷⁵² На підставі постанови КМУ [«Деякі питання виплати державної соціальної допомоги»](#) №1101 від 24.12.2019 р.

⁷⁵³ Норми щодо розміру державної гарантії не застосовуються до 1 січня 2021 року відповідно до [абз. 4 п. 2](#) Прикінцевих положень Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік» № 553-IX від 13.04.2020 р.

⁷⁵⁴ [П. 2 ч. 1 ст. 17](#) Бюджетного кодексу

Ст. 6-1 Закону України [«Про державний бюджет України на 2020 р.»](#) № 294-IX від 14.11.2019 р. тимчасово визначено іншу процедуру та розміри надання державних гарантій

⁷⁵⁵ Закон України [«Про внесення змін до Бюджетного кодексу України»](#) № 293-IX від 14.11.2019 р.

⁷⁵⁶ [Абз. 1 ч. 3 ст. 17](#) Бюджетного кодексу

⁷⁵⁷ [Абз. 3 ч. 3 ст. 17](#) Бюджетного кодексу

⁷⁵⁸ [Ч. 4 ст. 18](#) Бюджетного кодексу

року й дотепер, публікується на сайті Мінфіну за наступною адресою⁷⁵⁹: <https://mof.gov.ua/uk/reestr-derzhavnih-garantij>.

7.5.3.1 Гарантії за позиками підприємств галузі видобування кам'яного вугілля

Незалежним адміністратором було проаналізовано публічну звітність підзвітних видобувних компаній вугільної галузі, що перебувають у власності держави, з метою визначення загального обсягу залученого зовнішнього фінансування таких компаній. Детальна інформація наведена в Таблиця 7.13.

Таблиця 7.13: Обсяг заборгованості компаній з державною участю галузі видобування кам'яного вугілля, станом на 31.12.2020 р.

Компанія	Загальний обсяг заборгованості станом на 31.12.2020 р.
ДП «Львіввугілля» ⁷⁶⁰	33 058 тис. грн - короткострокові кредити банків
ДП «Мирноградвугілля» ⁷⁶¹	32 188 тис. грн - довгострокові кредити банків
ДП «Селидіввугілля» ⁷⁶²	42 530 тис. грн. - короткострокові кредити банків
ДП «Торецьквугілля» ⁷⁶³	Довгострокові і короткострокові кредити банків відсутні
АТ «Лисичанськвугілля» ⁷⁶⁴	Довгострокові і короткострокові кредити банків відсутні. Станом на кінець 2020 року кредит від Державного банку розвитку КНР було повністю погашено (загальний обсяг кредиту становив 85 тис. дол. США, або 2 403 341,00 тис. грн). Заборгованість перед Мінфіном станом на 31.12.2020 становила 4 742 643 тис. грн
ДП «Первомайськвугілля» ⁷⁶⁵	Довгострокові і короткострокові кредити банків відсутні
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» ⁷⁶⁶	Довгострокові і короткострокові кредити банків відсутні
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» ⁷⁶⁷	Довгострокові і короткострокові кредити банків відсутні
ДП «Шахта ім. Миколи Сафоновича Сургая» ⁷⁶⁸	Довгострокові і короткострокові кредити банків відсутні
ДП «Волиньвугілля» ⁷⁶⁹	Довгострокові і короткострокові кредити банків відсутні

⁷⁵⁹ З початку 2020 р. Реєстр державного боргу і гарантованого державою боргу, Реєстр державних гарантій веде Боргове агентство України. Мінфін веде Реєстр місцевих запозичень та місцевих гарантій. Інформація з відповідних реєстрів щомісячно публікується на офіційних сайтах Боргового агентства України та Мінфіну.

⁷⁶⁰ ДП «Львіввугілля», Звіт незалежного аудитора за 2020 рік, <http://www.lvug.com.ua/2021/06/09/zvit-nezalezhnogo-auditora-2/>

⁷⁶¹ ДП «Мирноградвугілля», Фінансова звітність за 2020 рік, https://www.mvug.com.ua/?page_id=1819

⁷⁶² ДП «Селидіввугілля», Фінансова звітність за 2020 рік, http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245529752&cat_id=245511618

⁷⁶³ ДП «Торецьквугілля», Фінансова звітність за 2020 рік, <https://toretskvugillya.com.ua/finance/018-%D0%A0%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B0-%D1%84%D1%96%D0%BD%D0%B0%D0%BD%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B0-%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%96%D1%81%D1%82%D1%8C-%D0%B7%D0%B0-2020-%D1%80%D1%96%D0%BA.pdf>

⁷⁶⁴ ПАТ «Лисичанськвугілля», Фінансова звітність за 2020 рік, <http://lisugol.com/Content/RegInf/%D0%90%D1%83%D0%B4%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D1%81%D1%8C%D0%BA%D0%B8%D0%B9%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%B0%D0%B7%D0%B0%2020%D1%80%D1%96%D0%BA.pdf>

⁷⁶⁵ ДП «Первомайськвугілля», Фінансова звітність за 2020 рік, <http://xn--80adefwgidrfcns3a2l.xn--j1amh/zvit/>

⁷⁶⁶ ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська», Аудиторський звіт щодо фінансової звітності за 2020 рік, <https://krasnoлимanskaya.com.ua/?p=9887>

⁷⁶⁷ ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1», Фінансова звітність за 2020 рік, <http://ugnodon1.com/zvitnist-za-2020-rik-z-auditorskim-zvitom/>

⁷⁶⁸ Шахта ім. Миколи Сафоновича Сургая, Фінансова звітність за 2020 рік, <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245525593>

⁷⁶⁹ ДП «Волиньвугілля», Фінансова звітність за 2020 рік, <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245525448>

Згідно з даними Казначейства України, у 2020 році було здійснено виплати державою гарантійних зобов'язань за гарантійною угодою від 26.12.2011 у сумі 603 755,08 тис. грн (Таблиця 7.14). Гарантійні зобов'язання зі сторони України за цією гарантійною угодою визначаються Договором кредиту від 21.12.2011 між ПАТ «Лисичанськвугілля» та Державним банком розвитку Китайської Народної Республіки (КНР). Виплати здійснюються з коштів державного бюджету.

Таблиця 7.14: Платежі з виконання державою гарантійних зобов'язань у 2020 р.⁷⁷⁰

Державна гарантія	Кредитний договір (угода)/реквізити цінних паперів	Сума платежів з виконання державою гарантійних зобов'язань перед кредитором	
		у дол. США	у грн еквіваленті
Гарантійна угода від 26.12.2011	Договір кредиту від 21.12.2011 між ПАТ «Лисичанськвугілля» та Державним банком розвитку КНР	21 615 816,65	603 755 080,58

Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами, залученими видобувними компаніями під державні гарантії зі сторони ПАТ «Лисичанськвугілля» у звітному році склала 3 182 519,48 тис. грн (Таблиця 7.15).

Таблиця 7.15: Прострочена заборгованість суб'єктів господарювання у вугільній галузі перед державою за кредитами (позиками) залученими під державні гарантії у 2020 р.^{771, 772}

Назва компанії	Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами		Сума заборгованості за пенєю, нарахованою на прострочену заборгованість, тис. грн	
	тис. дол. США	тис. грн	Сума заборгованості	Сплачено до держбюджету
АТ «Лисичанськ-вугілля»	112 557,54	3 182 519,48	1 560 123,74	-

Відповідно до інформації, наданої ПАТ «Лисичанськвугілля», компанією було залучено кредит від Державного банку розвитку КНР (договір кредиту б/н від 21.12.2011 р.) у сумі 85 000 тис. дол. США (2 403 341,00 тис. грн) під 7,05% річних під державні гарантії. Кредит було надано строком 108 місяців на реалізацію пілотного проекту щодо технічного переоснащення та модернізації ВП «Шахта ім. Д. Ф. Мельникова». Протягом 2020 року ПАТ «Лисичанськвугілля» повністю погасило кредит, а обсяг виплат за кредитом протягом звітного року становив 20 400,00 тис. дол. США (483 198,48 тис. грн). Станом на кінець 2020 року сума простроченої заборгованості ПАТ «Лисичанськвугілля» за гарантіями Міністерству фінансів України склала 3 182 519,48 тис. грн (Таблиця 7.16).

У таблиці нижче (Таблиця 7.16) наведено обсяги непогашених кредитів/гарантій за кредитами, що мали підзвітні видобувні компанії вуглевидобувної галузі протягом 2020 року. Деякі з них включають заборгованість підприємств за отриманими від Міненерго в

⁷⁷⁰ Казначейство, Звіт про платежі з виконання державою гарантійних зобов'язань за 2020 р., <https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/606/321/4c8/6063214c8a02e612932210.xlsx>

⁷⁷¹ Казначейство, Звіт про прострочену заборгованість суб'єктів господарювання перед державою за кредитами (позиками) залученими під державні гарантії за 2020 рік, <https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/606/321/4c6/6063214c6f291595954509.xlsx>

⁷⁷² Дані ПАТ «Лисичанськ-вугілля» щодо простроченої заборгованості, надані у відповідь на запит в межах підготовки цього Звіту ІПВГ, збігаються з даними Казначейства України

2019 році бюджетними позиками відповідно до розпорядження КМУ від 03.04.2019р. №224-р «Про виділення коштів з резервного фонду державного бюджету»⁷⁷³ та розпорядження КМУ від 14.08.2019 №604-р «Про виділення коштів з резервного фонду державного бюджету»⁷⁷⁴.

Таблиця 7.16: Обсяг непогашених у 2020 році позик від держави або від державних видобувних підприємств на рахунку підзвітних компаній вуглевидобувної галузі⁷⁷⁵

Назва компанії	Сума кредиту/гарантії за кредитом та платежі	Надавач кредитів/гарантій	Термін повернення та відсоткова ставка
АТ «Лисичанськ-вугілля»	Сума позики за договором: 85 000 тис. дол. США (2 403 341,00 тис. грн); Залишковий обсяг на початок 2020 р.: 20 400,00 тис. дол. США (483 198,48 тис. грн); Залишковий обсяг на кінець 2020 р.: відсутній; Обсяг застави: 59 400,00 тис. дол. США; Платежі у 2020 р.: 20 400,00 тис. дол. США. Прострочена заборгованість за гарантіями Міністерству фінансів України: 3 182 519,48 тис. грн	Надавач кредиту: Державний банк розвитку Китайської народної республіки (договір від 21.12.2011 р.). Надавач гарантії: Міністерство фінансів України (договір 15010-02/191 від 23.12.2011р.)	Дата надання: 2011 р.; Дата повернення: 31.12.2020 р. Відсоткова ставка за кредитом - 7,05%. Відсоткова ставка за гарантіями - 0,055%.
ДП «Львіввугілля»	Сума позики за договором: 123 847,00 тис. грн; Залишковий обсяг на початок 2020 р.: 123 847,00 тис. грн; Залишковий обсяг на кінець 2020 р.: 123 847,00 тис. грн; Платежі у 2020 р.: відсутні.	Надавач позики: Міненерго	Дата надання: 2019 р.; Дата повернення: 24.12.2019 р. (прострочена за повною сумою позики). Безвідсоткова бюджетна позика.
ДП «Мирноградвугілля»	Сума позики за договором: 73 382,00 тис. грн. Платежі у 2020 р.: відсутні.	Надавач позики: 1) ПАТ АК «Промінвестбанк»; 2) ПАП КБ «Приватбанк»; 3) Міненерго	Дата надання: 1) 2009 р.; 2) 1996 р.; 3) 2019 р. Дата повернення: 1) 2009 р.; 2) 1997 р.; 3) 2019 р. Відсоткова ставка - 22%
ДП «Первомайськвугілля»	Сума позики за договором: 9 000,00 тис. грн; Залишковий обсяг на початок 2020 р.:	Надавач позики: ПАТ АК «Промінвестбанк»	Дата надання: 2009 р.

⁷⁷³ Розпорядження КМУ від 3 квітня 2019 р. № 224-р «Про виділення коштів з резервного фонду державного бюджету», <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/224-2019-%D1%80#Text>

⁷⁷⁴ Розпорядження КМУ від 14 серпня 2019 р. № 604-р "Про виділення коштів з резервного фонду державного бюджету", <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/604-2019-%D1%80#Text>

⁷⁷⁵ Інформація згідно з відповідями підзвітних компаній на запити в цілях підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік

Назва компанії	Сума кредиту/гарантії за кредитом та платежі	Надавач кредитів/гарантій	Термін повернення та відсоткова ставка
	9 000,00 тис. грн; Залишковий обсяг на кінець 2020 р.: 9 000,00 тис. грн; Платежі у 2020 р.: відсутні.		
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Сума позики за договором: 32 735,00 тис. грн; Залишковий обсяг на початок 2020 р.: 32 735,00 тис. грн; Залишковий обсяг на кінець 2020 р.: 32 735,00 тис. грн; Платежі у 2020 р.: відсутні.	Надавач позики: Міненерго	Дата надання: 2019 р.; Дата повернення: 24.12.2019 р.(прострочена за повною сумою позики). Безвідсоткова бюджетна позика.
ДП «Шахта ім. Миколи Сафоновича Сургая»	Сума позики за договором: 21 886,00 тис. грн; Залишковий обсяг на початок 2020 р.: 17 886,00 тис. грн; Залишковий обсяг на кінець 2020 р.: 17 886,00 тис. грн; Платежі у 2020 р.: відсутні.	Надавач позики: Міненерго	Дата надання: 2019 р.; Дата повернення: 24.12.2019 р.(прострочена за повною сумою позики). Безвідсоткова бюджетна позика.

Відповідно до інформації, наданої Незалежному адміністратору, підзвітні видобувні компанії з державною участю у галузі видобування кам'яного вугілля не надавали кредитів та гарантій іншим компаніям.

7.5.3.2 Гарантії за позиками підприємств галузі видобування нафти та природного газу

У Таблиця 7.17 наведено інформацію з відкритих джерел щодо короткострокових та довгострокових позик в 2020 році підзвітних компаній з участю держави у галузі видобування нафти та природного газу (в т. ч. транспортування).

Таблиця 7.17: Інформація про позики нафтогазових компаній станом на 31.12.2020 р.

Компанія	Загальний обсяг заборгованості станом на 31.12.2020 р.
АТ «Укргазвидобування» ⁷⁷⁶	Довгострокові кредити - 1 978 442 тис. грн Короткострокові кредити - 3 464 246 тис. грн
АТ «НАК «Нафтогаз України» ⁷⁷⁷	Довгострокові кредити - 54 127 319 тис. грн Короткострокові кредити - 5 978 258 тис. грн Станом на 31.12.2020 року, всі залишки за позиками компанії були забезпечені надходженнями від майбутніх продажів (5 062 004 тис. грн) та запасами (23 526 932 тис. грн).

⁷⁷⁶ АТ «Укргазвидобування», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2020 рік, https://uqv.com.ua/uploads/Financial_Report_Separate_2020_AT_Ukrqazvidobuvannya_.pdf.10672318.6af54328883fa6f9c297fad89317ef63f50f8756.pdf

⁷⁷⁷ АТ «НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2020 рік, https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_20_fsu_ISA_for_publication.pdf

Компанія	Загальний обсяг заборгованості станом на 31.12.2020 р.
	Станом на 31.12.2020 року, зобов'язання за позиками компанії в сумі 1 971 756 тис. грн були гарантовані державою. У звітному періоді АТ «НАК «Нафтогаз України» уклала додаткові угоди з банками, щодо зміни відсоткових ставок, зміну графіків погашення заборгованостей із перенесенням остаточних термінів їх погашення до 2022 року. Ці зміни не вважаються значними змінами умов фінансових зобов'язань.
АТ «Укртрансгаз» ⁷⁷⁸	Довгострокові кредити - 450 373 тис. грн Короткострокові кредити - 350 140 тис. грн Типи забезпечення: оборотні активи АТ «НАК «Нафтогаз України» (2 385 971 тис. грн). Станом на 31.12.2019 року, кредити банків товариства були гарантовані державою у сумі 807 572 тис. грн.
АТ «Укртранснафта» ⁷⁷⁹	Довгострокові і короткострокові кредити відсутні. Згідно з даними, наданими АТ «Укртранснафта», у 2020 році компанія отримала позику в обсязі 1 200,00 млн грн, позикодавець - АТ «Укргазвидобування». Станом на 31.12.2020 позику було погашено.

Згідно з даними Казначейства України, в 2020 році до Державного бюджету надійшли кошти у рахунок погашення заборгованості компаній галузі нафти й газу в загальному обсязі 18 784 860,73 грн. Перелік компаній нафтогазового комплексу, що в 2020 році мали прострочену заборгованість перед державою за кредитами (позиками), залучені під державні гарантії, наведено в таблиці нижче.

Таблиця 7.18: Прострочена заборгованість суб'єктів господарювання у нафтогазовій галузі перед державою за кредитами (позиками), залученими під державні гарантії у 2020 р.⁷⁸⁰

Назва компанії	Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами		Надходження коштів до держбюджету у рахунок погашення заборгованості	Сума заборгованості за пенею, нарахованою на прострочену заборгованість	
	в іноземній валюті	у національній валюті		Сума заборгованості	Сплачено до держ. бюджету
АХК «Укрнафтопродукт» (00018201) (Угода від 12.08.1996 № 7)	17 041 897,23 дол. США	481 852 827,42 грн	-	211 672 676,9 грн	-
АТ «НАК «Нафтогаз України» (20077720) (Договір від 05.06.2009 № 28010-02/60)	-	-	1 972 214,08 грн	-	-
ДК «Укртрансгаз» (30019801) (Договір від 11.12.2012 № 15010-03/127)	-	-	83 168,34 грн	-	-

⁷⁷⁸ АТ «Укртрансгаз», Окрема фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2020 рік, https://utg.ua/img/menu/company/docs/2021/%D0%A3%D0%A2%D0%93_%D1%84%D1%96%D0%BD.pdf

⁷⁷⁹ АТ «Укртранснафта», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2020 рік, https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2021/03/UTN_Stand-alone_20fsu_with-signatures.pdf

⁷⁸⁰ Казначейство, Звіт про прострочену заборгованість суб'єктів господарювання перед державою за кредитами (позиками), залученими під державні гарантії станом на 01 січня 2021 року, <https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/606/321/4c6/6063214c6f291595954509.xlsx>

Назва компанії	Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами		Надходження коштів до держбюджету у рахунок погашення заборгованості	Сума заборгованості за пенею, нарахованою на прострочену заборгованість	
	в іноземній валюті	у національній валюті		Сума заборгованості	Сплачено до держ. бюджету
ТОВ «Укрнафтінівестиції» (Украгробіржа ⁷⁸¹) (30217347) (Угода про реструктурування від 31.12.2003 №130-04/170)	6 530 860,92 дол. США	184 657 480,19 грн	-	128 491 341,91 грн	18 882,73 грн
ПАТ «Укртрансгаз» ЄБРР (Кредитна угода від 15.12.2014 № 42608, Субкр. угода від 25.05.2015 №13010-05/59)	-	-	16 729 478,31 грн	-	8 346,32 грн
Українська енерго-сервісна компанія (УкрЕСКО) (Угода від 21.10.2005 № 28000-04/77-1) (20077482)	2 424 426,41 дол. США	68 549 686,97 грн	-	7 709 330,08 грн	-

У звітному періоді у двох підзвітних компаній нафтогазової галузі (АТ «НАК «Нафтогаз України», АТ «Укртрансгаз») були наявні державні гарантії за кредитами, інформація щодо них наведена в Таблиця 7.19.

Таблиця 7.19: Кредитні договори та державні гарантії за кредитами підзвітних компаній нафтогазової галузі станом на 2020 р.

Надавач кредитів/гарантій	Сума кредиту/ гарантії за кредитом	Обсяг платежів у 2020 р.	Термін повернення та відсоткова ставка
АТ «НАК «Нафтогаз України»⁷⁸²			
ВАТ «Ощадбанк» (гарантії - Кабінет Міністрів України)	Загальний обсяг кредиту: 1 971 756,53 тис. грн; Залишковий обсяг на початок 2020 р.: 1 971 756,53 тис. грн; Залишковий обсяг на кінець 2020 р.: 1 971 756,53 тис. грн.	325 415,32 тис. грн - відсотки АТ «Ощадбанк»; 1 972,21 тис. грн - комісія Мінфіну за надання Державної гарантії.	Дата отримання - 05.06.2009 р. (разова видача). Термін повернення - 24.12.2024 р. Сплачується щомісячно в останній робочий день місяця. Надано державну гарантію Кабінетом Міністрів України. Сума державної гарантії: 2 404,44 тис. грн
АТ «Укргазвидобування»⁷⁸³			
АБ «Укргазбанк», АТ «Укрексімбанк»	Загальний обсяг кредиту - 4 639,94 млн грн, в т. ч.: - 60 млн євро;	Загальний обсяг платежів - 2,73 млн дол. США (1 999,75 тис. грн).	Дата надання кредитів: - в євро: 27.10.2020, 28.10.2020, 07.12.2020; - в дол. США: 20.08.2020;

⁷⁸¹ Українська аграрна біржа (23389377), заборгованість товаровиробників, що отримали техніку за рахунок іноземного кредиту, залученого Українською аграрною біржою у рамках кредитної лінії США

⁷⁸² Дані з відповідей компанії та Інформації щодо наданих державних гарантій у 2004-2020 роках (станом на 01.01.2021) на сайті Мінфіну, <https://mof.gov.ua/uk/reestr-derzhavnih-garantij>

⁷⁸³ Згідно з відповіддю компанії, наданої на запит в межах підготовки цього Звіту ІПВГ

Надавач кредитів/гарантій	Сума кредиту/ гарантії за кредитом	Обсяг платежів у 2020 р.	Термін повернення та відсоткова ставка
	- 72,70 млн дол. США; - 500 млн грн. Залишковий обсяг на початок 2020 р. - 1 999,75 млн грн; Залишковий обсяг на кінець 2020 р. - 4 562,81 млн грн: - 60 млн євро; - 69,97 млн дол. США; - 500 млн грн. Застава - 8 549,64 млн грн.		- в грн: 21.12.2020, 23.12.2020, 28.12.2020. Термін повернення: - в євро: 30.06.2022; - в дол. США: 31.12.2022; - в грн: 16.01.2021. Відсоткова ставка: - в євро: 4,5%; - в дол. США: 6,0%; - в грн: 10,7%.
АТ «Укртрансгаз»⁷⁸⁴			
Deutsche Bank AG Schaft (гарантії - Міністерство фінансів України). Кредитний договір від 11.12.2012 №1/1212000351	Загальний обсяг кредиту - 51 480,67 тис. євро (1 788 418,02 тис. грн); Залишковий обсяг на початок 2020 р. - 9 770,77 тис. євро (258 163,33 тис. грн); Залишковий обсяг на кінець 2020 р. - 5 236,07 тис. євро (181 898,98 тис. грн); Застава: газ природний 400 млн куб. м вартістю 1 845 600,00 тис. грн.	Загальна сума платежів - 8 499,52 тис. євро: - 30.03.2020 р. - 3 910,87 тис. євро; - 29.09.2020 - 4 588,65 тис. євро.	Дата надання: 11.12.2012 р. Термін повернення - 01.12.2023 р. (сплачується раз на півроку частинами відповідно до суми заборгованості). Відсоткова ставка: EURIBOR+1,7%. Сума державної гарантії: 553 691,68 тис. грн
Кредитна угода між Україною та ЄБРР; Проектна угода між ПАТ «Укртрансгаз» та ЄБРР від 15.04.2014 р.	Загальний обсяг кредиту - 150 000,00 тис. євро (5 115 525,00 тис. грн); Залишковий обсяг на початок 2020 р. - 148 571,43 тис. євро (3 925 554,29 тис. грн); Залишковий обсяг на кінець 2020 р. - 148 571,43 тис. євро (5 066 805,71 тис. грн).	Загальна сума платежів - 142 857,14 євро: - 10.02.2020 р. - 71 428,57 євро; - 10.08.2020 р. - 71 428,57 євро.	Дата надання: 15.04.2014 р. Термін погашення - 15.02.2030 р. Відсоткова ставка: EURIBOR+1,0%. Застава: кредит залучений державою, здійснюється списання з рахунків товариства коштів у розмірі невиконаних зобов'язань відповідно до Субкредитної угоди №13010-05/59 від 29.05.15.

⁷⁸⁴ Згідно з відповіддю компанії, наданої на запит в межах підготовки цього Звіту ІПВГ та Інформацією щодо наданих державних гарантій у 2004-2020 роках (станом на 01.01.2021) на сайті Мінфіну, <https://mof.gov.ua/uk/reestr-derzhavnih-garantij>

7.5.3.3 Гарантії за позиками підприємств галузі видобування руд заліза, марганцю та титану

Згідно з інформацією, наведеною в **Розділі 7.2.1.3**, серед підзвітних компаній галузей видобування руд заліза та марганцю у звітному періоді були відсутні підприємства з державною участю. Відповідно до відповідей та фінансової звітності АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» та ТОВ ВКФ «Велта», що здійснюють видобування руд титану, компанії не отримувала гарантій з боку держави за позиками в 2020 році.

7.5.4 Обмеження щодо звернення стягнення на майно підприємств з державною участю

У 2020 році заборонялося звернення стягнення на майно державних підприємств та господарських товариств, у статутних капіталах яких частка держави становить не менше 25%, за рішеннями, що підлягають виконанню Державною виконавчою службою⁷⁸⁵.

Як виняток, мораторій не поширювався на примусову реалізацію майна для погашення заборгованості перед АТ «НАК «Нафтогаз України» та її дочірніми підприємствами, що здійснювали постачання природного газу на підставі ліцензії⁷⁸⁶, крім випадків, якщо відповідні об'єкти не підлягали приватизації⁷⁸⁷.

Наразі законодавство визначає категорії об'єктів права державної власності, що не підлягають приватизації, лише в загальних рисах (до цього переліку входять, у тому числі, магістральні нафто- і газопроводи та магістральний трубопровідний транспорт, що обслуговують потреби держави в цілому, підземні нафто- та газосховища)⁷⁸⁸, однак конкретний перелік таких об'єктів на дату цього Звіту не затверджений (у ВРУ зареєстровані відповідні законопроекти⁷⁸⁹). За таких обставин вищезазначений виняток із застосування мораторію фактично розширений до прийняття такого переліку. При цьому, якщо рішення суду про стягнення коштів з суб'єктів, на яких поширюється мораторій, не виконано протягом 6 місяців з дня винесення постанови про відкриття виконавчого провадження, його виконання здійснюється за рахунок коштів, передбачених за бюджетною програмою для забезпечення виконання рішень суду⁷⁹⁰.

⁷⁸⁵ Ст. 1 Закону України «Про введення мораторію на примусову реалізацію майна» № 2864-III від 29.11.2001 р.

⁷⁸⁶ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку примусової реалізації майна для погашення заборгованості перед публічним акціонерним товариством «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» та його дочірніми підприємствами, що здійснювали постачання природного газу на підставі ліцензії» № 749 від 04.10.2017 р.

⁷⁸⁷ Виняток щодо заборгованості перед НАК «Нафтогаз України» не поширюється також на підприємства, перед якими у держави є підтверджена в установленому порядку заборгованість з відшкодування різниці в тарифах на теплову енергію та послуги з опалення, що вироблялися, транспортувалися та постачалися населенню (стаття 1 зазначеного закону).

⁷⁸⁸ Ст. 4 Закону України «Про приватизацію державного і комунального майна» № 2269-VIII від 18.01.2018 р.

⁷⁸⁹ Наприклад, проект Закону «Про перелік об'єктів права державної власності, що не підлягають приватизації» № 4020-2 від 22.09.2020 р.

⁷⁹⁰ Закон України «Про гарантії держави щодо виконання судових рішень» № 4901-VI від 05.06.2012 р. Такі кошти перераховуються Держказначейством протягом 3-х місяців з дня надходження документів та відомостей, необхідних для цього, і вважаються збитками державного бюджету.

7.5.5 Компенсація державою витрат на виконання спеціальних обов'язків, покладених на суб'єктів ринку природного газу

- Покладення спеціальних обов'язків та їхній зміст

Відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу», з метою забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу на суб'єктів ринку природного газу у виключних випадках та на визначений строк можуть покладатися спеціальні обов'язки в обсязі та на умовах, визначених КМУ після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства⁷⁹¹.

Закон України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» та постанова КМУ «Про затвердження переліку послуг, що становлять загальний економічний інтерес»⁷⁹² прямо визначають, що на компенсацію обґрунтованих витрат на надання послуг у сфері функціонування ринку природного газу (тобто виконання обов'язків, покладених на суб'єктів ринку природного газу) не поширюється дія зазначеного закону⁷⁹³. Натомість, виходячи з визначення послуг у сфері функціонування ринку природного газу, наведеного в цьому законі, така компенсація є державною підтримкою⁷⁹⁴.

У 2018 році була прийнята постанова КМУ «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу»⁷⁹⁵. Зазначене положення діяло у 2020 році та покладало спеціальні обов'язки на наступних суб'єктів ринку природного газу:

- 1) на господарські товариства, 100 відсотків акцій (паїв, часток) яких належать державі або іншому господарському товариству, єдиним акціонером якого є держава, а саме - на АТ «Укргазвидобування» та АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз» - обов'язок продавати газ власного видобутку на користь АТ «НАК «Нафтогаз України» на умовах, визначених Положенням, для формування ресурсу природного газу для потреб побутових споживачів, релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) та державного підприємства України «Міжнародний дитячий центр «Артек» (далі - «для суспільних потреб») та виробників теплової енергії для всіх категорій використання природного газу;

⁷⁹¹ [Ч. 1 Ст. 11](#) Закону України «Про ринок природного газу» № 329-VIII від 09.04.2015 р.

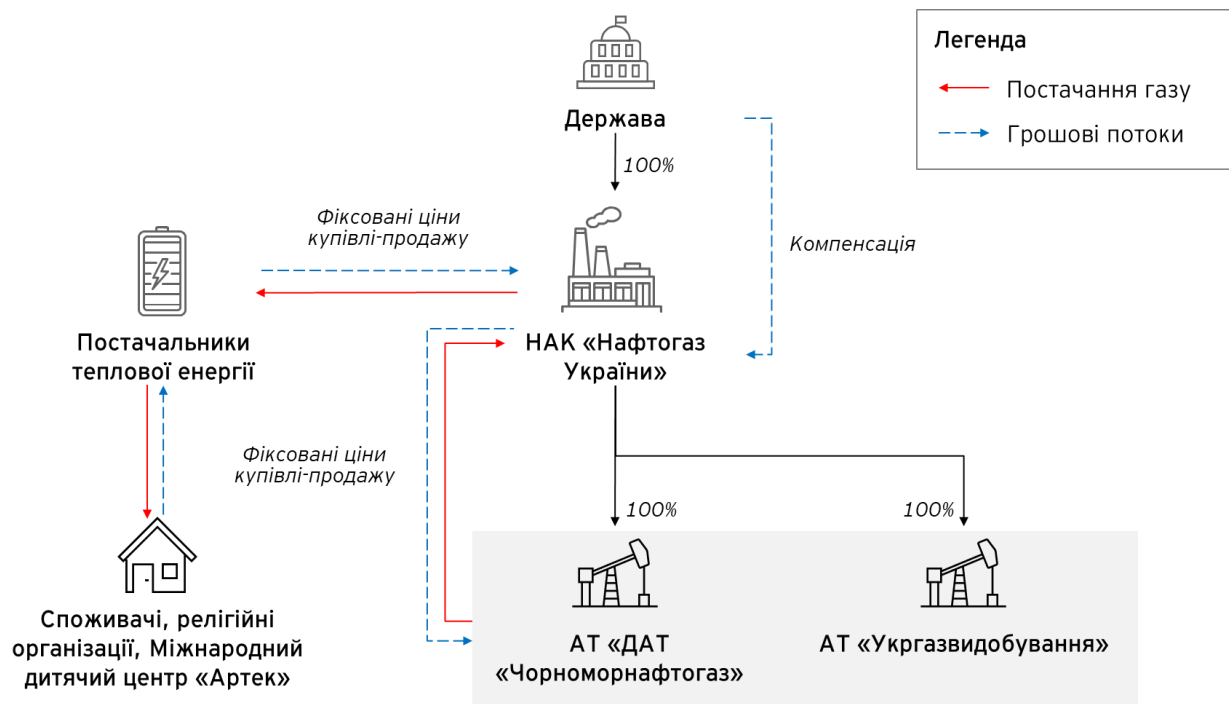
⁷⁹² [Ч. 2 ст. 3](#) Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р., п. 2 постанови КМУ [«Про затвердження переліку послуг, що становлять загальний економічний інтерес»](#) № 420-2018-п від 23.05.2018 р.

⁷⁹³ Звертаємо увагу, що в серпні 2017 року Енергетичним співтовариством було ініційоване [провадження проти України № ECS-2/17](#) у зв'язку з потенційною невідповідністю умов покладення спеціальних обов'язків вимогам до послуг загальносуспільного характеру (*public service obligations*), зокрема, щодо прозорості, пропорційності та недискримінації, та, за попередніми уточненими висновками, постачання природного газу за цими правилами становить незаконну державну допомогу (*illegal state aid*). 24.08.2020 р. справу було закрито в зв'язку зі зміною українського законодавства, що регулює відносини, які стали предметом спору

⁷⁹⁴ [П. 14 ч. 1 ст. 1](#) Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» №1555-VII від 01.07.2014 р. визначає послуги, що становлять загальний економічний інтерес, як послуги, пов'язані із задоволенням особливо важливих загальних потреб громадян, що не можуть надаватися на комерційній основі без державної підтримки.

⁷⁹⁵ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу»](#) № 867 від 19.10.2018 р. Спеціальні обов'язки, передбачені зазначеною постановою, повинні були діяти до 01.05.2020 р., однак КМУ продовжив дію постанови до 01.08.2020 р., а в частині постачання газу для виробників теплової енергії - до 01.05.2021 р.

- 2) на АТ «НАК «Нафтогаз України»⁷⁹⁶ - обов'язок купувати природний газ у вищезгаданих суб'єктів та продавати його (1) постачальникам природного газу для суспільних потреб; (2) для суспільних потреб, якщо постачання газу у відповідному періоді не здійснює інший постачальник (за низки умов); (3) виробникам теплової енергії (за визначеними категоріями);
- 3) на постачальників теплової енергії - обов'язок з постачання газу для суспільних потреб і звітувати про його використання на умовах та у порядку, що визначені цим Положенням, а на постачальників, окремо визначених цим Положенням, - обов'язок укласти договір про постачання природного газу з побутовим споживачем / релігійною організацією, об'єкти газоспоживання якого (якої) розташовуються у межах відповідної території ліцензованої діяльності з розподілу природного газу, що звернувся з відповідною заявою до постачальника;
- 4) на операторів газорозподільних систем - надавати інформацію, необхідну для забезпечення безперервного постачання природного газу для суспільних потреб.



Малюнок 7.5: Постачання газу та платежі в рамках покладення спеціальних обов'язків на ринку природного газу (до 01.08.2020 р.)

Постачання здійснювалося на умовах та в порядку, визначених відповідною постановою КМУ про покладення спеціальних обов'язків.

Крім зазначених вище, інші суб'єкти господарювання, що провадять діяльність з видобутку природного газу, також могли добровільно взяти на себе зобов'язання, передбачене п. 1

⁷⁹⁶ Спеціальні обов'язки, які покладаються на НАК «Нафтогаз України», можуть за рішенням уповноважених органів Компанії, погодженим з КМУ, виконуватися іншими підприємствами, над якими НАК «Нафтогаз України» здійснює контроль у значенні Закону України «Про захист економічної конкуренції» № 2210-III від 11.01.2001 р. У разі прийняття зазначеного рішення на такі підприємства поширюються відповідні права та обов'язки згідно з цим Положенням (крім умов, що стосуються заборгованості перед НАК «Нафтогаз України»)

вище, стосовно будь-якого обсягу видобутого газу. У такому разі до зазначених суб'єктів господарювання застосовувалися відповідні норми цього положення.

З 01.08.2020 р. припинилась дія спеціальних обов'язків АТ «НАК «Нафтогаз України» щодо постачання газу для суспільних потреб і, відповідно, кореспондуючих спеціальних обов'язків:

- ▶ АТ «Укргазвидобування» та АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз» з продажу газу на користь АТ «НАК «Нафтогаз України» з метою формування ресурсу природного газу саме для суспільних потреб;
- ▶ постачальників газу з постачання придбаного у АТ «НАК «Нафтогаз України» природного газу для суспільних потреб;
- ▶ операторів газорозподільних систем з надання інформації.

Отже, з серпня 2020 р. у споживачів виникла можливість самостійно обирати постачальника, в тому числі за ціновим критерієм⁷⁹⁷.

Спеціальні обов'язки, пов'язані з формуванням ресурсу природного газу для виробників теплової енергії, були покладені на АТ «НАК «Нафтогаз України», виробників природного газу й постачальників теплової енергії протягом всього 2020 р. та припинені вже у 2021 р.⁷⁹⁸

- Компенсація витрат, пов'язаних з виконанням спеціальних обов'язків

Закон України «Про ринок природного газу» надає суб'єкту ринку природного газу, на якого покладаються спеціальні обов'язки, право на отримання компенсації економічно обґрунтованих витрат, здійснених таким суб'єктом, зменшених на доходи, отримані у процесі виконання покладених на нього спеціальних обов'язків, та з урахуванням допустимого рівня прибутку відповідно до порядку, затвердженого КМУ⁷⁹⁹. Джерела фінансування та порядок визначення компенсації є обов'язковими складовими рішення КМУ про покладання спеціальних обов'язків⁸⁰⁰.

Незважаючи на те, що постанови про покладання спеціальних обов'язків вже неодноразово приймалися на дату підготовки цього Звіту⁸⁰¹, порядок компенсації витрат відповідним

⁷⁹⁷ АМКУ надав обов'язкові рекомендації для здійснення заходів, спрямованих на запобігання порушенням законодавства про захист економічної конкуренції, в тому числі для належного інформування споживачів про роздрібні ціни на газ - див. [рекомендації](#) від 28.08.2020 р. №36-рк

⁷⁹⁸ Дія спеціальних обов'язків щодо виробників теплової енергії була припинена з 20.05.2021 р. відповідно до [п. 3](#) постанови КМУ «Про затвердження Положення про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» № 867 від 19.10.2018 р.

⁷⁹⁹ [Ч. 7 ст. 11](#) Закону України «Про ринок природного газу» № 329-VIII від 09.04.2015 р.

⁸⁰⁰ [Ч. 4 ст. 11](#) Закону України «Про ринок природного газу» № 329-VIII від 09.04.2015 р.

⁸⁰¹ У 2018 році КМУ були прийняті наступні постанови:

(1) постанова [«Про покладання спеціального обов'язку для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу»](#) № 834 від 10.10.2018 р., якою на НАК «Нафтогаз» покладений обов'язок з постачання газу на користь підприємств, на яких здійснюється виробництво теплової енергії, майно яких було арештовано у кримінальному провадженні та передано в управління Національному агентству з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, як єдині майнові комплекси;

(2) постанова [«Про затвердження Положення про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу»](#) № 867 від 19.10.2018 р., якою скасовані вищевказані попередні постанови КМУ № 187 та № 834. Ця постанова набрала чинності з 01.11.2018 р. та діяла до 20.05.2021 р.

суб'єктам не був визначений положеннями таких постанов, що стало приводом для декількох судових спорів⁸⁰².

Водночас, спроби врегулювати цю ситуацію мали місце у 2020 році. Зокрема, 28.11.2020 р. набрали чинності зміни до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік»⁸⁰³ та до розділу XX «Перехідні положення» Податкового кодексу⁸⁰⁴, якими передбачено, що в тому числі на компенсацію АТ «НАК «Нафтогаз України» будуть спрямовані наступні кошти спеціального фонду Державного бюджету:

- ▶ надходження від погашення ПАТ «Укрнафта» податкового боргу з податку на прибуток підприємств, рентної плати за користування надрами для видобування нафти, природного газу та газового конденсату, ПДВ, що склалися станом на 1 серпня 2020 року та не сплачені до дати проведення взаєморозрахунків;
- ▶ надходження від сплати грошових зобов'язань з податку на прибуток підприємств, що виникли та/або виникнуть у ПАТ «Укрнафта» за результатами проведення операцій з продажу (постачання) природного газу АТ «НАК «Нафтогаз України»;
- ▶ надходження від сплати грошових зобов'язань ПАТ «Укрнафта» з ПДВ за операціями продажу (постачання) природного газу АТ «НАК «Нафтогаз України»;
- ▶ надходження від сплати грошових зобов'язань з податку на прибуток підприємств, що виникли та/або виникнуть у АТ «НАК «Нафтогаз України» внаслідок отримання компенсації, а також за результатами господарської діяльності у 2020-2021 роках.

Порядок спрямування коштів на реалізацію вищезазначених заходів був розроблений КМУ у грудні 2020 р.⁸⁰⁵.

Інформація щодо квазіфіскальних операцій, пов'язаних з виконанням підзвітними компаніями спеціальних обов'язків, наведена в **Розділі 5.11** цього Звіту.

7.5.6 Реалізація газу та нафти власного видобутку на користь АТ «НАК «Нафтогаз України»

Законодавство України зобов'язує низку суб'єктів щомісячно продавати виключно на біржових аукціонах нафту сиру, газовий конденсат власного видобутку (крім обсягів, що використовуються на власні технологічні потреби) та скраплений газ:

⁸⁰² Наприклад, адміністративна справа за позовом НАК «Нафтогаз» до КМУ щодо визнання бездіяльності КМУ протиправною за зобов'язання КМУ визначити джерела фінансування та порядок визначення компенсації, що надається суб'єктам ринку природного газу, на яких покладаються спеціальні обов'язки, щодо постанови КМУ № 187 була вирішена на користь НАК «Нафтогаз»: див. [постанову Окружного адміністративного суду міста Києва від 19.07.2017 р. у справі № 826/6066/17](#), що залишена без змін за результатами апеляційного та касаційного оскарження, зокрема, див. [постанову Верховного суду від 21.08.2019 р.](#)

⁸⁰³ Закон України «Про внесення змін до Закону України [«Про Державний бюджет України на 2020 рік»](#) № 1006-ІХ від 17.11.2020 р. Частина цих коштів (за планом - позитивне сальдо в результаті проведення усіх передбачених розрахунків між компаніями та бюджетом) також призначена для реструктуризації вугільної галузі та боротьби з гострою респіраторною хворобою COVID-19, спричиненою коронавірусом SARS-CoV-2, та її наслідками. Розрахунок компенсації в цілях проведення взаєморозрахунків здійснюватиметься відповідно до порядку, затвердженого КМУ.

⁸⁰⁴ Закон України «Про внесення змін до розділу XX «Перехідні положення» Податкового кодексу України щодо особливостей адміністрування податків у цілях фінансування видатків, визначених пунктами 31-33 статті 14 Закону України [«Про Державний бюджет України на 2020 рік»](#) № 1005-ІХ від 17.11.2020 р.

⁸⁰⁵ Постанова КМУ [«Деякі питання реалізації заходів, передбачених пунктами 31-33 статті 14 Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік»](#) № 1195 від 03.12.2020 р.

- ▶ підприємства, частка держави у статутному капіталі яких становить 50% та більше,
- ▶ господарські товариства, 50% та більше акцій (часток, паїв) яких знаходяться у статутних капіталах інших господарських товариств, акціонером яких є держава і володіє в них контрольним пакетом акцій, а також
- ▶ дочірні підприємства, представництва та філії таких підприємств і товариств,
- ▶ учасники договорів про спільну діяльність, та/або особи, уповноважені договорами про спільну діяльність, укладеними за участю зазначених підприємств (наприклад, ПАТ «Укрнафта»)⁸⁰⁶.

Для такого продажу КМУ встановлює стартову ціну⁸⁰⁷, нижче якої продаж нафти сирової і газового конденсату власного видобутку такими суб'єктами не допускається. У разі якщо ціна, за якою здійснюється реалізація нафти сирової і газового конденсату на біржових аукціонах, нижча за таку стартову ціну, суб'єкти господарювання, на яких покладений цей обов'язок, сплачують до державного бюджету штраф у розмірі 100% різниці вартості, обчисленої за стартовою ціною та фактичними цінами реалізації.

При цьому, якщо нафта сира та/або газовий конденсат повністю або частково не реалізовані під час чергового та додаткового біржового аукціону (в тому числі якщо додатковий біржовий аукціон не був проведений), відповідні обсяги нафти / газу мають реалізовуватися на користь АТ «НАК «Нафтогаз України» за стартовою ціною.

Якщо така ціна перевищуватиме ринкову, можна вважати платежі на користь суб'єктів – продавців нафти/газу державною допомогою. Однак на практиці існують проблеми з реалізацією приписів законодавства в частині продажу вуглеводнів.

7.5.7 Перевірка державної допомоги

Закон України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» передбачає, що заходи державної підтримки мають перевірятися Антимонопольним комітетом України («АМКУ») на належність до державної допомоги, яка підлягає перевірці на допустимість для конкуренції⁸⁰⁸.

Загалом державною допомогою суб'єктам господарювання є їх підтримка у будь-якій формі за рахунок ресурсів держави чи місцевих ресурсів, що спотворює або загрожує спотворенням економічної конкуренції, створюючи переваги для виробництва окремих видів товарів чи провадження окремих видів господарської діяльності⁸⁰⁹.

Державна допомога може бути надана в різних формах (наприклад, у вигляді субсидій, гарантій, збільшення державної частки в статутному капіталі суб'єктів господарювання, податкових пільг, компенсації збитків тощо)⁸¹⁰.

⁸⁰⁶ Ст. 4-1 Закону України про нафту і газ

⁸⁰⁷ Порядок визначення стартової ціни та процедуру проведення аукціонів затверджено постановою КМУ «Про організацію та проведення біржових аукціонів з продажу нафти сирової, газового конденсату власного видобутку і скрапленого газу» № 570 від 16.10.2014 р.

⁸⁰⁸ Ст. ст. 12, 13 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р.

⁸⁰⁹ П. 1 ч. 1 ст. 1 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р.

⁸¹⁰ Відповідно до ст. 4 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р.

державна допомога може надаватися у вигляді субсидій та грантів, дотацій, податкових пільг, відстрочення або розстрочення

Критерії допустимості державної допомоги для конкуренції можуть бути встановлені КМУ для окремих категорій державної допомоги.

Зокрема, за результатами публічних обговорень протягом 2019-2020 рр., 13.01.2021 р. КМУ прийняв постанову «Про затвердження Критеріїв оцінки допустимості державної допомоги суб'єктам господарювання у вугільній галузі»⁸¹¹, яка визначає такі критерії оцінки допустимості державної допомоги в цій галузі:

- ▶ недопущення суттєвої нерівності умов діяльності конкуруючих між собою суб'єктів господарювання у вугільній галузі;
- ▶ недопущення, усунення, обмеження чи спотворення конкуренції на ринках виробництва теплової та електричної енергії;
- ▶ зменшення впливу на навколишнє природне середовище в результаті видобутку вугілля вугільними підприємствами, яким надається допомога на закриття (ліквідацію).

Така державна допомога може бути допустимою, якщо (1) надається на чітко визначені цілі (ліквідацію вугледобувних підприємств, покриття виняткових витрат та ін.) та (2) покриває тільки витрати, що стосуються вугілля для виробництва електричної енергії, комбінованого виробництва тепла та електричної енергії, виробництва коксу і як пального для доменних печей у сталеливарній промисловості.

Будь-яка нова державна допомога, а також поточна допомога в разі внесення значних змін до неї, може бути надана лише після отримання позитивного рішення АМКУ⁸¹². Державна допомога, надана всупереч вимогам законодавства, вважається незаконною та підлягає поверненню державі в повному обсязі⁸¹³ або може бути припинена АМКУ.

При цьому Законом передбачені деякі винятки, в тому числі для підтримки, пов'язаної з наданням послуг, що становлять загальний економічний інтерес (серед них - послуги у сфері функціонування ринку природного газу в рамках покладення спеціальних обов'язків)⁸¹⁴.

АМКУ веде Реєстр програм державної допомоги за посиланням: <http://pdd.amc.gov.ua/portal/registry/registryofstateaid/list>.

АМКУ щорічно публікує звіти про надання допомоги суб'єктам господарювання на основі інформації, наданої органами державної влади та місцевого самоврядування⁸¹⁵ та публікує всі рішення, пов'язані з розглядом справ, на Порталі державної допомоги: <http://pdd.amc.gov.ua/portal/registry/refistryofcases/list>.

сплати податків, зборів чи інших обов'язкових платежів, списання боргів (включно із заборгованістю за надані державні послуги), списання штрафних санкцій, компенсація збитків суб'єктам господарювання, надання гарантій, кредитів на пільгових умовах, зменшення фінансових зобов'язань суб'єктів господарювання перед фондами загальнообов'язкового державного соціального страхування, надання, прямо чи опосередковано, суб'єктам господарювання товарів чи послуг за цінами нижче ринкових або придбання товарів чи послуг суб'єктів господарювання за цінами, вище ринкових, продаж державного майна за цінами, нижче ринкових, збільшення державної частки в статутному капіталі суб'єктів господарювання або збільшення вартості державної частки на умовах, неприйнятних для приватних інвесторів.

⁸¹¹ Постанова КМУ «Про затвердження критеріїв оцінки допустимості державної допомоги суб'єктам господарювання у вугільній галузі» № 38 від 13.01.2021 р.

⁸¹² Ч. 1-2 ст. 9 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р.

⁸¹³ Ч. 9 ст. 11 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р.

⁸¹⁴ Постанова КМУ «Про затвердження переліку послуг, що становлять загальний економічний інтерес» № 420 від 23.05.2018 р.

⁸¹⁵ Звіт Антимонопольного комітету України «Про надання допомоги суб'єктам господарювання» за 2020 рік

7.6. Функції підприємств із державною участю та платежі суб'єктів господарювання на користь підприємств з державною участю

Законодавство України не передбачає загального вичерпного переліку функцій, що повинні виконуватися підприємствами з державною участю. Такі функції найчастіше передбачені статутами відповідних підприємств.

Підприємства з державною участю **не наділені повноваженнями щодо збору податків.**

В деяких випадках держава покладає на окремі суб'єкти господарювання обов'язки, які не передбачені їхніми статутними документами (наприклад, обов'язок зі здійснення щомісячного продажу АТ «НАК «Нафтогаз України» природного газу власного видобутку для формування ресурсу природного газу - див. **Розділ 7.5.5** цього Звіту; обов'язок продажу нафти, газового конденсату власного видобування та скрапленого газу на біржових аукціонах - див. **Розділ 7.5.6** цього Звіту).

Як правило, видобувні компанії здійснюють платежі на користь підприємств із державною участю за надані послуги/виконані роботи. Окремою групою платежів є платежі в рамках корпоративних відносин між підприємствами з державною участю (як засновниками або учасниками) та видобувними компаніями, що знаходяться у їх власності.

Оскільки узагальнена інформація щодо таких платежів чи вичерпний перелік таких можливих платежів у законодавстві відсутні, нижче наведені окремі види платежів, що є суттєвими для української економіки.

7.6.1 Платежі за транспортування нафти і газу

Платежі за транспортування нафти і газу, які підприємства здійснюють на користь АТ «Укртранснафта» та ТОВ «Оператор ГТС України», є одним із найсуттєвіших потоків платежів на користь підприємств із державною участю. Такі платежі здійснюються на підставі договорів із цими підприємствами.

Типові договори про надання послуг транспортування і зберігання газу затверджені НКРЕКП⁸¹⁶. Тексти таких договорів є обов'язковими для застосування без зміни їхнього змісту, але з можливістю конкретизувати їх умови⁸¹⁷.

Тарифи на транспортування нафти магістральними нафтопроводами, а також на транспортування газу магістральними і транскордонними газопроводами встановлюються НКРЕКП. Зокрема, у 2020 р. діяли:

- ▶ постанова НКРЕКП «Про встановлення тарифів на транспортування нафти магістральними трубопроводами АТ «Укртранснафта» для споживачів України на перехідний період»⁸¹⁸ до 31 жовтня 2022 р.;

⁸¹⁶ Постанова НКРЕКП [«Про затвердження Типового договору зберігання \(закачування, відбору\) природного газу»](#) № 2499 від 30.09.2015 р.; постанова НКРЕКП [«Про затвердження Типового договору транспортування природного газу»](#) № 2497 від 30.09.2015 р.

⁸¹⁷ Відповідно до [ч. 4 ст. 179](#) Господарського кодексу

⁸¹⁸ Постанова НКРЕКП [«Про встановлення тарифів на транспортування нафти магістральними трубопроводами АТ «Укртранснафта» для споживачів України на перехідний період»](#) № 2108 від 11.10.2019р.

- ▶ постанова НКРЕКП «Про встановлення тарифів для ТОВ «Оператор ГТС України» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020-2024 роки»⁸¹⁹.

Інформація за 2020 р. щодо тарифів, витрат компаній на транспортування нафти та газу, доходів операторів нафто- і газотранспортної систем та інших платежів, пов'язаних з транспортуванням, викладена в **Розділі 5.2.4** цього Звіту.

7.6.2 Виконання геологічно-розвідувальних, пошукових робіт, надання послуг із геологічного вивчення

Видобувні компанії потребують отримання певних послуг у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин. Наприклад, для продовження строку дії спеціального дозволу для геологічного вивчення, геологічного вивчення з дослідно-промисловою розробкою та видобування корисних копалин можливе лише за наявності позитивного висновку за результатами проведення державної експертизи звітів щодо результатів геологічного вивчення надр, а також інших геологічних матеріалів⁸²⁰ (скасавано у 2020 році).

Такі та деякі інші послуги, напряду не пов'язані з видобуванням, надавали, зокрема, спеціалізовані державні геологічні підприємства, установи та організації, що належать до сфери управління Держгеонадр⁸²¹, та інші державні підприємства. Наприклад:

- ▶ Державне підприємство «Українська геологічна компанія» є геологорозвідувальним підприємством, яке виконує геологічні, гідрогеологічні, геофізичні роботи тощо⁸²²;
- ▶ ДНВП «Геоінформ України» надає послуги з підготовки довідок про стан мінерально-сировинної бази області, підготовки пакету геологічної документації для отримання спеціальних дозволів, експертизи геологічних матеріалів за результатами робіт, виконаними геологічними підприємствами з дорозвідки та переоцінки, опрацювання фондових геологічних матеріалів, послуги з визначення початкової ціни продажу спеціальних дозволів на аукціоні, розміру збору за проводження строку дії спеціального дозволу тощо⁸²³;
- ▶ Державне геофізичне підприємство «Укргеофізика» є основним надавачем геофізичних послуг в Україні, в тому числі з проведення сейсмічних досліджень і геофізичних досліджень та робіт у свердловинах, обробки та інтерпретації сейсмічної інформації, рудної та інженерної геофізики тощо⁸²⁴.
- ▶ Казенне підприємство «Кіровгеологія» є спеціалізованим державним геологічним підприємством, яке займається вивченням надр, проведенням геолого-пошукових та

⁸¹⁹ Постанова НКРЕКП [«Про встановлення тарифів для ТОВ «Оператор ГТС України» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020-2024 роки»](#) № 3013 від 24.12.2019 р.

⁸²⁰ [П. 27](#) постанови КМУ «Про затвердження Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 615 від 30.05.2011 р.

⁸²¹ [Веб-сайт](#) Державної служби геології та надр України з Переліком державних геологічних підприємств та організацій, що належать до сфери управління Державної служби геології та надр України

⁸²² [Веб-сайт](#) ДП «Українська геологічна компанія»

⁸²³ [Веб-сайт](#) ДНВП «Геоінформ України» з переліком платних послуг ДНВП «Геоінформ України»

⁸²⁴ [Веб-сайт](#) Державного геофізичного підприємства «Укргеофізика»

геологорозвідувальних робіт, виконує спеціалізовані геологорозвідувальні роботи на уран та іншу стратегічну сировину на території України⁸²⁵.

В той же час, ці компанії не здійснюють видобувну діяльність та, відповідно, не відносяться до «підприємств з державною участю» та/або інших підзвітних компаній для цілей ІПВГ Звіту.

7.6.3 Платежі на користь підприємств з державною участю в рамках корпоративних відносин

- Положення законодавства України

Підприємства з державною участю як акціонери (учасники) видобувних компаній (у тому числі інших підприємств із державною участю у формі господарських товариств) можуть реалізувати низку корпоративних прав щодо таких компаній, у тому числі:

- ▶ право отримувати певну частку прибутку (дивіденди) (з урахуванням обмежень, встановлених для господарських товариств, 50% і більше акцій (часток) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави в яких становить 100%, - див. **Розділ 7.4** вище) та активів таких підприємств у разі їх ліквідації відповідно до закону. Дивіденди сплачуються за рішенням загальних зборів акціонерів (учасників);
- ▶ право на участь в управлінні такими підприємствами, що включає, в тому числі, прийняття рішень про ліквідацію, збільшення та зменшення статутного капіталу, а також (якщо застосовно) рішення про вихід зі складу їх учасників з виплатою вартості частки у статутному капіталі (таке право мають, наприклад, учасники ТОВ).

Підприємства з державною участю можуть збільшувати статутні капітали інших підприємств з державною участю за рахунок грошових коштів або майна - як за власним рішенням загальних зборів акціонерів (учасників), так і в силу положень законодавства.

- Платежі в рамках корпоративних відносин, здійснені у 2020 р.

У 2020 році АТ «НАК «Нафтогаз України» отримала від своїх дочірніх компаній дивідендів в сумі 14 261 574 тис. грн, згідно з фінансовою звітністю компанії. Найбільшу частину було отримано від дочірньої компанії АТ «Укргазвидобування» - 14 250 000 тис. грн. Виплат дивідендів дочірніми компаніями АТ «Укртрансгаз»⁸²⁶, АТ «Укртрансгаз»⁸²⁷, ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз»⁸²⁸ не було виявлено з їх фінансовій звітності. ПАТ «Укрнафта»⁸²⁹ виплатила всім своїм акціонерам у 2020 році дивіденди в сумі 937 тис. грн.

⁸²⁵ Веб-сайт КП «Кіровгеологія»

⁸²⁶ АТ «Укртрансгаз», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2020 рік, https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2021/03/UTN_Stand-alone_20fsu_with-signatures.pdf

⁸²⁷ АТ «Укртрансгаз», Окрема фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2020 рік, https://utg.ua/img/menu/company/docs/2021/%D0%A3%D0%A2%D0%93_%D1%84%D1%96%D0%BD.pdf

⁸²⁸ ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз», Фінансова звітність, <https://chornomornaftogaz.com.ua/pro-tovarystvo/opryliudnennia-informatsii/finansova-zvitnist>

⁸²⁹ ПАТ «Укрнафта», Окрема фінансова звітність за міжнародними стандартами фінансової звітності від 31 грудня 2020 року, https://www.ukrnafta.com/data/investor_docs/30.04.2021/ukrnafta%20separate%20fs%20with%20auditor's%20report%202020%20ukr_.pdf

Таблица 7.20: Сплата дивідендів дочірніми компаніями АТ «НАК «Нафтогаз України», що є підзвітними компаніями в межах Звіту ІПВГ за 2020 р.

Показник	Частка АТ АТ «НАК «Нафтогаз України» в статутному капіталі компанії	Сума отриманих/сплачених дивідендів в 2020 році, тис. грн
Всього отримано дивідендів АТ «НАК «Нафтогаз України» від всіх платників ⁸³⁰	-	14 261 574
АТ «Укргазвидобування» сплатило дивідендів на користь АТ «НАК «Нафтогаз України» ⁸³¹	100%	14 250 000
ПАТ «Укрнафта» ⁸³² сплатила всім акціонерам	50% + 1 акція	937
АТ «Укртранснафта» ⁸³³	100%	-
АТ «Укртрансгаз» ⁸³⁴	100%	-
ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз» ⁸³⁵	100%	-

Обсяг дивідендів, отриманих дочірніми компаніями АТ «НАК «Нафтогаз України», що займаються видобуванням і транспортуванням (зберіганням) нафти та природного газу зазначено у таблиці нижче.

Таблица 7.21: Дивіденди, отримані дочірніми компаніями АТ «НАК «Нафтогаз України» від своїх видобувних дочірніх та асоційованих підприємств у 2020 р.

Назва дочірньої компанії АТ «НАК «Нафтогаз України»	Сума отриманих/сплачених дивідендів в 2020 році, тис. грн
АТ «Укртранснафта», отримано дивідендів	-
АТ «Укрнафта» ⁸³⁶ , отримано дивідендів	7 269
Сума сплачених дивідендів видобувними дочірніми та асоційованими компаніями АТ «Укрнафта» на користь всіх акціонерів:	
СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ ⁸³⁷	-

⁸³⁰ НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2020 рік,

https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_20_fsu_ISA_for_publication.pdf

⁸³¹ АТ «Укргазвидобування», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2020 рік,

https://ugv.com.ua/uploads/Financial_Report_Separate_2020_AT_Ukrqazvidobuvannya_.pdf.10672318.6af54328883fa6f9c297fad89317ef63f50f8756.pdf

⁸³² ПАТ «Укрнафта», Окрема фінансова звітність за міжнародними стандартами фінансової звітності від 31 грудня 2020 року,

https://www.ukrnafta.com/data/investor_docs/30.04.2021/ukrnafta%20separate%20of%20with%20auditor's%20report%20200%20ukr_.pdf

⁸³³ АТ «Укртранснафта», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2020 рік,

https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2021/03/UTN_Stand-alone_20fsu_with-signatures.pdf

⁸³⁴ АТ «Укртрансгаз», Окрема фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2020 рік,

https://utg.ua/img/menu/company/docs/2021/%D0%A3%D0%A2%D0%93_%D1%84%D1%96%D0%BD.pdf

⁸³⁵ ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз», Фінансова звітність, <https://chornomornaftogaz.com.ua/pro-tovarystvo/opryliudnennia-informatsii/finansova-zvitnist>

⁸³⁶ ПАТ «Укрнафта», Окрема фінансова звітність за міжнародними стандартами фінансової звітності від 31 грудня 2020 року,

https://www.ukrnafta.com/data/investor_docs/30.04.2021/ukrnafta%20separate%20of%20with%20auditor's%20report%20200%20ukr_.pdf

⁸³⁷ СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ, Звіт незалежного аудитора щодо фінансової звітності за 2020 рік,

<https://spbnk.com.ua/files/file/10.pdf>

Назва дочірньої компанії АТ «НАК «Нафтогаз України»	Сума отриманих/сплачених дивідендів в 2020 році, тис. грн
СП «Укркарпатоїл ЛТД» ⁸³⁸	-
СП «Каштан Петролуем ЛДТ» ⁸³⁹	10 899
АТ «Укргазвидобування», отримано дивідендів ⁸⁴⁰	-
АТ «Укртрансгаз», отримано дивідендів ⁸⁴¹	-

У 2020 році ТОВ «Оператор ГТС України» не брало участь у статутних капіталах інших підприємств, відповідно дивідендів товариство не отримувало⁸⁴².

⁸³⁸ СП «Укркарпатоїл ЛТД», Окрема фінансова звітність за Міжнародними стандартами фінансової звітності за 2020 рік, <http://www.uko.kiev.ua/audit%202020.pdf>

⁸³⁹ СП «Каштан Петролуем ЛДТ», Фінансова звітність за 2020 рік, https://drive.google.com/drive/folders/1SmrkbwMgYQo0Zevu1qheJh1xmE6DlaRJ?fbclid=IwAR29XcAOcGYzE9JKVIfokjzhrCb_AH8e8-2Jr5oa_z5ma2sUqKKY7BNX98c

⁸⁴⁰ АТ «Укргазвидобування», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2020 рік, https://ugv.com.ua/uploads/Financial_Report_Separate.2020_AT_Ukrqazvidobuvannya_.pdf.10672318.6af54328883fa6f9c297fad89317ef63f50f8756.pdf

⁸⁴¹ АТ «Укртрансгаз», Окрема фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2020 рік, https://utg.ua/img/menu/company/docs/2021/%D0%A3%D0%A2%D0%93_%D1%84%D1%96%D0%BD.pdf

⁸⁴² ТОВ «Оператор ГТС України» Фінансова звітність станом на рік, що закінчився 31 грудня 2020 року, https://tsoua.com/wp-content/uploads/2021/04/GTSO_20-ukr-final-dlya-publikacziyi.pdf

7.7. Державна політика у сфері управління суб'єктами господарювання державного сектора економіки

Особливості управління об'єктами державної власності⁸⁴³, в тому числі - регулювання фінансових відносин держави і підприємств, власником яких частково чи повністю є держава, встановлені в Законі України «Про управління об'єктами державної власності». Окремі положення також містяться в Конституції України, Господарському кодексі, Цивільному кодексі України, Законах України «Про захист економічної конкуренції», «Про господарські товариства», «Про оренду державного та комунального майна», «Про акціонерні товариства», «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю», Законі про нафту і газ та інших.

Функції з управління об'єктами державної власності здійснюють органи державної влади, серед яких: КМУ, міністерства (наприклад, Міненерго, Мінекономіки) та інші центральні органи виконавчої влади, в тому числі Держгеонадра та Фонд державного майна України. Загалом в Україні існує понад 80 суб'єктів управління⁸⁴⁴.

Для підвищення ефективності та прозорості управління в Україні діє низка баз даних та інформаційних порталів, які ведуться уповноваженими державними органами, наприклад:

- 1) Реєстр об'єктів державної власності (в тому числі корпоративних прав, що належать державі у статутних капіталах господарських організацій), який формується Фондом державного майна України на основі інформаційної взаємодії з суб'єктами управління⁸⁴⁵. Реєстр доступний [за посиланням](#).
- 2) Реєстр контрактів, укладених з керівниками суб'єктів господарювання державного сектору економіки, який ведеться Мінекономіки, доступний [за посиланням](#).
- 3) Портал державних підприємств на сайті Мінекономіки (Pro.Zvit), на якому консолідується інформація про статус підприємств, їх фінансові результати, доступний [за посиланням](#).
- 4) Інформація про результати моніторингу ефективності управління об'єктами державної власності, проведеного Мінекономіки⁸⁴⁶, доступна поквартально [за посиланням](#).
- 5) Зведені показники виконання фінансових планів суб'єктами господарювання державного сектору економіки, що формуються Мінекономіки, доступні поквартально [за посиланням](#).

Зазначені бази даних містять інформацію про суб'єктів господарювання державного сектору економіки (тобто підприємства, що перебувають в опосередкованій державній власності, до них не включені).

⁸⁴³ До таких об'єктів, зокрема, належать майно, передане державним підприємствам і корпоративні права, що належать державі у статутних капіталах господарських організацій ([ч. 1 ст. 3](#) Господарського кодексу)

⁸⁴⁴ Інформація щодо основних засад впровадження політики власності щодо суб'єктів господарювання державного сектору економіки на [Урядовому порталі](#)

⁸⁴⁵ Порядок ведення реєстру затверджено постановою КМУ «Про формування і ведення Реєстру корпоративних прав держави» № 1679 від 29.10.2003 р.

⁸⁴⁶ [Порядок здійснення контролю за виконанням функцій з управління об'єктами державної власності та критеріїв визначення ефективності управління об'єктами державної власності](#), затверджений постановою КМУ № 832 від 19 червня 2007 р.

Відповідно до Порталу державних підприємств, всього в 2020 році в Україні існувало 3626 державних підприємств, з них працюючих - 1859.

Розроблення та імплементація політики державної власності є однією з вимог Меморандумів МВФ про економічну і фінансову політику та актів КМУ (наприклад, розпорядження КМУ № 662-р від 27.05.2015 р.) у контексті реформи суб'єктів господарювання, які належать державі.

В рамках реформи управління державними підприємствами КМУ було ухвалено декілька документів, які містять стратегічне бачення держави щодо того, які державні підприємства в довгостроковій перспективі повинні залишитись у державній власності (стратегічно важливі для держави, наприклад, АТ «НАК «Нафтогаз України»), а які - бути передані в концесію, приватизовані або ж ліквідовані⁸⁴⁷.

Наприкінці 2018 року, з урахуванням Рекомендацій щодо корпоративного управління державними підприємствами Організації економічного співробітництва та розвитку, КМУ було затверджено Основні засади впровадження політики власності щодо суб'єктів господарювання державного сектору економіки⁸⁴⁸. Відповідно до цього документа, в державній власності повинні залишатися лише ті суб'єкти господарювання, які виконують функції, безпосередньо покладені на державу, якщо такі функції не можуть у повній мірі виконуватись суб'єктами господарювання недержавного сектору, а саме:

- ▶ є природними монополіями, щодо яких не розроблені спеціальні умови для їх приватизації;
- ▶ забезпечують безпеку держави або здійснюють іншу діяльність, яка має життєво важливе значення для суспільства і не може у повній мірі виконуватись суб'єктами господарювання недержавного сектору.

Також визначено, що управління суб'єктами господарювання державного сектору економіки повинно здійснюватися на основі таких принципів:

- ▶ винятковість державної власності;
- ▶ визначення чітких цілей діяльності;
- ▶ паритетність у регулюванні державними та комерційними компаніями;
- ▶ розмежування функцій власника і регулятора;
- ▶ професійність в управлінні суб'єктами господарювання;
- ▶ дотримання прозорості своєї діяльності для зниження корупційних ризиків;
- ▶ соціальна відповідальність.

⁸⁴⁷ [Публікація на Урядовому порталі](#) щодо стратегічного бачення управління державними підприємствами. [Веб-сайт](#) Міністерства економіки України із сукупністю всіх переліків підприємств державної форми власності; [Деталі на сайті КМУ](#) щодо реформи управління державними підприємствами (у тому числі проміжні результати). Ще одним документом, який регулює політику держави при управлінні підприємствами з державною участю, є постанова КМУ [«Про затвердження Основних концептуальних підходів до підвищення ефективності управління корпоративними правами держави»](#) №155 від 11.02.2004 р.

⁸⁴⁸ Інформація щодо основних засад впровадження політики власності щодо суб'єктів господарювання державного сектору економіки на [Урядовому порталі](#)

Зокрема, в рамках реформи у складі органів управління суб'єктів державного сектору економіки, що відповідають певним критеріям⁸⁴⁹, було передбачено створення наглядових рад у встановленому порядку. Крім того, відповідно до Основних засад, були затверджені окремі політики власності для деяких особливо важливих для економіки України підприємств.

Щодо АТ «НАК «Нафтогаз України», що визначений в рамках реформи як стратегічно важливий для держави суб'єкт господарювання, КМУ було окремо затверджено:

- ▶ Основні засади здійснення державної власності⁸⁵⁰, що мають визначати основні цілі та пріоритети володіння державою цим підприємством, очікувані результати діяльності та основні принципи корпоративного управління. Цей документ визначає стратегічне бачення держави щодо корпоративного управління АТ «НАК «Нафтогаз України».
- ▶ Положення про принципи формування наглядової ради АТ «НАК «Нафтогаз України»⁸⁵¹.

У квітні 2021 року КМУ провів засідання загальних зборів АТ «НАК «Нафтогаз України», де було розглянуто звіт про діяльність державної компанії за 2020 рік. Чистий консолідований збиток групи компаній «Нафтогаз» у 2020 році становив 19 млрд грн. При цьому у затвердженому фінансовому плані компанії передбачалося отримання 11,5 млрд грн прибутку. За результатами засідання роботу наглядової ради та правління АТ «НАК «Нафтогаз України» у 2020 році визнано незадовільною⁸⁵².

У 2019 році Рахункова палата проаналізувала ефективність управління корпоративними правами держави у нафтогазовому комплексі за 2017 рік⁸⁵³. У відповідному звіті Рахункової палати було відзначено низку недоліків управління, наприклад, незатвердження фінансового плану АТ «НАК «Нафтогаз України» на 2018 рік, незабезпечення правомочності складу наглядової ради компанії протягом року тощо. У 2019 році КМУ також затвердив фінансовий план АТ «НАК «Нафтогаз України» на 2019 рік із значним запізненням (розпорядження КМУ видано 18.12.2019 року)⁸⁵⁴.

⁸⁴⁹ Постанова КМУ [«Деякі питання управління державними унітарними підприємствами та господарськими товариствами, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій \(часток\) належать державі»](#) № 142 від 10.03.2017 р. Суб'єкти господарювання, в яких повинна бути створена наглядова рада, визначаються за наявності хоча б одного з наступних критеріїв: (1) вартість активів згідно з даними останньої річної фінансової звітності перевищує 2 млрд. грн; (2) розмір чистого доходу згідно з даними останньої річної фінансової звітності перевищує 1,5 млрд. грн; (3) розмір статутного капіталу новоутвореного суб'єкта перевищує 2 млрд. грн; (4) наявність 10 або більше акціонерів - власників простих акцій відповідного господарського товариства

⁸⁵⁰ Постанова КМУ [«Про затвердження основних засад здійснення державної власності щодо публічного акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»](#) № 351 від 26.04.2017 р. У 2020 році КМУ затвердив нову постанову [«Деякі питання діяльності акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»](#) № 982 від 21.10.2020 р., якою затвердив нову політику власності НАК «Нафтогаз України» та скасував попередню постанову КМУ

⁸⁵¹ Постанова КМУ [«Питання формування наглядової ради публічного акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»](#) № 232 від 29.03.2017 р.

⁸⁵² Інформація про призначення КМУ нового голову правління НАК «Нафтогаз України» на [Урядовому порталі](#). У 2021 році незалежні члени наглядової ради НАК «Нафтогаз» були звільнені за власним бажанням (інформація на [веб-сайті](#) НАК «Нафтогаз України»), а представники держави в наглядовій раді були звільнені рішенням КМУ (розпорядження КМУ [«Про дострокове припинення повноважень членів наглядової ради акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»](#) № 1153-р від 27.09.2021 р.). Відповідно до розпорядження КМУ [«Деякі питання діяльності акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»](#) № 1187-р від 29.09.2021 р., повноваження наглядової ради було передано правлінню компанії (крім виключних повноважень наглядової ради, які буде здійснювати КМУ)

⁸⁵³ [Звіт про результати аналізу ефективності управління корпоративними правами держави у нафтогазовому комплексі](#), затверджений рішенням Рахункової палати №8-1 від 09.04.2019 р.; [веб-сайт](#) Рахункової палати з інформацією щодо заходів на виконання звіту

⁸⁵⁴ Розпорядження КМУ [«Про затвердження фінансового плану акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»](#) на 2019 рік № 1286-р від 18 грудня 2019 р.

У травні 2021 року ОЕСР опублікувало огляд корпоративного управління державних підприємств щодо стану виконання реформ корпоративного управління державними підприємствами України, де наголосило на тому, що реформа перебуває у стані стагнації, в тому числі через кризу COVID-19. Водночас, ОЕСР занепокоєно щодо довгострокової політичної готовності та здатності виконувати Керівні принципи ОЕСР щодо корпоративного управління державними підприємствами⁸⁵⁵.

⁸⁵⁵ [Огляд ОЕСР корпоративного управління державних підприємств в Україні за 2021 р.](#)

8. Вплив видобувних галузей на навколишнє природне середовище

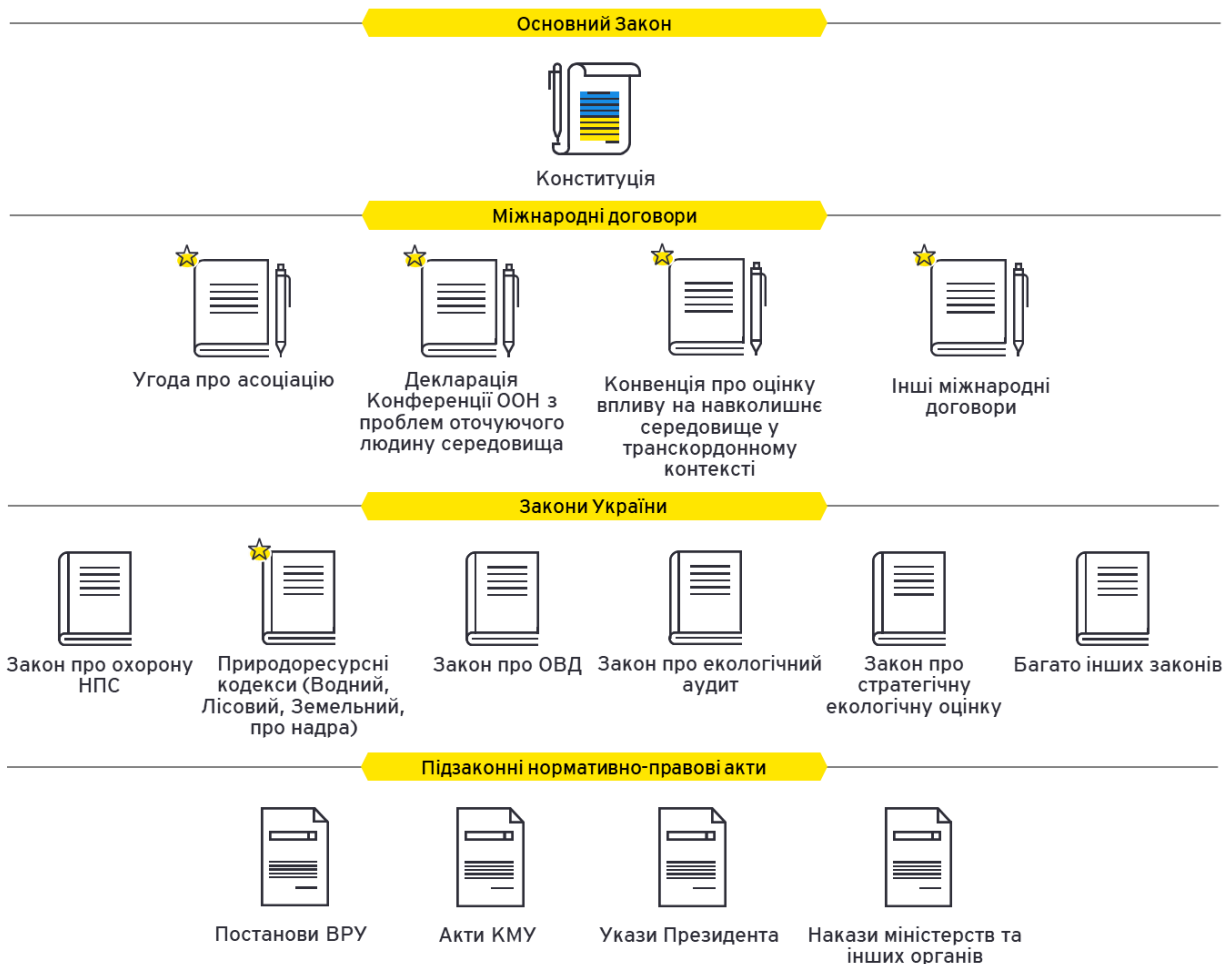
8.1 Нормативно-правове регулювання в сфері впливу видобувних галузей на навколишнє природне середовище

8.1.1 Правове регулювання відносин, пов'язаних із захистом навколишнього природного середовища



Чинне законодавство у сфері природоохоронної діяльності

Збереження та відтворення навколишнього середовища, його захист від негативних наслідків господарювання (далі - «природоохоронна діяльність») регулює українське екологічне законодавство та законодавство про природокористування.



Малюнок 8.1: Нормативне регулювання природоохоронної діяльності

Конституція України закріплює основні положення природоохоронної діяльності, а саме:

- ▶ визначає одним з основних обов'язків держави забезпечення екологічної безпеки і підтримання екологічної рівноваги;
- ▶ встановлює, що земля, її надра, атмосферне повітря, водні та інші природні ресурси в межах території України є об'єктами права власності українського народу. Від імені Українського народу права власника здійснюють органи державної влади та органи місцевого самоврядування в межах, визначених Конституцією.

Частиною національного законодавства України про природоохоронну діяльність є також **чинні міжнародні договори, угоди та конвенції, ратифіковані ВРУ**, зокрема:

- ▶ Угода про асоціацію між Україною та ЄС (в частині положень щодо захисту довкілля)⁸⁵⁶;
- ▶ Декларація Конференції ООН з проблем оточуючого людину середовища⁸⁵⁷;
- ▶ Конвенція про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті⁸⁵⁸ тощо.

Норми міжнародних договорів мають пріоритет над нормами законодавства України (крім Конституції)⁸⁵⁹.

Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»⁸⁶⁰ (далі - «Закон про охорону НПС») є базовим та регулює суспільні відносини природоохоронної діяльності та визначає основи організації охорони довкілля. Його завдання - регулювання відносин у галузі охорони, використання і відтворення природних ресурсів, забезпечення екологічної безпеки, запобігання і ліквідації негативного впливу господарської та іншої діяльності на навколишнє природне середовище, збереження природних ресурсів, тощо⁸⁶¹.

Природоресурсні кодекси відіграють велику роль у системі екологічного законодавства - Кодекс про надра⁸⁶², Земельний кодекс України⁸⁶³, Лісовий кодекс України⁸⁶⁴ та Водний кодекс України⁸⁶⁵.

Зокрема, завданням **Кодексу про надра** є регулювання гірничих відносин з метою забезпечення раціонального, комплексного використання надр, охорони надр, гарантування при користуванні надрами безпеки людей, майна та навколишнього природного середовища, а також охорона прав і законних інтересів підприємств, установ, організацій та громадян⁸⁶⁶. Згідно з Кодексом про надра, надра є виключною власністю українського народу і надаються тільки у користування⁸⁶⁷. Кодекс про надра передбачає видачу спеціальних дозволів на користування надрами. В окремих випадках, в тому числі у

⁸⁵⁶ [Угода про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони](#) від 21.03.2014 р.

⁸⁵⁷ [Декларація Конференції Організації Об'єднаних Націй з проблем оточуючого людину середовища](#) від 16.06.1972 р.

⁸⁵⁸ [Конвенція про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті](#) від 19.03.1999 р.

⁸⁵⁹ [Ст. 71](#) Закону про охорону НПС

⁸⁶⁰ [Закон про охорону НПС](#)

⁸⁶¹ [Ст. 1](#) Закону про охорону НПС

⁸⁶² [Кодекс про надра](#)

⁸⁶³ [Земельний кодекс](#)

⁸⁶⁴ [Лісовий кодекс України](#)

⁸⁶⁵ [Водний кодекс України](#)

⁸⁶⁶ [Ст. 2](#) Кодексу про надра

⁸⁶⁷ [Ст. 4](#) Кодексу про надра

випадку порушення норм законодавства, Кодекс про надра містить положення щодо припинення права користування надрами, визначає процедуру такого припинення⁸⁶⁸.

Земельний, Лісовий та Водний кодекси України регулюють відносини, пов'язані з реалізацією прав на відповідні природні ресурси, встановлюють обов'язки користувачів природних ресурсів, визначають заходи державного управління та відповідальність за порушення земельного, лісового та водного законодавства тощо.

Також ціла низка **інших законів України** визначає основні принципи державної політики та регулює окремі питання у сфері природоохоронної діяльності:

- ▶ «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05.2017 р.⁸⁶⁹ (далі - «Закон про ОВД»);
- ▶ «Про екологічний аудит» № 1862-IV від 24.06.2004 р.⁸⁷⁰ (далі - «Закон про екологічний аудит»);
- ▶ «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 20.03.2018 р.⁸⁷¹ (далі - «Закон про стратегічну екологічну оцінку»);
- ▶ «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності» № 2806-IV від 06.03.2005 р.⁸⁷²;
- ▶ «Про нафту і газ» № 2665-III від 12.07.2001 р.;
- ▶ «Про охорону атмосферного повітря» № 2707-XII від 16.10.1992 р.⁸⁷³;
- ▶ «Про відходи» № 2707-XII від 05.09.1998 р.⁸⁷⁴;
- ▶ «Про Основні засади (стратегію) державної екологічної політики України на період до 2030 року» № 2697-VIII від 28.02.2019 р.⁸⁷⁵;
- ▶ «Про перелік документів дозвільного характеру у сфері господарської діяльності» № 3392-VI від 19.04.2011 р.⁸⁷⁶ тощо.

Підзаконні нормативно-правові акти також мають важливе значення у сфері природокористування, зокрема постанови ВРУ⁸⁷⁷, акти КМУ⁸⁷⁸, укази Президента України, накази міністерств тощо.

⁸⁶⁸ Ст. 26 Кодексу про надра

⁸⁶⁹ Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05.2017 р.

⁸⁷⁰ Закон України «Про екологічний аудит» № 1862-IV від 24.06.2004 р.

⁸⁷¹ Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 20.03.2018 р.

⁸⁷² Закон України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності» № 2806-IV від 06.03.2005 р.

⁸⁷³ Закон України «Про охорону атмосферного повітря» від 16.10.1992 р.

⁸⁷⁴ Закон України «Про відходи» № 2707-XII від 05.09.1998 р.

⁸⁷⁵ Закон України «Про Основні засади (стратегію) державної екологічної політики України на період до 2030 року» № 2697-VIII від 28.02.2019 р.

⁸⁷⁶ Закон України «Про перелік документів дозвільного характеру у сфері господарської діяльності» № 3392-VI від 19.04.2011 р.

⁸⁷⁷ Постанова ВРУ «Про Основні напрями державної політики України у галузі охорони довкілля, використання природних ресурсів та забезпечення екологічної безпеки» № 188/98-ВР1 від 05.03.1998 р., «Про стан дотримання вимог природоохоронного законодавства при здійсненні діяльності, пов'язаної з надрокористуванням в Україні» № 1310-IV2 від 20.11.2003 р. тощо.

⁸⁷⁸ «Про схвалення Концепції національної екологічної політики України на період до 2020 року» № 880-р4 від 17.10.2007 р., «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля» № 391 від 30.03.1998 р., тощо.

Так, розпорядженням КМУ⁸⁷⁹ затверджено Національний план дій з охорони навколишнього природного середовища на період до 2025 р. з метою покращення стану довкілля, якості життя і здоров'я українців, забезпечення екологічної безпеки. План дій розроблений з метою реалізації Стратегії державної екологічної політики України на період до 2030 р. Цілями плану є, зокрема, інтеграція екологічної політики в усі сфери соціально-економічного розвитку України та удосконалення та розвитку державної системи природоохоронного управління.

Оскільки обов'язки у сфері природоохоронної діяльності покладені на різні гілки влади, екологічні питання також регулюються **іншими неспеціалізованими законами та підзаконними нормативно-правовими актами** (наприклад, ПКУ встановлює порядок справляння екологічного податку та рентної плати, тощо).



Законопроекти, спрямовані на вдосконалення екологічного законодавства

В Україні активно ведеться робота, спрямована на вдосконалення екологічного законодавства та законодавства, що регулює використання природних ресурсів⁸⁸⁰.

Одним з важливих кроків в цьому напрямку є робота над розробкою нової редакції Кодексу про надра, що розпочалась в 2020 р.⁸⁸¹. В 2020 р. на офіційному сайті Міндовкілля було оприлюднено **проект Кодексу України про надра**⁸⁸². Прийняття нового кодексу покликане сприяти, в тому числі, більш раціональному використанню ресурсів, наближенню законодавства України у сфері користування надрами до європейських стандартів, тощо. На дату цього звіту проект знаходиться на стадії доопрацювання⁸⁸³.

Також 19.02.2020 р. на розгляд ВРУ внесено **проект Закону про державний екологічний контроль**⁸⁸⁴. Проект Закону визначає правові та організаційні засади, основні принципи і порядок здійснення державного екологічного контролю⁸⁸⁵, об'єднує контролюючі функції державних органів у сфері охорони довкілля в один контролюючий орган, розширює заходи такого контролю і пропонує створити єдину систему збирання, накопичення та систематизації інформації про заходи державного екологічного контролю. Також проект передбачає збільшення відповідальності за недотримання екологічного законодавства.

⁸⁷⁹ Розпорядження КМУ [«Про затвердження Національного плану дій з охорони навколишнього природного середовища на період до 2025 р.»](#) № 443-р від 21.04.2021 р.

⁸⁸⁰ Перелік екологічних законопроектів на [офіційному сайті ВРУ](#)

⁸⁸¹ [Інформація](#) на офіційному сайті КМУ

⁸⁸² Повідомлення про оприлюднення проекту Кодексу України про надра на [сайті Міндовкілля](#)

⁸⁸³ [Інформація](#) на офіційному сайті КМУ

⁸⁸⁴ [Проект Закону про державний екологічний контроль](#) № 3091 від 19.02.2020 р.. Проект Закону розроблено з метою реформування системи державного екологічного контролю на виконання Закону України «Про Основні засади (стратегію) державної екологічної політики України на період до 2030 року», Стратегії сталого розвитку «Україна - 2020», схваленої Указом Президента України № 5 від 12.01.2015 р. та середньострокового плану пріоритетних дій Уряду до 2020 року, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України № 275 від 03.04.2017 р.

⁸⁸⁵ Діяльність уповноважених органів державного екологічного контролю із забезпечення дотримання вимог законодавства в галузі охорони навколишнього природного середовища та використання природних ресурсів (надалі - природоохоронного законодавства) усіма органами державної влади і місцевого самоврядування (надалі - органами влади), суб'єктами господарювання та фізичними особами, що здійснюється з метою досягнення високого рівня захисту довкілля шляхом спостереження за станом довкілля, запобігання, виявлення та фіксації порушень природоохоронного законодавства та притягнення винних осіб до відповідальності

Проект закону про внесення змін до закону України «Про оцінку впливу на довкілля»⁸⁸⁶ пропонує вдосконалити процедуру ОВД (детальніше див. Розділ 8.1.4 цього Звіту).

Проект закону України «Про екологічне страхування»⁸⁸⁷ пропонує створити нові фінансові механізми для відшкодування шкоди, заподіяної довкіллю, життю, здоров'ю, майну громадян, сприяти модернізації підприємств-забруднювачів та запровадити обов'язкове страхування для підприємств високого ступеня ризику.

Проект закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування⁸⁸⁸ є важливим для розвитку законодавства з питань використання природних ресурсів. Метою цього проекту є створення зручної та прозорої системи користування надрами через державний веб-портал «Інтерактивна карта користування надрами та геології України».

Проект Закону про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення механізму регулювання викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, який станом на листопад 2021 р. перебуває на розгляді у ВРУ, передбачає введення в законодавство терміну «фонова концентрація забруднюючої речовини в атмосферному повітрі», нових обов'язків суб'єктів щодо контролю викидів в атмосферне повітря, вдосконалення порядку видачі дозволу на викиди тощо⁸⁸⁹.

Проект закону про запобігання, зменшення та контроль забруднення, що виникає внаслідок промислової діяльності⁸⁹⁰, спрямований на зменшення шкідливих викидів в промисловості та зменшення споживання енергії.

Також, на розгляді в ВРУ знаходяться **інші законопроекти**, наприклад:

- ▶ проект Закону про внесення змін до Кримінального кодексу України щодо посилення відповідальності за кримінальні правопорушення проти довкілля⁸⁹¹;
- ▶ проект Закону про основні засади проведення позапланових заходів контролю у сфері охорони навколишнього природного середовища⁸⁹²;
- ▶ проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції розробки родовищ корисних копалин, переробки мінеральної сировини та проведення гірничих робіт⁸⁹³;

⁸⁸⁶ [Проект Закону про внесення змін до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» стосовно удосконалення процедури оцінки впливу на довкілля](#) № 5766 від 14.07.2021

⁸⁸⁷ [Проект Закону про екологічне страхування](#) № 6018 від 09.09.2021 р.

⁸⁸⁸ [Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування](#) № 4187 від 05.10.2020 р.

⁸⁸⁹ [Проект Закону про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення механізму регулювання викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря](#) № 5339 від 06.04.2021

⁸⁹⁰ [Проект Закону про запобігання, зменшення та контроль забруднення, що виникає в результаті промислової діяльності](#) № 4167 від 29.09.2020

⁸⁹¹ [Проект Закону про внесення змін до Кримінального кодексу України щодо посилення відповідальності за кримінальні правопорушення проти довкілля](#) № 6148 від 07.10.2021 р.

⁸⁹² [Проект Закону про основні засади проведення позапланових заходів контролю у сфері охорони навколишнього природного середовища](#) № 3417 від 30.04.2020 р.

⁸⁹³ [Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції розробки родовищ корисних копалин, переробки мінеральної сировини та проведення гірничих робіт](#) № 5127 від 22.02.2021 р.

- ▶ проект Закону про внесення змін до деяких законів України щодо запровадження відповідальності за порушення порядку здійснення стратегічної екологічної оцінки⁸⁹⁴;
- ▶ проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо стимулювання ефективного користування ділянками нафтогазоносних надр⁸⁹⁵;
- ▶ проект Закону про внесення змін до Закону України «Про екологічний аудит» щодо удосконалення процедури проведення екологічного аудиту⁸⁹⁶;
- ▶ проект Закону про управління відходами⁸⁹⁷ тощо.

8.1.2 Система органів, на які покладені функції щодо забезпечення дотримання законодавства з природокористування та захисту навколишнього середовища

Органи державної влади та місцевого самоврядування в межах своєї компетенції виконують функції спостереження, дослідження, стратегічної екологічної оцінки, оцінки впливу на довкілля, контролю, прогнозування, програмування, інформування та іншої виконавчо-розпорядчої діяльності⁸⁹⁸ з метою контролю за дотриманням вимог екологічної безпеки, забезпечення проведення ефективних і комплексних заходів щодо охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання природних ресурсів тощо.

Формування основних засад державної політики у галузі охорони навколишнього природного середовища покладаються на Верховну Раду України, Верховну Раду АРК. Окремі повноваження також покладаються на місцеві ради.

Державне управління в галузі охорони навколишнього природного середовища здійснюють Кабінет Міністрів України, Рада міністрів АРК, центральні органи державної влади, місцеві ради та виконавчі органи сільських, селищних, міських рад, місцеві державні адміністрації відповідно до законодавства України.

Основними спеціально уповноваженими органами, діяльність яких має вплив на видобувний сектор, є:

Державний орган	Посилання на офіційний сайт
Міндовкілля ⁸⁹⁹	https://mepr.gov.ua/
Держекоінспекція	https://www.dei.gov.ua/
Держгеонадра	https://www.geo.gov.ua/
Держводагентство	https://www.davr.gov.ua/
Держлісагентство	https://forest.gov.ua/
Держгеокадастр ⁹⁰⁰	https://land.gov.ua/

⁸⁹⁴ [Проект Закону про внесення змін до деяких законів України щодо запровадження відповідальності за порушення порядку здійснення стратегічної екологічної оцінки](#) № 5159 від 25.02.2021 р.

⁸⁹⁵ [Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо стимулювання ефективного користування ділянками нафтогазоносних надр](#) № 3187 від 06.03.2020 р.

⁸⁹⁶ [Повідомлення](#) про оприлюднення проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про екологічний аудит» щодо удосконалення процедури проведення екологічного аудиту»

⁸⁹⁷ [Проект Закону про управління відходами](#) № 2207-1-д від 04.06.2020 р.

⁸⁹⁸ [Ст. 16](#) Закону про охорону НПС

⁸⁹⁹ До травня 2020 р. повноваження Міндовкілля були покладені на Мінекоенерго

⁹⁰⁰ Держгеокадастр здійснює контроль за дотриманням земельного законодавства, використанням та охороною земель, родючістю ґрунтів тощо

Детальна інформація про повноваження всіх вищезазначених органів міститься в Додатку 4 до цього Звіту.

8.1.3 Право природокористування та зобов'язання щодо охорони навколишнього середовища

Згідно з Конституцією, фізичні особи та суб'єкти господарювання мають право користуватися природними ресурсами. Різновидами права природокористування в Україні, які найчастіше набуваються видобувними компаніями, є право користування надрами, право землекористування, водокористування тощо. Важливими принципами природокористування є його цільовий характер, плановість і тривалість, ліцензування та лімітування тощо.

Використання природних ресурсів в господарській діяльності здійснюється в порядку спеціального використання, в межах якого природні ресурси надаються на підставі спеціальних дозволів⁹⁰¹.

В межах спеціального природокористування видобувні компанії можуть отримувати дозволи на користування надрами, спеціальне водокористування, на використання лісових ресурсів, дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, здійснення операцій у сфері поводження з відходами тощо⁹⁰². На практиці більшість дозволів на природокористування видаються безоплатно⁹⁰³. Водночас, за видачу спеціальних дозволів на користування надрами стягується збір.

Отже, видобувні компанії отримують права на користування природними ресурсами на основі спеціальних дозволів. Водночас, на них покладається низка обов'язків, пов'язаних з дотриманням раціональних умов використання природних ресурсів, запобігання негативним екологічним наслідкам, що визначені нижче.

1

Обов'язок дотримання екологічного законодавства та раціональне використання природних ресурсів

Відповідно до природоохоронного законодавства, використання природних ресурсів здійснюється з дотриманням обов'язкових екологічних вимог. Зокрема, Закон про охорону НПС встановлює такі вимоги⁹⁰⁴:

- ▶ раціонального і економного використання природних ресурсів на основі широкого застосування новітніх технологій;
- ▶ здійснення заходів щодо запобігання псуванню, забрудненню, виснаженню природних ресурсів, негативному впливу на стан навколишнього природного середовища;

⁹⁰¹ Ст. 38 Закону Про охорону НПС

⁹⁰² Закон України «Про Перелік документів дозвільного характеру у сфері господарської діяльності» 3392-VI від 19.05.2011 р.

⁹⁰³ Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами та дозвіл на спеціальне водокористування є безкоштовними. Також, станом на сьогодні у законодавстві відсутня процедура видачі дозволу на здійснення операцій у сфері поводження з відходами. Згідно з ст.4-1 Закону України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності», документи дозвільного характеру видаються безоплатно, якщо інше не встановлено законом

⁹⁰⁴ Ст. 40 Закону Про охорону НПС

- ▶ здійснення заходів щодо відтворення відновлюваних природних ресурсів, тощо.

Порядок видобування корисних копалин, зокрема з метою запобігання негативним екологічним наслідкам і забезпечення безпеки забудованих територій, включається до особливих умов надрокористування, що є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами⁹⁰⁵.

2

Обов'язок щодо проведення рекультивациі порушених земель внаслідок діяльності видобувних компаній

Землі, які зазнали змін у структурі рельєфу, екологічному стані ґрунтів і материнських порід та у гідрологічному режимі внаслідок проведення гірничодобувних, геологорозвідувальних робіт, підлягають рекультивациі⁹⁰⁶.

Рекультивациа порушених земель - це комплекс організаційних, технічних і біотехнологічних заходів, спрямованих на відновлення ґрунтового покриву, поліпшення стану та продуктивності порушених земель⁹⁰⁷, що здійснюється за рахунок фізичних та юридичних осіб, з ініціативи або вини яких порушено ґрунтовий покрив⁹⁰⁸.

Обов'язок щодо рекультивациі земель встановлюється різними законами⁹⁰⁹. Відповідні заходи з рекультивациі передбачаються робочим проектом землеустрою, проектами будівництва гірничодобувних об'єктів.

Також проект рекультивациі земель, порушених під час проведення пошуку, розвідки та видобування корисних копалин, є істотною умовою УРП⁹¹⁰.

Державний контроль за належним виконанням обов'язків з рекультивациі земель здійснює Держгеокадастр⁹¹¹.

3

Обов'язок щодо здійснення платежів, пов'язаних з отриманням права на природокористування, та податкових платежів

У зв'язку з природокористуванням та залежно від видів природних ресурсів, обсягу прав та обмежень, встановлених відповідними спеціальними дозволами на користування природними ресурсами, видобувні компанії - власники таких дозволів можуть сплачувати такі податкові платежі:

- 1) **рентну плату** за використання природних ресурсів, а саме:
 - а. користування надрами для видобування корисних копалин;

⁹⁰⁵ [П. 10](#) Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

⁹⁰⁶ [Ст. 166](#) Земельного кодексу України

⁹⁰⁷ Зокрема, відповідно до Закону України «Про охорону земель», при проведенні гірничодобувних, геологорозвідувальних та інших робіт, пов'язаних з порушенням ґрунтового покриву, відокремлена ґрунтова маса підлягає зняттю, складуванню, збереженню та перенесенню на порушені або малопродуктивні земельні ділянки відповідно до робочих проектів землеустрою. Об'єм ґрунтової маси, що підлягає зняттю і роздільному складуванню, визначається в робочих проектах землеустрою. Рекультивациа земельних ділянок здійснюється шляхом пошарового нанесення на малопродуктивні земельні ділянки або ділянки без ґрунтового покриву знятої ґрунтової маси, а в разі потреби - і материнської породи в порядку, який забезпечує найбільшу продуктивність рекультивованих земель.

⁹⁰⁸ [Ст. 52](#) Закону України «Про охорону земель»

⁹⁰⁹ [Ст. 50](#) Кодексу про надра, [ст. 166](#) Земельного кодексу України, [ст. 18](#), [46](#), [52](#), [55](#), Закону України «Про охорону земель», [ст. 54](#) Закону України «Про землеустрій»

⁹¹⁰ [Ст. 8](#) Закону України про УРП

⁹¹¹ [Ст. 18-1](#) Закону України «Про охорону земель»

- b. користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин;
 - c. спеціальне використання води;
 - d. спеціальне використання лісових ресурсів.
- 2) **екологічний податок** як компенсацію збитків, завданих навколишньому природному середовищу внаслідок його забруднення шляхом здійснення:
- a. викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення;
 - b. скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти;
 - c. розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах (крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини на власних територіях);
 - d. утворення радіоактивних відходів (включаючи вже накопичені);
 - e. тимчасового зберігання радіоактивних відходів їх виробниками понад установлений особливими умовами ліцензії строк.

Правила оподаткування рентною платою та екологічним податком, а також їх розподіл між бюджетами різних рівнів викладені в **Розділі 6.5** цього Звіту.

4

Обов'язок з відновлення навколишнього природного середовища

Окремі дозволи на користування природними ресурсами містять спеціальні обов'язки щодо відновлення навколишнього середовища. Наприклад:

- ▶ Спеціальні дозволи на користування надрами (в угодах про умови користування надрами) зобов'язують надкористувачів у разі зупинення дії дозволу (1) проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникненню аварійної ситуації або усуненням її наслідків, а також (2) виконувати заходи, спрямовані на усунення порушень, що стали підставою для зупинення дії дозволу⁹¹².
- ▶ Дозволи на спеціальне водокористування містять відомості щодо природоохоронних заходів, що спрямовуються на охорону вод, зменшення рівня забруднення та забезпечення раціонального використання водних та інших природних ресурсів тощо, та строків їх реалізації⁹¹³.

8.1.4 Управління та моніторинг впливу видобувної галузі на навколишнє природне середовище

Управління охороною довкілля в Україні здійснюється, серед іншого, шляхом:

- ▶ запровадження державної системи моніторингу довкілля;

⁹¹² [Примірні угоди](#) на користування надрами на сайті Держгеонадра

⁹¹³ [Перелік природоохоронних заходів](#) в самому спецдозволі

- ▶ ведення баз даних природних ресурсів;
- ▶ запровадження на законодавчому рівні заходів для забезпечення мінімізації негативного впливу на довкілля (обов'язку проведення ОВД, стратегічної екологічної оцінки);
- ▶ контролю за дотриманням суб'єктами господарювання природоохоронного законодавства шляхом проведення Держекоінспекцією перевірок та застосування санкцій за встановлені порушення.



Державна система моніторингу довкілля

Діюча в Україні система моніторингу запроваджена на підставі Концепції Державної програми проведення моніторингу навколишнього природного середовища⁹¹⁴ та покликана забезпечити право вільного доступу до екологічної інформації в Україні, що гарантується законодавством⁹¹⁵.

Порядок здійснення державного моніторингу навколишнього природного середовища визначається КМУ⁹¹⁶.

Моніторинг передбачає збір, обробку, збереження та аналіз інформації про стан навколишнього середовища, прогнозування його змін та розробки науково обґрунтованих рекомендацій для прийняття ефективних управлінських рішень⁹¹⁷.

Методологічне забезпечення об'єднання складових частин і компонентів системи моніторингу покладається на **Мінприроди (Міндовкілля)**. Спостереження за станом окремих складових навколишнього природного середовища (різних видів земель, вод, атмосферного повітря тощо), рівнем його забруднення здійснюється спеціально уповноваженими державними органами в межах їх компетенції, відповідно до Положення про державну систему моніторингу довкілля⁹¹⁸ та положеннями про державний моніторинг окремих складових довкілля (вод⁹¹⁹, атмосферного повітря⁹²⁰, земель⁹²¹).

Підприємства, установи та організації, діяльність яких призводить або може призвести до погіршення стану довкілля, також зобов'язані здійснювати такі спостереження та

⁹¹⁴ Розпорядження КМУ [«Про схвалення Концепції Державної програми проведення моніторингу НПС»](#) № 992-р від 31.12.2004 р.

⁹¹⁵ [Ст. 50](#) Конституції України, [Конвенція про доступ до інформації, участь громадськості в процесі прийняття рішень та доступ до правосуддя з питань, що стосуються довкілля, ст. 9](#) Закону про охорону НПС, [ст. 13](#) Закону України «Про інформацію» № 2657-ХІІ від 02.10.1992 р., [ст. 13](#) Закону України «Про доступ до публічної інформації» № 2939-VI від 13.01.2011 р.

⁹¹⁶ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля»](#) № 391 від 30.03.1998 р.

⁹¹⁷ [Ст. 22](#) Закону України про охорону НПС

⁹¹⁸ Згідно з Постановою КМУ, що визначає порядок здійснення такого моніторингу, моніторинг довкілля здійснюється Мінекономіки, Мінприроди (Міндовкілля), ДАЗВ, Держгеонадрами, Мінрегіоном, ДКА, а також ДСНС, Держлісагентством, Держводагентством, Держгеокадастром та їх територіальними органами, підприємствами, установами та організаціями, що належать до сфери їх управління, обласними, Київською та Севастопольською міськими держадміністраціями, а також органом виконавчої влади Автономної Республіки Крим з питань охорони навколишнього природного середовища. Зокрема, Міндовкілля здійснює моніторинг ґрунтів на природоохоронних територіях, державного екологічного картування території України для оцінки його стану та його змін під впливом господарської діяльності, Держводагентство - якості вод водогосподарських систем міжгалузевого та сільськогосподарського водопостачання, Держгеокадастр - ґрунтів і ландшафтів, Держгеонадра - підземних вод, геохімічного стану ландшафтів тощо

⁹¹⁹ Постанова КМУ [«Про затвердження Порядку здійснення державного моніторингу вод»](#) № 758 від 19.09.2018 р.

⁹²⁰ Постанова КМУ [«Деякі питання здійснення державного моніторингу в галузі охорони атмосферного повітря»](#) № 827 від 14.08.2019 р.

⁹²¹ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про моніторинг земель»](#) № 661 від 20.08.1993 р.; Наказ Міністерства аграрної політики України [«Про затвердження Положення про моніторинг ґрунтів на землях сільськогосподарського призначення»](#) № 51 від 26.02.2004 р.

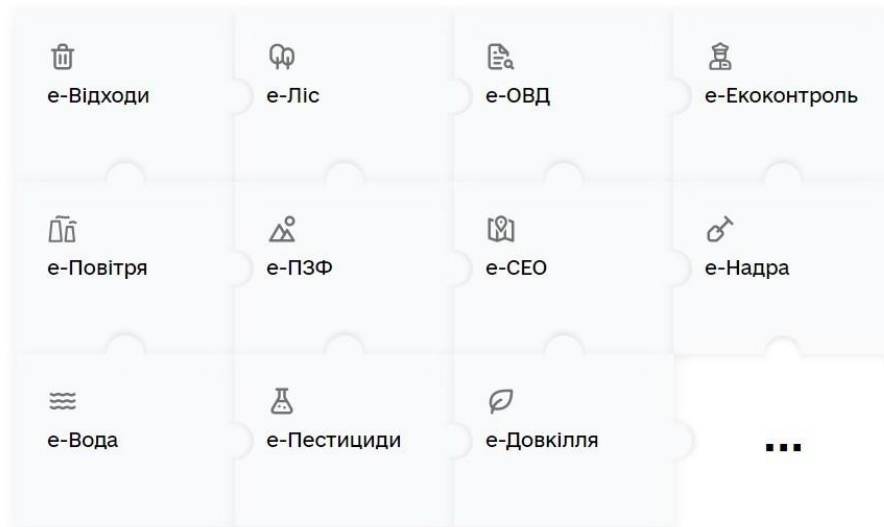
безоплатно передавати відповідним державним органам аналітичні матеріали своїх спостережень.

Інформація державного моніторингу довкілля історично недостатньо систематизована та лише частково публікується у відкритому доступі, часто не оновлюється з необхідною періодичністю. Наразі відсутня повноцінна інтегрована інформаційна система про стан довкілля в Україні.

Водночас, у 2020 р. за сприянням Міністерства цифрової трансформації України було проведено дослідження та у 2021 р. опублікований аналітичний звіт «Антикорупційний та соціальний вплив відкритих державних даних в екологічній сфері України»⁹²².

Крім того, у травні 2021 р. була запущена у тестовому режимі національна онлайн-платформа «ЕкоСистема»⁹²³, що має на меті забезпечити централізований доступ до екологічної інформації, опублікованої різними органами державної влади та місцевого самоврядування. Держателем платформи є Міндовкілля.

Наразі на цьому веб-порталі централізовано розміщені посилання на велику кількість джерел інформації про стан довкілля (в тому числі результати державного моніторингу, реєстри спеціальних дозволів на користування природними ресурсами, інформація про видані ліцензії, викиди забруднюючих речовин тощо), і постійно ведеться робота над збільшенням кількості оприлюдненої інформації.



Малюнок 8.2: Огляд інформації, яка міститься на платформі «ЕкоСистема» станом на листопад 2021 р.

Попри те, що запровадження ресурсу є значним позитивним кроком на шляху до відкритості даних в сфері екології та користування природними ресурсами, ця платформа потребує вдосконалення та подальшого наповнення⁹²⁴.

⁹²² Публікація на веб-сайті Міністерства цифрової трансформації України

⁹²³ Офіційний веб-портал «ЕкоСистема»

⁹²⁴ Наприклад, на ресурсі відсутня інформація в підрозділі «Видача висновку з ОВД», в розділі «e-Екоконтроль» відсутні підрозділи «Інформація про результати здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища», «Інформація про ефективність здійснення державного нагляду (контролю) територіальними органами Держекоінспекції», «Звіт про виконання річного плану здійснення заходів державного нагляду (контролю)» тощо.

У деяких областях України тестуються автоматизовані інформаційні системи регіонального екологічного моніторингу⁹²⁵.

Також в Україні існують приватні та деякі державні електронні сервіси, які допомагають отримати доступ до даних державних органів, у тому числі для комплексного аналізу стану довкілля. Наприклад:

Об'єкт моніторингу	Електронні сервіси
Моніторинг забруднення поверхневих вод	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Інструмент «Чиста вода» ▶ Інструмент «Відкрите довкілля»
Моніторинг якості повітря	<ul style="list-style-type: none"> ▶ SaveEcoBot ▶ CityScale ▶ EcoCity ▶ ЛУН Місто Air ▶ EcoInfo
Моніторинг стихійних сміттєзвалищ	Сервіс «Екомапа» від Міндовкілля
Моніторинг пожеж в екосистемах України	Проект «Не пали - компостуй!»
Централізована інформація про стан довкілля	Проект «Відкрите довкілля»



Ведення баз даних природних ресурсів

Для обліку кількісних, якісних та інших характеристик природних ресурсів, обсягу, характеру та режиму їх використання ведуться **державні кадастри** природних ресурсів⁹²⁶.

Кадастр	Опис	Доступ до інформації
Державний земельний кадастр	Єдина державна геоінформаційна система відомостей про землі, розташовані в межах кордонів України, їх цільове призначення, обмеження у їх використанні, а також дані про кількісну і якісну характеристику земель, їх оцінку, про розподіл земель між власниками і користувачами.	Публічна кадастрова карта

⁹²⁵ Наприклад, центр екологічного моніторингу при Дніпропетровській обласній раді (<https://ecomonitoring.info/>), який збирає та оновлює на сайті інформацію про забруднення атмосферного повітря, метеорологічні параметри, параметри води, гамма-радіацію та шумове навантаження в межах області; автоматизована система екологічного моніторингу в Донецькій області (<http://193.110.113.83:8091/aseMDR/WFWater.aspx>), яка збирає інформацію про моніторинг атмосферного повітря, поверхневих вод, морської води, ґрунтів, підземних вод, зелених насаджень

⁹²⁶ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про регіональні кадастри природних ресурсів»](#) № 1781 від 28.12.2001 р.

Кадастр	Опис	Доступ до інформації
	<p>Основа для ведення кадастрів інших природних ресурсів⁹²⁷.</p>	
<p>Державний кадастр родовищ і проявів корисних копалин</p>	<p>Містить відомості про кожне родовище, включене до Державного фонду родовищ корисних копалин - про кількість та якість запасів корисних копалин і наявних у них компонентів, гірничо-технічних, гідро-геологічних та інших умов розробки родовища та його геолого-економічну оцінку, а також відомості про кожний прояв корисних копалин⁹²⁸.</p>	<p>Публічна кадастрова карта містить частину інформації про родовища: про спеціальні дозволи, місця скупчення корисних копалин та нафтогазових свердловин</p>
<p>Державний баланс запасів корисних копалин</p>	<p>Містить відомості про якість, кількість та ступінь вивченості корисних копалин на родовищах, що мають промислове значення, їх розміщення, рівень промислового освоєння, а також відомості про видобуток, втрати і забезпеченість суспільного виробництва розвіданими запасами корисних копалин⁹²⁹.</p>	<p>Дані державного балансу запасів корисних копалин України</p>
<p>Державний водний кадастр</p>	<p>Ведеться з метою систематизації даних державного обліку вод та визначення наявних для використання водних ресурсів</p>	<p>Доступний за посиланням на окремому сайті або на порталі відкритих даних</p>
<p>Державний лісовий кадастр</p>	<p>Ведеться з метою ефективної організації охорони і захисту лісів, раціонального використання лісового фонду України, відтворення лісів, здійснення систематичного контролю за якісними і кількісними змінами лісів.</p>	<p>Шар «Ліси» на Публічній кадастровій карті містить частину інформації: про код підприємства-користувача; номер лісництва; назва лісництва; назва ділянки (лісового урочища)⁹³⁰</p>
<p>Регіональні кадастри природних ресурсів</p>	<p>Систематизоване зведення відомостей про кількісні, якісні та інші характеристики усіх природних ресурсів, виявлених на території Автономної Республіки Крим, областей, м. Києва та Севастополя, а також про обсяг, характер і режим їх використання⁹³¹.</p>	<p>Ресурси відсутні в публічному доступі</p>

⁹²⁷ Ст. 193 Земельного кодексу України

⁹²⁸ Ст. 43 Кодексу України про надра

⁹²⁹ Підрахунку та обліку підлягають також як загальні запаси нафти, нафтового бітуму, природного газу, конденсату, етану, пропану, бутанів, гелію та інших корисних компонентів за наявністю їх на місці залягання, так і балансові, умовно балансові, позабалансові та запаси з невизначеним промисловим значенням

⁹³⁰ Інформація на офіційному [веб-сайті](#) Державного агентства лісових ресурсів України

⁹³¹ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про регіональні кадастри природних ресурсів»](#) № 1781 від 28.12.2001 р.

Згідно з Законом про охорону НПС, підлягають державному обліку об'єкти, що шкідливо впливають або можуть вплинути на стан довкілля. Такий облік повинен включати види та кількість шкідливих речовин, що потрапляють у довкілля, види й розміри шкідливих фізичних та біологічних впливів на нього⁹³².

Також надання екологічної інформації щодо об'єктів, які є найбільшими забруднювачами довкілля, повинно здійснюватися шляхом щоквартального інформування населення через ЗМІ про них та про стан довкілля в районі впливу цих об'єктів⁹³³.

В цій частині публічно доступна така інформація:

- ▶ рейтинг ТОП-100 найбільших забруднювачів (на дату цього звіту така інформація доступна лише за 2019 р.⁹³⁴ та попередні роки) на сайті Мінприроди (Міндовкілля);
- ▶ екологічні набори відкритих даних (наприклад, перелік об'єктів, які є найбільшими забруднювачами довкілля в Україні по викидах в атмосферне повітря, утворенню відходів, скидах забруднених стічних вод у водні об'єкти тощо⁹³⁵);
- ▶ перелік об'єктів, взятих на державний облік⁹³⁶;
- ▶ Національний реєстр викидів та перенесення забруднювачів⁹³⁷.

Отже, українське законодавство встановлює вимоги щодо збору, обробки та надання у вільних доступ населення інформації щодо природних ресурсів та екологічного стану довкілля.

Частина такої інформації публікується та є у вільному доступі, і протягом 2020-2021 рр. доступ до великої кількості інформації був спрощений та/або додатково відкритий. Велике значення в процесі створення загальної баз екологічної інформації відіграють приватні ініціативи та підтримка міжнародних фінансових організацій.

Відкриті дані дають змогу підвищити ефективність екологічної політики, екологічну обізнаність населення та сприяти громадському контролю за господарською діяльністю компаній. Однак частина матеріалів щодо забруднювачів довкілля відсутня в повному обсязі у відкритих джерелах або не оновлювалася у 2020 році.



Заходи задля забезпечення мінімізації негативного впливу на довкілля

Оцінка впливу на довкілля (ОВД)

ОВД здійснюється з метою запобігання шкоді довкіллю від провадження господарської діяльності, забезпечення екологічної безпеки, охорони довкілля, раціонального використання і відтворення природних ресурсів у процесі прийняття рішень про провадження господарської діяльності, яка може мати значний вплив на довкілля, з урахуванням державних, громадських та приватних інтересів.

⁹³² Ст. 24 Закону про охорону НПС

⁹³³ Наказ Мінприроди «Про затвердження Положення про щоквартальне інформування населення через ЗМІ про об'єкти, які є найбільшими забруднювачами навколишнього природного середовища» № 397 від 01.11.2005 р.

⁹³⁴ Рейтинг «ТОП-100 найбільших підприємств-забруднювачів» за 2019 рік на сайті Міндовкілля

⁹³⁵ Інформація з офіційного порталу Міндовкілля

⁹³⁶ Інформація на платформі «ЕкоСистема»

⁹³⁷ Веб-сайт Національного реєстру викидів та перенесення забруднювачів

На забезпечення зобов'язань, передбачених Угодою про асоціацію з ЄС та відповідно до Директиви 2011/92/ЄС про оцінку впливу окремих державних і приватних проектів на навколишнє середовище, ВРУ прийняла Закон про ОВД, що був введений в дію з 18.12.2017 р. та згідно з яким:

- ▶ процедура ОВД замінила колишню процедуру екологічної експертизи (з урахуванням того, що вже отримані висновки державної екологічної експертизи надалі зберігають чинність та мають статус висновку з ОВД)⁹³⁸;
- ▶ запроваджений новий дозвільний документ - висновок з ОВД, який необхідно отримати перед початком планованої діяльності (на відміну від висновку державної екологічної експертизи, який отримувався вже в процесі діяльності).

Перелік видів планованої діяльності, яка вимагає одержання висновку з ОВД, наведений у Законі про ОВД та включає:

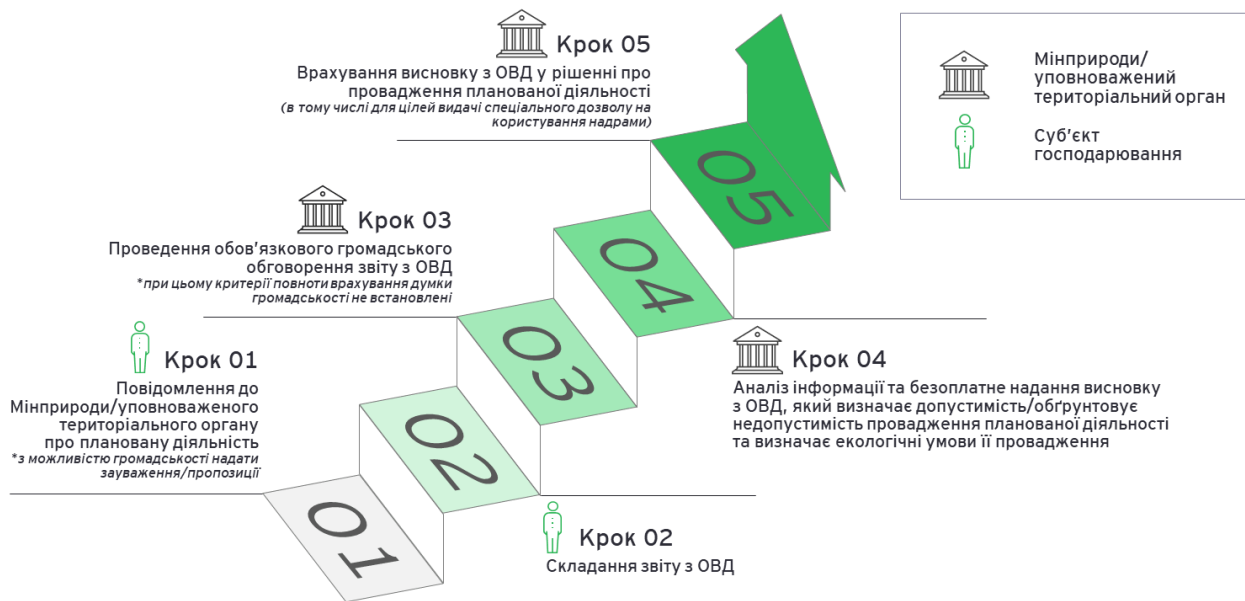
- ▶ видобування корисних копалин загальнодержавного значення,
- ▶ видобування, зберігання та переробку вуглеводневої сировини,
- ▶ будівництво трубопроводів для транспортування нафти й газу тощо.

При визначенні необхідності проведення ОВД враховуються критерії визначення планованої діяльності та об'єктів, що не підлягають ОВД⁹³⁹. У порівнянні зі старим законодавством, перелік планованої діяльності значно розширений.

Крім основних видів діяльності, видобувні компанії зазвичай мають проводити ОВД для супутніх видів планованої діяльності, таких як реконструкція установок, утилізація відходів, спорудження інфраструктурних об'єктів тощо.

⁹³⁸ Процедура екологічної експертизи була передбачена Законом України «Про екологічну експертизу» № 45/95-ВР від 09.02.1995 р., що втратив чинність з прийняттям Закону про ОВД

⁹³⁹ Постанова КМУ [«Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля»](#) від №1010 13.12.2017 р.



Малюнок 8.3: Процедура ОВД

Порядки проведення громадських слухань⁹⁴⁰, передачі документації для надання висновку з ОВД та ведення єдиного реєстру з ОВД⁹⁴¹ затверджені КМУ.

Всі документи, передбачені в рамках процедури ОВД, підлягають оприлюдненню в Єдиному реєстрі з ОВД за посиланням: <http://eia.menr.gov.ua/> та через платформу «ЕкоСистема» у підрозділі е-ОВД⁹⁴².

Провадження планованої господарської діяльності забороняється, якщо надрокористувач не забезпечує в повному обсязі додержання екологічних умов, передбачених у висновку з ОВД.

За невиконання екологічних умов висновку з ОВД для суб'єкта господарювання встановлена дисциплінарна, адміністративна, цивільна та кримінальна відповідальність. Крім того, діяльність, що провадиться з порушенням законодавства про ОВД, може бути:

- ▶ тимчасово заборонена (зупинена): до виконання встановлених у висновку з ОВД екологічних умов зупиняється експлуатація підприємства чи окремих його цехів (дільниць) і одиниць обладнання;
- ▶ припинена: повністю припиняється експлуатація підприємства чи окремих його цехів (дільниць) і одиниць обладнання⁹⁴³.

Рішення про тимчасову заборону (зупинення) або припинення діяльності у зв'язку з порушенням законодавства про ОВД приймається судом за позовом Держекоінспекції.

З огляду на тривалість процедури з одержання висновку ОВД, договори щодо придбання (в тому числі сплати вартості) спеціальних дозволів на користування надрами на аукціоні

⁹⁴⁰ Див. Постанову КМУ «Про затвердження Порядку проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля» № 989 від 13.12.2017 р.

⁹⁴¹ Додатково див. Постанову КМУ «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля» від 13.12.2017 р. № 1026

⁹⁴² Підрозділ «е-ОВД» на платформі «ЕкоСистема»

⁹⁴³ Ст. 16 Закону про ОВД

можуть укладатися з відкладальною обставиною - до одержання позитивного висновку з ОВД протягом 6 місяців з дати реєстрації повідомлення про плановану діяльність⁹⁴⁴.

Крім того, у 2020 р. був відсутній обов'язок з проведення ОВД проектів УРП - таким чином, інвестор зобов'язаний провести ОВД планованої діяльності до її проведення, але вже після укладення УРП⁹⁴⁵.

В період з 2020 по 2021 рр. було розроблено окремі підзаконні акти стосовно ОВД, зокрема:

- ▶ затверджено розмір плати за проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля⁹⁴⁶;
- ▶ затверджено форми звіту про громадське обговорення планованої діяльності⁹⁴⁷;
- ▶ затверджено правові засади та процедуру ведення реєстру експертів з ОВД, вимоги і порядок внесення інформації до нього, кваліфікаційні вимоги до експертів з ОВД, а також порядок призначення та роботи експертів у складі експертних комісій з ОВД⁹⁴⁸.

Законодавство про ОВД зазнало змін через міри щодо запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19). Законом від 18.06.2020 р., тимчасово, на період дії та в межах території карантину та протягом 30 днів з дня його скасування, громадське обговорення планованої діяльності проводиться у формі надання письмових зауважень і пропозицій. Громадські слухання в процесі ОВД не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з ОВД⁹⁴⁹.

На момент подачі цього звіту на сайті ВРУ зареєстрований законопроект⁹⁵⁰, який має на меті вдосконалити процедури ОВД та, зокрема, передбачає впровадження електронного обміну документами між суб'єктами ОВД, встановлення переліку підстав для надання висновку з ОВД про недопустимість провадження планованої діяльності, підстав для відмови у видачі висновку з ОВД, обов'язковість оприлюднення у Єдиному реєстрі з ОВД рішення про відмову у видачі висновку тощо.

Стратегічна екологічна оцінка

У 2015 році Україна ратифікувала⁹⁵¹ Протокол про стратегічну екологічну оцінку⁹⁵² до Конвенції про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті⁹⁵³. Ратифікація Протоколу та впровадження процедури стратегічної екологічної оцінки були передбачені Національним планом дій з охорони навколишнього природного середовища

⁹⁴⁴ [П. 26](#) Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів

⁹⁴⁵ [Ст. 11](#) Закону про УРП

⁹⁴⁶ Наказ Міндовкілля [«Про затвердження Розміру плати за проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля»](#) № 117 від 03.09.2020 р.

⁹⁴⁷ Наказ Міндовкілля [«Про затвердження форми звіту про громадське обговорення планованої діяльності»](#) № 145 від 16.09.2020 р.

⁹⁴⁸ Наказ Міндовкілля [«Про забезпечення участі експертів у здійсненні оцінки впливу на довкілля»](#) № 452 від 06.07.2021 р.

⁹⁴⁹ Постанова КМУ [«Про внесення змін у додатки 2 і 3 до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля»](#) № 824 від 14.09.2020 р.

⁹⁵⁰ [Проект Закону про внесення змін до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" стосовно удосконалення процедури оцінки впливу на довкілля](#) № 5766 від 14.07.2021 р.

⁹⁵¹ Закон України [«Про ратифікацію Протоколу про стратегічну екологічну оцінку до Конвенції про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті»](#) № 562-VIII від 01.07.2015 р.

⁹⁵² [Протокол про стратегічну екологічну оцінку](#) від 21.05.2003 р.

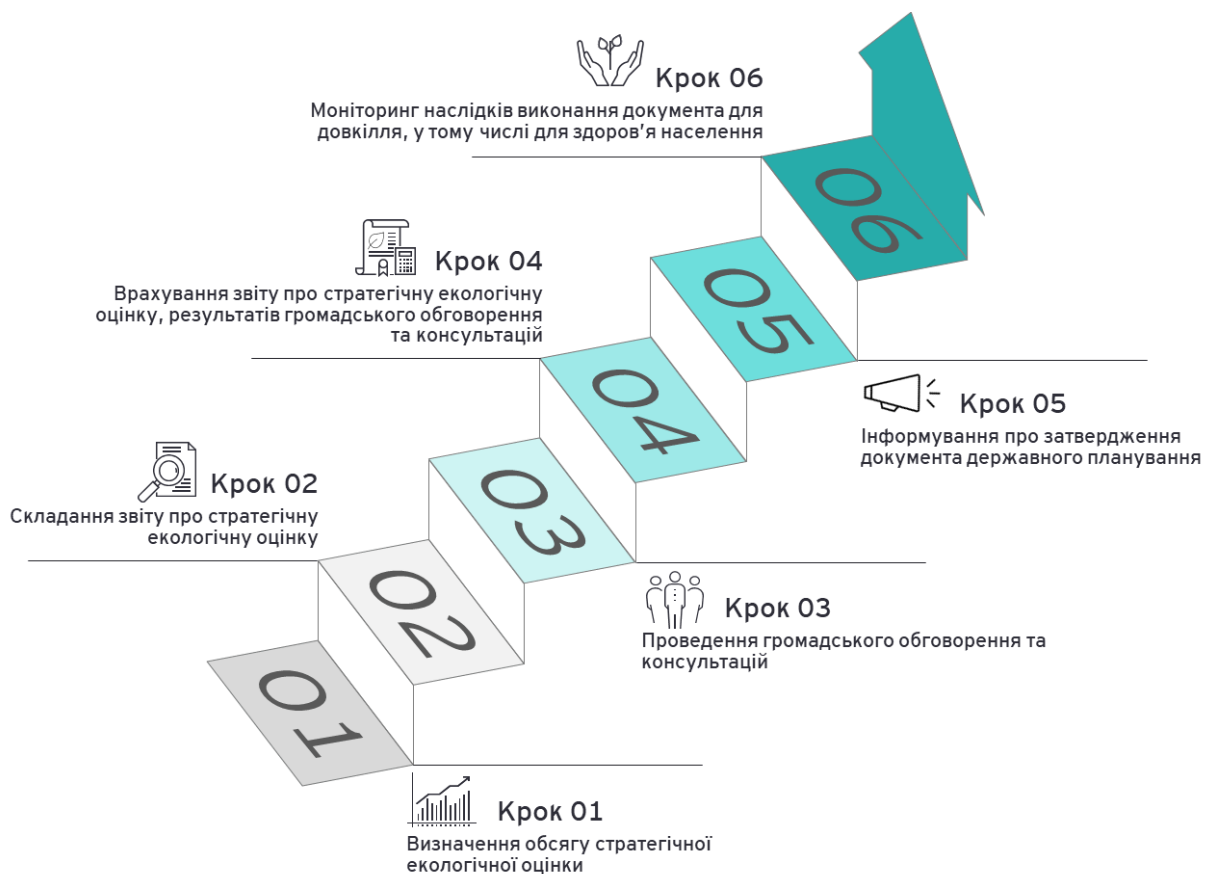
⁹⁵³ [Конвенція про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті](#) від 19.03.1999 р.

на 2011-2015 роки⁹⁵⁴ та Загальнодержавною програмою адаптації законодавства України до законодавства Європейського Союзу⁹⁵⁵.

Ініціатива передбачає, що сторони на індивідуальній чи колективній основі вживають всіх належних і ефективних заходів із запобігання значному шкідливому транскордонному впливу як результату запланованої діяльності, а також його зменшення та контролю за ним.

В Україні діє Закон про стратегічну екологічну оцінку⁹⁵⁶, який регулює відносини у сфері оцінки наслідків виконання документів державного планування для довкілля, та поширюється на документи державного планування, які стосуються, серед іншого, енергетики та передбачають реалізацію видів діяльності, щодо яких здійснюється процедура ОВД.

Стратегічна екологічна оцінка здійснюється у процесі розроблення документа державного планування, до його подання для затвердження, а здійснення такої оцінки забезпечує замовник (як правило, орган виконавчої влади або орган місцевого самоврядування).



Малюнок 8.4: Етапи проведення стратегічної екологічної оцінки

У жовтні 2020 р. Міндовкілля затвердило критерії визначення наслідків для довкілля, у тому числі для здоров'я населення⁹⁵⁷. Ці критерії є підставою для прийняття рішення про

⁹⁵⁴ Розпорядження КМУ «Про затвердження Національного плану дій з охорони навколишнього природного середовища на 2011-2015 роки» № 577-р від 25.05.2011 р.

⁹⁵⁵ Закон України «Про Загальнодержавну програму адаптації законодавства України до законодавства Європейського Союзу» від 18.03.2004 р. № 1629-IV

⁹⁵⁶ Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку»

⁹⁵⁷ Наказ Міністерства «Про затвердження Критеріїв визначення наслідків для довкілля, у тому числі для здоров'я населення» № 213 від 28.10.2020 р.

необхідність здійснення стратегічної екологічної оцінки незначних змін до документа державного планування, щодо якого раніше здійснювалася стратегічна екологічна оцінка.

Порядок моніторингу наслідків виконання документа державного планування для довкілля, у тому числі для здоров'я населення, був затверджений КМУ у грудні 2020 р.⁹⁵⁸.

Також у 2021 р. КМУ схвалив проекти законів, якими пропонується встановити відповідальність за порушення у сфері стратегічної екологічної оцінки⁹⁵⁹.

Екологічний аудит

Екологічний аудит в Україні проводиться з метою забезпечення додержання законодавства про охорону навколишнього природного середовища у процесі господарської та іншої діяльності.

Відповідно до Закону про екологічний аудит⁹⁶⁰, екологічний аудит - це незалежний процес оцінювання об'єкта екологічного аудиту для встановлення відповідності визначених видів діяльності, заходів, умов, системи екологічного управління та інформації з цих питань вимогам законодавства України про охорону навколишнього природного середовища та іншим критеріям екологічного аудиту.

Об'єктами екологічного аудиту можуть бути:

- ▶ підприємства, установи та організації, їх філії та представництва чи об'єднання, окремі виробництва, інші господарські об'єкти;
- ▶ системи екологічного управління;
- ▶ інші об'єкти, передбачені законом.

Екологічний аудит може бути обов'язковим або добровільним.

Обов'язковий екологічний аудит здійснюється на замовлення заінтересованих органів виконавчої влади або органів місцевого самоврядування щодо об'єктів або видів діяльності, які становлять підвищену екологічну небезпеку⁹⁶¹, у таких випадках:

- ▶ банкрутство;
- ▶ приватизація, передача в концесію об'єктів підвищеної екологічної небезпеки, крім визначених законом випадків;
- ▶ передача або придбання в державну чи комунальну власність;
- ▶ передача у довгострокову оренду об'єктів державної або комунальної власності;

⁹⁵⁸ Постанова КМУ [«Про затвердження Порядку здійснення моніторингу наслідків виконання документа державного планування для довкілля, у тому числі для здоров'я населення»](#) № 1272 від 16.12.2020 р.

⁹⁵⁹ [Проект Закону про внесення змін до Кодексу України про адміністративні правопорушення щодо запровадження відповідальності за недотримання вимог Закону України «Про стратегічну екологічну оцінку»](#) № 5160 від 25.02.2021 р.; [Проект Закону про внесення змін до деяких законів України щодо запровадження відповідальності за порушення порядку здійснення стратегічної екологічної оцінки](#) № 5159 від 25.02.2021 р.

⁹⁶⁰ Ст. 1 Закону про екологічний аудит

⁹⁶¹ Такий перелік був затверджений постановою КМУ [«Про затвердження переліку видів діяльності та об'єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку»](#) від № 808 28.08.2013 р., але в лютому 2019 р. ця постанова втратила чинність на підставі постанови КМУ №128 від 23.01.2019 р.. У підзаконних нормативно-правових актах формулювання «об'єкти або види діяльності, що становлять підвищену небезпеку» були замінені на «види планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають ОВД», однак такі зміни не були внесені на рівні Закону про екологічний аудит

- ▶ створення на основі об'єктів державної та комунальної власності спільних підприємств;
- ▶ екологічне страхування об'єктів;
- ▶ завершення дії УРП відповідно до закону;
- ▶ в інших випадках, передбачених законом.

Екологічний аудит проводиться сертифікованими виконавцями екологічного аудиту⁹⁶². Його основними завданнями є:

- ▶ збір достовірної інформації про екологічні аспекти виробничої діяльності об'єкта екологічного аудиту та формування на її основі висновку екологічного аудиту;
- ▶ встановлення відповідності об'єктів екологічного аудиту вимогам законодавства про охорону навколишнього природного середовища та іншим критеріям екологічного аудиту;
- ▶ оцінка впливу діяльності об'єкта екологічного аудиту на стан навколишнього природного середовища;
- ▶ оцінка ефективності, повноти і обґрунтованості заходів, що вживаються для охорони навколишнього природного середовища на об'єкті екологічного аудиту.

Результати екологічного аудиту подаються у формі звіту про екологічний аудит, який містить висновки щодо виявлених невідповідностей екологічних характеристик об'єкта аудиту вимогам законодавства⁹⁶³. У червні 2020 р. на сайті Міндовкілля були опубліковані методичні рекомендації щодо підготовки, здійснення та оформлення звіту про екологічний аудит, розроблені для всіх етапів проведення екологічного аудиту⁹⁶⁴.

Висновки аудиту враховуються при визначенні умов приватизації об'єктів державної власності, що здійснюють діяльність, яка становить підвищену екологічну небезпеку, екологічного страхування об'єктів, що здійснюють таку діяльність, передачі або придбання об'єктів у державну власність та в інших випадках, передбачених законодавством.

Відповідно до закону, порушення правил проведення екологічного аудиту може мати наслідком притягнення до дисциплінарної, адміністративної чи кримінальної відповідальності, однак станом на сьогодні відповідальність за порушення правил проведення обов'язкового екологічного аудиту не встановлена.

16.07.2021 р. Міндовкілля оприлюднило проект Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про екологічний аудит» щодо удосконалення процедури проведення екологічного аудиту»⁹⁶⁵. Цей проект розроблений з метою приведення норм Закону України «Про екологічний аудит» у відповідність із законодавством України, а також уточнення положень закону задля забезпечення прозорих механізмів здійснення екологічного аудиту. Проектом Закону пропонується:

⁹⁶² [Положення про сертифікацію екологічних аудиторів](#) затверджене Наказом Мінприроди №27 від 29.01.2007 р.

⁹⁶³ Висновок екологічного аудиту - професійна оцінка об'єкта екологічного аудиту, виконана екологічним аудитором, яка ґрунтується на доказах екологічного аудиту та є головною складовою звіту про екологічний аудит. Висновок екологічного аудиту є офіційним документом, який засвідчується підписом та печаткою екологічного аудитора

⁹⁶⁴ [Методичні рекомендації](#) на сайті Міндовкілля

⁹⁶⁵ [Повідомлення](#) про оприлюднення проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про екологічний аудит» щодо удосконалення процедури проведення екологічного аудиту»

- ▶ усунення існуючих прогалин у законодавстві щодо здійснення обов'язкового екологічного аудиту для об'єктів та видів діяльності, які можуть мати значний вплив на довкілля;
- ▶ врегулювання процедури здійснення обов'язкового екологічного аудиту у разі ліквідації або виведення з експлуатації підприємств, що здійснюють види діяльності, які можуть мати значний вплив на довкілля;
- ▶ виокремлення з результатів екологічного аудиту висновку екологічного аудиту та визначення його змісту;
- ▶ забезпечення оприлюднення висновків обов'язкового екологічного аудиту на офіційних веб-сайтах замовників екологічного аудиту та Міндовкілля;
- ▶ необхідність здійснення обов'язкового екологічного аудиту на підставі рішення суду про встановлення наявності порушень вимог природоохоронного законодавства України тощо.

8.2 Контроль за дотриманням природоохоронного законодавства



Перевірки Держекоінспекції

Згідно з Конституцією одним з головних завдань держави є забезпечення екологічної безпеки і підтримання екологічної рівноваги. Держава здійснює постійний контроль за дотриманням екологічного законодавства.

Контроль у галузі охорони довкілля покликаний забезпечити додержання вимог законодавства про охорону довкілля всіма державними органами, підприємствами, установами та організаціями, незалежно від форм власності і підпорядкування, а також громадянами.

Зокрема, такий державний нагляд та контроль здійснює **Держекоінспекція**, а саме - за додержанням вимог законодавства:

- ▶ про екологічну безпеку, зокрема, щодо виконання умов висновків ОВД, висновків державної екологічної експертизи;
- ▶ про використання та охорону земель і надр;
- ▶ щодо наявності дозволів, лімітів та квот на спеціальне використання природних ресурсів, дотримання їх умов;
- ▶ з питань поводження з відходами тощо.

Перевірки Держекоінспекції проводяться на підставі її Положення та Закону про основні засади державного нагляду. Окремий порядок проведення перевірок Держекоінспекцією відсутній, що на практиці призводить до адміністративних та судових спорів з суб'єктами господарювання, оскільки існуюче процедурне законодавство не повною мірою враховує специфіку перевірок в екологічній сфері⁹⁶⁶.

Держекоінспекція проводить такі перевірки суб'єктів господарювання:

- ▶ планові - на підставі планів, які затверджуються щороку не пізніше 1 грудня року, що передуює року перевірки⁹⁶⁷. Перелік компаній, які були включені до плану на 2020 р., доступний на сайті Держекоінспекції⁹⁶⁸. Періодичність проведення планових заходів залежить від ступеня ризику компанії.
- ▶ позапланові - на добровільне звернення суб'єкта господарювання; на звернення фізичних осіб, права яких порушені; у разі виявлення Держекоінспекцією недостовірності даних у звітних документах компаній та в деяких інших випадках⁹⁶⁹.

⁹⁶⁶ Закон встановлює загальні вимоги до здійснення державного нагляду (контролю), визначає основні аспекти проведення планових та позапланових заходів зі здійснення державного нагляду (контролю), визначає права та обов'язки органу державного нагляду (контролю), суб'єкта господарювання, закріплює відповідальність суб'єкта господарювання за невиконання приписів, розпоряджень або інших розпорядчих документів щодо усунення порушень вимог законодавства, виявлених під час здійснення заходу державного нагляду (контролю), у вигляді штрафних санкцій у порядку, встановленому законом, тощо

⁹⁶⁷ Ст. 5 Закону про основні засади державного нагляду

⁹⁶⁸ [Плани перевірок на 2020 рік](#) на офіційному веб-сайті Держекоінспекції

⁹⁶⁹ Повний перелік див. у ст. 6 Закону про основні засади державного нагляду

За результатами проведення перевірок Держекоінспекція складає акт, який має уніфіковану форму та є в публічному доступі⁹⁷⁰.

У майбутньому планується спрощення документальної роботи інспекторів Держекоінспекції шляхом автоматизації частини процесів завдяки розробці та функціонуванню електронної системи «Екологічний інспектор», її інтеграції з низкою реєстрів, в тому числі з Єдиним реєстром з ОВД та Реєстром підприємств забруднювачів⁹⁷¹.

Згідно з її Положенням, Держекоінспекція має широкий ряд повноважень, спрямованих на усунення порушення природоохоронного та іншого законодавства, зокрема:

- ▶ надає органам виконавчої влади та місцевого самоврядування:
 - ▶ приписи щодо зупинення дії чи анулювання дозволів, ліцензій, сертифікатів, висновків, рішень, лімітів, квот, погоджень, свідоцтв на спеціальне використання природних ресурсів, викиди і скиди забруднюючих речовин у навколишнє природне середовище, поводження з небезпечними хімічними речовинами, а також щодо встановлення нормативів допустимих рівнів шкідливого впливу на стан навколишнього природного середовища;
 - ▶ вимоги щодо приведення у відповідність із законодавством прийнятих ними рішень з питань, що належать до компетенції Держекоінспекції;
- ▶ звертається до Держгеонадр з поданням про зупинення дії спеціальних дозволів на користування надрами у разі порушення суб'єктами господарювання вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища під час користування надрами;
- ▶ надає суб'єктам господарювання обов'язкові до виконання приписи про усунення виявлених порушень;
- ▶ складає протоколи про адміністративні правопорушення та накладає адміністративні стягнення за порушення, передбачені КУпАП⁹⁷² (від 17 до 85 000 грн);
- ▶ пред'являє претензії про відшкодування шкоди, збитків і втрат, заподіяних державі внаслідок порушення законодавства з питань, що належать до її компетенції, розраховує їх розмір, звертається до суду з вимогами про їх стягнення;
- ▶ звертається до суду з вимогою про часткове чи повне зупинення господарської діяльності

⁹⁷⁰ Наказ Міндовкілля [«Про затвердження Уніфікованої форми акта, складеного за результатами проведення планового \(позапланового\) заходу державного нагляду \(контролю\) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів»](#) №450 від 26.11.2019 р.

⁹⁷¹ Інформація з офіційного сайту КМУ

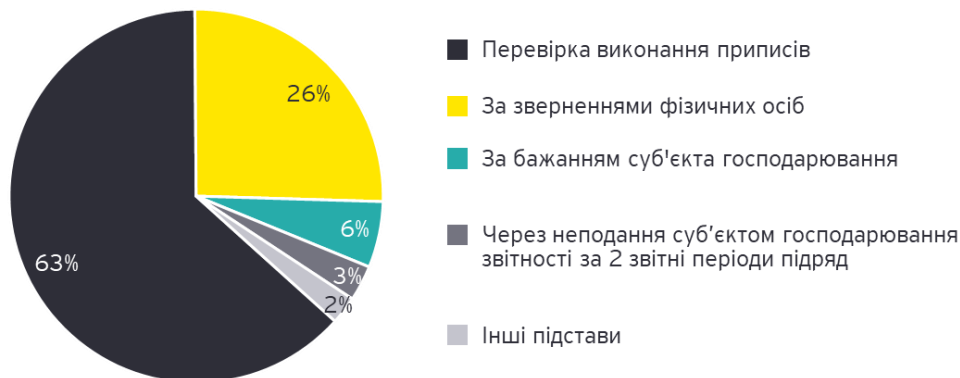
⁹⁷² Зокрема, це [ст.ст. 47 - 50, 52 - 53-1, 53-3 - 54, 59 - 77-1, ст. 78](#) (крім порушень санітарних норм), [ст. 78-1, 79, 79-2, ст.ст. 80-83](#) (крім порушень санітарних норм), [ч.1, ч. 3 ст. 85, ст. 86-1, 87, ст. 89](#) (щодо диких тварин), [ст. 90-1](#) (крім порушень санітарних норм), [ст. 91-1 - 91-4, ст. 95](#) (крім порушень санітарних норм та норм ядерної безпеки), [ст. 153, ст. 167](#) (щодо реалізації нафтопродуктів, екологічні показники яких не відповідають вимогам стандартів, норм та правил), [ст. 188-5, ч. 2, ч. 4, ч. 5 ст. 85, ст. 85-1, 88, 88-1, 88-2, 90, 91, 91-5, 164](#) КУпАП - в частині порушення порядку провадження господарської діяльності, пов'язаної з раціональним використанням, відтворенням та охороною природних ресурсів (земля, надра, поверхневі води, атмосферне повітря, тваринний та рослинний світ, природні ресурси територіальних вод, континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони України, добування і використання риби та інших водних живих ресурсів), поводження з відходами (крім поводження з радіоактивними відходами), небезпечними хімічними речовинами, пестицидами та агрохімікатами, порушення вимог законодавства у сфері ОВД

- ▶ вживає заходів щодо припинення самовільного користування надрами та забудови площ залягань корисних копалин з порушенням установленого порядку тощо.

На офіційному сайті Держекоінспекції розміщений перелік питань до суб'єктів господарювання, що задаються під час перевірки⁹⁷³, такси та методики нарахування збитків у випадку виявлення порушення⁹⁷⁴. Результати перевірок доступні на Інспекційному порталі⁹⁷⁵.

У зв'язку із запровадженням карантину для запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби⁹⁷⁶, на період його встановлення (тобто починаючи з 17.03.2020 р. - дати набрання чинності закону, що встановив мораторій) було заборонено проведення Держекоінспекцією планових перевірок. У грудні 2020 р. були фактично дозволені планові перевірки суб'єктів господарювання високого ступеня ризику⁹⁷⁷.

Водночас, протягом всього 2020 р. Держекоінспекція продовжувала проводити позапланові перевірки. При цьому позапланові перевірки Держекоінспекції проводились на різних підставах, що прямо передбачені законодавством⁹⁷⁸:



Малюнок 8.5: Підстави для проведення позапланових перевірок Держекоінспекції у 2020 р.

Водночас, у відкритому доступі відсутня інформація щодо кількості видобувних компаній у складі загальної кількості суб'єктів господарювання, які були перевірені протягом 2020 р.

Інформація про результати проведених Держекоінспекцією перевірок публікується деякими компаніями у відкритому доступі. Наприклад, протягом 2020 року в Групі Нафтогаз було

⁹⁷³ Перелік [питань](#)

⁹⁷⁴ [Такси та методики](#) нарахування збитків

⁹⁷⁵ [Інспекційний портал](#)

⁹⁷⁶ Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» № 530-ІХ від 17.03.2020 р.

⁹⁷⁷ [П. 3](#) Прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законів України щодо підтримки платників податків на період здійснення заходів, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» № 533-ІХ від 17.03.2020 р.; [п. 6](#) Прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про соціальну підтримку застрахованих осіб та суб'єктів господарювання на період здійснення обмежувальних протиепідемічних заходів, запроваджених з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» № 1071-ІХ від 04.12.2020 р.

⁹⁷⁸ Виходячи з інформації, доступної на Інспекційному порталі у підрозділі [«Результати позапланових перевірок»](#)

проведено 8 перевірок щодо дотримання вимог екологічної безпеки, за результатами яких підприємства Групи Нафтогаз сплатили сумарно 213 тис. грн штрафів⁹⁷⁹.



Санкції у випадку порушення правил природокористування та екологічного законодавства

Порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища може мати різні негативні наслідки для користувача природними ресурсами, в тому числі позбавлення права природокористування, притягнення до відповідного виду юридичної відповідальності.

Закон про охорону НПС визначає, що порушення законодавства України про охорону навколишнього середовища тягне за собою дисциплінарну, цивільну, адміністративну і кримінальну відповідальність⁹⁸⁰.

Так, відповідальність за порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища несуть особи, винні у:

- ▶ порушенні прав громадян на екологічно безпечне навколишнє природне середовище;
- ▶ порушенні норм екологічної безпеки;
- ▶ порушенні вимог законодавства про оцінку впливу на довкілля, у тому числі поданні завідомо неправдивого звіту з ОВД чи висновку з ОВД;
- ▶ неврахуванні у встановленому порядку результатів ОВД та невиконанні екологічних умов, визначених у висновку з ОВД;
- ▶ допущенні наднормативних, аварійних і залпових викидів і скидів забруднюючих речовин та інших шкідливих впливів на навколишнє природне середовище;
- ▶ перевищенні лімітів та порушенні інших вимог використання природних ресурсів;
- ▶ самовільному спеціальному використанні природних ресурсів;
- ▶ невжитті заходів щодо попередження та ліквідації екологічних наслідків аварій та іншого шкідливого впливу на навколишнє природне середовище;
- ▶ невиконанні розпоряджень органів, які здійснюють державний контроль у галузі охорони навколишнього природного середовища, та вчиненні опору їх представникам;
- ▶ відмові від надання своєчасної, повної та достовірної інформації про стан навколишнього природного середовища, а також про джерела забруднення, у приховуванні випадків аварійного забруднення навколишнього природного середовища або фальсифікації таких відомостей;
- ▶ порушенні вимог законодавства України при здійсненні стратегічної екологічної оцінки тощо.

А. Позбавлення права природокористування

Одним з основних принципів державної політики з питань дозвільної системи у сфері господарської діяльності є охорона навколишнього природного середовища⁹⁸¹. У випадку

⁹⁷⁹ Розділ 5 Річного звіту групи Нафтогаз за 2020 р.

⁹⁸⁰ Ст. 68 Закону України про охорону НПС

⁹⁸¹ Ст. 3 Закону України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності» № 2806-IV від 06.09.2005 р.,

недотримання законодавства про природокористування або екологічного законодавства, суб'єкт господарювання може бути позбавлений права на використання природних ресурсів.

Що стосується **спецдозволів на користування надрами**, то дія спецдозволу на використання надр може бути зупинена Держгеонадра безпосередньо або за поданням Мінприроди (Міндовкілля), Держпраці, МОЗ, Держекоінспекції, органів місцевого самоврядування, ДПС у разі:

- ▶ порушення надрокористувачем умов користування надрами, передбачених дозволом або угодою про умови користування ділянкою надр;
- ▶ виникнення внаслідок проведення робіт, пов'язаних з користуванням ділянкою надр, безпосередньої загрози життю чи здоров'ю працівників або населення;
- ▶ невиконання умов висновків з ОВД;
- ▶ відсутності висновку з ОВД з видобування корисних копалин.

Право користування надрами під час виконання УРП може бути обмежено, тимчасово заборонено (зупинено) або припинено лише КМУ, у разі виникнення безпосередньої загрози життю та здоров'ю людей або довкіллю в порядку, передбаченому УРП⁹⁸².

Після зупинення дії дозволу надрокористувач зобов'язаний зупинити проведення на наданій йому в користування ділянці надр робіт, передбачених дозволом.

Також, надрокористувачеві може бути відмовлено у продовженні строку дії спецдозволу на користування надрами або і взагалі наданні такого дозволу, зокрема, у разі наявності зауважень Мінприроди (Міндовкілля) у випадку невиконання вимог природоохоронного законодавства щодо підтримання належного стану навколишнього природного середовища під час користування надрами.

Стосовно **дозволу на спеціальне водокористування**, то підставами для припинення права спеціального водокористування шляхом анулювання дозволу є, в тому числі, порушення умов спеціального водокористування та охорони вод, стосовно яких Держекоінспекцією раніше було видано припис про їх усунення із наданням достатнього часу для їх усунення. Держгеонадра звертається до адміністративного суду з позовом про застосування заходу реагування у виді анулювання дозволу з вищевказаних підстав⁹⁸³.

Також підставою для відмови у видачі дозволу на спеціальне водокористування є негативний висновок Держгеонадра та МОЗ⁹⁸⁴. Припинення права спеціального водокористування здійснюється органом, що видав дозвіл на спеціальне водокористування.

Стосовно **дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря**, то господарська чи інші види діяльності, пов'язані з порушенням умов і вимог до викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря і рівнів впливу фізичних та біологічних факторів на його стан, передбачених дозволами, може бути обмежена, тимчасово заборонена (зупинена) або припинена відповідно до законодавства⁹⁸⁵. Водночас порядок

⁹⁸² [Ч.2 ст.17](#) Закону про УРП

⁹⁸³ [Ст. 55](#) Водного кодексу України

⁹⁸⁴ [Ст. 49](#) Водного кодексу України

⁹⁸⁵ [Ст. 12](#) Закону України «Про охорону атмосферного повітря»

проведення та оплати робіт, пов'язаних з видачою дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, обліку підприємств, установ, організацій та громадян - підприємців, які отримали такі дозволи⁹⁸⁶, (який було прийнято замість Положення про порядок видачі дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами⁹⁸⁷) не містить таких підстав про припинення діяльності як недотримання природоохоронного законодавства.

Положення щодо видачі дозволів на здійснення операцій у сфері поводження з відходами та на спеціальне на використання лісових ресурсів відсутні.

Отже, одним із суттєвих наслідків порушення природоохоронного законодавства для видобувних компаній може бути припинення чи обмеження права на користування надрами.

Б. Адміністративна та кримінальна відповідальність за порушення природоохоронного законодавства

Адміністративна та кримінальна відповідальність за екологічні правопорушення і злочини встановлена у відповідних кодексах.

Кримінальний кодекс України у Розділі VIII передбачає біля 20 видів кримінальних правопорушень проти довкілля⁹⁸⁸, відповідальність за які, залежно від виду правопорушення, може бути призначений у вигляді: штрафу, арешту, обмеження волі, позбавлення волі з позбавленням права обіймати певні посади/займатися певною діяльністю, з конфіскацією майна або без такої.

Адміністративна відповідальність за порушення екологічного законодавства передбачається Розділом II КУпАП (переважно Главою VII) та, залежно від виду правопорушення, супроводжується попередженням, накладанням штрафу (в окремих випадках з конфіскацією незаконно добутих об'єктів навколишнього середовища або заборонених знарядь добування)⁹⁸⁹.

Застосування заходів адміністративної або кримінальної відповідальності не звільняє винних від компенсації шкоди, заподіяної забрудненням навколишнього природного середовища та погіршенням якості природних ресурсів.

Незаконно добуті в природі ресурси та виготовлена з них продукція підлягають безоплатному вилученню, а знаряддя правопорушення - конфіскації.

⁹⁸⁶ Постанова КМУ [«Про затвердження Порядку проведення та оплати робіт, пов'язаних з видачою дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, обліку підприємств, установ, організацій та громадян - підприємців, які отримали такі дозволи»](#) № 302 від 13.03.2002 р.

⁹⁸⁷ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про порядок видачі дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами»](#) № 364 від 29.05.1995 р.

⁹⁸⁸ Вид покарання за кримінальні правопорушення: (1) проти екологічної безпеки ([статті 236, 237, 238 і 253](#)), (2) у сфері землевикористання, охорони надр, атмосферного повітря ([статті 239, 239-1, 239-2, 240, 240-1, 241 і 254](#)), (3) у сфері охорони водних ресурсів ([статті 242, 243 і 244](#)), (4) у сфері лісовикористання, захисту рослинного і тваринного світу ([статті 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251 і 252](#))

⁹⁸⁹ Вид покарання за адміністративні правопорушення природоохоронного законодавства встановлюється Главою VI (правопорушення, що стосуються права власності на природні ресурси ([ст.ст. 47-50](#) КУпАП), [Главою VII](#) КУпАП (адміністративні правопорушення у сфері охорони природи, використання природних ресурсів, охорони культурної спадщини ([ст.ст. 52-92¹](#)) тощо

В. Відшкодування шкоди, заподіяної внаслідок порушення законодавства про довкілля

Якщо видобувна компанія веде господарську діяльність з порушенням природоохоронного законодавства та заподіює шкоду навколишньому середовищу, за загальним правилом така компанія зобов'язана компенсувати шкоду в повному обсязі⁹⁹⁰.

Найчастіше така компенсація здійснюється на підставі рішення суду за позовом Держекоінспекції, яка розраховує розмір заподіяної шкоди відповідно до встановленої методики.

Г. Потенційні санкції, запропоновані законопроектом про державний екологічний контроль

У 2021 році у першому читанні був прийнятий законопроект №3091 від 19.02.2020 р. про державний екологічний контроль⁹⁹¹, який встановлює адміністративно-господарські санкції за порушення природоохоронного законодавства суб'єктами господарювання, підстави, порядок та суб'єкти їх накладення.

До таких санкцій належить штраф, тимчасова заборона (обмеження) діяльності, що здійснюється із порушенням вимог природоохоронного законодавства, зупинення дії дозволу чи ліцензії на здійснення суб'єктом господарювання певних видів господарської діяльності, анулювання дозволу чи ліцензії на здійснення суб'єктом господарювання окремих видів господарської діяльності, припинення діяльності суб'єктів господарювання у разі порушення природоохоронного законодавства.

Пов'язаний з ним законопроект №5414 від 22.04.2021 р., який пропонує внести зміни до КУпАП (наразі не прийнятий), запроваджує двосторонню відповідальність - як для бізнесу, так і для контролюючих органів⁹⁹².

⁹⁹⁰ [Ст. 69](#) Закону про охорону НПС, [ст. 56](#) Закону про охорону земель, [ст. 67](#) Кодексу про надра, [ст. 111](#) Водного кодексу, [ст. 34](#) Закону про охорону атмосферного повітря, [ст. 43](#) Закону про відходи тощо

⁹⁹¹ [Проект Закону про державний екологічний контроль](#) № 3091 від 19.02.2020 р.

⁹⁹² [Проект Закону про внесення змін до Кодексу України про адміністративні правопорушення у зв'язку із прийняттям Закону України «Про державний екологічний контроль»](#) № 5414 від 22.04.2021 р.

8.3 Фактичні показники впливу видобувних галузей на навколишнє природне середовище у 2020 році

Державна служба статистика України публікує відкриті статистичні дані, що стосуються впливу різних галузей економіки на навколишнє природне середовище та реалізації природоохоронних заходів. З метою розкриття вимоги Стандарту ІПВГ 6.4, Незалежним адміністратором було проаналізовано дані окремих державних статистичних спостережень у таких сферах як утворення відходів, викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, використання водних ресурсів видобувними галузями, а також витрати на охорону навколишнього середовища протягом 2020 року.

8.3.1 Поводження з відходами

Відповідно до даних Держстату, серед підзвітних видобувних галузей найбільший обсяг утворених відходів припадав на галузь видобування руд металів (категорія А.7 «Відходи видобування руд металевих» (група 13)) - 361 771,37 тис. т, що на 6,55% більше ніж у 2019 році. Зменшення обсягу відходів галузі видобування нафти та природного газу пов'язане зі зменшенням обсягів видобування цих корисних копалин у 2020 році.

Таблиця 8.1: Обсяг утворених відходів у галузях видобувної промисловості у 2020 р.⁹⁹³

Категорія відходів ⁹⁹⁴	Обсяг утворених відходів у 2019 р., тис. т	Обсяг утворених відходів у 2020 р., тис. т	Приріст, тис. т	Приріст, %
А.4 «Відходи видобування вугілля кам'яного, лігніту (бурого вугілля), торфу» (група 10)	14 571,04	14 829,43	258,39	1,77%
А.5 «Відходи видобування нафти сирової та газу природного; відходи, які утворились від надання послуг щодо видобування нафти та газу (крім розвідувальних робіт)» (група 11)	179,71	79,89	-99,82	-55,55%
А.7 «Відходи видобування руд металевих» (група 13)	339 541,32	361 771,37	22 230,05	6,55%
А.8 «Відходи видобування корисних копалин інших» (група 14)	37 564,11	41 102,78	3 538,67	9,42%
Всього	391 856,18	417 783,47	25 927,29	6,62%

⁹⁹³ Держстат, Утворення відходів за класифікаційними угрупованнями державного класифікатора відходів у 2020 році, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/ns/uv_zaklass/arch_uv_zaklass_u.htm

⁹⁹⁴ Детальний опис категорій відходів наведений в Класифікаторі відходів ДК 005-96, <https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0089217-96#Text>

8.3.2 Викиди парникових газів та декарбонізація

В рамках участі України в Паризькій кліматичній угоді було передбачено проведення комплексних стратегічних змін для сталого соціально-економічного розвитку України та визначено ключові економічні кроки щодо заходів зі зменшення викидів парникових газів⁹⁹⁵.

У вересні 2015 року розпорядженням Кабінету Міністрів України від 16.09.2015 № 980-р було схвалено очікуваний національно-визначений внесок України до проекту нової глобальної кліматичної угоди⁹⁹⁶. Після набуття чинності Паризької угоди зазначений внесок автоматично став першим національно-визначеним внеском України. Згідно з цим документом Україна взяла на себе зобов'язання, що у 2030 році рівень викидів парникових газів не перевищить 60% від рівня 1990 року⁹⁹⁷.

У 2018 році рішенням Кабінету Міністрів України схвалено «Стратегію низьковуглецевого розвитку України до 2050 року»⁹⁹⁸, яку було розроблено на виконання міжнародних зобов'язань України відповідно до Паризької угоди. Стратегія визначає потребу у відокремленні економічного зростання та соціального розвитку від проблеми збільшення викидів парникових газів.

Крім того, розпорядженням Кабінету Міністрів України від 13.06.2018 №428-р затверджено План заходів щодо впровадження Національного плану скорочення викидів від великих спалювальних установок з оцінкою необхідних обсягів фінансових ресурсів та пропозицій щодо джерел і механізму фінансування⁹⁹⁹.

У 2019 році була прийнята Європейська промислова стратегія¹⁰⁰⁰, яка передбачає модернізацію енергоємних галузей промисловості, скорочення викидів парникових газів та створення інструментів контролю за вуглецем. Дана стратегія створила основу для національних і корпоративних довготривалих політик, що передбачають безвуглецевий розвиток.

В кінці 2019 року було прийнято Закон України «Про засади моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів»¹⁰⁰¹. З метою реалізації положень цього закону Кабінетом Міністрів України прийнято постанови:

- від 23.09.2020 №880 «Про затвердження переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації»;
- від 23.09.2020 №960 «Про затвердження порядку здійснення моніторингу та звітності щодо викидів парникових газів»;

⁹⁹⁵ Паризька угода, ратифікована Україною від 04.07.2016 року https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/995_l61#Text

⁹⁹⁶ Розпорядження КМУ від 16.09.2015 року № 980-р «Про схвалення Очікуваного національно визначеного внеску України до проекту нової глобальної кліматичної угоди», <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/980-2015-%D1%80#Text>

⁹⁹⁷ Очікуваний національно визначений внесок (INDC) України в нову глобальну кліматичну угоду, <https://www4.unfccc.int/sites/NDCStaging/pages/Party.aspx?party=UKR>

⁹⁹⁸ Стратегія низьковуглецевого розвитку України до 2050 року, схвалена від 16.02.2018 року <https://mepr.gov.ua/news/31815.html>

⁹⁹⁹ Розпорядження втратило чинність на підставі Розпорядження КМУ від 24.11.2021 №1512-р, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1512-2021-%D1%80#n5>

¹⁰⁰⁰ Європейська промислова стратегія, https://ec.europa.eu/info/strategy/priorities-2019-2024/europe-fit-digital-age/european-industrial-strategy_en#documents

¹⁰⁰¹ Закон України «Про засади моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів», <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/377-20#Text>

- від 23.09.2020 №959 «Про затвердження порядку верифікації звіту оператора про викиди парникових газів».

У 2020 році було оновлено проект Національного плану дій з енергоефективності до 2030 року¹⁰⁰², що визначає запровадження фінансових стимулів для промислових підприємств, модифікацію податку на викиди двоокису вуглецю, а також використання коштів, зібраних за рахунок податку на викиди двоокису вуглецю, для пільгових позик на заходи з підвищення енергоефективності.

З метою комплексного повноцінного запуску системи моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України прийняло накази «Про затвердження Порядку державної реєстрації установок у Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів» від 03.02.2021 №75¹⁰⁰³, «Про затвердження типових форм документів у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів та вимог до їх заповнення» від 15.02.2021 №113¹⁰⁰⁴ та «Про затвердження порядку ведення Єдиного реєстру з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів» від 08.06.2021 № 370¹⁰⁰⁵.

Відповідно до статті 4 Паризької угоди сторони-учасники зобов'язані кожні 5 років оновлювати національно-визначений внесок, тому у 2018 році Україна розпочала процес підготовки Другого національно-визначеного внеску¹⁰⁰⁶. 30 липня 2021 року уряд України затвердив нову кліматичну ціль України, яка передбачає необхідність до 2030 року зменшити викиди парникових газів до рівня 35% порівняно з 1990 роком.

У 2020 році було оновлено законодавство України про спрощення залучення інвестицій та запровадження нових фінансових інструментів, а саме запровадження зелених облігацій¹⁰⁰⁷ як окремого підвиду цінних паперів. Зазначений інструмент сприяє створенню умов для залучення коштів в екологічні проекти, що спрямовані на зменшення викидів в атмосферу та модернізацію відповідно до цілей прийнятої стратегії.

У зв'язку з цим, в рамках виконання умов Паризької угоди та цілей України зі зменшення викидів парникових газів окремі компанії видобувних галузей України взяли за мету технологічне впровадження інноваційних рішень задля економічного зростання та зменшення викидів парникових газів в атмосферне повітря.

Серед підзвітних галузей, галузь видобування руд металів генерує найбільше викидів парникових газів (CO₂), в той час як найбільший обсяг викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря припадає на галузь видобування кам'яного та бурого вугілля - 341,7 тис. т та 290,7 тис. т відповідно.

¹⁰⁰² Проект Національного плану дій з енергоефективності до 2030 року, <https://www.kmu.gov.ua/news/nacionalnij-plan-dij-z-energoefektivnosti-na-period-do-2030-roku-vneseno-na-rozglyad-uryadu>

¹⁰⁰³ Наказ Міндовкілля «Про затвердження Порядку державної реєстрації установок у Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів» від 03.02.2021 №75, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0428-21#Text>

¹⁰⁰⁴ Наказ Міндовкілля «Про затвердження типових форм документів у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів та вимог до їх заповнення» від 15.02.2021 №113, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0498-21#Text>

¹⁰⁰⁵ Наказ Міндовкілля «Про затвердження порядку ведення Єдиного реєстру з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів» від 08.06.2021 № 370, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1060-21#Text>

¹⁰⁰⁶ Проект Другого національно-визначеного внеску України до Паризької Угоди, <https://mepr.gov.ua/files/03082021/%D0%94%D0%BE%D0%B4%D0%B0%D1%82%D0%BE%D0%BA%20%D0%9D%D0%92%D0%92%20%D0%B4%D0%BB%D1%8F%20%D1%81%D0%B0%D0%B9%D1%82%D1%83.pdf>

¹⁰⁰⁷ Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо спрощення залучення інвестицій та запровадження нових фінансових інструментів», від 19.06.2020 року <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/738-IX#Text>

Таблиця 8.2: Обсяги викидів діоксиду вуглецю та забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел за видами економічної діяльності у 2020 р., тис. т¹⁰⁰⁸

Галузь добувної промисловості (за КВЕД-2010)	Обсяг викидів діоксиду вуглецю, тис. т	Обсяг викидів забруднюючих речовин, тис. т
Добувна промисловість і розроблення кар'єрів (код КВЕД - В)	2 119,74	365,59
Добування кам'яного та бурого вугілля (код КВЕД - В05)	218,5	290,7
Добування руд металів (код КВЕД - В07)	341,7	23,2
Добування інших корисних копалин, розроблення кар'єрів (код КВЕД - В08)	1,23	0,15

Окремі видобувні компанії взяли на себе публічні зобов'язання по зниженню викидів парникових газів до певного цільового року. Для досягнення вуглецевої нейтральності та виконання вимог «Стратегії низьковуглецевого розвитку України до 2050 року» компанії розробили власні інтегровані плани дій для зміни практики ведення своєї планової діяльності, розвитку нових технологій виробництва та зменшення викидів парникових газів.

Таблиця 8.3: Перелік компаній, що мають конкретні цілі для досягнення вуглецевої нейтральності

Назва компанії	Виконання цілі вуглецевої нейтральності	Дії для досягнення вуглецевої нейтральності	Викиди парникових газів у 2019 році	Викиди парникових газів у 2020 році
АТ «НАК «Нафтогаз України» ¹⁰⁰⁹	До 2040 року	Зниження викидів парникових газів. Вдосконалення системи виявлення парникових газів. Вихід на нові енергетичні ринки (сонячна та вітрова енергетика; розвиток біопалива; виробництво водню). Впровадження технологій з нульовим вуглецевим впливом.	7 402,60 тис. т CO ₂ -екв	2 217,30 ¹⁰¹⁰ тис. т CO ₂ -екв
ТОВ «ДТЕК ГРУП» ¹⁰¹¹	До 2040 року	Диверсифікація виробництва. Відновлювальна енергетика (створення потужностей для накопичення енергії з відновлювальних джерел енергії). Збільшення виробництва водню. Трансформація вугільних регіонів.	31 340,50 тис. т CO ₂ -екв	29 952,30 тис. т CO ₂ -екв
Metinvest Group ¹⁰¹²	До 2050 року	Розробляється дорожня карта з вуглецевої нейтральності.	-	9 300,00 тис. т CO ₂ -екв

¹⁰⁰⁸ Держстат, Викиди забруднюючих речовин у атмосферне повітря від стаціонарних джерел забруднення у 2020 році, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/ns/vzap/arch_vzap_u.htm

¹⁰⁰⁹ Річний звіт НАК «Нафтогаз України» 2020 рік,

https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Annual_report_Naftogaz_2020-UA_28_04_2021_1.pdf

¹⁰¹⁰ В 2020 році підприємства Групи Нафтогаз згенерували сумарно 2 217,3 тис. т CO₂-екв. викидів парникових газів, що на 70,0% нижче ніж у попередньому році. Основною причиною такого зниження викидів парникових газів було відокремлення газотранспортної системи або анбандлінг.

¹⁰¹¹ Річний звіт ТОВ «ДТЕК Груп» 2020 рік, https://dtek.com/en/investors_and_partners/reports/2020/

¹⁰¹² Річний звіт Metinvest Group 2020 рік, <https://metinvestholding.com/Content/Entities/Report/28/en/%20metinvest-annual-report-2020.pdf>

Назва компанії	Виконання цілі вуглецевої нейтральності	Дії для досягнення вуглецевої нейтральності	Викиди парникових газів у 2019 році	Викиди парникових газів у 2020 році
FERREXPO PLC, до складу якої входить ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат» ¹⁰¹³	-	-	1 404,90 тис. т CO ₂ -екв	1 262,60 тис. т CO ₂ -екв
ArcelorMittal Group, до складу якої входить ПАТ «АрселорМітта л Кривий Ріг» ¹⁰¹⁴	-30% до 2030 року, вуглецева нейтральність до 2050 року	-	-	-

8.3.3 Викиди забруднюючих речовин в атмосферу

За даними Держстату, при розробці кар'єрів та видобуванні корисних копалин (за виключенням вугілля) утворюється найбільша кількість пилу, викинутого в атмосферне повітря. Натомість, під час видобутку та переробки вугілля викидається найбільша кількість діоксиду сірки. Найбільші обсяги викидів діоксиду азоту, оксиду вуглецю та неметанових летких органічних сполук в атмосферне повітря утворюються у процесі пошуку родовищ нафти і природного газу, їх видобутку і транспортуванні.

Таблиця 8.4: Обсяги загальних викидів забруднюючих речовин і парникових газів окремими підприємствами, що мають великі спалювальні установки, у 2020 р., т¹⁰¹⁵

Категорія джерел викидів	Кількість викинутих в атмосферне повітря забруднюючих речовин, т						
	Сірки діоксид	Діоксид азоту	Оксид вуглецю	Неметанові леткі органічні сполуки	Поліароматичні вуглеводні	Тверді частинки Тч2,5	Тверді частинки Тч10
Неорганізовані викиди, що утворюються в процесі видобутку та переробки вугілля	381,53	63,54	696,99	83,75	0,01	14,42	1 099,56
Неорганізовані викиди, що утворюються в процесі пошуку родовищ, видобутку і транспортування нафти і природного газу	32,29	895,58	4 503,93	4 168,43	0,65	244,66	1,45

¹⁰¹³ Річний звіт Ferrexpo PLC. 2020 рік, <https://www.ferrexpo.com/system/files/uploads/financialdocs/ferrexpo-plc-ara-2020.pdf>

¹⁰¹⁴ Річний звіт ArcelorMittal Group 2020 рік, <https://corporate-media.arcelormittal.com/media/avkp1xck/annual-report-2020.pdf>

¹⁰¹⁵ Держстат, Загальні викиди забруднюючих речовин і парникових газів суб'єктами господарювання, які мають великі спалювальні установки у 2020 році, https://view.officeapps.live.com/op/view.aspx?src=http%3A%2F%2Fwww.ukrstat.gov.ua%2Foperativ%2Foperativ2020%2Fns%2Fvzrap%2Fvzrap_20ue.xls&wdOrigin=BROWSELINK

Категорія джерел викидів	Кількість викинутих в атмосферне повітря забруднюючих речовин, т						
	Сірки діоксид	Діоксид азоту	Оксид вуглецю	Неметанові леткі органічні сполуки	Поліароматичні вуглеводні	Тверді частинки Тч2,5	Тверді частинки Тч10
Неорганізовані викиди від поширення (розподілу) нафтопродуктів	46,99	52,09	184,39	1 503,94	1,06	0,91	2,58
Неорганізовані викиди від переробки та зберігання нафти	68,23	11,05	310,33	9 043,94	0,13	0,01	6,41
Кар'єрні розробки та видобування корисних копалин, за винятком вугілля	101,36	512,35	1 718,95	203,38	8,29	527,62	5 547,62
Зберігання, обробка та транспортування корисних копалин	8,48	214,02	112,98	328,51	0,04	111,76	1 588,84
Всього	638,88	1 748,63	7 527,57	15 331,95	10,18	899,38	8 246,46

8.3.4 Використання водних ресурсів

Згідно з даними Державного агентства водних ресурсів, за видом економічної діяльності «Добувна промисловість і розроблення кар'єрів» у 2020 році нараховано 359 зареєстрованих водокористувачів. Найбільші обсяги води на виробничі потреби, забраної із природних водних об'єктів (у тому числі і підземних вод), були використані підприємствами галузей видобування вугілля та металевих руд. При цьому, з усіх галузей добувної промисловості водокористувачі галузі добування металевих руд є лідерами за обсягами використання води в системах оборотного повторного послідовного водовикористання.

Таблиця 8.5: Обсяги використання водних ресурсів за категоріями видів економічної діяльності у 2020 р., млн куб. м¹⁰¹⁶

Показник	Добувна промисловість і розроблення кар'єрів	в тому числі:					Надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів
		Добування кам'яного і бурого вугілля	Добування сирової нафти та природного газу	Добування металевих руд	Добування інших корисних копалин і розроблення кар'єрів		
Кількість водокористувачів	359	51	29	27	236	16	
Забрано із природних водних об'єктів	272,34	111,67	12,29	111,12	37,09	0,15	
У т.ч. із підземних водних об'єктів	235,83	111,39	9,77	78,41	36,11	0,15	
Використано свіжої води	100,44	15,05	3,64	75,58	5,66	0,05	
У т.ч. на питні та санітарні потреби	7,15	2,21	0,47	4,01	0,44	0,03	

¹⁰¹⁶ Державне агентство водних ресурсів, Загальні показники використання води у 2020 році, https://www.davr.gov.ua/files18/st2019/KVED_2020.pdf

Показник	Добувна промисловість і розроблення кар'єрів	в тому числі:				
		Добування кам'яного і бурого вугілля	Добування сирової нафти та природного газу	Добування металевих руд	Добування інших корисних копалин і розроблення кар'єрів	Надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів
У т.ч. на виробничі потреби	79,91	6,54	3,17	66,01	4,17	0,03
У т.ч. на потреби зрошення	0,078	-	-	-	0,08	-
У т.ч. на інші потреби	13,29	6,75	0	5,57	0,97	0,001
Загальне водовідведення	211,14	87,94	8,45	78,99	35,61	0,15
Скинуто в поверхневі водні об'єкти зворотних (стічних) вод: всього	154,78	84,83	0,21	34,72	34,87	0,14
Скинуто в поверхневі водні об'єкти зворотних (стічних) вод: забруднених	77,59	69,28	-	6,7	1,61	-
Скинуто в поверхневі водні об'єкти зворотних (стічних) вод: нормативно чистих без очистки	47,28	0,09	-	25,30	21,78	0,12
Скинуто в поверхневі водні об'єкти зворотних (стічних) вод: нормативно-очищених на спорудах	29,90	15,46	0,21	2,72	11,49	0,019
Скинуто транзитної води	0,141	0,141	-	-	-	-
Оборотне повторне послідовне використання	2 777,33	45,96	67,96	2 644,43	18,97	0,006

8.3.5 Витрати видобувних галузей на охорону навколишнього середовища

Згідно з даними ДПС, сумарні надходження екологічного податку від підзвітних видобувних галузей¹⁰¹⁷ на користь держави у 2020 році становили 972 261,65 тис. грн. Найбільша частка сумарних надходжень припадає на надходження від розміщення відходів - 631 125,57 тис. грн або 64,91%.

¹⁰¹⁷ Підзвітні видобувні галузі включають галузь видобування нафти і природного газу, кам'яного вугілля, руд заліза, титану, марганцю. Детальна інформація щодо платежів підзвітних видобувних компаній на користь держави наведена в **Розділі 9**



Малюнок 8.6: Структура надходжень екологічного податку від підзвітних видобувних галузей на користь держави у 2020 році

Згідно з офіційними даними Держстату, сумарні витрати на охорону навколишнього природного середовища компаніями видобувних галузей у 2020 році склали 11 289 872,60 тис. грн, з яких найбільша частка припадала на галузь видобування металевих руд - 10 799 551,50 тис. грн, або 95,66% від сумарного обсягу.

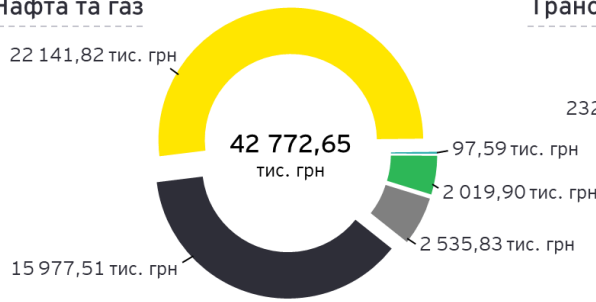
Таблиця 8.6: Витрати на охорону навколишнього природного середовища за видами економічної діяльності у 2020 р.¹⁰¹⁸

Галузь (за КВЕД-2010)	Усього, тис. грн	в тому числі:		
		капітальні інвестиції		поточні витрати
		усього	з них на капітальний ремонт	
Добувна промисловість і розроблення кар'єрів, у тому числі:	11 289 872,00	3 762 622,60	250 194,70	7 527 249,40
добування кам'яного вугілля та бурого вугілля	237 544,10	85 015,50	1 379,30	152 528,60
добування сировини нафти та природного газу	132 364,70	37 983,30	-	94 381,40
добування металевих руд	10 799 551,50	3 635 075,00	247 829,50	7 164 476,50
добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів	119 800,30	4 548,80	985,90	115 251,50

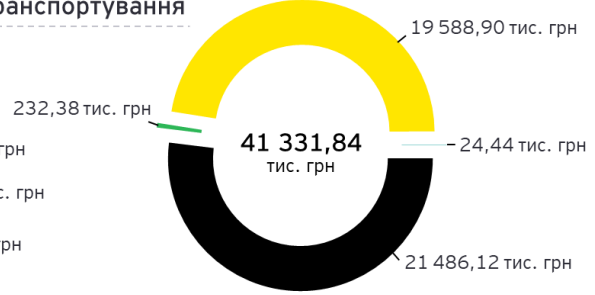
Загальний обсяг капітальних інвестицій компаній видобувної галузі на цілі охорони навколишнього природного середовища склали 3 762 622,60 тис. грн, а обсяг поточних витрат у 2020 році - 7 527 249,40 тис. грн, що на 292 386,10 тис. грн більше, ніж у 2019 році.

¹⁰¹⁸ Держстат, Витрати на охорону навколишнього природного середовища за видами економічної діяльності у 2020 році, https://ukrstat.org/uk/operativ/operativ2018/ns/vonsved/arch_vonsved_u.html

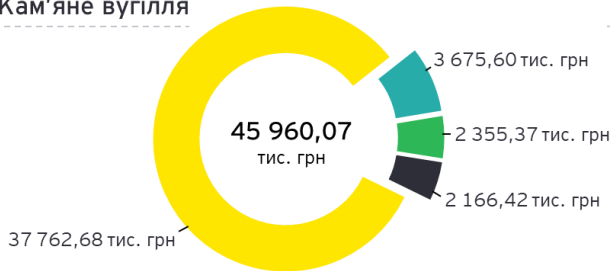
Нафта та газ



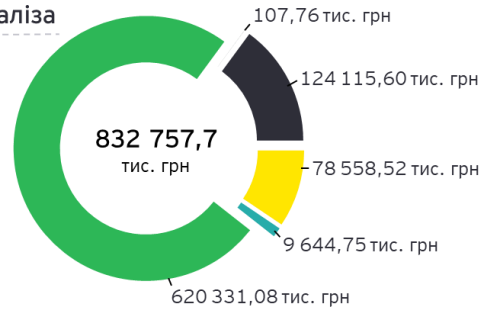
Транспортування



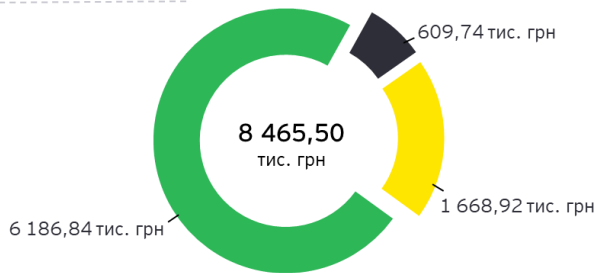
Кам'яне вугілля



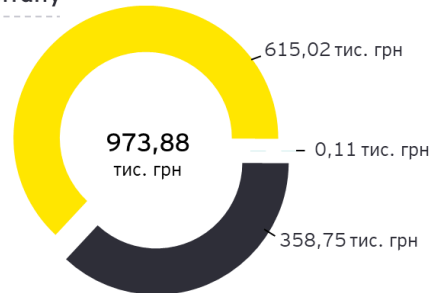
Руди заліза



Руди марганцю



Руди титану



- Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)
- Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти
- Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини
- Екологічний податок, який справляється за утворення радіоактивних відходів (включаючи вже накопичені) та/або тимчасове зберігання радіоактивних відходів їх виробниками понад установлений особливими умовами ліцензій строк
- Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення

Малюнок 8.7: Структура надходжень екологічного податку від підзвітних видобувних галузей на користь держави у 2020 році у розрізі суттєвих видобувних галузей¹⁰¹⁹

¹⁰¹⁹ Згідно з даними ДПС, отриманими в ході проведення звірки платежів на користь держави
стор. 350 з 645

8.3.6 Санкції за порушення видобувними компаніями екологічного законодавства

З метою висвітлення в цьому Звіті ІПВГ інформації про санкції за порушення підзвітними видобувними компаніями екологічного законодавства у 2020 році, Незалежний адміністратор підготував до Державної екологічної інспекції України запит на отримання інформації. Запит передбачав надання інформації про 54 підзвітні видобувні компанії, що в Звіті ІПВГ за 2020 рік були визначені як суттєві та були охоплені звіркою платежів на користь держави.

Згідно з отриманими від Державної екологічної інспекції України даними, у 2020 році було проведено 43 перевірки в 21 підзвітній компанії. Сумарно, зазначеним компаніям було нараховано і пред'явлено штрафні санкції за порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища на суму 41,45 тис. грн. У 2020 році компанії повністю сплатили суму нарахованих штрафів. При цьому, нарахована і пред'явлена сума збитків, заподіяних внаслідок порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища, становила 14 091,19 тис. грн, а фактично сплачено - 13 784,14 тис. грн (Таблиця 8.7).

Таблиця 8.7: Результати здійснення державного нагляду (контролю) щодо дотримання вимог природоохоронного законодавства підзвітними видобувними компаніями у 2020 р.¹⁰²⁰

№	Назва компанії	Кількість перевірок (в т.ч. позапланових)	Кількість складених протоколів про адміністративне правопорушення (в т.ч. тих, що привели до прийняття рішення про притягнення до адміністративної відповідальності)	Сума штрафних санкцій за порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища		Сума збитків, заподіяних внаслідок порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища	
				Нараховано і пред'явлено	Сплачено	Нараховано і пред'явлено	Сплачено
				тис. грн		тис. грн	
1	ПАТ «Укрнафта»	13 (13)	12 (12)	6,21	6,21	271,33	193,77
2	АТ «Укргазвидобування»	4 (4 + акт про відмову в проведенні позапланової перевірки)	3 (3)	0,36	0,36	14,19	14,19
3	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	3 (3)	8 (7)	0,95	0,95	11 437,48	11 437,48
4	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	1 (1)	48 (47)	6,55	6,55	-	-
5	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	2 (2 + акт про відмову в проведенні позапланової перевірки)	2 (2)	0,27	0,27	126,87	126,82
6	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	2 (2)	-	-	-	-	-
7	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	1 (1)	3 (3)	0,41	0,41	-	-
8	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	2 (2)	6 (6)	3,50	3,50	2 098,62	2 098,62

¹⁰²⁰ Державна екологічна інспекція України, інформація надана за запитом Незалежного адміністратора

№	Назва компанії	Кількість перевірок (в т.ч. позапланових)	Кількість складених протоколів про адміністративне правопорушення (в т.ч. тих, що привели до прийняття рішення про притягнення до адміністративної відповідальності)	Сума штрафних санкцій за порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища		Сума збитків, заподіяних внаслідок порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища	
				Нараховано і пред'явлено	Сплачено	Нараховано і пред'явлено	Сплачено
				тис. грн		тис. грн	
9	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	1 (1)	24 (21)	5,49	5,49	-	-
10	ПрАТ «Суха Балка»	1 (1)	-	-	-	-	-
11	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	1 (1)	-	-	-	0,24	0,24
12	ДП «Львіввугілля»	1 (1)	55 (39)	11,36	11,36	142,45	2,79
13	ПрАТ «Укргазвидобуток»	1 (1)	-	-	-	-	-
14	ДП «Мирноградвугілля»	1 (1)	2 (2)	0,17	0,17	-	-
15	ТОВ «Куб-газ»	5 (4)	17 (17)	3,59	2,82	-	-
16	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	Акт про відмову в проведенні позапланової перевірки	-	-	-	-	-
17	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	Акт про відмову в проведенні позапланової перевірки	-	-	-	-	-
18	ТОВ «Системойлінженерінг»	1	5 (5)	0,37	0,37	-	-
19	ТОВ «Рудомайн»	1 (1)	5 (5)	1,21	1,21	-	-
20	ТОВ «Стрийнафтогаз»	1 (1)	1 (1)	0,77	1,53	-	-
21	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	1	1 (1)	0,26	0,26	-	-
Всього		43 (40)	192 (171)	41,45	41,45	14 091,19	13 784,14

Висновки до розділу

Відносини, пов'язані з охороною довкілля, регулюються значною кількістю законів та підзаконних нормативно-правових актів, в тому числі у сфері видобування, які спрямовані на забезпечення раціонального використання природних ресурсів та захист навколишнього середовища. Окремі положення законодавства є застарілими та потребують доопрацювання, включаючи вдосконалення механізмів державного контролю, прийняття порядку видачі спеціальних дозволів на розміщення відходів тощо. Проте, у 2020-2021 рр. здійснювалося активне оновлення та вдосконалення законодавства.

В Україні відсутній єдиний державний орган у сфері довкілля. Станом на 2020 рік, до спеціально уповноважених органів у сфері довкілля належали Мінприроди (Міндовкілля), Держекоінспекція, Держгеонадра, Держводагентство тощо. Основним органом, який здійснює контрольну функцію у сфері довкілля, є Держекоінспекція, яка у 2020 р. проводила планові та позапланові перевірки, в тому числі видобувних компаній.

Права спеціального природокористування покладають на видобувні компанії низку обов'язків, що пов'язані з забезпеченням раціонального використання природних ресурсів та відновленням природи (в тому числі проведення рекультивації земель, ліквідація негативних наслідків, сплата рентної плати та/або екологічного податку).

Заходи державного управління у сфері довкілля включають державний моніторинг навколишнього природного середовища, облік природних ресурсів, забезпечення обов'язку проведення екологічного аудиту, стратегічної екологічної оцінки, ОВД тощо. У 2020-2021 рр. здійснювалася централізація та додаткове розкриття в публічному доступі різних масивів інформації щодо стану довкілля, яка перебувала у володінні державних органів та була недоступна та/або опублікована хаотично. Позитивним кроком є запровадження державної платформи «ЕкоСистема», яка перебуває в процесі наповнення.

У випадку порушення законодавства в сфері захисту навколишнього середовища суб'єктами господарювання, законодавство передбачає такі санкції, як позбавлення права природокористування та накладення цивільної, адміністративної та кримінальної відповідальності.



9. Звірка даних про податки та інші платежі

Звіт про фактичні результати

Міністерству енергетики України,

Компанія EY була обрана в якості Незалежного адміністратора та у відповідності до договору з Міністерством енергетики України, а також Технічним завданням, підготувала Звіт ІПВГ України за 2020 рік.

Даний звіт про фактичні результати підсумовує результати звірки внесених видобувними компаніями податків або інших платежів на користь держави в 2020 р. Результати проведення процедур наведені в **Розділах 9.1-9.4** нижче.

Оскільки виконані EY процедури звірки не є аудиторською перевіркою або оглядом, проведеними відповідно до Міжнародних стандартів аудиту або Міжнародних стандартів завдань з огляду, ми не висловлюємо впевненості щодо суми внесених видобувними компаніями податків або інших платежів на користь держави в 2020 р.

Наш звіт надається винятково з метою, зазначеною в першому параграфі вище та стосується лише сум внесених видобувними компаніями податків або інших платежів, зазначених в **Розділах 9.1-9.4** і не поширюється на будь-які фінансові звіти видобувних компаній України у цілому.

Ernst & Young Audit Services LLC

31 січня 2022 р.

9.1 Визначення сфери охоплення звіркою в Звіті ІПВГ

9.1.1 Визначення переліку видобувних галузей для звірки в Звіті ІПВГ

Згідно з Технічним завданням, з метою визначення сфери охоплення Звіту ІПВГ України за 2020 рік Незалежний адміністратор склав список підприємств, що у звітному періоді володіли спеціальними дозволами на користування надрами. Джерелом інформації щодо переліку надрокористувачів були відкриті дані з бази спецдозволів на сайті ДНВП «Геоінформ України»¹⁰²¹.

Сформований список підприємств був включений в запит до ДПС та ДМС щодо надходжень податкових та інших платежів на користь держави. Цей запит передбачав надання ДПС та ДМС інформації щодо надходжень податкових та інших платежів на користь держави в розрізі:

- Видів економічної діяльності за КВЕД-2010, що належать до видобувної промисловості та галузі трубопровідного транспорту;
- Підприємств (надрокористувачів);
- Видів податкових та інших платежів.

Таким чином, Незалежний адміністратор отримав від ДПС та ДМС дані про надходження податкових та інших платежів за списками видобувних компаній, що був складений Незалежним адміністратором на основі відкритої інформації та за переліком видобувних галузей за класифікацією видів економічної діяльності¹⁰²².

У результаті аналізу інформації про надходження податкових та інших платежів на користь держави від видобувних галузей за класифікацією видів економічної діяльності, можна зробити наступні висновки:

- 94,62% надходжень до Зведеного бюджету та надходжень ЄСВ від усіх видобувних галузей у 2020 році припадало на такі галузі як:
 - видобування природного газу;
 - видобування нафти;
 - видобування руд заліза;
 - видобування кам'яного вугілля;
 - трубопровідний транспорт.
- 5,38% - припадало на всі інші видобувні галузі, в яких здебільшого працює значна кількість невеликих та середніх компаній, що суттєво ускладнює процес збору та звірки даних про платежі.

¹⁰²¹ ДНВП «Геоінформ України», Спецдозволи, <https://geoinf.kiev.ua/specdozvoli/>

¹⁰²² Сумарні надходження на користь держави від всіх компаній, список яких був сформований на основі відкритих даних про спецдозволи на користування надрами відрізняються від сумарних надходжень на користь держави від видобувних галузей і галузі трубопровідного транспорту за класифікацією видів економічної діяльності (КВЕД-2010). Причина цього полягає в тому, що критерієм віднесення компанії до списку видобувних компаній у першому випадку була наявність діючого спецдозволу, а також ліцензії на транспортування нафти та природного газу. В другому випадку, ДПС використовує власний перелік платників податків, які належать до видобувних галузей (видів економічної діяльності). Оскільки перелік компаній, які включені в список ДПС, є непублічним, неможливо точно визначити причини цих відмінностей

Таким чином, для виконання вимог Стандарту ІПВГ, в т. ч. Інструкції №13 (щодо визначення суттєвості, порогів звітності та підзвітних суб'єктів), в сферу охоплення звірки у Звіті ІПВГ за 2020 рік було включено наступні галузі:

- Добування кам'яного вугілля;
- Добування сирої нафти;
- Добування природного газу;
- Добування руд заліза;
- Транспортування нафти та газу.

Згідно з рішеннями членів БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 1.10.2021 р.), зважаючи на економічну важливість видобування руд титану та марганцю, а також плани уряду щодо приватизації ключових титанових підприємств, додатково до визначених за результатами техніко-економічного аналізу видобувних галузей у сферу охоплення звіркою у Звіті ІПВГ за 2020 рік було включено:

- Добування руд титану;
- Добування руд марганцю.

Таблиця 9.1: Обсяг надходжень податкових та інших платежів на користь держави від видобувних галузей у розрізі видів економічної діяльності (КВЕД-2010) у 2020 р.

Код КВЕД-2010	Вид економічної діяльності	Надходження на користь держави у 2020 році	
		тис. грн	% від сумарних платежів
V06.10	Добування сирої нафти	47 865 325,22	37,36%
V06.20	Добування природного газу	37 732 770,28	29,45%
H49.50	Трубопровідний транспорт	18 655 627,07	14,56%
V05.10	Добування кам'яного вугілля	8 644 129,41	6,75%
V07.10	Добування залізних руд	8 320 500,96	6,50%
V08.11	Добування декоративного та будівельного каменю, вапняку, гіпсу, крейди та глинистого сланцю	2 569 308,16	2,01%
V08.12	Добування піску, гравію, глини і каоліну	1 664 229,49	1,30%
V07.29	Добування руд інших кольорових металів	1 319 777,89	1,03%
V07.21	Добування уранових і торієвих руд	654 552,16	0,51%
V08.93	Добування солі	473 446,58	0,37%
V08.99	Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів, н.в.і.у.	137 250,33	0,11%
V08.92	Добування торфу	62 809,09	0,05%
V08.91	Добування мінеральної сировини для хімічної промисловості та виробництва мінеральних добрив	5 069,44	0,004%
Всього		128 104 796,08	100,00%

Крім того, згідно з рішеннями БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 1.10.2021 р.), у Звіті ІПВГ за 2020 рік розкрита контекстна інформація (у випадку її доступності у відкритих джерелах) щодо таких видобувних галузей:

- Добування вогнетривких глин (глин для вогнетривів);
- Добування тугоплавких глин;
- Добування піску кварцового (піску для скляної промисловості);
- Добування каміння будівельного.

Звірка платежів компаній, які працюють у вказаних вище видобувних галузях (добування вогнетривких та тугоплавких глин, піску кварцового та каміння будівельного), в ході написання Звіту ІПВГ за 2020 рік проводиться не буде.

Також було розглянуте питання щодо включення руд урану до контекстної частини Звіту ІПВГ за 2020 рік. Згідно з даними ДПС, у 2020 році надходження на користь держави від галузі видобування уранових та торієвих руд склали 0,51% (654 552,16 тис. грн) від сумарних платежів видобувних галузей. Зважаючи на незначну частку надходжень від галузі, а також включення ключових даних про уранові руди у список відомостей, що становлять державну таємницю¹⁰²³, рішення БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 1.10.2021 року) щодо включення інформації про руди урану до Звіту ІПВГ за 2020 рік ухвалено не було.

9.1.2 Визначення переліку видів платежів для звірки в Звіті ІПВГ

З метою визначення суттєвості окремих видів податкових та інших платежів було надіслано запит щодо надходження на користь держави до чотирьох державних органів згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 1.10.2021 р.):

- ДПС
- ДМС

Запит до ДПС та ДМС передбачав надання даних щодо надходжень від видобувних компаній за переліком, що був складений Незалежним адміністратором на основі відкритої інформації щодо володіння спецдозволами на користування надрами, з деталізацією за видами платежів. Інформація, яку було отримано від ДПС та ДМС, наведена в **Таблиця 9.2.**

- **Мінекономіки**

В рамках підготовки попередніх Звітів ІПВГ України, Незалежним адміністратором було встановлено, що інформація щодо надходжень за платежем «Частина чистого прибутку (доходу) державних або комунальних унітарних підприємств та їх об'єднань, що вилучається до відповідного бюджету, та дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна або комунальна власність» (код платежу 21010000), отримана від ДПС, не в повній мірі відображає всі такі платежі на користь держави від компаній підзвітних галузей. Зокрема, необхідним було додаткове включення платежу «Дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки) господарських товариств, у

¹⁰²³ Згідно з Наказом Центрального управління Служби безпеки України №383 від 21.12.2020 року «Про затвердження Зводу відомостей, що становлять державну таємницю», зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 14.01.2021 року за №52/35674, детальніше за посиланням: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0052-21#n13>

статутних капіталах яких є державна власність» (код платежу 21010500), розпорядником інформації про який було Мінекономіки.

Проте, від 7 квітня 2021 року внесені зміни у додаток до постанови Кабінету Міністрів України від 16 лютого 2011 року №106, згідно з якими розпорядником інформації щодо платежу «Дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна власність», крім пені (код платежу 21010500), є ДПС, а Мінекономіки розпоряджається даними щодо цього платежу у частині обліку нарахування та сплати пені.

На основі складеного Незалежним адміністратором списку компаній, що володіли спецдозволами протягом звітного періоду, у 2020 році було сформовано запит в Мінекономіки щодо надходжень дивідендів (доходів), нарахованих на акції (частки) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна власність (код класифікації доходів бюджету 21010500). Інформація, яку було отримано від Мінекономіки, наведена в **Таблиця 9.3.**

У ході аналізу інформації про сплату неподаткового платежу «Дивіденди та сплата частки чистого прибутку» було порівняно дані, надані Мінекономіки та ДПС. У результаті було з'ясовано, що інформація, надана зазначеними державними органами, співпадає. Таким чином, було прийнято рішення не включати дані Мінекономіки до Звіту ІПВГ за 2020 рік задля недопущення подвійного рахунку по вказаному платежу.

- **Держгеонадра**

Запит до Держгеонадр було сформовано для отримання даних щодо надходжень від видобувних компаній за окремими неподатковими платежами. Інформація, яку було отримано від Держгеонадр, наведена в **Таблиця 9.4.**

В **Таблиця 9.5** представлена консолідована інформація, на основі даних, отриманих від трьох державних органів - ДПС, ДМС та Держгеонадра. Дані в таблиці включають надходження на користь держави від всіх видобувних компанії тих видобувних галузей, що згідно з результатами оцінки їх суттєвості були включені в сферу охоплення звіркою у Звіті ІПВГ за 2020 рік - далі «**підзвітні видобувні галузі**»¹⁰²⁴.

Таблиця 9.2: Дані ДПС та ДМС щодо надходжень податкових та інших платежів на користь держави від компаній підзвітних видобувних галузей у 2020 р.

Код платежу за бюджетною класифікацією	Назва платежу	Розпорядник/отримувач	Податковий/неподатковий платіж	Надходження у 2020 рік, тис. грн
13030000	Рентна плата за користування надрами	ДПС	Податковий	48 987 010,31
14060000 (без 14060200)	Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)	ДПС	Податковий	40 975 372,34
11020000	Податок на прибуток підприємств	ДПС	Податковий	40 177 554,47
21010100, 21010500, 21010700	Дивіденди та сплата частки чистого прибутку	ДПС	Неподатковий	39 678 474,71

¹⁰²⁴ У цілях цього звіту під «видобувними галузями» також мається на увазі галузь трубопровідного транспорту

Код платежу за бюджетною класифікацією	Назва платежу	Розпорядник/отримувач	Податковий/неподатковий платіж	Надходження у 2020 рік, тис. грн
14060200	Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами	ДПС	Податковий	(15 035 161,09)
11010000	Податок та збір на доходи фізичних осіб	ДПС	Податковий	10 198 442,48
-	Єдиний внесок	ДПС	Неподатковий	10 049 674,52
14070000	Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів	ДМС	Податковий	5 505 302,40
14020000	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	ДПС	Податковий	2 403 206,62
18010500, 18010600	Плата за землю з юридичних осіб	ДПС	Податковий	1 581 092,21
19010000	Екологічний податок	ДПС	Податковий	972 261,64
13080000	Рентна плата за транспортування	ДПС	Податковий	258 836,28
18010000 (без 18010500, 18010600)	Податок на майно (без земельного податку та орендної плати з юридичних осіб)	ДПС	Податковий	99 884,10
13020000	Рентна плата за спеціальне використання води	ДПС	Податковий	27 874,53
14040000	Акцизний податок з реалізації суб'єктами господарювання роздрібною торгівлю підакцизних товарів	ДПС	Податковий	8 062,69
22010000	Плата за надання адміністративних послуг	ДПС	Податковий	2 796,51
18030000	Туристичний збір	ДПС	Податковий	1 184,17
13060000	Рентна плата за користування радіочастотним ресурсом України	ДПС	Податковий	843,15
21080000	Інші надходження	ДПС	Податковий	235,27
19090000	Податки і збори, не віднесені до інших категорій, та кошти, що передаються (отримуються) відповідно до бюджетного законодавства	ДПС	Податковий	(56,12)
13010000	Рентна плата за спеціальне використання лісових ресурсів	ДПС	Податковий	22,77
18050000	Єдиний податок	ДПС	Податковий	0,88
24000000	Інші неподаткові надходження	ДПС	Неподатковий	0,12
24130000	Збір на соціально-економічну компенсацію ризику населення, яке проживає на території зони спостереження	ДПС	Податковий	0,00
Всього				185 892 914,96

Таблиця 9.3: Дані Мінекономіки щодо надходжень податкових та інших платежів на користь держави від компаній підзвітних видобувних галузей у 2020 р.¹⁰²⁵

Код платежу за бюджетною класифікацією	Назва платежу	Розпорядник/отримувач	Податковий/неподатковий платіж	Надходження у 2020 рік, тис. грн
21010500	Дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна власність	Мінекономіки	Неподатковий	51 347,90
Всього				51 347,90

Таблиця 9.4: Дані Держгеонадр щодо надходжень податкових та інших платежів на користь держави від компаній підзвітних видобувних галузей у 2020 р.

Код платежу за бюджетною класифікацією	Назва платежу	Розпорядник/отримувач	Податковий/неподатковий платіж	Надходження у 2020 рік, тис. грн
22012100	Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів (код бюджетної класифікації -22012100)	Держгеонадра	Неподатковий	750 708,56
-	Вартість пакета аукціонної документації за участь в аукціонні з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, що не були повернуті 2020 рік	Держгеонадра	Неподатковий	149,60
-	Плата за право користування геологічною інформацією створеною (придбаною) на кошти державного бюджету 2020 рік	Держгеонадра	Неподатковий	12 517,38
-	Інші види платежів	Держгеонадра	Неподатковий	2 163,02
Всього				765 538,56

На основі консолідованої інформації від всіх державних органів (ДПС, ДМС, Держгеонадра) було проаналізовано суттєвість платежів, сплачених підзвітними видобувними галузями на користь держави у 2020 році. Інформація про державний орган, що контролює справляння

¹⁰²⁵ Дані щодо сплати неподаткового платежу «Дивіденди та сплата частки чистого прибутку» (ККДБ 21010100, 21010500, 21010700) у 2020 році, надані ДПС та Мінекономіки, співпадають. У зв'язку з цим, інформацію Мінекономіки не було включено до всіх надходжень на користь держави у Звіті ІПВГ за 2020 рік задля недопущення подвійного рахунку зазначеного платежу

податкових та неподаткових надходжень на користь держави за кожним видом суттєвих платежів, а також розмір таких платежів, наведені у Таблиця 9.5.

Таблиця 9.5: Обсяг надходжень на користь держави від всіх компаній підзвітних видобувних галузей за суттєвими видами платежів у 2020 р.

Код платежу за бюджетною класифікацією	Назва платежу	Державний орган - отримувач	Податковий/ неподатковий платіж	Надходження за 2020 рік	
				тис. грн	%
13030000	Рентна плата за користування надрами	ДПС	Податковий	48 987 010,31	26,24%
14060000 (без 14060200)	Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)	ДПС	Податковий	40 975 372,34	21,95%
11020000	Податок на прибуток підприємств	ДПС	Податковий	40 177 554,47	21,52%
21010100, 21010500, 21010700	Дивіденди та сплата частки чистого прибутку	ДПС	Неподатковий	39 678 474,71	21,26%
14060200	Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами	ДПС	Податковий	(15 035 161,09)	(8,05%)
11010000	Податок та збір на доходи фізичних осіб	ДПС	Податковий	10 198 442,48	5,46%
-	Єдиний внесок	ДПС	Податковий	10 049 674,52	5,38%
14070000	Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів	ДМС	Податковий	5 505 302,40	2,95%
18010500, 18010600	Плата за землю з юридичних осіб	ДПС	Податковий	1 581 092,21	0,85%
19010000	Екологічний податок	ДПС	Податковий	972 261,64	0,52%
22012100	Збір за надання та продовження строку дії спеціальних	Держ-геонадра	Неподатковий	750 708,56	0,40%

Код платежу за бюджетною класифікацією	Назва платежу	Державний орган - отримувач	Податковий/неподатковий платіж	Надходження за 2020 рік	
				тис. грн	%
	дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів				
Всього за суттєвими видами платежів				183 840 732,56	98,49%
Несуттєві види платежів				2 817 720,96	1,51%
Всього за всіма видами платежів				186 658 453,51	100,00%

Зважаючи на вимоги Стандарту ІПВГ, в т. ч. Інструкцію №13 (щодо визначення суттєвості, порогів звітності і підзвітних суб'єктів), рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 1.10.2021 р.) поріг суттєвості для надходжень за видами платежів був встановлений у розмірі 2%. Згідно з цим порогом суттєвості було визначено наступний список потоків доходів (платежів) для включення в Звіт ІПВГ за 2020 рік:

- Рентна плата за користування надрами (код платежу 13030000);
- Податок на прибуток підприємств (код платежу 11020000);
- Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) (код платежу 14060000 (без 14060200));
- Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами (код платежу 14060200);
- Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів (код платежу 14070000);
- Податок та збір на доходи фізичних осіб (код платежу 11010000);
- Дивіденди та сплата частки чистого прибутку (код платежу 21010100, 21010500, 21010700);
- Єдиний внесок.

Зважаючи на важливість окремих податкових платежів для наповнення місцевих бюджетів, згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 1.10.2021 р.) в сферу охоплення звіркою в рамках Звіту ІПВГ за 2020 рік також включено два додаткові види платежів:

- Екологічний податок (код платежу 19010000);
- Плата за землю з юридичних осіб (код платежу 18010500, 18010600); включає в себе орендну плату з юридичних осіб та земельний податок з юридичних осіб.

З-поміж неподаткових платежів, зокрема надходження яких до державного бюджету забезпечує Держгеонадра (**Таблиця 9.4**), найсуттєвішим є «Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів» (код платежу 22012100). Хоч серед усіх видів платежів від видобувних галузей на користь держави, цей платіж не перевищує запропонованого порогу суттєвості (2%),

проте згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 1.10.2021 року) його було включено у сферу охоплення звіркою. Таке рішення було обґрунтоване необхідністю висвітлення взаємовідносин між підприємствами з державною участю та державою. Таким чином звірці підлягатиме ще один вид платежу:

- Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів (код платежу 22012100).

Перераховані вище види платежів, що будуть охоплені звіркою в Звіті ІПВГ за 2020 рік (далі - «суттєві види платежів»), становлять 98,49% усіх надходжень податкових та інших платежів на користь держави від підзвітних видобувних галузей у 2020 році.

Сумарні обсяги надходжень за всіма видами платежів і за суттєвими видами платежів, справляння яких покладено на ДПС, ДМС та Держгеонадра, наведені у Таблиця 9.6.

Таблиця 9.6: Розподіл надходжень від всіх компаній підзвітних видобувних галузей на користь держави у 2020 році за державними органами, що контролюють справляння платежів

Державний орган, що контролює справляння надходжень на користь держави	Надходження за всіма видами платежів у 2020 році, тис. грн	Надходження за суттєвими видами платежів у 2020 році, тис. грн
ДПС	180 387 612,57	177 584 721,60
ДМС	5 505 302,40	5 505 302,40
Держгеонадра	765 538,55	750 708,56
Всього	186 658 453,51	183 840 732,56

Таким чином, був визначений наступний перелік платежів, що є суттєвими та підлягають звірці в рамках Звіту ІПВГ за 2020 рік:

1. Рентна плата за користування надрами;
2. Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ);
3. Податок на прибуток підприємств;
4. Дивіденди та сплата частки чистого прибутку;
5. Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами;
6. Податок та збір на доходи фізичних осіб;
7. Єдиний внесок;
8. Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів;
9. Плата за землю з юридичних осіб;
10. Екологічний податок;
11. Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів.

9.1.3 Визначення переліку підзвітних компаній для звірки в Звіті ІПВГ

З метою визначення списку компаній у видобувних галузях Незалежний адміністратор сформував і надіслав запит до державних органів (ДПС, ДМС, Мінекономіки, Держгеонадра) (детальніше в пункті 9.1.1 та 9.1.2). Отримана від державних органів інформація була деталізована як за окремими видами податкових та інших платежів, так і за видобувними компаніями. Як зазначалося вище у пункті 9.1.1, перелік видобувних компаній було складено на основі відкритих джерел інформації, в т. ч. бази даних спецдозволів Держгеонадра, оприлюднених на офіційному сайті ДНВП «Геоінформ України». Це дозволило провести оцінку суттєвості надходжень на користь держави від кожної компанії підзвітних видобувних галузей (видобування природного газу, нафти, кам'яного вугілля, руд заліза, руд титану та руд марганцю, транспортування природного газу та нафти).

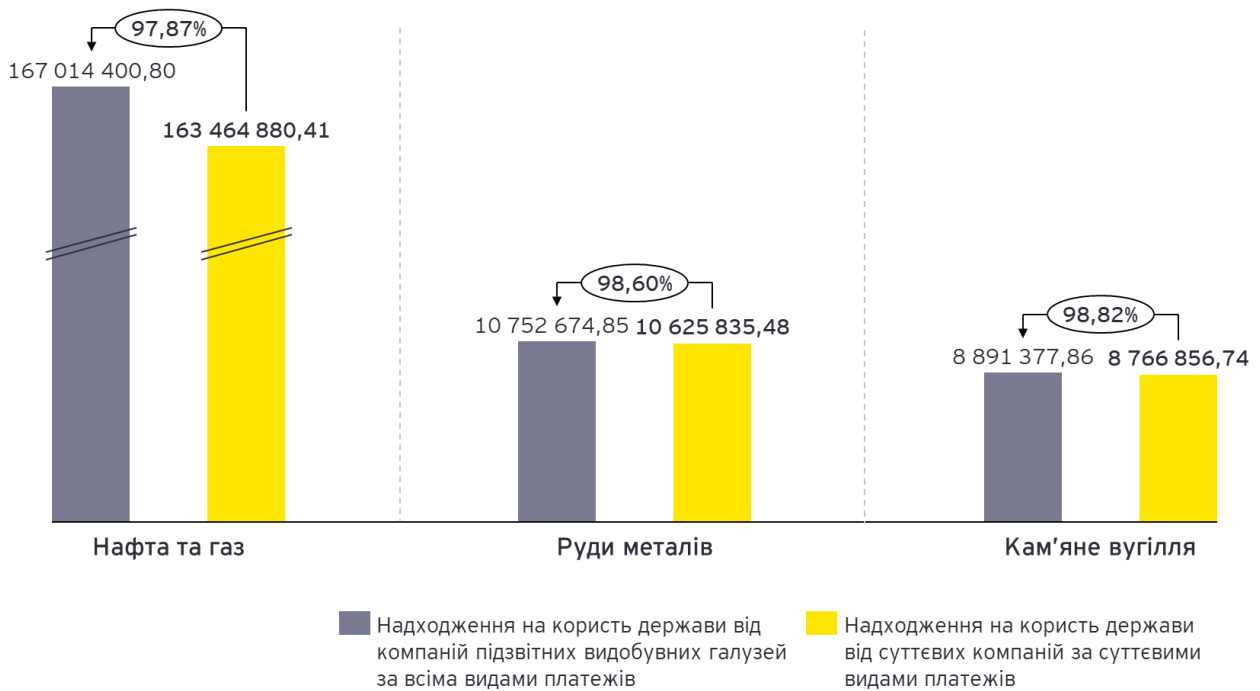
Серед переліку видів платежів, що були визначені суттєвими для включення у сферу охоплення звіркою, присутній платіж «Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами» (код бюджетної класифікації 14060200). Цей вид платежу обліковується як число з від'ємним значенням, а тому занижує загальний обсяг надходжень на користь держави від компаній, що отримують відшкодування ПДВ. Зв'язку з цим, для коректного визначення списку суттєвих компаній для включення в сферу охоплення звіркою у Звіті ІПВГ за 2020 рік і дотримання вимоги 4.1 Стандарту ІПВГ, оцінка суттєвості надходжень від окремих компаній здійснювалась без урахування цього платежу.

Згідно з даними державних органів, сумарні надходження від усіх компаній підзвітних видобувних галузей за всіма видами платежів (з урахуванням бюджетного відшкодування ПДВ) у 2020 році становили 186 658 453,51 тис. грн. З них, 183 840 732,56 тис. грн (98,49%) усі видобувні компанії підзвітних галузей сплатили за 11 суттєвими видами платежів.

У розрізі суттєвих галузей, компанії яких підлягають звірці, 89,48% (167 014 400,80 тис. грн) було сплачено компаніями галузі видобування нафти та газу (в т. ч. транспортування)¹⁰²⁶, 5,76% (10 752 674,85 тис. грн) компаніями галузі видобування руд металів¹⁰²⁷, а 4,76% (8 891 377,86 тис. грн) припало на компанії галузі видобування кам'яного вугілля.

¹⁰²⁶ Для цілей звірки платежів, компанії, що належали до галузі «Видобування сирої нафти», «Видобування природного газу», «Транспортування нафти та природного газу» було об'єднано в категорію - нафтогазові компанії, або компанії галузі «Нафта та газ».

¹⁰²⁷ Для цілей звірки платежів, компанії, що належали до галузі «Видобування руд заліза», «Видобування руд марганцю» та «Видобування руд титану» було об'єднано в категорію - галузь «Руди металів».



Малюнок 9.1: Надходження на користь держави від всіх компаній підзвітних видобувних галузей за всіма видами платежів у порівнянні з надходженнями на користь держави від суттєвих компаній за суттєвими видами платежів

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 1.10.2021 р.) для цілей проведення звірки платежів, а також дотримання вимоги 4.1 Стандарту ІПВГ, у 2020 році був встановлений поріг суттєвості надходжень на користь держави для визначення підзвітних видобувних компаній, що становить 75 млн грн. За результатами аналізу отриманої від державних органів інформації та на основі встановленого порогу був сформований список з 54 компаній (далі - «суттєві або підзвітні компанії»), що у 2020 році сплатили на користь держави за суттєвими видами платежів (з урахуванням бюджетного відшкодування ПДВ) 182 857 572,64 тис. грн, або 97,96% від сумарних надходжень за всіма видами платежів від усіх компаній підзвітних видобувних галузей.

Етапи проведення оцінки суттєвості надходжень на користь держави і визначення суттєвих видів платежів і підзвітних компаній, що охоплені звіркою надходжень на користь держави у Звіті ІПВГ за 2020 рік, зображені на малюнку нижче (Малюнок 9.2).



Малюнок 9.2: Етапи оцінки суттєвості надходжень від видобувних компаній, що охоплені звіркою платежів у Звіті ІПВГ за 2020 рік

Список підзвітних компаній, які було визначено як суттєві і які підлягали проведенню звірки платежів на користь держави в рамках Звіту ІПВГ за 2020 рік наведений в таблиці нижче (Таблиця 9.7).

Таблиця 9.7: Надходження від підзвітних компаній на користь держави за суттєвими видами платежів у 2020 р.

№	Код ЄДРПОУ/податковий номер	Назва платника	Галузь	Надходження (без бюджетного відшкодування ПДВ), тис. грн		Бюджетне відшкодування ПДВ, тис. грн	Надходження за всіма суттєвими видами платежів, тис. грн
				тис. грн	%		
Нафта та природний газ, в т. ч. транспортування:				163 614 880,41	100,00%	(150 000,00)	163 464 880,41
1	20077720	АТ «НАК «Нафтогаз України»	Нафта та газ	59 261 782,07	36,22%	-	59 261 782,07
2	00135390	ПАТ «Укрнафта»	Нафта та газ	46 438 552,26	28,38%	-	46 438 552,26
3	30019775	АТ «Укргазвидобування»	Нафта та газ	27 632 744,04	16,89%	-	27 632 744,04
4	403739509	ДСД від 24,12,1997 р, № 999/97, Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	Нафта та газ	3 083 931,21	1,88%	-	3 083 931,21
5	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Нафта та газ	2 494 680,64	1,52%	-	2 494 680,64
6	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	Нафта та газ	2 043 346,32	1,25%	-	2 043 346,32
7	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Нафта та газ	1 026 248,81	0,63%	-	1 026 248,81
8	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	Нафта та газ	725 844,41	0,44%	-	725 844,41
9	43027125	ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	Нафта та газ	650 518,63	0,40%	-	650 518,63
10	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	Нафта та газ	535 650,33	0,33%	-	535 650,33
11	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	Нафта та газ	444 946,60	0,27%	-	444 946,60
12	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	Нафта та газ	374 564,59	0,23%	-	374 564,59
13	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	Нафта та газ	279 594,90	0,17%	-	279 594,90
14	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	Нафта та газ	230 165,56	0,14%	-	230 165,56
15	30694895	ТОВ «Куб-газ»	Нафта та газ	181 215,16	0,11%	-	181 215,16
16	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	Нафта та газ	135 668,51	0,08%	-	135 668,51
17	33862865	ПП «Нордік»	Нафта та газ	112 195,18	0,07%	-	112 195,18
18	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	Нафта та газ	103 997,45	0,06%	-	103 997,45
19	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	Нафта та газ	99 133,01	0,06%	-	99 133,01
20	24186185	ТОВ «Енергія-95»	Нафта та газ	81 123,23	0,05%	-	81 123,23
21	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	Нафта та газ	79 920,09	0,05%	-	79 920,09
22	31747429	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	Нафта та газ	78 535,73	0,05%	-	78 535,73

№	Код ЄДРПОУ/ податковий номер	Назва платника	Галузь	Надходження (без бюджетного відшкодування ПДВ), тис. грн		Бюджетне відшкодування ПДВ, тис. грн	Надходження за всіма суттєвими видами платежів, тис. грн
				тис. грн	%		
23	42795490	ТОВ «Оператор ГТС України»	Транспортування	12 553 094,88	7,67%	-	12 553 094,88
24	30019801	АТ «Укртрансгаз»	Транспортування	4 096 686,73	2,50%	-	4 096 686,73
25	31570412	АТ «Укртранснафта»	Транспортування	870 740,10	0,53%	(150 000,00)	720 740,10
Руди металів:				25 322 325,59	100,00%	(14 696 490,11)	10 625 835,48
26	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	Руди заліза	6 206 106,64	24,51%	(6 221 952,67)	(15 846,03)
27	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	3 908 015,12	15,43%	(1 803 990,46)	2 104 024,66
28	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	2 997 669,88	11,84%	(3 071 592,43)	(73 922,55)
29	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	2 656 079,99	10,49%	(1 068 826,99)	1 587 253,00
30	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	1 921 035,65	7,59%	(350 026,00)	1 571 009,65
31	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	1 530 911,91	6,05%	(1 257 558,48)	273 353,44
32	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	Руди заліза	1 509 146,23	5,96%	(15 534,84)	1 493 611,38
33	00191307	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	Руди заліза	1 387 994,46	5,48%	(16 707,34)	1 371 287,12
34	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	Руди заліза	940 419,04	3,71%	-	940 419,04
35	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	Руди титану	702 991,94	2,78%	(485 972,57)	217 019,37
36	35713283	ТОВ «Єривський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	632 165,34	2,50%	(264 039,57)	368 125,78
37	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди марганцю	447 422,69	1,77%	-	447 422,69
38	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди марганцю	276 409,98	1,09%	-	276 409,98
39	30912734	ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	Руди титану	107 828,22	0,43%	(89 311,42)	18 516,80

№	Код ЄДРПОУ/ податковий номер	Назва платника	Галузь	Надходження (без бюджетного відшкодування ПДВ), тис. грн		Бюджетне відшкодування ПДВ, тис. грн	Надходження за всіма суттєвими видами платежів, тис. грн
				тис. грн	%		
40	37064892	ТОВ «Рудомайн»	Руди заліза	98 128,51	0,39%	(50 977,35)	47 151,16
Кам'яне вугілля:				8 766 856,74	100,00%	-	8 766 856,74
41	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	Кам'яне вугілля	3 696 194,61	42,16%	-	3 696 194,61
42	13498562	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	Кам'яне вугілля	1 676 307,38	19,12%	-	1 676 307,38
43	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	Кам'яне вугілля	856 098,40	9,77%	-	856 098,40
44	32323256	ДП «Львіввугілля»	Кам'яне вугілля	638 836,02	7,29%	-	638 836,02
45	33426253	ДП «Селидіввугілля»	Кам'яне вугілля	371 073,65	4,23%	-	371 073,65
46	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	Кам'яне вугілля	282 209,07	3,22%	-	282 209,07
47	32087941	ДП «Мирноградвугілля»	Кам'яне вугілля	222 361,59	2,54%	-	222 361,59
48	32359108	АТ «Лисичанськвугілля»	Кам'яне вугілля	198 295,53	2,26%	-	198 295,53
49	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	Кам'яне вугілля	187 385,49	2,14%	-	187 385,49
50	33839013	ДП «Торецьквугілля»	Кам'яне вугілля	170 309,54	1,94%	-	170 309,54
51	40695853	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	Кам'яне вугілля	158 740,22	1,81%	-	158 740,22
52	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Кам'яне вугілля	141 966,36	1,62%	-	141 966,36
53	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	Кам'яне вугілля	87 870,65	1,00%	-	87 870,65
54	32365965	ДП «Волиньвугілля»	Кам'яне вугілля	79 208,22	0,90%	-	79 208,22
Всього підзвітні компанії (входять в охоплення звіркою надходжень)				197 704 062,75	99,41%	(14 846 490,11)	182 857 572,64
Інші компанії (не входять в охоплення звіркою надходжень)				1 171 830,90	0,59%	(188 670,98)	983 159,92
ВСЬОГО КОМПАНІЇ ПІДЗВІТНИХ ГАЛУЗЕЙ				198 875 893,65	100,00%	(15 035 161,09)	183 840 732,56

9.2 Загальні результати звірки платежів

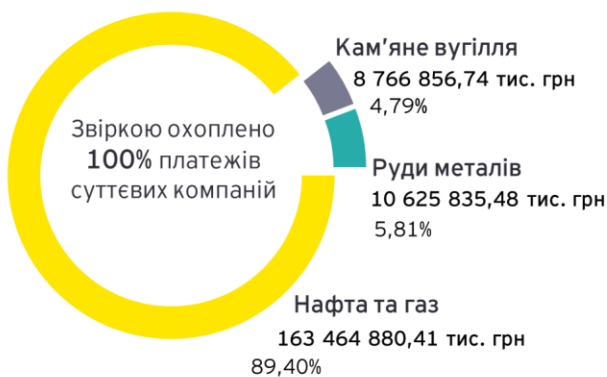
9.2.1 Повнота звірки

Задля проведення оцінки суттєвості надходжень на користь держави і визначення суттєвих видів платежів і підзвітних компаній були направлені запити у ДПС, ДМС, Мінекономіки та Держгеонадра. У 2020 році усі державні органи, які є розпорядниками інформації про сплату суттєвих видів платежів на користь держави, надали необхідні дані для цілей проведення звірки податкових та інших надходжень.

У 2020 році було визначено 54 компанії, що підлягали звірці податкових та неподаткових платежів на користь держави. Усі підзвітні компанії, згідно з даними державних органів, сумарно за суттєвими видами платежів сплатили 182 857 572,64 тис. грн (з урахуванням бюджетного відшкодування ПДВ). Усі підзвітні компанії, визначені в ході проведення оцінки суттєвості, у 2020 році надали дані для Звіту ІПВГ.

Таким чином, було звірено надходження усіх 54 компаній на користь держави в повному обсязі 182 857 572,64 тис. грн, що забезпечило повноту звірки у 2020 році на рівні 100%. Для порівняння, повнота звірки платежів у Звітах ІПВГ за 2018 та 2019 роки становила 99,06%.

Надходження за суттєвими видами платежів



Кількість компаній



Малюнок 9.3: Кількість компаній і обсяг надходжень за суттєвими видами платежів (з урахуванням бюджетного відшкодування ПДВ), щодо яких було проведено звірку у 2020 році

Детальніша інформація про повноту звірки в розрізі видобувних галузей та форми власності компаній наведена в Таблиця 9.8.

З загального обсягу суттєвих надходжень на користь держави від 54 підзвітних видобувних компаній в розмірі 182 857 572,64 тис. грн:

- ▶ 98,18% надходжень припадало на 51 компанію, що пройшли звірку платежів і які згідно з наданою ними інформацією проходили аудиторську перевірку фінансової звітності за результатами 2020 року;
- ▶ 1,82% надходжень припадає на 3 компанії, що пройшли звірку платежів і які не надали інформацію про проходження аудиторської перевірки.

Детальна інформація про наявність аудиту фінансової звітності підзвітних видобувних компаній і посилання до їх публічної фінансової звітності (якщо така є) наведені в **Додатку 8**.

Таблиця 9.8: Повнота звірки надходжень на користь держави від підзвітних видобувних компаній у 2020 році у розрізі видобувних галузей і компаній за формою власності

Галузь	Підприємство з державною участю / у приватній власності ¹⁰²⁸	Обсяг надходжень			Кількість компаній		
		Підлягали звірці, тис. грн	Звірено, тис. грн	Повнота звірки за обсягом надходжень, %	Підлягали звірці	Звірено	Повнота звірки за кількістю компаній, %
Нафта та газ	Всього, з них:	163 464 880,41	163 464 880,41	100,00%	25	25	100,00%
	Державна	150 983 194,97	150 983 194,97	100,00%	7	7	100,00%
	Приватна	12 481 685,45	12 481 685,45	100,00%	18	18	100,00%
Руди металів	Всього, з них:	10 625 835,48	10 625 835,48	100,00%	15	15	100,00%
	Державна	368 125,78	368 125,78	100,00%	1	1	100,00%
	Приватна	10 257 709,71	10 257 709,71	100,00%	14	14	100,00%
Кам'яне вугілля	Всього, з них:	8 766 856,74	8 766 856,74	100,00%	14	14	100,00%
	Державна	2 350 870,87	2 350 870,87	100,00%	10	10	100,00%
	Приватна	6 415 985,87	6 415 985,87	100,00%	4	4	100,00%
ВСІ ГАЛУЗІ	Всього, з них:	182 857 572,64	182 857 572,64	100,00%	54	54	100,00%
	Державна	153 702 191,61	153 702 191,61	100,00%	18	18	100,00%
	Приватна	29 155 381,03	29 155 381,03	100,00%	36	36	100,00%

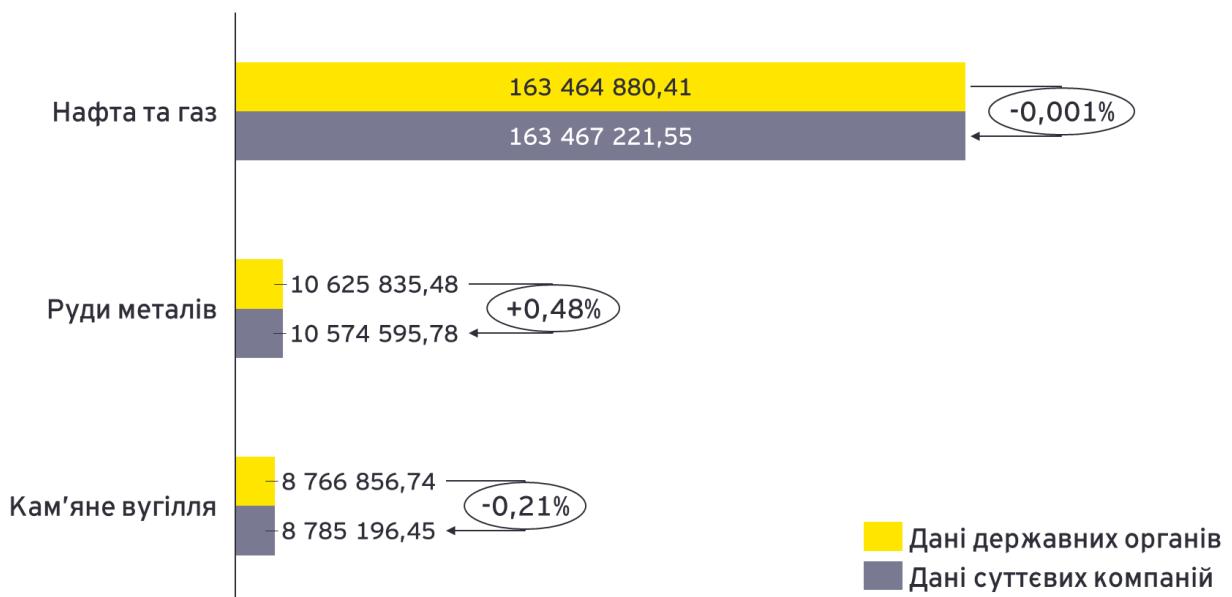
¹⁰²⁸ Для цілей цього звіту БГ ІПВГ прийняло рішення вважати підприємствами з державною участю (SOE) відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ (1) суб'єктів господарювання державного сектора економіки та (2) підприємства, в яких держава опосередковано володіє більше ніж 50% акцій (часток). Детальніше про визначення «підприємств з державною участю» у розділі 7.1

9.2.2 Основні результати звірки

У ході проведення звірки податкових та неподаткових надходжень на користь держави у 2020 році було звірено суттєві платежі усіх 54 підзвітних видобувних компаній, загальний обсяг надходжень яких за даними державних органів склав 182 857 572,64 тис. грн. Згідно з фінальними даними підзвітних видобувних компаній, у 2020 році на користь держави вони сплатили 182 827 013,79 тис. грн. Таким чином, за результатами проведення звірки суттєвих платежів, фінальна розбіжність між даними державних органів і підзвітних видобувних компаній склала 30 558,85 тис. грн або 0,02%.

Звірка суттєвих платежів проходила у два етапи. Після проведення первинної звірки було здійснено дослідження виявлених розбіжностей і уточнено фінальні дані щодо надходжень за суттєвими видами платежів від підзвітних видобувних компаній. У результаті цього, первинна розбіжність у сумі -5 467 065,15 тис. грн або -2,99% зменшилась до фінальної розбіжності в сумі 30 558,85 тис. грн або 0,02%.

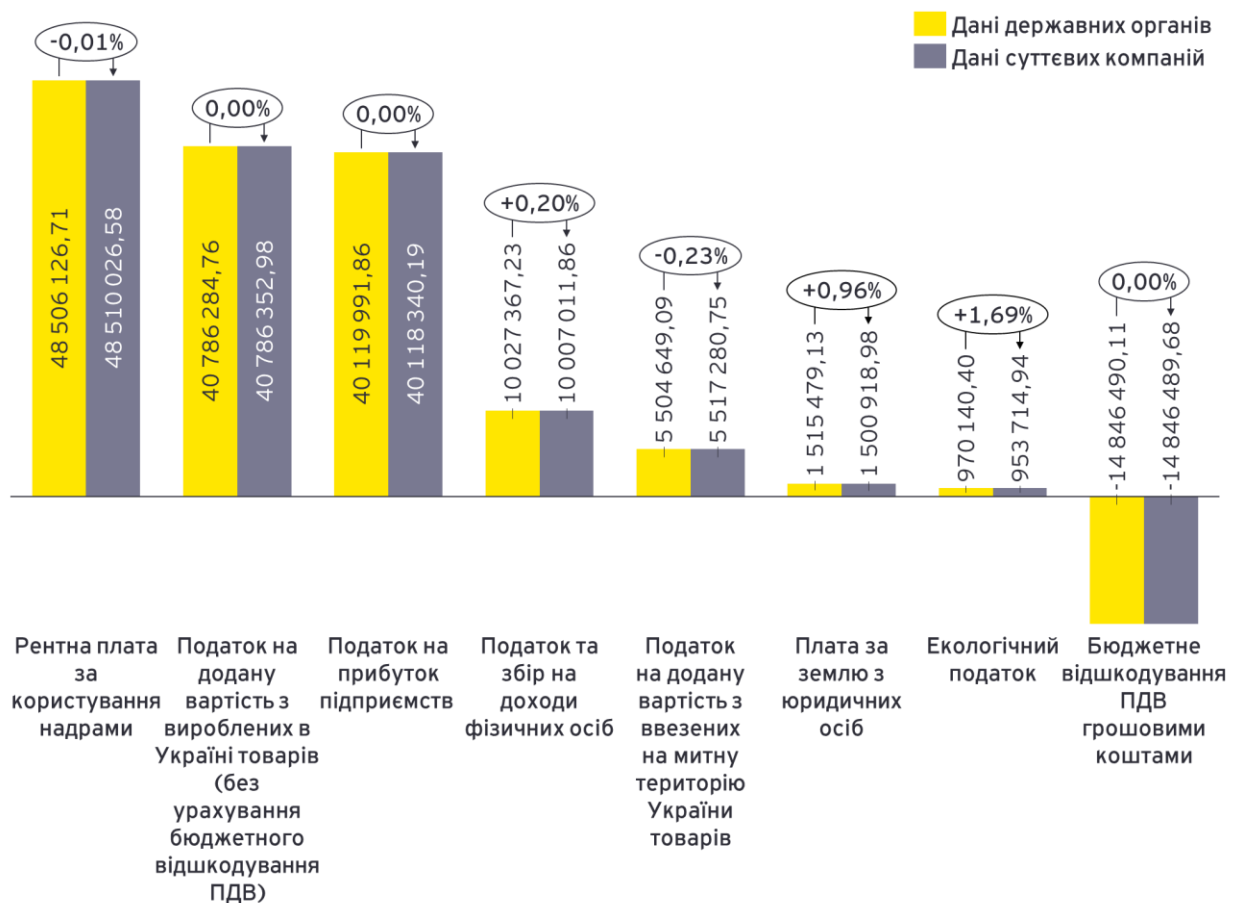
Після проведення звірки та здійснення уточнень щодо сплати за суттєвими видами платежів найбільша розбіжність між даними суттєвих компаній та державних органів як в абсолютному, так і у відсотковому вимірі залишилась в галузі видобування руд металів - 51 239,70 тис. грн або 0,48%. На другому місці за обсягом розбіжностей знаходиться галузь видобування кам'яного вугілля - -18 339,71 тис. грн або -0,21%. Фінальний обсяг розбіжностей в галузі видобування нафти та природного газу (у тому числі транспортування) склала лише -2 341,14 тис. грн або -0,001%.



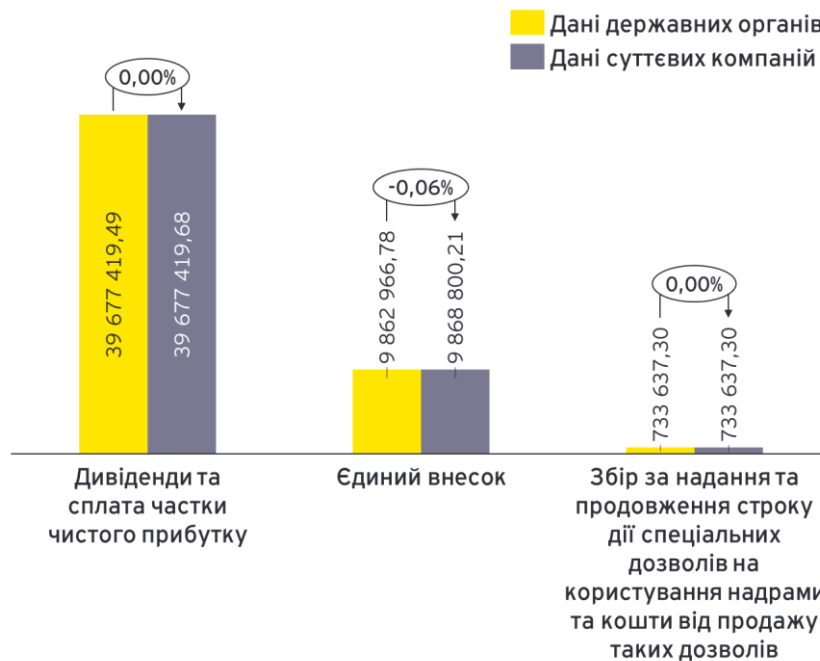
Малюнок 9.4: Результати фінальної звірки надходжень на користь держави у 2020 році в розрізі видобувних галузей, тис. грн

У розрізі суттєвих видів платежів, найбільша розбіжність між даними державних органів і даними компаній в абсолютному вимірі залишилась по платежу «Податок та збір на доходи фізичних осіб» - 20 355,37 тис. грн або 0,20% від сумарних надходжень по зазначеному платежу від усіх суттєвих видобувних компаній. На другому місці в абсолютному вимірі та на першому місці у відсотковому знаходиться платіж «Екологічний податок» - фінальна розбіжність склала 16 425,47 тис. грн або 1,69%.

За платежем «Дивіденди та сплата частки чистого прибутку» не було проведено уточнень, оскільки згідно з первинними даними компаній та державних органів розбіжностей виявлено не було, а за платежем «Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів» та поверненню «Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами» у ході проведення уточнень фінальна розбіжність склала 0 тис. грн.



Малюнок 9.5: Результати фінальної звірки надходжень на користь держави у 2020 році у розрізі суттєвих податкових видів платежів, тис. грн



Малюнок 9.6: Результати фінальної звірки надходжень на користь держави у 2020 році у розрізі суттєвих неподаткових видів платежів, тис. грн

У розрізі форми власності підзвітних видобувних компаній, обсяг розбіжностей між даними державних органів і компаній у приватній власності перевищувала обсяг розбіжностей для компаній у прямій та опосередкованій власності держави. Зокрема розбіжність для приватних компаній склала 32 509,83 тис. грн або 0,11%, а для компаній у прямій та опосередкованій власності держави - 1 950,98 тис. грн або -0,001%.

Підсумки дослідження розбіжностей за результатами звірки на рівні компаній

У результаті проведення первинної звірки платежів були виявлені суттєві розбіжності¹⁰²⁹ між даними державних органів і 39 підзвітних видобувних компаній. Водночас у 15 компаній суттєвих розбіжностей з даними державних органів виявлено не було. Для того, щоб дослідити виявлені розбіжності і провести коригування за наявності похибок та неточностей у первинних даних було сформовано і надіслано додаткові запити для уточнень до відповідних 39 суттєвих компаній.

В результаті дослідження розбіжностей між даними державних органів і видобувних компаній, було виявлено найбільш поширені причини їх виникнення:

- ▶ Невключення компаніями до загальної суми окремих видів сплачених платежів дрібніших складових (підвидів) таких платежів. Державні органи надали дані по усім суттєвим платежам у дезагрегованому вигляді, тоді як компанії могли вказувати не усі підвиди відповідного податкового або неподаткового платежу на користь держави;

¹⁰²⁹ Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 1.10.2021 р.) був прийнятий поріг суттєвості розбіжностей між даними державних органів і даними компаній у розмірі 5% від суми платежу. Крім цього були встановлені абсолютні рамки:

- Розбіжність не є суттєвою, якщо вона менше 1 000 грн (не зважаючи на розмір розбіжності у відсотках);
- Розбіжність є суттєвою, якщо вона більше 1 000 000 грн (не зважаючи на розмір розбіжності у відсотках).

- ▶ Невключення компаніями до загальної суми сплачених податкових платежів сум штрафів (пені), сплачених у зв'язку з порушенням вимог податкового законодавства в частині перерахування до бюджету сум відповідних податкових зобов'язань;
- ▶ Невключення компаніями інформації щодо податку на доходи фізичних осіб (далі - «ПДФО») і військового збору (далі разом - «податок та збір на доходи фізичних осіб») та податку на додану вартість (далі - «ПДВ») у звітні форми через те, що Закон про ІПВГ і проект інструкції із заповнення звіту про платежі на користь держави не передбачають обов'язку розкриття даних щодо ПДФО та ПДВ;
- ▶ Невключення компаніями до Звіту про платежі на користь держави відповідних податкових та інших платежів у зв'язку з відсутністю чіткого переліку платежів, що потребують розкриття в рамках звітування. Найчастіше компаніями не були включені наступні платежі:
 - Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами (головна причина невиключення - бюджетне відшкодування не є сплатою на користь держави та не відображається в особистому кабінеті ДПС);
 - ПДВ з ввезених на митну територію України товарів (головна причина невиключення - ПДВ на митниці адмініструється ДМС, при цьому компанії вказували у Звіті про платежі на користь держави лише ті податкові платежі, що адмініструються ДПС та відображають в особистому кабінеті);
 - Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів (головна причина невиключення - не визначення зазначеного платежу як податку або збору при заповненні Звіту про платежі на користь держави або зазначення суми сплати у категорії «Інші»);
- ▶ Технічні помилки;
- ▶ Особливості обліку сплачених податкових зобов'язань у компаній та різниця в підходах до обліку податкових платежів та надходжень у компаній та державних органів відповідно (наприклад, включення компаніями до Звіту про платежі на користь держави нарахованих та сплачених податків ДСД в межах договорів, тоді як державні органи обліковують сплату виключно в рамках зареєстрованого платника податків).

Детальна інформація щодо дослідження виявлених суттєвих розбіжностей та коригувань даних (загальна звірка) наведена в **Додатку 11**.

Підсумки дослідження розбіжностей за результатами звірки на рівні проектної діяльності

На початку проведення звірки на рівні кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів) були ідентифіковані та враховані основні обмеження, що можуть вплинути на обсяг та процедуру проведення звірки:

- ▶ Згідно з Податковим кодексом України, видобувні компанії зобов'язані здійснювати окремий облік витрат і доходів щодо кожного виду мінеральної сировини та за

кожним об'єктом надр, на який надано спеціальний дозвіл¹⁰³⁰. Проте, законодавством України не передбачено облік та декларування плати за землю з юридичних осіб та екологічного податку в розрізі окремої проектної діяльності, що унеможлиблює проведення звірки зазначених платежів на користь держави щодо кожної окремої проектної діяльності (спеціального дозволу) через відсутність необхідних даних як у видобувних компаній, так і у відповідних органів державної влади. У зв'язку з цим, звірка у розрізі спецдозволів на видобування була проведена лише щодо рентної плати за користування надрами¹⁰³¹. Водночас, для виконання Вимоги 4.7 Стандарту ІПВГ, звірка щодо плати за землю з юридичних осіб та екологічного податку була проведена на рівні компанії.

- ▶ На відміну від звірки на рівні компанії, звірка щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів) може бути проведена лише на основі нарахованих платежів, а не сплачених у звітному періоді. В першу чергу це пов'язано з тим, що державні органи можуть здійснити розбивку рентної плати за користування надрами за спецдозволами лише щодо нарахованих платежів на основі даних податкових декларацій. Сплачені платежі технічно можна розбити лише за областями і місцевими бюджетами, проте деякі спецдозволи поширюються на ділянки в межах двох і більше адміністративних областей, тобто надходження по одному спецдозволу можуть розподілятися у місцеві бюджети декількох адміністративних областей, що унеможлиблює ідентифікацію їх обсягів.

Зважаючи на це, звірка щодо кожної окремої проектної діяльності була проведена лише щодо нарахованої рентної плати за користування надрами у 2020 році. У той же час, дані суттєвих видобувних компаній за платежами із плати за землю з фізичних осіб та екологічного податку щодо кожної окремої проектної діяльності, надані в ході звітування для Звіту ІПВГ за 2020 рік, представлені в односторонньому порядку в **Додатку 10**.

Загалом, 54 суттєві видобувні компанії у 2020 році прозвітували за 432 спецдозволами на користування надрами для видобування корисних копалин. Найбільша кількість спецдозволів належали АТ «Укргазвидобування» та ПАТ «Укрнафта», що разом мали понад 290 спеціальних дозволів (близько 68% від спецдозволів усіх підзвітних видобувних компаній).

Детальні дані щодо нарахованої рентної плати за користування надрами в розрізі спецдозволів у своїх первинних відповідях надало 48 компаній; 1 видобувна компанія не надала дані, оскільки не сплачувала рентну плату у 2020 році, відповідно нарахувань державними органами не було; ще 5 компаній не сплачують рентну плату у зв'язку з особливостями своєї діяльності.

¹⁰³⁰ Згідно з пунктом 2 статті 252 Податкового кодексу, видобувні компанії, що сплачують рентну плату за користування надрами для видобування корисних копалин, для цілей оподаткування здійснюють окремий бухгалтерський та податковий облік витрат і доходів щодо кожного виду мінеральної сировини та за кожним об'єктом надр, на який надано спеціальний дозвіл на користування надрами, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2755-17#Text>

¹⁰³¹ Звірку було проведено для таких видів рентної плати за користування надрами:

- рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин загальнодержавного значення (код платежу 13030100);
- рентна плата за користування надрами для видобування нафти (код платежу 13030700);
- рентна плата за користування надрами для видобування природного газу (код платежу 13030800);
- рентна плата за користування надрами для видобування газового конденсату (код платежу 13030900).

У результаті проведення звірки щодо нарахованої рентної плати за користування надрами в розрізі спецдозволів, у 28 з 54 підзвітних видобувних компаній було виявлено суттєві¹⁰³² розбіжності. Найбільш поширеними причинами їх виникнення були наступні:

- ▶ Відсутність чітких методологічних пояснень у проекті інструкції із заповнення звіту про платежі на користь держави інформації щодо того, як правильно відобразити нараховані і сплачені платежі у розрізі спецдозволів. В результаті, деякі формулювання у формах звітності трактувалися компаніями по-різному («Належить до сплати» не у всіх випадках трактувалося як нарахування);
- ▶ Включення компаніями до нарахованої рентної плати штрафів, пені, перенесених з минулих періодів сум нарахування заборгованої рентної плати, а також рентної плати по уточнюючих деклараціях, поданих і нарахованих в особових рахунках в 2020 році за попередні періоди, тоді як в даних державних органів зазначені нарахування не відображаються;
- ▶ Різниця в методиці обліку нарахованої рентної плати за користування надрами державними органами та видобувними компаніями. У результаті проведення звірки було виявлено, що дані державних органів включають нараховані платежі **ЗА 2020 рік** (нарахування за 01.2020 р. - 12.2020 р., що в особовому рахунку державних органів відображено у періоді 02.2020 р. - 01.2021 р. (фактично - 01.02.2021 р.)), тоді як компанії вказували у первинних відповідях суми нарахованих платежів **У 2020 році** (нарахування за 12.2019 р. - 11.2020 р., що в особовому рахунку державних органів відображено у періоді 2020 року). Також, у результаті проведення звірки було виявлено, що в деяких випадках дані державних органів включають нараховані платежі не за всі квартали 2020 року (лише за 2-3 квартали), тоді як компанії вказували у первинних відповідях повну суму за усі 4 квартали;
- ▶ Неврахування компаніями при заповненні Звіту про платежі на користь держави рентної плати за користування надрами для видобування інших корисних копалин загальнодержавного значення (ККДБ 13030100).

Дані державних органів і компаній щодо нарахованої рентної плати у розрізі проектної діяльності (в розрізі спецдозволів) та результати їх звірки представлені в **Додатку 10**.

¹⁰³² Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 1.10.2021 р.) був прийнятий поріг суттєвості розбіжностей між даними державних органів і даними компаній у розмірі 5% від суми платежу. Крім цього були встановлені абсолютні рамки:

- Розбіжність не є суттєвою, якщо вона менше 1 000 грн (не зважаючи на розмір розбіжності у відсотках)
- Розбіжність є суттєвою, якщо вона більше 1 000 000 грн (не зважаючи на розмір розбіжності у відсотках)

Таблиця 9.9: Результати звірки надходжень на користь держави у 2020 році у розрізі видобувних галузей

Галузь	Первинні дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані компаній	Розходження	Дані державних органів	Дані компаній	Розходження
Нафта та газ	163 464 880,41	162 699 034,27	765 846,14	163 464 880,41	163 467 221,55	-2 341,14
Руди металів	10 625 835,48	18 166 253,31	-7 540 417,82	10 625 835,48	10 574 595,78	51 239,70
Кам'яне вугілля	8 766 856,74	7 459 350,21	1 307 506,53	8 766 856,74	8 785 196,45	-18 339,71
Всього	182 857 572,64	188 324 637,79	-5 467 065,15	182 857 572,64	182 827 013,79	30 558,85

Таблиця 9.10: Результати звірки надходжень на користь держави у 2020 році у розрізі форми власності компаній

У власності держави ¹⁰³³ / приватній власності	Первинні дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані компаній	Розходження	Дані державних органів	Дані компаній	Розходження
Державна	153 702 191,61	156 123 336,81	-2 421 145,20	153 702 191,61	153 704 142,59	-1 950,98
Приватна	29 155 381,03	32 201 300,98	-3 045 919,95	29 155 381,03	29 122 871,20	32 509,83
Всього	182 857 572,64	188 324 637,79	-5 467 065,15	182 857 572,64	182 827 013,79	30 558,85

¹⁰³³ «У власності держави» означає у прямій або опосередкованій власності держави

Таблиця 9.11: Результати звірки надходжень на користь держави у 2020 році у розрізі видів платежів

Вид платежу	Первинні дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані компаній	Розходження	Дані державних органів	Дані компаній	Розходження
Рентна плата за користування надрами	48 506 126,71	48 721 485,45	-215 358,74	48 506 126,71	48 510 026,58	-3 899,87
Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)	40 786 284,76	40 260 304,34	525 980,43	40 786 284,76	40 786 352,98	-68,21
Податок на прибуток підприємств	40 119 991,86	40 093 866,29	26 125,57	40 119 991,86	40 118 340,19	1 651,67
Дивіденди та сплата частки чистого прибутку	39 677 419,49	39 677 419,68	-0,19	39 677 419,49	39 677 419,68	-0,19
Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами	-14 846 490,11	-5 335 184,35	-9 511 305,76	-14 846 490,11	-14 846 489,68	-0,43
Податок та збір на доходи фізичних осіб	10 027 367,23	9 501 462,61	525 904,62	10 027 367,23	10 007 011,86	20 355,37
Єдиний внесок	9 862 966,78	8 308 718,47	1 554 248,31	9 862 966,78	9 868 800,21	-5 833,43
Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів	5 504 649,09	4 636 073,34	868 575,75	5 504 649,09	5 517 280,75	-12 631,67
Плата за землю з юридичних осіб	1 515 479,13	1 503 083,98	12 395,15	1 515 479,13	1 500 918,98	14 560,15
Екологічний податок	970 140,40	954 229,12	15 911,28	970 140,40	953 714,94	16 425,47
Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів	733 637,30	3 178,86	730 458,44	733 637,30	733 637,30	-
Всього	182 857 572,64	188 324 637,79	-5 467 065,15	182 857 572,64	182 827 013,79	30 558,85

9.3 Результати звірки за кожним видом податкових платежів

9.3.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб

За результатами проведення звірки платежів за 2020 рік обсяг надходжень на користь держави за податком та збором на доходи фізичних осіб від видобувних компаній за даними державних органів становив 10 027 367,23 тис. грн, а за даними видобувних компаній – 10 007 011,86 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 525 904,61 тис, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - 20 355,37 тис. грн.

Таблиця 9.12: Результати звірки надходжень за податком та збором на доходи фізичних осіб у 2020 році, тис. грн

Податок та збір на доходи фізичних осіб	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	10 027 367,23	0,00	10 027 367,23
Дані платників	9 501 462,61	505 549,25	10 007 011,86
Розходження	525 904,61	(505 549,25)	20 355,37
Видобування нафти та газу			
Дані держави	3 855 575,57	0,00	3 855 575,57
Дані платників	3 851 565,12	4 336,66	3 855 901,78
Розходження	4 010,44	(4 336,66)	(326,21)
Видобування руд металів			
Дані держави	3 440 544,47	0,00	3 440 544,47
Дані платників	3 090 353,30	324 359,17	3 414 712,47
Розходження	350 191,18	(324 359,17)	25 832,00
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	2 731 247,19	0,00	2 731 247,19
Дані платників	2 559 544,19	176 853,42	2 736 397,61
Розходження	171 703,00	(176 853,42)	(5 150,42)

9.3.2 Податок на прибуток підприємств

За результатами проведення звірки платежів за 2020 рік обсяг надходжень на користь держави за податком на прибуток підприємств від видобувних компаній за даними державних органів становив 40 119 991,86 тис. грн, а за даними видобувних компаній – 40 118 340,19 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 26 125,57 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - 1 651,67 тис. грн.

Таблиця 9.13: Результати звірки надходжень за податком на прибуток підприємств у 2020 році, тис. грн

Податок на прибуток підприємств	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	40 119 991,86	0,00	40 119 991,86
Дані платників	40 093 866,29	24 473,90	40 118 340,19
Розходження	26 125,57	(24 473,90)	1 651,67
Видобування нафти та газу			
Дані держави	32 323 545,31	0,00	32 323 545,31
Дані платників	32 333 306,53	(11 698,37)	32 321 608,16
Розходження	(9 761,22)	11 698,37	1 937,15
Видобування руд металів			
Дані держави	7 488 214,37	0,00	7 488 214,37
Дані платників	7 452 128,86	36 111,53	7 488 240,39
Розходження	36 085,51	(36 111,53)	(26,02)
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	308 232,18	0,00	308 232,18
Дані платників	308 430,90	60,74	308 491,64
Розходження	(198,72)	(60,74)	(259,46)

9.3.3 Рентна плата за користування надрами

За результатами проведення звірки платежів за 2020 рік обсяг надходжень на користь держави за рентною платою за користування надрами від видобувних компаній за даними державних органів становив 48 506 126,71 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 48 510 026,58 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала -215 358,74 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - 3 899,87 тис. грн.

Таблиця 9.14: Результати звірки надходжень за рентною платою за користування надрами у 2020 році, тис. грн

Рентна плата за користування надрами	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	48 506 126,71	0,00	48 506 126,71
Дані платників	48 721 485,45	(211 458,87)	48 510 026,58
Розходження	(215 358,74)	211 458,87	(3 899,87)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	44 119 892,85	0,00	44 119 892,85
Дані платників	44 154 878,04	(31 085,08)	44 123 792,96
Розходження	(34 985,19)	31 085,08	(3 900,11)
Видобування руд металів			
Дані держави	4 110 850,79	0,00	4 110 850,79
Дані платників	4 291 277,55	(180 426,27)	4 110 851,28
Розходження	(180 426,76)	180 426,27	(0,49)
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	275 383,07	0,00	275 383,07
Дані платників	275 329,86	52,48	275 382,34
Розходження	53,21	(52,48)	0,73

9.3.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)

За результатами проведення звірки платежів за 2020 рік обсяг надходжень на користь держави за податком на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) від видобувних компаній за даними державних органів становив 40 786 284,76 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 40 786 352,98 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 525 980,43 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - 68,21 тис. грн.

Таблиця 9.15: Результати звірки надходжень за податком на додану з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) у 2020 році, тис. грн

Податок на додану вартість	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	40 786 284,76	0,00	40 786 284,76
Дані платників	40 260 304,34	526 048,64	40 786 352,98
Розходження	525 980,43	(526 048,64)	(68,21)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	38 021 244,35	0,00	38 021 244,35
Дані платників	38 021 163,26	150,98	38 021 314,24
Розходження	81,08	(150,98)	(69,90)
Видобування руд металів			
Дані держави	607 179,83	0,00	607 179,83
Дані платників	607 148,62	31,22	607 179,84
Розходження	31,21	(31,22)	(0,01)
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	2 157 860,58	0,00	2 157 860,58
Дані платників	1 631 992,45	525 866,44	2 157 858,89
Розходження	525 868,13	(525 866,44)	1,69

9.3.5 Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами

За результатами проведення звірки платежів за 2020 рік обсяг бюджетного відшкодування ПДВ грошовими коштами видобувним компаніям за даними державних органів становив -14 846 490,11 тис. грн, а за даними видобувних компаній - -14 846 489,68 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала -9 511 305,76 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала -0,43 тис. грн.

Таблиця 9.16: Результати звірки бюджетного відшкодування ПДВ грошовими коштами у 2020 році, тис. грн

Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	(14 846 490,11)	0,00	(14 846 490,11)
Дані платників	(5 335 184,35)	(9 511 305,33)	(14 846 489,68)
Розходження	(9 511 305,76)	9 511 305,33	(0,43)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	(150 000,00)	0,00	(150 000,00)
Дані платників	0,00	(150 000,00)	(150 000,00)
Розходження	(150 000,00)	150 000,00	0,00
Видобування руд металів			
Дані держави	(14 696 490,11)	0,00	(14 696 490,11)
Дані платників	(5 336 432,39)	(9 360 057,29)	(14 696 489,68)
Розходження	(9 360 057,72)	9 360 057,29	(0,43)
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	0,00	0,00	0,00
Дані платників	1 248,04	(1 248,04)	0,00
Розходження	(1 248,04)	1 248,04	0,00

9.3.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів

За результатами проведення звірки платежів за 2020 рік обсяг надходжень на користь держави за податком на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів від видобувних компаній за даними державних органів становив 5 504 649,09 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 5 517 280,75 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 868 575,75 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - -12 631,67 тис. грн.

Таблиця 9.17: Результати звірки надходжень за податком на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів у 2020 році, тис. грн

ПДВ з ввезених на митну територію України товарів	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	5 504 649,09	0,00	5 504 649,09
Дані платників	4 636 073,34	881 207,41	5 517 280,75
Розходження	868 575,75	(881 207,41)	(12 631,67)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	1 260 347,42	0,00	1 260 347,42
Дані платників	1 018 167,87	242 195,01	1 260 362,88
Розходження	242 179,55	(242 195,01)	(15,46)
Видобування руд металів			
Дані держави	3 993 064,26	0,00	3 993 064,26
Дані платників	3 533 703,65	464 898,65	3 998 602,31
Розходження	459 360,61	(464 898,65)	(5 538,04)
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	251 237,41	0,00	251 237,41
Дані платників	84 201,82	174 113,75	258 315,57
Розходження	167 035,59	(174 113,75)	(7 078,16)

9.3.7 Плата за землю з юридичних осіб

За результатами проведення звірки платежів за 2020 рік обсяг надходжень на користь держави за платою за землю з юридичних осіб від видобувних компаній за даними державних органів становив 1 515 479,13 тис. грн, а за даними видобувних компаній – 1 500 918,98 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 12 395,15 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - 14 560,15 тис. грн.

Таблиця 9.18: Результати звірки надходжень за платою за землю з юридичних осіб у 2020 році, тис. грн

Плата за землю з юридичних осіб	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	1 515 479,13	0,00	1 515 479,13
Дані платників	1 503 083,98	(2 165,00)	1 500 918,98
Розходження	12 395,15	2 165,00	14 560,15
Видобування нафти та газу			
Дані держави	379 217,03	0,00	379 217,03
Дані платників	378 918,69	240,09	379 158,78
Розходження	298,35	-240,09	58,26
Видобування руд металів			
Дані держави	1 077 997,57	0,00	1 077 997,57
Дані платників	1 063 770,18	(260,08)	1 063 510,10
Розходження	14 227,39	260,08	14 487,47
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	58 264,53	0,00	58 264,53
Дані платників	60 395,12	(2 145,01)	58 250,11
Розходження	(2 130,59)	2 145,01	14,42

9.3.8 Екологічний податок

За результатами проведення звірки платежів за 2020 рік обсяг надходжень на користь держави за екологічним податком від видобувних компаній за даними державних органів становив 970 140,40 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 953 714,94 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 15 911,28 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - 16 425,47 тис. грн.

Таблиця 9.19: Результати звірки надходжень за екологічним податком у 2020 році, тис. грн

Екологічний податок	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	970 140,40	0,00	970 140,40
Дані платників	954 229,12	(514,19)	953 714,94
Розходження	15 911,28	514,18	16 425,47
Видобування нафти та газу			
Дані держави	83 901,84	0,00	83 901,84
Дані платників	83 798,97	107,82	83 906,78
Розходження	102,88	(107,82)	(4,94)
Видобування руд металів			
Дані держави	840 380,97	0,00	840 380,97
Дані платників	823 950,80	0,00	823 950,80
Розходження	16 430,17	0,00	16 430,17
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	45 857,59	0,00	45 857,59
Дані платників	46 479,35	(622,00)	45 857,35
Розходження	(621,76)	622,00	0,24

9.4 Результати звірки за кожним видом неподаткових платежів

9.4.1 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку

За результатами проведення звірки платежів за 2020 рік обсяг надходжень на користь держави за дивідендами та сплатою частки чистого прибутку від видобувних компаній за даними державних органів становив 39 677 419,49 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 39 677 419,68 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів склала -0,19 тис. грн. Уточнення не проводились.

Таблиця 9.20: Результати звірки надходжень за дивідендами та сплатою частки чистого прибутку у 2020 році, тис. грн

Дивіденди та сплата частки чистого прибутку	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	39 677 419,49	0,00	39 677 419,49
Дані платників	39 677 419,68	0,00	39 677 419,68
Розходження	(0,19)	0,00	(0,19)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	39 625 300,45	0,00	39 625 300,45
Дані платників	39 625 300,45	0,00	39 625 300,45
Розходження	0,00	0,00	0,00
Видобування руд металів			
Дані держави	50 368,03	0,00	50 368,03
Дані платників	50 368,03	0,00	50 368,03
Розходження	0,00	0,00	0,00
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	1 751,01	0,00	1 751,01
Дані платників	1 751,20	0,00	1 751,20
Розходження	(0,19)	0,00	(0,19)

9.4.2 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів

За результатами проведення звірки платежів за 2020 рік обсяг надходжень на користь держави за збором за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштами від продажу таких дозволів від видобувних компаній за даними державних органів та даними видобувних компаній становив 733 637,30 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 730 458,44 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень - розбіжностей виявлено не було.

Таблиця 9.21: Результати звірки надходжень за збором за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштами від продажу таких дозволів у 2020 році, тис. грн

Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	733 637,30	0,00	733 637,30
Дані платників	3 178,86	730 458,44	733 637,30
Розходження	730 458,44	(730 458,44)	0,00
Видобування нафти та газу			
Дані держави	733 509,30	0,00	733 509,30
Дані платників	3 061,10	730 448,20	733 509,30
Розходження	730 448,20	(730 448,20)	0,00
Видобування руд металів			
Дані держави	128,00	0,00	128,00
Дані платників	117,76	10,24	128,00
Розходження	10,24	(10,24)	0,00
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	0,00	0,00	0,00
Дані платників	0,00	0,00	0,00
Розходження	0,00	0,00	0,00

9.4.2 Єдиний внесок





За результатами проведення звірки платежів за 2020 рік обсяг надходжень на користь держави за єдиним внеском від видобувних компаній за даними державних органів становив 9 862 966,78 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 9 868 800,21 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 1 554 248,31 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - 5 833,43 тис. грн.




Таблиця 9.22: Результати звірки надходжень за єдиним внеском у 2020 році, тис. грн

Єдиний внесок	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	9 862 966,78	0,00	9 862 966,78
Дані платників	8 308 718,47	1 560 081,74	9 868 800,21
Розходження	1 554 248,31	(1 560 081,74)	(5 833,43)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	3 212 346,30	0,00	3 212 346,30
Дані платників	3 228 874,25	-16 508,03	3 212 366,22
Розходження	(16 527,96)	16 508,03	(19,93)
Видобування руд металів			
Дані держави	3 713 597,29	0,00	3 713 597,29
Дані платників	2 589 866,93	1 123 675,31	3 713 542,24
Розходження	1 123 730,35	(1 123 675,31)	55,04
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	2 937 023,19	0,00	2 937 023,19
Дані платників	2 489 977,28	452 914,46	2 942 891,74
Розходження	447 045,91	-452 914,46	(5 868,55)

10. Рекомендації щодо покращення процесу звітності в рамках ІПВГ

10.1 Аналіз реалізації рекомендацій попереднього Звіту ІПВГ України





№	Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі
1	Доповнити інформацію, яка підлягає розкриттю підзвітними суб'єктами відповідно до Закону про ІПВГ та форм звітування, іншою інформацією, що необхідна для виконання вимог Стандарту ІПВГ	 Високий	<p>Рекомендація не врахована.</p> <p>Станом на період підготовки Звіту ІПВГ за 2020 рік до Постанови КМУ «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 858 від 23 вересня 2020 року та до Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 № 2545-VIII не було внесено змін щодо переліку інформації, яку повинні розкривати видобувні компанії.</p>
2	Уточнити, що в частині органів державної влади «отримувачами платежів» є «органи, що контролюють справляння надходжень бюджету» в розрізі кодів бюджетної класифікації, які належать до платежів для цілей Закону про ІПВГ	 Високий	<p>Рекомендація не врахована.</p>
3	Законодавчо закріпити строк для розкриття звітів про отримані платежі отримувачами платежів з урахуванням того, що на підготовку Звіту ІПВГ (в тому числі звірку платежів) необхідний достатній обсяг часу	 Високий	<p>Рекомендація не врахована.</p>
4	Надати Незалежному адміністратору можливість на рівні Закону про ІПВГ додатково запитувати та уточнювати не лише «інформацію про платежі», але й іншу інформацію, що необхідна для підготовки Звіту ІПВГ та є обов'язковою для розкриття відповідно до Закону про ІПВГ	 Високий	<p>Рекомендація не врахована.</p>







5	Закріпити чіткий обов'язок щодо розкриття істотних умов угод про користування надрами, що були укладені та/або змінені до дати набрання чинності Законом про ІПВГ, а також забезпечити фактичне розкриття такої інформації на веб-сайті Міненерго	 Високий	Рекомендація врахована частково. Зміни до Закону про ІПВГ в цій частині внесені не були. Станом на час підготовки цього звіту, на сайті Міненерго оприлюднено істотні умови угод про розподіл продукції (разом із відповідними витягами з таких угод), які видобуватимуться в межах ділянок Бузівська, Берестянська, Балаклійська, Іванівська, Зінківська, Софіївська, Угнівська ¹⁰³⁴ . Всі вказані угоди укладені у 2020 році. Станом на час підготовки цього звіту, на сайті Держгеонадра опубліковані спецдозволи та угоди про умови користування надрами, видані з 2016 року включно ¹⁰³⁵ .
6	Привести Закон про ІПВГ у відповідність до оновленої Вимоги 2.4 Стандарту ІПВГ, в тому числі в частині обов'язку з розкриття повних текстів угод про користування надрами, що будуть укладені та/або змінені з 1 січня 2021 року	 Високий	Рекомендація не врахована. Хоча відповіді зміни до Закону ІПВГ внесені не були, на сайті Держгеонадра опубліковані скан-копії спецдозволів і повні тексти угод про умови користування надрами (в тому числі, тих, що були видані в 2020 році). А на офіційному сайті Міненерго розміщена інформація щодо істотних умов семи УРП, які були підписані наприкінці 2020 р. Проте, інформація про істотні умови угод про користування надрами на сайті Міненерго не є повною.
7	Затвердити підзаконні нормативно-правові акти, передбачені Законом про ІПВГ, для забезпечення можливості притягнення до відповідальності за порушення Закону про ІПВГ	 Високий	Рекомендація врахована. У 2020 році була прийнята Постановою КМУ від 23.09.2020 р. № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях», якою було затверджено форми звітування в межах ІПВГ для видобувних компаній та отримувачів платежів.

¹⁰³⁴ Міненерго, Угоди про розподіл продукції,


http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245328330&cat_id=245328319


¹⁰³⁵ Держгеонадра, Видані спецдозволи та угоди, <https://www.geo.gov.ua/nadrokorystuvannya/vydani-speczdozvolu-ta-ugody/>

8	<p>Впровадити ефективну систему планування та управління процесом підготовки наступних звітів ІПВГ, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Пошук та виділення фінансових та людських ресурсів для підготовки звіту ІПВГ не пізніше закінчення I кварталу поточного року ▶ Затвердження сфери охоплення та технічного завдання для підготовки майбутнього звіту ІПВГ не пізніше закінчення I кварталу поточного року ▶ Проведення тендеру та вибір Незалежного адміністратора не пізніше закінчення II кварталу поточного року 	 <p>Високий</p>	<p>Рекомендація врахована.</p>
9	<p>Спрощення доступу до інформації щодо ключових аспектів ІПВГ, зокрема до технічної інформації щодо запасів корисних копалин, особливо руд титану</p>	 <p>Високий</p>	<p>Рекомендація врахована частково.</p> <p>Держгеонадра публікують у відкритому доступі на сайті «Мінеральні ресурси України» https://minerals-ua.info/ частину геологічної інформації. Проте, такої інформації недостатньо, щоб пересвідчитись в її повноті. Крім того, формат публікування інформації не дозволяє її консолідувати і обробляти автоматизовано і зручно.</p>
10	<p>Впровадження єдиної методології оцінки запасів корисних копалин, яка буде гармонізована з найкращими світовими практиками, наприклад, на базі міжнародного шаблону звітності по результатах геологорозвідувальних робіт, мінеральних ресурсів та запасів (CRIRSCO Template).</p>	 <p>Високий</p>	<p>Рекомендація врахована частково.</p> <p>Компанії галузі видобування природного газу та нафти для обліку використовують систему управління ресурсами і запасами вуглеводнів (Petroleum Resources Management System, PRMS), що є найбільш прийнятою у світі класифікацією в нафтогазовидобувній сфері.</p>
11	<p>Розглянути доцільність проведення окремого дослідження для виявлення можливих додаткових квазіфіскальних операцій, властивих для видобувних компаній України, з метою включення інформації про такі операції до форм звітності ІПВГ та</p>	 <p>Середній</p>	<p>Рекомендація не врахована.</p>

	виконання вимоги 6.2 Стандарту ІПВГ		
12	Усунути з законодавства України (наприклад, Кодексу про надра, Закону про нафту і газ) застарілі посилання на Порядок забезпечення прозорості у видобувних галузях, затверджений КМУ, та привести їх у відповідність до Закону про ІПВГ	 Середній	Рекомендація не врахована.
13	Вдосконалити процес збору даних для попунктного звітування в рамках Стандарту ІПВГ шляхом внесення змін до Закону про ІПВГ та форм звітування	 Середній	Рекомендація не врахована.
14	Розглянути можливість впровадження відповідних нормативних змін до бюджетної системи України для того, щоб рух платежів від видобувних компаній можна було відслідковувати (як на шляху до державного бюджету країни, так і на етапі перерозподілу за допомогою міжбюджетних трансфертів у місцеві бюджети)	 Середній	Рекомендація не врахована.
15	Продовжити роботу щодо впровадження інформаційної системи, яка б дозволила компаніям та державним органам надавати інформацію щодо ІПВГ в електронному вигляді	 Середній	Рекомендація врахована
16	Уніфікувати та спростити доступ до інформації про обсяги видобування корисних копалин	 Середній	Рекомендація не врахована.
17	Зробити публічно доступною дезагреговану інформацію про вартість продукції окремих видобувних галузей	 Середній	Рекомендація не врахована.

10.2 Рекомендації Незалежного адміністратора щодо покращення процесу звітності в рамках ІПВГ


№	Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі
1	Забезпечити використання одних і тих же методичних підходів до відображення інформації про податкові та інші платежі державними органами та видобувними компаніями.	 Високий	<p>В ході проведення звірки платежів було виявлено, що державні органи та видобувні компанії надають дані базуючись на різних методичних підходах. Компанії у первинних даних вказують сплачені та нараховані платежі у 2020 році, тоді як дані державних органів (в першу чергу інформація про сплату ренти в розрізі спецдозволів) можуть відображати як сплачені та нараховані платежі у 2020 році, так і сплачені та нараховані платежі <u>за</u> 2020 рік.</p> <p>Таким чином, необхідно уніфікувати підхід до відображення інформації та розглянути можливість запитувати у державних органів детальні роз'яснення щодо особливостей відображення їх даних, в тому числі щодо періоду відображення та складових різних видів платежів.</p>
2	Забезпечити чітке визначення у Законі про ІПВГ поняття транспортування природного газу та нафти та того чи поширюються вимоги Закону про ІПВГ на діяльність зі зберігання вуглеводнів.	 Високий	<p>Закон ІПВГ поширюється на видобувні галузі та діяльність з транспортуванням трубопроводами вуглеводнів, у тому числі з метою транзиту. При цьому, у формах звітності, затверджених КМУ, наявні питання не тільки про витрати на транспортування вуглеводнів та доходи від надання таких послуг, а й питання про зберігання вуглеводнів, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Розділ III, таблиця 3 «Платежі за послуги зберігання (закачування, відбору) та інші платежі операторам транспортних систем протягом звітного періоду»; - Розділ III, таблиця 6 «Платежі за послуги зберігання (закачування, відбору) та інші платежі, отримані оператором транспортної системи».


			<p>Незважаючи на це, Закон ІПВГ не містить чіткої вказівки про те, що його дія поширюється і на діяльність зі зберігання вуглеводнів. Окрім цього, з 2020 року окремо зберігання природного газу в Україні здійснює АТ «Укртрансгаз», який є оператором газосховищ України. Це має суперечність з формулювання в формах звітності (Розділ III, таблиця 6), що вимагають розкриття інформації про платежі за зберігання, отримані оператором транспортної системи, а не оператором газосховищ.</p>
3	<p>Доповнити інформацію, яка підлягає розкриттю підзвітними суб'єктами відповідно до Закону про ІПВГ та форм звітування, іншою інформацією, що необхідна для виконання вимог Стандарту ІПВГ</p>	<p style="text-align: center;">  Високий </p>	<p>Відповідно до Закону про ІПВГ, подання інформації про платежі підзвітними організаціями здійснюється в обсязі та за формами, затвердженими КМУ. На дату цього звіту форми звітності з ІПВГ затверджені Постановою КМУ №858 від 23 вересня 2020 року.</p> <p>Від змісту та обсягу запитуваних даних згідно з формами звітності ІПВГ значним чином залежить повнота розкриття інформації згідно зі Стандартом ІПВГ, якість Звіту ІПВГ та швидкість його підготовки. Слід зазначити, що підзвітні компанії та відповідні органи державної влади в більшості випадків надавали усю необхідну додаткову інформацію на запити Міненерго та Незалежного адміністратора.</p> <p>Водночас, враховуючи, що для підготовки звіту за 2020 рік часткового використовувалася електронна система ІПВГ, яка буде використовуватися і для підготовки подальших звітів з ІПВГ, необхідним є усунення недоліків форм звітності, затверджених КМУ. Від повноти інформації, що запитується в автоматичному режимі, буде залежати ефективність функціонування такої електронної системи, інакше для виконання вимог Стандарту ІПВГ, поряд з функціонуванням такої системи, необхідно буде надсилати додаткові запити видобувним компаніям вручну.</p>


		<p>Серед іншого, Законом про ІПВГ не передбачено збирання та у формах для звітування бракує інформації для виконання наступних вимог Стандарту ІПВГ:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Вимоги 2.5 (наприклад, статус «політично значущої особи»¹⁰³⁶, деталі щодо рівня володіння та способу здійснення контролю); 2) Вимоги 2.6 та 4.5 (наприклад, щодо обсягу дотацій, субсидій, субвенцій, реінвестованого прибутку, деталей щодо залучення зовнішнього фінансування (через борг або капітал) або державних гарантій, відповідальності держави за зобов'язаннями видобувних компаній, змін розміру державної частки протягом звітного періоду тощо); 3) Вимоги 4.1 (наприклад, щодо обсягів платежів з податку на доходи фізичних осіб, податку на додану вартість, бюджетного відшкодування ПДВ; включення інформації щодо штрафів, платежів, не пов'язаних з видобувною діяльністю тощо) 4) Вимоги 6.1 (наприклад, у зв'язку з відсутністю визначення поняття «соціальний проект» інформація про витрати на охорону навколишнього середовища може бути зібрана не в повній мірі); 5) Вимоги 6.2 (інформація щодо квазіфіскальних операцій взагалі відсутня у формах для звітування). <p>Проектом №3790 пропонується зробити перелік інформації, яка міститься у звітності ІПВГ, відкритим шляхом доповнення його «іншою інформацією, розкриття якої вимагається відповідно до Стандарту ІПВГ»¹⁰³⁷. У разі прийняття зазначеного Проекту рекомендується</p>
--	--	--


¹⁰³⁶ Наприклад, відповідно до Закону України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення» № 361-ІХ від 16.08.2020 року, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/361-20#n6>




¹⁰³⁷ Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях № 3790 від 03 липня 2020 р., http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=69368




			забезпечити включення усієї необхідної інформації до форм звітності ІПВГ.
4	Уточнити, що в частині органів державної влади «отримувачами платежів» є «органи, що контролюють справляння надходжень бюджету» в розрізі кодів бюджетної класифікації, які належать до платежів для цілей Закону про ІПВГ	 Високий	<p>Законодавство України не визначає поняття «орган державної влади, орган влади АР Крим або орган місцевого самоврядування, що <u>отримує</u> платежі».</p> <p>Відповідно до бюджетного законодавства України, податки, збори та інші доходи державного бюджету зараховуються безпосередньо на єдиний казначейський рахунок Державної казначейської служби України (далі – «Казначейство України»). Воно здійснює казначейське обслуговування бюджетних коштів та бухгалтерський облік усіх видатків та надходжень державного бюджету України. Отже, формально саме Казначейство України може вважатися «отримувачем платежів» у термінології Закону про ІПВГ.</p> <p>Водночас, відповідно до листа Казначейства України №14-06-06/19697 від 05.11.2020, воно не володіє інформацією про платежі з деталізацією на рівні окремої видобувної компанії, тому дані від Казначейства є недостатніми для підготовки звіту ІПВГ.</p> <p>Наразі Незалежний адміністратор завжди одержує інформацію про платежі від органів, що контролюють справляння надходжень бюджету в розрізі кодів бюджетної класифікації доходів бюджету, а саме: ДПС, ДМС, Держгеонадра та Мінекономіки, відповідно до Бюджетного кодексу України та Постанови КМУ №106 від 16.02.2011 р. Однак такі органи не отримують відповідні платежі (не мають права акумулювати такі надходження на власних рахунках), а лише здійснюють контроль за правильністю та своєчасністю їх справляння.</p> <p>Від чіткого визначення суб'єктного складу отримувачів платежів, які зобов'язані складати звіти про отримані</p>


			<p>платежі, залежить у тому числі ефективність функціонування електронної системи ІПВГ після її запуску. Отже, для узгодження положень Закону про ІПВГ з бюджетним законодавством України Незалежний адміністратор рекомендує внести зміни до Закону про ІПВГ та іншого законодавства України (в тому числі до положень, на підставі яких діють відповідні органи).</p>
5	<p>Законодавчо закріпити строк для розкриття звітів про отримані платежі отримувачами платежів з урахуванням того, що на підготовку Звіту ІПВГ (в тому числі звірку платежів) необхідний достатній обсяг часу</p>	<p style="text-align: center;">  Високий </p>	<p>Відповідно до Закону про ІПВГ, отримувачі платежів зобов'язані:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ подавати звіти про отримані платежі до Міненерго та Незалежного адміністратора шляхом надсилання електронної версії, а якщо це неможливо - у паперовому вигляді поштовим відправленням з описом вкладення; ▶ розміщувати електронні версії звітів про отримані платежі на власному веб-сайті (за наявності такого веб-сайту) або в електронній системі подання та аналізу звітності (за наявності такої системи). <p>Водночас, Законом про ІПВГ не встановлений строк для такого подання та/або розміщення.</p> <p>Закон про ІПВГ передбачає, що на запит Міненерго та Незалежного адміністратора отримувачі платежів зобов'язані надавати повну інформацію про платежі у строк, що не перевищує 15 робочих днів з дня отримання відповідного запиту. Однак «інформація про платежі» не є тотожною «звіту про отримані платежі».</p> <p>Відсутність строку для розкриття звіту про отримані платежі може створити додаткові перешкоди для отримання необхідної інформації від отримувачів платежів.</p> <p>Зазначену прогалину усуває Проект №3790, який визначає, що звіт про отримані платежі має бути наданий до 1 квітня року, що настає за звітним. Однак станом на дату цього Звіту зазначений Проект не був розглянутий ВРУ.</p>

<p>6</p>	<p>Надати Незалежному адміністратору можливість на рівні Закону про ІПВГ додатково запитувати та уточнювати не лише «інформацію про платежі», але й іншу інформацію, що необхідна для підготовки Звіту ІПВГ та є обов'язковою для розкриття відповідно до Закону про ІПВГ</p>	<p style="text-align: center;">  Високий </p>	<p>Відповідно до ст. 5 Закону про ІПВГ, видобувні компанії зобов'язані:</p> <ul style="list-style-type: none"> - розкрити звіт про платежі на користь держави (або консолідований звіт); - розкрити інформацію про істотні умови угод про користування надрами разом із відповідними витягами із таких угод; - надати інформацію про платежі на запит Міненерго та Незалежного адміністратора. <p>Розкриття інформації отримувачами платежів здійснюється в такий спосіб:</p> <ul style="list-style-type: none"> - надання звіту про отримані платежі до Міненерго та Незалежного адміністратора; - надання інформації про платежі на запит Міненерго та Незалежного адміністратора. <p>Таким чином, формально Незалежний адміністратор позбавлений можливості додаткового запиту інформації не про платежі, яка необхідна для підготовки Звіту ІПВГ та обов'язок розкриття якої передбачений Законом про ІПВГ та/або формами звітності, затвердженими КМУ (наприклад, дані про обсяги видобування, бенефіціарних власників, угоди про користування надрами, фінансування підприємств, що перебувають у власності держави, тощо). Хоча на практиці органи державної влади надавали відповідну інформацію в добровільному порядку, відсутність такого права є формальним недоліком. Крім того, Законом про ІПВГ не передбачена можливість уточнення інформації, наданої одержувачами платежів, та/або отримання пояснень щодо розбіжностей, виявлених під час підготовки Звіту ІПВГ, що на практиці може ускладнювати процес звірки платежів.</p>
----------	---	---	---

<p>7</p>	<p>Закріпити чіткий обов'язок щодо розкриття істотних умов угод про користування надрами, що були укладені та/або змінені до дати набрання чинності Законом про ІПВГ, забезпечити фактичне розкриття такої інформації на веб-сайті Міненерго, а також надати методичні рекомендації щодо підходу до її розкриття</p>	<p style="text-align: center;">  Високий </p>	<p>Закон про ІПВГ передбачає обов'язкове розкриття істотних умов угод про користування надрами, а саме: угод про умови користування надрами, УРП, ДСД та інших договорів, на підставі яких здійснюється проектна діяльність (у тому числі діяльність з транспортування трубопроводами вуглеводнів). Зокрема, закон покладає обов'язок на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, - надавати Міненерго інформацію про істотні умови угод про користування надрами разом із відповідними витягами із таких угод; - Міненерго - оприлюднювати інформацію про угоди на офіційному веб-сайті. <p>Закон про ІПВГ прямо зобов'язує Міненерго та Держгеонадра публікувати інформацію лише щодо тих угод, які були укладені або до яких вносились зміни після набрання чинності законом (тобто після 16.11.2018 р.). Також, у перехідних положеннях Закону про ІПВГ є обов'язок надати / оприлюднити інформацію про істотні умови угод про користування надрами (крім угод про умови користування надрами) протягом 90 днів з дня набрання чинності цим законом, однак період, за який така інформація повинна бути надана / оприлюднена, не конкретизований. Це створює невизначеність щодо обов'язку розкриття істотних умов угод, укладених / змінених у періодах до 16.11.2018 року.</p> <p>На дату підготовки цього звіту на офіційному сайті Міненерго опубліковані істотні умови семи УРП, підписаних у 2020 р., та витяги з шести з них. Однак інші угоди, укладені до набрання чинності Законом про ІПВГ, опубліковані не були.</p>
----------	--	---	---




			Крім того, для уніфікації підходу до розкриття істотних умов та витягів з УРП, рекомендується прийняття методичних рекомендацій для такого розкриття.
8	Привести Закон про ІПВГ у відповідність до оновленої Вимоги 2.4 Стандарту ІПВГ, в тому числі в частині обов'язку з розкриття повних текстів угод про користування надрами, що будуть укладені та/або змінені з 1 січня 2021 року	 Високий	<p>Як зазначено вище, Закон про ІПВГ не передбачає розкриття повних текстів угод про користування надрами, а обмежується лише інформацією про істотні умови таких угод та відповідними витягами з них. Це не відповідає вимозі 2.4 Стандарту ІПВГ.</p> <p>Частково це питання вирішує Проект №3790, що передбачає розкриття текстів угод про користування надрами, якщо такі будуть укладені з 01.01.2021 р., та змін до них. Водночас, цей проект не зобов'язує розкривати тексти угод, укладених до 01.01.2021 р., у разі внесення змін до них після цієї дати. Станом на дату цього Звіту зазначений проект не був розглянутий ВРУ.</p>
9	Спрощення доступу до інформації щодо ключових аспектів ІПВГ, зокрема до технічної інформації щодо запасів корисних копалин, особливо руд титану	 Високий	Забезпечити більш повне і детальне розкриття Держгеонадра геологічної інформації у відкритому доступі, що дозволить пересвідчитись в її повноті. А також публікування такої інформації у форматі, придатному до її автоматизованої консолідації та обробки.
10	Впровадження єдиної методології оцінки запасів корисних копалин, яка буде гармонізована з найкращими світовими практиками, наприклад, на базі міжнародного шаблону звітності по результатах геологорозвідувальних робіт, мінеральних ресурсів та запасів (CRIRSCO Template).	 Високий	Впровадження універсальної системи оцінки запасів корисних копалин та публічної звітності по них в Україні в усіх видобувних галузях, що були б сумісні з міжнародними стандартами. Це сприятиме підвищенню прозорості даних про поточний стан запасів, дасть змогу достовірно оцінювати дані про мінерально-сировинні активи підприємств видобувних галузей при публічному розміщенні акцій, отриманні банківських гарантій і кредитуванні та, в кінці кінців, суттєво допоможе у підвищенні інвестиційної привабливості видобувних галузей України.



11	Розробити технічні і методичні рекомендації для видобувних компаній та державних органів щодо внесення інформації на онлайн платформу ІПВГ.	 Середній	Для забезпечення налагодженого і швидкого процесу звітування компаніями і державними органами на онлайн платформі ІПВГ, необхідним є розробка чітких інструкції як методичного, так і технічного характеру і розміщення таких інструкції у вільному доступі (наприклад, безпосередньо на онлайн платформі ІПВГ).
12	Інтегрувати інформацію щодо ролі держави в онлайн платформу ІПВГ.	 Середній	Для виконання вимог Стандарту ІПВГ необхідно зібрати і розкрити інформацію про роль держави (зокрема щодо інформації, що вимагається Вимогою 2.6 і 4.5 Стандарту ІПВГ) та квазіфіскальні операції. Для полегшення та пришвидшення збору і обробки такої інформації, рекомендується зробити можливим звітування про цю інформацію безпосередньо на онлайн платформі ІПВГ.
13	Розглянути доцільність проведення окремого дослідження для виявлення можливих додаткових квазіфіскальних операцій, властивих для видобувних компаній України, з метою включення інформації про такі операції до форм звітності ІПВГ та виконання вимоги 6.2 Стандарту ІПВГ	 Середній	Стандарт ІПВГ вимогою 6.2 акцентує увагу на розкритті у Звіті ІПВГ інформації щодо квазіфіскальних витрат підприємств, що перебувають у власності держави. Відповідно до Стандарту, квазіфіскальні витрати покривають заходи, за допомогою яких такі підприємства здійснюють публічні соціальні витрати та враховують платежі за соціальні послуги, державну інфраструктуру, паливні субсидії та обслуговування національного боргу тощо, поза межами національного бюджетного процесу. Стандарт також зазначає, що БГ ІПВГ повинна розробити процес звітування з урахуванням дотримання рівня прозорості, співмірного з іншими потоками платежів та доходів, а також з розкриттям даних дочірніх підприємств та спільних підприємств. При визначенні поняття квазіфіскальних витрат рекомендується враховувати напрацювання МВФ. В бюджетному законодавстві України з 2011 року існує власне визначення квазіфіскальних операцій («КФО»). Це

			<p>операції органів державної влади і місцевого самоврядування, НБУ, фондів загальнообов'язкового державного соціального і пенсійного страхування, суб'єктів господарювання державного і комунального секторів економіки, що не відображаються у показниках бюджету, але можуть призвести до зменшення надходжень бюджету та/або потребувати додаткових витрат бюджету в майбутньому.</p> <p>З метою виявлення та оцінки Мінфіном ризиків, пов'язаних з КФО, КМУ було визначено перелік КФО¹⁰³⁸. Три операції з переліку стосуються видобувного сектору (дві з них пов'язані з виконанням АТ «НАК «Нафтогаз України» спеціальних обов'язків на ринку природного газу) та відображені у Звіті ІПВГ.</p> <p>Водночас, для підвищення ефективності звітування щодо КФО Незалежний адміністратор рекомендує провести дослідження для виявлення інших операцій видобувних компаній, що можуть мати ознаки квазіфіскальних, крім тих, що визначені КМУ, із перспективою їх включення до зазначеної постанови КМУ та/або форм звітності ІПВГ. Аналогічна рекомендація міститься в звіті за результатами другої валідації України.</p>
14	<p>Усунути з законодавства України (наприклад, Кодексу про надра, Закону про нафту і газ) застарілі посилання на Порядок забезпечення прозорості у видобувних галузях, затверджений КМУ, та привести їх у відповідність до Закону про ІПВГ</p>	 Середній	<p>Окрім Закону про ІПВГ, питання розкриття інформації частково врегульовано іншим законодавством. Наприклад, відповідно до п. 4-1 ч.1 ст.24 Кодексу про надра, користувачі надр зобов'язані надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до порядку, затвердженого</p>


¹⁰³⁸ Розпорядження КМУ від 01 серпня 2012 року №692-р, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/692-2012-%D1%80#Text>

			<p>КМУ. Стаття 20 Закону про нафту і газ також містить подібну вимогу.</p> <p>Згідно зі ст. 11 Кодексу про надра органи, що здійснюють державне управління у галузі геологічного вивчення, використання і охорони надр, зобов'язані надавати та публікувати інформацію про стан геологічного вивчення, використання і охорони надр в обсязі, необхідному для забезпечення прозорості у видобувних галузях, у порядку, встановленому КМУ.</p> <p>Зазначені норми фактично містять посилання на Порядок забезпечення прозорості у видобувних галузях, затверджений постановою КМУ № 1039 від 02.12.2015 р., який втратив чинність з 25.09.2020 р.- із затвердженням КМУ форм звітності відповідно до Закону про ІПВГ.</p>
15	<p>Вдосконалити процес збору даних для попроектного звітування в рамках Стандарту ІПВГ шляхом внесення змін до Закону про ІПВГ та форм звітування</p>	<p style="text-align: center;">● Середній</p>	<p>Рішенням Міжнародного Секретаріату розпочато процес поступового переходу усіх країн в рамках Стандарту ІПВГ на розкриття в річних звітах інформації, дезагрегованої за окремими проектами.</p> <p>Постановою КМУ «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 858 від 23.09.2020 р. затверджено форми для звітування згідно з Законом про ІПВГ, що передбачають попроектне звітування щодо (i) рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, (ii) плати за землю та (iii) екологічного податку.</p> <p>Водночас, законодавством не передбачена можливість надання попроектної інформації отримувачами платежів, що на практиці може унеможливити звірку платежів на рівні проекту.</p> <p>Крім того, податковим законодавством України не передбачене декларування плати за землю та екологічного податку в розрізі окремої проектної діяльності, що значно ускладнює підготовку видобувними компаніями звіту про</p>

			платежі в цій частині. На дату цього звіту Проект №3790 містить спробу вирішити цю ситуацію шляхом запровадження звітування про зазначені платежі в розрізі адміністративно-територіальної одиниці. Незалежний адміністратор пропонує доопрацювати положення Проекту №3790 з урахуванням того, що проектна діяльність може здійснюватися на території декількох адміністративно-територіальних одиниць.
16	Розглянути можливість впровадження відповідних нормативних змін до бюджетної системи України для того, щоб рух платежів від видобувних компаній можна було відслідковувати (як на шляху до державного бюджету країни, так і на етапі перерозподілу за допомогою міжбюджетних трансфертів у місцеві бюджети)	 Середній	Можливість відслідковування надходжень до місцевих бюджетів, які реально надійшли від видобувних компаній, що працюють в регіоні, допоможе підвищити прозорість та ефективність використання коштів регіонами. Тому, метою цієї рекомендації є підвищення доступності для широкого загалу інформацію про частку в сумарних доходах місцевих бюджетів (в т.ч. за рахунок трансфертів), яку складають платежі від видобувних компаній, що реально працюють у цьому регіоні.
17	Уніфікувати та спростити доступ до інформації про обсяги видобування корисних копалин	 Середній	Необхідно уніфікувати методологію та підходи для визначення обсягів видобування та забезпечити вільний доступ до детальної інформації про обсяги видобування в Україні, зокрема за регіонами, що акумулюється декількома державними органами - Держстатом, Держгеонадра, Міненерго і ДПС.
18	Зробити публічно доступною дезагреговану інформацію про вартість продукції окремих видобувних галузей	 Середній	Забезпечити публікування Держстатом інформації про вартість продукції (випуск) та вартість реалізованої продукції галузей економіки, що була б деталізована за галузями і підгалузями, в тому числі тими, що охоплюються Звітом ІПВГ. Наразі, відповідна інформація Держстату доступна у відкритому доступі тільки в узагальненій формі, що, як правило, об'єднує декілька галузей.

19	<p>Забезпечити повноцінне функціонування онлайн платформ ІПВГ, в тому числі:</p> <ul style="list-style-type: none"> - звітування державними органами щодо інформації про отримані платежі від видобувних компаній через онлайн-платформу ІПВГ; - здійснити технічні доопрацювання, які б дозволили консолідувати, фільтрувати за різними критеріями і обробляти інформацію від всіх видобувних компаній; 	 <p>Середній</p>	<p>Виконання цих рекомендацій дозволить проводити звірку даних про платежів видобувних компаній на користь держави безпосередньо на онлайн-платформі ІПВГ. Крім того, це зробить можливим зручну і швидку консолідацію і обробку даних про платежі видобувних компаній безпосередньо на платформі.</p>
20	<p>Продовжити централізацію та публікацію інформації в межах державної платформи «ЕкоСистема» для полегшення доступу до інформації щодо впливу видобувних галузей на стан довкілля</p>	 <p>Низький</p>	<p>Як зазначено в розділі 8 цього Звіту, у травні 2021 р. була запущена у тестовому режимі національна онлайн-платформа «ЕкоСистема»¹⁰³⁹, що має на меті забезпечити централізований доступ до екологічної інформації, опублікованої різними органами державної влади та місцевого самоврядування. Держателем платформи є Міндовкілля.</p> <p>Наразі на цьому веб-порталі централізовано розміщені посилання на велику кількість джерел інформації про стан довкілля (в тому числі результати державного моніторингу, реєстри спеціальних дозволів на користування природними ресурсами, інформація про видані ліцензії, викиди забруднюючих речовин тощо), і постійно ведеться робота над збільшенням кількості оприлюдненої інформації.</p> <p>Попри те, що запровадження ресурсу є значним позитивним кроком на шляху до відкритості даних в сфері екології та користування природними ресурсами, ця платформа потребує вдосконалення та подальшого наповнення. Наприклад, на ресурсі відсутня інформація в підрозділі «Видача висновку з ОВД», в розділі «е-Екоконтроль» відсутні підрозділи «Інформація про результати здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони</p>

¹⁰³⁹ [Офіційний веб-портал «ЕкоСистема»](#)

			навколишнього природного середовища», «Інформація про ефективність здійснення державного нагляду (контролю) територіальними органами Держекоінспекції», «Звіт про виконання річного плану здійснення заходів державного нагляду (контролю)» тощо.
21	Надати можливість пошуку результатів перевірок Держекоінспекції суб'єктів господарювання з поділом на види економічної діяльності	 Низький	Наразі інформація про результати планових та позапланових перевірок, проведених Держекоінспекцією, публікується на державному Інспекційному порталі без можливості швидкого оброблення цієї інформації та без вказівок на основний вид діяльності конкретного суб'єкта господарювання. Враховуючи, що у 2020 р. було проведено понад 10 тис .перевірок, такий підхід до публікації ускладнює доступ до інформації про перевірки саме видобувних компаній та вимагає окремого звернення до Держекоінспекції.

Додаток 1. Список державних органів та установ для проведення опитування в рамках підготовки звіту ІПВГ за 2020 р.

Центральні органи виконавчої влади

1. Міністерство енергетики України (раніше - Міністерство енергетики та захисту довкілля України. У 2020 році згідно з рішенням КМУ було утворено Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів, а Міністерство енергетики та захисту довкілля було перейменовано на Міністерство енергетики¹⁰⁴⁰);
2. Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України;
3. Міністерство фінансів України;
4. Державна податкова служба України;
5. Державна митна служба України;
6. Державна служба геології та надр України;
7. Державна служба статистики України;
8. Державна казначейська служба України.

¹⁰⁴⁰ Постанова КМУ «Деякі питання оптимізації системи центральних органів виконавчої влади» № 425 від 27.05.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/go/425-2020-%D0%BF>

Додаток 2. Список компаній видобувних галузей України, що включені до сфери охоплення звіркою у Звіті ІПВГ

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 1.10.2020 року) в сферу охоплення звіркою в рамках Звіту ІПВГ за 2020 р. було включено 54 компанії. Якщо в тексті не вказано інше, контекстна інформація, зокрема щодо участі держави у видобувних галузях, стосується лише компаній, які було визначено як суттєві та включено до сфери звірки.

№ п/п	Компанії/Платники податків	Сектор	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	Підприємство з державною участю / у приватній власності ¹⁰⁴¹	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю ¹⁰⁴²
1	АТ «Укргазвидобування»	Нафта та газ	Ні	Державна (опосередковане володіння)	АТ «НАК «Нафтогаз України» - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава не відповідає за зобов'язаннями АТ, а АТ «НАК «Нафтогаз України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій
2	АТ «НАК «Нафтогаз України»	Нафта та газ	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі КМУ - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ «НАК «Нафтогаз України», в межах належних їй (КМУ) акцій

¹⁰⁴¹ Для цілей цього звіту БГ ІПВГ прийняло рішення вважати підприємствами з державною участю (SOE) відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ (1) суб'єктів господарювання державного сектору економіки та (2) підприємства, в яких держава опосередковано володіє більше ніж 50% акцій (часток). Детальніше про визначення «підприємств з державною участю» у розділі 7.1

¹⁰⁴² Більш детально питання відповідальності держави (органу, до сфери управління якого належить підприємств) за зобов'язаннями підприємств з державною участю описане в Розділі 7.2.2 цього Звіту

№ п/п	Компанії/Платники податків	Сектор	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	Підприємство з державною участю / у приватній власності ¹⁰⁴¹	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю ¹⁰⁴²
3	ПАТ «Укрнафта»	Нафта та газ	Ні	Державна (опосередковане володіння)	АТ «НАК «Нафтогаз України» - 50%+1 акція (змін у звітному періоді не було)	Держава не відповідає за зобов'язаннями ПАТ, а АТ «НАК «Нафтогаз України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій
4	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
5	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
6	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
7	ПрАТ «Природні ресурси»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
8	СП «Полтавська газонафтова компанія»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
9	ТОВ «Куб-газ»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
10	ПрАТ «Укргазвидобуток»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
11	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
12	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
13	ТОВ «Надра-Геоінвест»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-

№ п/п	Компанії/Платники податків	Сектор	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	Підприємство з державною участю / у приватній власності ¹⁰⁴¹	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю ¹⁰⁴²
14	ТОВ «Енергія-95»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
15	ТОВ «Системойлінженерінг»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
16	ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	Нафта та газ	Ні	Державна (опосередковане володіння)	ПАТ «Укрнафта» - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та АТ «НАК «Нафтогаз України» не відповідають за зобов'язаннями ТОВ, а ПАТ «Укрнафта» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю ТОВ, лише в межах вартості свого вкладу
17	ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
18	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
19	ПП «Нордік»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
20	ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
21	ТОВ «Західнадрасервіс»	Нафта та газ	Ні	Приватна		
22	ТОВ «Стрийнафтогаз»	Нафта та газ	Ні	Приватна		
23	АТ «Укртрансгаз»	Транспортування	Ні	Державна (опосередковане володіння)	АТ «НАК «Нафтогаз України» - 100%	Держава не відповідає за зобов'язаннями АТ, а АТ «НАК «Нафтогаз України»

№ п/п	Компанії/Платники податків	Сектор	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	Підприємство з державною участю / у приватній власності ¹⁰⁴¹	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю ¹⁰⁴²
					(змін у звітному періоді не було)	несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій
24	АТ «Укртранснафта»	Транспортування	Ні	Державна (опосередковане володіння)	АТ «НАК «Нафтогаз України» - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава не відповідає за зобов'язаннями АТ, а АТ «НАК «Нафтогаз України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій
25	ТОВ «Оператор ГТС України»	Транспортування	Ні	Державна (опосередковане володіння)	АТ «Магістральні газопроводи України»	Держава не відповідає за зобов'язаннями ТОВ, а АТ «Магістральні газопроводи України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю ТОВ, лише в межах своєї частки
26	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
27	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-

№ п/п	Компанії/Платники податків	Сектор	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	Підприємство з державною участю / у приватній власності ¹⁰⁴¹	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю ¹⁰⁴²
28	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
29	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
30	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
31	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
32	ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
33	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
34	ПрАТ «Суха Балка»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
35	ТОВ «Єривівський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
36	ТОВ «Рудомайн»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-

№ п/п	Компанії/Платники податків	Сектор	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	Підприємство з державною участю / у приватній власності ¹⁰⁴¹	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю ¹⁰⁴²
37	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди марганцю	Ні	Приватна	-	-
38	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди марганцю	Ні	Приватна	-	-
39	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	Руди титану	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Мінекономрозвитку - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, в межах належних їй (Мінекономрозвитку) акцій
40	ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	Руди титану	Ні	Приватна	-	-
41	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	Кам'яне вугілля	Ні	Приватна	-	-
42	ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	Кам'яне вугілля	Ні	Приватна	-	-
43	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	Кам'яне вугілля	Ні	Приватна	-	-
44	ДП «Селидіввугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Мініенерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Мініенерго, не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП

№ п/п	Компанії/Платники податків	Сектор	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	Підприємство з державною участю / у приватній власності ¹⁰⁴¹	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю ¹⁰⁴²
45	ДП «Львіввугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
46	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
47	ДП «Мирноградвугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
48	ДП «Первомайськвугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
49	ПАТ «Лисичанськвугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю ПАТ, в межах належних їй (Міненерго) акцій
50	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП

№ п/п	Компанії/Платники податків	Сектор	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	Підприємство з державною участю / у приватній власності ¹⁰⁴¹	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю ¹⁰⁴²
51	ДП «Торецьквугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
52	ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
53	ТДВ «Шахта «Білозерська»	Кам'яне вугілля	Ні	Приватна	-	-
54	ДП «Волиньвугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП

Додаток 3. Бенефіціарні власники підзвітних компаній

- ▶ Інформація, наведена нижче, відповідає інформації з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (далі - «ЄДР») станом на 01.11.2021 р.
- ▶ ЄДР не містить інформації про бенефіціарних власників державних і комунальних підприємств, оскільки для таких підприємств вони відсутні відповідно до законодавства. Водночас, ЄДР містить інформацію щодо засновників (учасників) державних і комунальних підприємств, якими можуть бути, наприклад, державні органи, в управлінні яких перебувають ці підприємства. Щодо державних підприємств, у таблиці наведене уніфіковане формулювання «Бенефіціарний власник відсутній».
- ▶ Відомості про деяких суб'єктів (наприклад, представництва нерезидентів, ДСД) не включаються до ЄДР, внаслідок чого інформація про бенефіціарних власників таких суб'єктів не може бути отримана через ЄДР.
- ▶ Якщо в ЄДР зазначено про відсутність бенефіціарного власника з тих чи інших причин (наприклад, у зв'язку з відсутністю особи, що здійснює вирішальний вплив), у таблиці використовується уніфіковане позначення «Бенефіціарний власник відсутній».
- ▶ Позначення «Інформація відсутня в ЄДР» означає, що інформація щодо бенефіціарного власника не зазначена в ЄДР.
- ▶ Цей додаток не містить інформації щодо власників істотної участі компаній, однак ця інформація повною мірою доступна в ЄДР.
- ▶ Цей додаток включає також осіб, зазначених як бенефіціарні власники засновників підприємств.

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
1.	20077720	АТ «НАК «Нафтогаз України»	Бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - КМУ)
2.	00135390	ПАТ «Укрнафта»	Бенефіціарний власник відсутній
3.	30019775	АТ «Укргазвидобування»	Бенефіціарний власник відсутній (опосередковане державне володіння)
4.	42795490	ТОВ «Оператор ГТС України»	Бенефіціарний власник відсутній (опосередковане державне володіння)
5.	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	Бенефіціарний власник відсутній
6.	30019801	АТ «Укртрансгаз»	Бенефіціарний власник відсутній (опосередковане державне володіння)

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
7.	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	<p>Ахметов Рінат Леонідович, Україна, через PLLC METINVEST B.V. (НІДЕРЛАНДИ)</p> <p>Адреса: Україна, 01001, м. Київ, вул. Паторжинського, буд. 14, кв. 34</p> <p>Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив</p> <p>Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 34.9%</p>
8.	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	<p>Ахметов Рінат Леонідович, Україна, через ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО», 34225325, ДТЕК ЕНЕРДЖІ Б.В., ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД, ДТЕК ОЙЛ ЕНД ГАЗ Б.В.</p> <p>Адреса: Україна, 01032, м. Київ, Шевченківський район, вул. Паторжинського, буд. 14, кв. 34</p> <p>Відсоток частки статутного капіталу в юридичній особі: 100 %.</p> <p>Тип бенефіціарного володіння: опосередковане</p>
9.	403739509	ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванaftогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	Інформація щодо ДСД відсутня в ЄДР НГВУ «Полтаванaftогаз» ПАТ «Укрнафта» - відокремлений підрозділ ПАТ «Укрнафти» - бенефіціарний власник відсутній
10.	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	Бенефіціарний власник відсутній (в ЄДР вказано засновника - FERREXPO PLC, 05432915, 2-4 KING STREET, LONDON, SW1Y6QL UNITED KINGDOM)
11.	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	<p>Ахметов Рінат Леонідович, Україна, через Приватну Компанію з Обмеженою Відповідальністю METINVEST B.V.</p> <p>Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул. Паторжинського, будинок 14, квартира 34</p> <p>Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив</p> <p>Відсоток частки статутного капіталу/голосу в юридичній особі: 76.24%</p>
12.	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	<p>Ахметов Рінат Леонідович, 21.09.1966 р., Україна, через DTEK OIL GAZ B.V. (ДТЕК ОЙЛ ЕНД ГАЗ Б.В.), код 34284942, NGD HOLDINGS B.V. (НГД ХОЛДІНГЗ Б.В.), код 65943112</p> <p>Адреса: 01034, м. Київ, вул. Паторжинського, буд. 14, кв.34</p>
13.	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
14.	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Ахметов Рінат Леонідович , Україна, через Приватну компанію з обмеженою відповідальністю Metinvest B.V. (Нідерланди)

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
			Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул. Паторжинського, будинок 14, квартира 34 Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 76.24
15.	13498562	ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	Ахметов Рінат Леонідович , Україна Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул. Паторжинського, буд. 14, кв. 34 Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 76.24%
16.	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	Ахметов Рінат Леонідович , Україна, через Приватну компанію з обмеженою відповідальністю Метінвест Б.В. (Нідерланди) Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул. Паторжинського, будинок 14, квартира 34 Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 76.24%
17.	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
18.	00191307	ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	Ахметов Рінат Леонідович , Україна, через STARMILL LIMITED (Кіпр) Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул. Паторжинського, будинок 14, квартира 34 Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 49.94%
19.	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Злочевська Анна , Кіпр, через ГЛАСІМО ЛІМІТЕД Адреса: Кіпр, 4043, Місто Лімасол, район Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс, Гіасеміон, будинок 22, квартира 1 Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50% Злочевська Каріна , Кіпр, через СЕРМІНАРІА ЛІМІТЕД Адреса: Кіпр, 4043, Місто Лімасол, район Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс,

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
			Гіасеміон, будинок 22, квартира 1
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50%
20.	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	Ярославський Олександр Владиленич , Україна, Україна
			Адреса: Україна, 62820, Харківська обл., Чугуївський р-н, село Мартове, вул.Василенка Петра, будинок 23
			Тип бенефіціарного володіння: прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 99.42%
21.	31570412	АТ «Укртрансфанта»	Бенефіціарний власник відсутній (опосередковане державне володіння)
22.	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	Ахметов Рінат Леонідович , Україна
			Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул. Паторжинського, будинок 14, квартира 34
			Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 100 %
23.	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	Бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Фонд державного майна України)
24.	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	Гладун Віктор Володимирович , Україна
			Адреса: Україна, 02002, місто Київ, вул. Окіпної Раїси, будинок 7А, квартира 48
			Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 1 %
25.	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	Бенефіціарний власник відсутній (в ЄДР зазначений засновник FERREXPO PLC, 2-4 KING STREET, LONDON, SW1Y6QL UNITED KINGDOM)
26.	43027125	ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	Ахметов Рінат Леонідович , Україна - через DTEK OIL AND GAS B.V. (ДТЕК ОЙЛ ЕНД ГАЗ Б.В.), код 34284942, Україна, ДТЕК ОЙЛ ЕНД ГАЗ ДЕВЕЛОПМЕНТ Б.В. (DTEK OIL&GAS DEVELOPMENT B.V.) (Нідерланди)
			Адреса: Україна, 01001, м. Київ, вул. Паторжинського, буд. 14, кв.34
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 100 %
			Розмір внеску до статутного фонду (грн.): 100000,00
27.	32323256	ДП «Львіввугілля»	Бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міністерство енергетики України)

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
28.	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	Пінчук Катерина Вікторівна, Україна
			Адреса: Україна, 08711, Київська обл., Обухівський р-н, селище міського типу Козин, вул. Солов'яненка, будинок 441А/1
			Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 0.01 %
			Пінчук Марія Вікторівна, Україна
			Адреса: Україна, 49009, Дніпропетровська обл., місто Дніпро, вул. Вернадського Володимира, будинок 35Л, квартира 29/30
			Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 0.01 %
			Пінчук Роман Вікторович, Україна
			Україна, 08711, Київська обл., Обухівський р-н, селище міського типу Козин, вул. Солов'яненка, будинок 441А/1
			Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 0.01 %
			Пінчук Олена Леонідівна, Україна
			Україна, 01025, місто Київ, вул. Десятинна, будинок 10, квартира 8
Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив			
Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 0.01 %			
Пінчук Віктор Михайлович, Україна			
Україна, 01025, місто Київ, вул. Володимирська, будинок 20/1, корпус ЛІТ."А", квартира 8			
Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив			
Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 0.01 %			
29.	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	Бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Регіональне відділення фонду державного майна України по Дніпропетровській області)
30.	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн	Інформація щодо представництв нерезидентів відсутня в ЄДР ¹⁰⁴³

¹⁰⁴³ Відповідно до інформації, наданої представництвом на запит Міненерго, бенефіціарним власником є Новинський Вадим Владиславович, Україна

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
		Лімітед»	
31.	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	Новинський Вадим Владиславович , Україна - через Сمارт Енерджі Б.В. (Нідерланди) Адреса: Україна, 87534, Донецька обл., місто Маріуполь, вул. Бахчиванджи, будинок 55, квартира 35 Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 100 %
32.	33426253	ДП «Селидіввугілля»	Бенефіціарний власник відсутній (у державній власності, засновник - Міністерство енергетики України)
33.	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	Бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міністерство енергетики України)
34.	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатоил ЛТД»	Інформація відсутня в ЄДР
35.	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Бенефіціарний власник відсутній
36.	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	Гузенко Олександр Анатолійович , Україна Адреса: Україна, 49108, Дніпропетровська обл., місто Дніпро, вул. Янтарна, будинок 73, корпус 2, квартира 32 Розмір внеску до статутного фонду (грн.): 30 000,00 Гузенко Тетяна Олександрівна , Україна Адреса: Україна, 49074, Дніпропетровська обл., місто Дніпро, вул.Смоленська, будинок 11 Розмір внеску до статутного фонду (грн.): 30 000,00
37.	32087941	ДП «Мирноградвугілля»	Бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міністерство енергетики України)
38.	32359108	ПАТ «Лисичанськвугілля»	Бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міністерство енергетики України)
39.	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	Ахметов Рінат Леонідович , Україна через DTEK ENERGY B.V. (DTEK ЕНЕРДЖІ Б. В.) Адреса: Україна, 01032, м. Київ, вул. Паторжинського, буд. 14, кв. 34

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
40.	30694895	ТОВ «Куб-газ»	Злочевська Анна , Кіпр через ФІЛЕРА ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД, Кіпр
			Адреса: Кіпр, м. Лімасол, Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс, Гіасерміон, буд. 22, кв. 1
			Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу в юридичній особі: 32.5 %
			Злочевська Каріна , Кіпр через ФІЛЕРА ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД, Кіпр
			Адреса: Кіпр, м. Лімасол, Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс, Гіасерміон, буд. 22, кв. 1
			Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив
41.	33839013	ДП «Торецьквугілля»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міністерство енергетики України)
42.	40695853	ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міністерство енергетики України)
43.	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міністерство енергетики України)
44.	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	Злочевська Каріна , Кіпр через СЕРМІНАРІА ЛІМІТЕД, Кіпр
			Адреса: Кіпр, 4043, місто Лімасол, район Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс, Гіасеміон, будинок 22, квартира 1
			Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50 %
			Злочевська Анна , Кіпр через ГЛАСІМО ЛІМІТЕД, Кіпр
			Адреса: Кіпр, 4043, місто Лімасол, район Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс, Гіасеміон, будинок 22, квартира 1
			Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив
45.	33862865	ПП «Нордік»	Козицький Зіновій Ярославович , Україна
			Адреса: Україна, 79017, Львівська обл., місто Львів, вул.Тарнавського М. генерала, будинок 90, квартира 2
			Тип бенефіціарного володіння: прямий вирішальний вплив

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 100 %
46.	30912734	ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	Бродський Андрій Вікторович , Україна Адреса: Україна, 49052, Дніпропетровська обл., місто Дніпро, пров. Грецький, будинок 14 Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 60 %
47.	38203132	ТОВ «Системойнженерінг»	Злочевська Каріна , Кіпр через СЕРМІНАРІА ЛІМІТЕД, Кіпр Адреса: Кіпр, 4043, місто Лімасол, район Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс, Гіасеміон, будинок 22, квартира 1 Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50 %
			Злочевська Анна , Кіпр через ГЛАСІМО ЛІМІТЕД, Кіпр Кіпр, 4043, місто Лімасол, район Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс, Гіасеміон, будинок 22, квартира 1 Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50 %
48.	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	Козицький Зіновій Ярославович , Україна Адреса: Україна, 79017, Львівська обл., місто Львів, вул.Тарнавського М. генерала, будинок 90, квартира 2 Тип бенефіціарного володіння: прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 100 %
49.	37064892	ТОВ "Рудомайн"	Андеу Катя , Кіпр через КОМПАНІЮ «АРДК МАЙНІНГ ЕССЕТ МЕНЕДЖМЕНТ ХОЛДІНГ ЛТД» Адреса: Кіпр, 1096 Нікосія, 28 Софулі Стріт, Будівля Шантеклер, 3-й поверх, офіс 307 Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 100 %
50.	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міністерство енергетики України)
51.	24186185	ТОВ «Енергія-95»	Котвіцький Ігор Олександрович , Україна через ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
			<p>ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРДЖІ АКТИВ», Україна Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул. Десятинна, будинок 11, квартира 4 Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50 % Данілов Віталій Богданович, Україна через ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОЛІНУМ» Адреса: Україна, 61666, Харківська обл., місто Харків, вул. Мінська, будинок 62 Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50 %</p>
52.	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	<p>Гринів Петро Михайлович, Україна Адреса: Україна, 76018, Івано-Франківська обл., місто Івано-Франківськ(з), вул.Пасічна, будинок 20, квартира 15 Тип бенефіціарного володіння: прямий вирішальний вплив Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 25 % Петрушко Юрій Миронович, Україна Адреса: Україна, 76000, Івано-Франківська обл., місто Івано-Франківськ(з), вул. Микитинецька, будинок 9Б, квартира 14 Тип бенефіціарного володіння: прямий вирішальний вплив Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 25 % Курочкін Олег Олександрович, Україна Адреса: Україна, 76492, Івано-Франківська обл., місто Івано-Франківськ(з), село Угорники(з), вул. Микитина Миколи, будинок 5 Тип бенефіціарного володіння: прямий вирішальний вплив Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50 %</p>
53.	32365965	ДП «Волиньвугілля»	<p>Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міністерство енергетики України)</p>
54.	31747429	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	<p>Новинський Вадим Владиславович, Україна через ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РЕГАЛ ПЕТРОЛЕУМ КОРПОРЕЙШН (ЮКРЕЙН) ЛІМІТЕД», 3566579, Україна Адреса: Україна, 87534, Донецька обл., місто Маріуполь, вул. Бахчиванджи,</p>



№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
			будинок 55, квартира 35 Тип бенефіціарного володіння: не прямий вирішальний вплив Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 82.65%

Додаток 4. Повноваження органів державної влади України у сфері видобування корисних копалин у 2020 році

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
Верховна Рада України	1) Приймає закони ¹⁰⁴⁴ ; 2) Визначає основні напрямки державної політики ¹⁰⁴⁵ ; 3) Затверджує загальнодержавні програми розвитку видобувних галузей ¹⁰⁴⁶ .	Виборний орган	Конституція України Закон України «Про Регламент Верховної Ради України» ¹⁰⁴⁷ Кодекс про надра Гірничий закон Закон про нафту і газ Закон про охорону НПС
Президент України ¹⁰⁴⁸	1) Бере участь у законодавчому процесі (право законодавчої ініціативи, підписання / право вето щодо законів, прийнятих Верховною Радою України); 2) Видає укази і розпорядження, які є обов'язковими до виконання на території України.	Виборний орган	Конституція України
Кабінет Міністрів України (КМУ)	1) Забезпечує проведення фінансової, цінової, інвестиційної та податкової політики; політики у сферах екологічної безпеки і природокористування; 2) Здійснює державне управління у сфері охорони та раціонального використання землі, її надр, водних ресурсів, інших природних ресурсів, спрямовує та координує роботу міністерств, інших органів виконавчої влади;	Відповідальний перед Президентом України і Верховною Радою України, підконтрольний і підзвітний Верховній Раді України	Конституція України Закон України «Про Кабінет Міністрів України» ¹⁰⁴⁹ Кодекс про надра Гірничий закон Закон про нафту і газ

¹⁰⁴⁴ Відповідно до п. 5 ч. 1 ст. 92 Конституції України, засади використання природних ресурсів визначаються винятково законами України. Окрім Конституції України, основними законодавчими актами, що регулюють відносини у сфері видобування нафти та газу, є [Кодекс про надра](#), [Закон про нафту і газ](#), [Гірничий закон](#), Закон [«Про ринок природного газу»](#), [Закон про УРП](#) та інші закони

¹⁰⁴⁵ Постанова ВРУ [«Про Основні напрями державної політики України у галузі охорони довкілля, використання природних ресурсів та забезпечення екологічної безпеки»](#) № 188/98-ВР від 05.03.1998 р.

¹⁰⁴⁶ Закон України [«Про затвердження Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 р.»](#) № 3268-VI від 21.04.2011 р.

¹⁰⁴⁷ Закон України [«Про Регламент Верховної Ради України»](#) № 1861-VI від 10.02.2010 р.

¹⁰⁴⁸ Президент України формально не належить до жодної з гілок влади (законодавча, виконавча, судова)

¹⁰⁴⁹ Закон України [«Про Кабінет Міністрів України»](#) № 2591-VI від 07.10.2010 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	<p>3) Приймає рішення про утворення, реорганізацію та ліквідацію міністерств та інших центральних органів виконавчої влади за поданням Прем'єр-міністра України;</p> <p>4) Видає постанови і розпорядження, які є обов'язковими до виконання;</p> <p>5) Бере участь у законодавчому процесі (право законодавчої ініціативи);</p> <p>6) Реалізує державну політику в нафтогазовій галузі;</p> <p>7) Приймає рішення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу;</p> <p>8) Здійснює державне управління у галузі геологічного вивчення, використання і охорони надр;</p> <p>9) Укладає УРП та здійснює контроль за їх виконанням з боку держави;</p> <p>10) Здійснює державне регулювання гірничої справи та державне управління в галузі охорони навколишнього природного середовища;</p> <p>11) Веде Єдиний реєстр з ОВД, визначає порядок проведення громадських слухань у процесі ОВД, передачі документації для надання висновку з ОВД та порядок фінансування ОВД.</p>		<p>Закон «Про ринок природного газу»</p> <p>Закон про охорону НПС</p> <p>Закон України «Про трубопровідний транспорт»</p> <p>Закон про УРП</p>
<p>Міністерство енергетики та захисту довкілля України (Мінекоенерго; до травня 2020 р.)</p>	<p>1) Визначає пріоритетні напрямки розвитку паливно-енергетичного комплексу;</p> <p>2) Забезпечує формування і реалізацію державної політики у сфері охорони навколишнього природного середовища і відтворення та охорони природних ресурсів;</p> <p>3) Розробляє проекти законів та інших нормативно-правових актів з питань, що належать до його компетенції;</p> <p>4) Здійснює нормативно-правове регулювання низки питань, зокрема щодо обліку робіт з геологічного вивчення надр, обліку обсягу погашених і видобутих корисних</p>	<p>Спрямовується і координується КМУ (головний орган у системі центральних органів виконавчої влади, що забезпечує формування і реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища та екологічної безпеки, а також в електроенергетичному, ядерно-</p>	<p>Положення про Міністерство енергетики та захисту довкілля України¹⁰⁵²</p> <p>Кодекс про надра</p> <p>Закон про нафту і газ</p> <p>Закон України «Про ринок природного газу»</p> <p>Закон України «Про газ (метан) вугільних</p>

¹⁰⁵² Постанова КМУ «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України» № 847 від 18.09.2019 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	<p>копалин та їх втрат, обліку нафтових і газових свердловин тощо;</p> <p>5) Приймає рішення щодо введення родовища або окремого покладу нафти і газу в дослідно-промислому та промислому експлуатацію;</p> <p>6) Затверджує проекти ліквідації та консервації вугледобувних підприємств, що належать до сфери його управління;</p> <p>7) Веде облік об'єктів державної власності, що перебувають в його управлінні, здійснює контроль за їх ефективним використанням та збереженням;</p> <p>8) Забезпечує безпеку діяльності підприємств ПЕК (зокрема веде облік нещасних випадків, що сталися на таких підприємствах, затверджує заходи щодо запобігання їм тощо);</p> <p>9) Бере участь у визначенні способів і умов приватизації підприємств паливно-енергетичного комплексу;</p> <p>10) Затверджує Національний план дій, порядок розробки кондицій на мінеральну сировину, положення про каталог відомостей про геологічну інформацію, порядок функціонування Державного сховища геологічної інформації та кам'яного матеріалу і порядок передачі до нього первинної геологічної інформації;</p> <p>11) Розробляє та затверджує правила про безпеку постачання природного газу тощо;</p> <p>12) Визначає оператора ГТС України;</p> <p>13) Надає пропозиції / зауваження щодо видачі спеціального дозволу на користування надрами;</p> <p>14) Бере участь у процедурі ОВД;</p> <p>15) Приймає рішення щодо доцільності передачі об'єктів ПЕК в оренду чи концесію та здійснює контроль за використанням переданого об'єкта¹⁰⁵⁰ та здійснює контроль</p>	<p>промислового, вугільно-промислового, торфодобувного, нафтогазовому та нафтогазопереробному комплексах)</p> <p>Міністерство енергетики та захисту довкілля України було розділено на Міністерство енергетики України та Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України (див. нижче).</p>	<p>родовищ» Закон України «Про особливості оренди паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності» Закон України про охорону НПС Закон України «Про ОВД» Питання розпорядження геологічною інформацією¹⁰⁵³</p>

¹⁰⁵⁰ Було виключено повноваження щодо концесії відповідно до [Закону України «Про концесію»](#) № 155-IX від 03.10.19 р.

¹⁰⁵³ Постанова КМУ [«Питання розпорядження геологічною інформацією»](#) № 939 від 07.11.2018 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
Міністерство енергетики України (Міненерго)	<p>за виконанням концесіонером умов договору концесії¹⁰⁵¹.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Забезпечує формування та реалізацію державної політики у паливно-енергетичному комплексі; 2) Забезпечує формування та реалізацію державної політики у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів; 3) Забезпечує формування та реалізацію державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузі теплопостачання; 4) Здійснює управління у сфері наукової та науково-технічної діяльності в паливно-енергетичному комплексі; 5) Приймає рішення щодо введення підземних сховищ нафти, газу та продуктів їх переробки у дослідно-промислову та промислову експлуатацію; 6) Розробляє і затверджує правила безпеки постачання природного газу; 7) Розробляє, затверджує та впроваджує в межах повноважень, передбачених Законом України «Про ринок природного газу», Національний план дій; 8) Забезпечує в межах повноважень, передбачених законом, організацію та проведення аукціонів з продажу нафти, газового конденсату та скрапленого газу; 9) Затверджує стратегічні плани розвитку державних підприємств, що належать до сфери управління Міненерго, та господарських товариств, щодо яких Міненерго здійснює функції з управління корпоративними правами держави; 10) Веде облік об'єктів державної власності, що належать до сфери управління Міненерго, здійснює контроль за їх ефективним використанням та збереженням, здійснює в межах повноважень, передбачених законом, управління державними підприємствами, установами та організаціями, а також корпоративними правами держави; 	<p>Спрямовується і координується КМУ</p> <p>(головний орган у системі центральних органів виконавчої влади, який забезпечує формування та реалізує державну політику в паливно-енергетичному комплексі, формування та реалізацію державної політики у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, та у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання)</p>	<p>Положення про Міністерство енергетики України¹⁰⁵⁴</p>

¹⁰⁵¹ Ст. 16 Закону України «Про особливості оренди об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності» була виключена відповідно до [Закону України «Про концесію»](#) № 155-ІХ від 03.10.2019 р.

¹⁰⁵⁴ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про Міністерство енергетики України»](#) № 507 від 17.06.2020 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	<p>11) Бере в установленому порядку участь у визначенні способів приватизації вугледобувних підприємств, що належать до сфери управління Міненерго, здійснює інші функції з управління об'єктами державної власності, що належать до сфери управління Міненерго, тощо.</p>		
<p>Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України (Міндовкілля)</p>	<p>1) Розробляє проекти законів та інших нормативно-правових актів з питань, що належать до його компетенції; 2) Здійснює нормативно-правове регулювання низки питань, зокрема щодо обліку робіт з геологічного вивчення надр, обліку обсягу погашених і видобутих корисних копалин та їх втрат, обліку нафтових і газових свердловин тощо; 3) Веде облік об'єктів державної власності, що перебувають в його управлінні, здійснює контроль за їх ефективним використанням та збереженням; 4) Забезпечує у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр нормативно-правове регулювання, в тому числі з питань визначення порядку розробки кондицій на мінеральну сировину, функціонування каталогу відомостей про геологічну інформацію, Державного сховища геологічної інформації та кам'яного матеріалу і порядку передачі до нього первинної геологічної інформації; 5) Визначає порядки надання спеціальних дозволів на користування надрами, проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами; 6) Надає пропозиції щодо надання чи продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон, з одночасним зазначенням умов, за яких можливе надкористування; 7) Розробляє методики проведення моніторингу навколишнього природного середовища; 8) Видає сертифікати на право проведення</p>	<p>Спрямовується і координується КМУ</p> <p>(головний орган у системі центральних органів виконавчої влади, який забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища, екологічної та в межах повноважень, передбачених законом, біологічної і генетичної безпеки; забезпечує формування державної політики у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр; щодо здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів)</p>	<p>Положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України¹⁰⁵⁵</p>

¹⁰⁵⁵ Постанова КМУ [«Деякі питання Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів»](#) № 614 від 25.06.2020 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	<p>екологічного аудиту, веде реєстр екологічних аудиторів та юридичних осіб, що мають право на проведення екологічного аудиту, затверджує положення про сертифікацію екологічних аудиторів та про ведення реєстру екологічних аудиторів;</p> <p>9) Бере участь у плануванні та здійсненні заходів із запобігання виникненню надзвичайних ситуацій і реагування на них;</p> <p>10) Встановлює порядок надання інформації про стан навколишнього природного середовища і порядок організації та проведення публічних слухань або відкритих засідань з охорони навколишнього природного середовища.</p>		
<p>Державна служба геології та надр України (Держгеонадра)</p>	<p>1) Реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр;</p> <p>2) Організовує та координує проведення робіт з геологічного вивчення надр на основі державних комплексних або цільових програм, міжгалузевих і галузевих планів, проектів, норм і правил;</p> <p>3) Здійснює державний контроль за геологічним вивченням надр (державний геологічний контроль) та їх раціональним і ефективним використанням, зокрема за веденням обліку видобування нафти, газу та супутніх компонентів;</p> <p>4) Здійснює та веде державний облік родовищ, запасів і проявів корисних копалин¹⁰⁵⁶ та веде державний кадастр родовищ і проявів корисних копалин, державний баланс запасів корисних копалин, а також каталог відомостей про геологічну інформацію;</p> <p>5) Здійснює державну реєстрацію та веде облік робіт і</p>	<p>Спрямовується і координується КМУ через Міністра енергетики та захисту довкілля (центральний орган виконавчої влади, що забезпечує реалізацію державної політики у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр)</p>	<p>Кодекс про надра¹⁰⁵⁸ Закон про нафту і газ¹⁰⁵⁹ Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ»¹⁰⁶⁰ Закон України «Про державну геологічну службу України»¹⁰⁶¹ Положення про Державну службу геології та надр України¹⁰⁶² Порядок надання спеціальних дозволів</p>

¹⁰⁵⁶ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин» № 75 від 31.01.1995 р.

¹⁰⁵⁸ [Кодекс про надра](#)

¹⁰⁵⁹ [Закон про нафту і газ](#)

¹⁰⁶⁰ Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ» № 1392-VI від 21.05.2009 р.

¹⁰⁶¹ Закон України «Про державну геологічну службу України» № 1216-XIV від 04.11.1999 р.

¹⁰⁶² Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу геології та надр України» № 1174 від 30.12.2015 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	<p>досліджень, пов'язаних з геологічним вивченням надр;</p> <p>6) Видає, анулює, зупиняє, продовжує строк дії та поновлює дію спеціальних дозволів;</p> <p>7) Здійснює контроль за дотриманням нормативів, стандартів та інших вимог щодо геологічного вивчення і використання надр, умов спеціальних використання надр, умов спеціальних дозволів та угод про умови користування надрами;</p> <p>8) Веде каталог відомостей про геологічну інформацію, розпоряджається геологічною інформацією в установленому порядку;</p> <p>9) Формує та веде електронного кабінету надрокористувача¹⁰⁵⁷;</p> <p>10) Проводить планові та позапланові перевірки надрокористувачів, за результатами яких (у разі виявлення порушень вимог законодавства) складає акти, видає обов'язкові для виконання вказівки (приписи) про усунення виявлених недоліків і порушень вимог законодавства;</p> <p>11) Здійснює державний контроль за дотриманням правил і нормативів користування нафтогазоносними надрами.</p>		
<p>Державна комісія по запасах корисних копалин (ДКЗ)</p>	<p>1) Встановлює кондиції на мінеральну сировину для обчислення запасів корисних копалин у надрах;</p> <p>2) Приймає рішення щодо кількості, якості та ступеня вивченості запасів розвіданих родовищ корисних копалин і стану підготовленості їх до промислового освоєння;</p> <p>3) Проводить науково-технічну діяльність, пов'язану з проведенням на замовлення користувачів надр державної експертизи геологічних матеріалів з вивчення і використання надр та оцінки запасів корисних копалин;</p> <p>4) Проводить експертизу геологічної інформації з</p>	<p>Діє при Держгеонадра (установа, що провадить науково-технічну діяльність, пов'язану з проведенням державної експертизи геологічних матеріалів з вивчення і використання надр та оцінки запасів корисних копалин) ДКЗ у своїй діяльності керується Конституцією й законами України, актами Президента України і КМУ,</p>	<p>Положення про Державну комісію України по запасах корисних копалин¹⁰⁶³</p>

¹⁰⁵⁷ Відповідно до Закону України [«Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин»](#) № 402-ІХ від 19.12.2019 р.

¹⁰⁶³ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про Державну комісію України по запасах корисних копалин»](#) № 1689 від 10.11.2000 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	<p>обчислення запасів корисних копалин;</p> <p>5) Бере участь у проведенні комплексної державної експертизи проектів промислового освоєння родовищ, реконструкції діючих гірничодобувних і збагачувальних комплексів, а також їх ліквідації; перевіряє обґрунтованість, ефективність та якість проектних рішень гірничодобувних підприємств щодо повноти використання розвіданих запасів родовищ корисних копалин.</p>	<p>Положенням про ДКЗ, а також наказами Міндовкілля.</p>	
<p>Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП)</p>	<p>1) Бере участь у формуванні та забезпеченні реалізації єдиної державної політики у сферах функціонування ринків природного газу, нафти та нафтопродуктів, тощо;</p> <p>2) Розробляє і затверджує:</p> <ul style="list-style-type: none"> - умови та правила провадження ліцензованої діяльності, порядки контролю за дотриманням ліцензійних умов; - правила користування природним газом для юридичних осіб; - порядок доступу до Єдиної газотранспортної системи України; <p>3) - типові форми господарських договорів, у тому числі на купівлю-продаж природного газу (між власниками та постачальниками природного газу), транспортування природного газу магістральними трубопроводами, зберігання (закачування, зберігання, відбір) природного газу, приєднання до газових мереж, розподіл природного газу, постачання природного газу за регульованим тарифом;</p> <p>4) Затверджує методологію визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу, на послуги розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на послуги установки LNG та встановлення (зміни) тарифів, які</p>	<p>Підпорядкована Президенту України, підзвітна Верховній Раді України (відповідно до Положення про НКРЕКП) (центральний орган виконавчої влади зі спеціальним статусом, що утворюється КМУ, є колегіальним органом, що здійснює державне регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг)¹⁰⁶⁴</p>	<p>Закон України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»¹⁰⁶⁵</p> <p>Закон України «Про ринок природного газу»</p> <p>Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ»</p> <p>Положення про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг¹⁰⁶⁶</p>

¹⁰⁶⁴ Відповідно до [ст. 1](#) Закону про НКРЕКП

¹⁰⁶⁵ Закон України «Про національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» № 1540-VIII від 11.06.2017 р.

¹⁰⁶⁶ [Положення про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг](#), затверджене указом Президента України № 715/2014 від 10.09.2014 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	<p>повинні забезпечити необхідні інвестиції в газотранспортні та газорозподільні системи, газосховища, а також установку LNG;</p> <p>5) Встановлює (змінює) тарифи на послуги транспортування природного газу транскордонними газопроводами;</p> <p>6) Затверджує правила постачання природного газу;</p> <p>7) Сертифікує операторів системи передачі та газотранспортної системи або приймає рішення про відмову в сертифікації;</p> <p>8) Здійснює ліцензування на провадження діяльності з транспортування, розподілу, зберігання, постачання природного газу та надання послуг установки LNG;</p> <p>9) Затверджує правила для постачальника «останньої надії» як частини правил постачання природного газу, у тому числі правил для визначення ціни природного газу, що постачається таким постачальником;</p> <p>10) Здійснює моніторинг рівня прозорості в діяльності суб'єктів ринку природного газу, зокрема рівня оптових цін на природний газ, а також забезпечення дотримання суб'єктами ринку природного газу (крім споживачів) зобов'язань щодо розміщення інформації;</p> <p>11) Розробляє та затверджує кодекси систем передачі та розподілу електричної енергії, газотранспортної та газорозподільних систем, кодекси газосховищ та установки LNG;</p> <p>12) Встановлює мінімальні стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу;</p> <p>13) Погоджує Національний план дій.</p>		
Державна служба з питань праці	<p>1) Здійснює державне управління у галузі геологічного вивчення, використання і охорони надр</p> <p>2) Надає гірничі відводи для розробки родовищ корисних копалин, будівництва і експлуатації підземних споруд та інших цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин. Гірничі відводи для розробки родовищ</p>	Спрямовується і координується КМУ через Міністра розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства (центральний орган виконавчої влади, який забезпечує реалізацію	Кодекс про надра Гірничий закон Закон про нафту і газ Закон України «Про об'єкти підвищеної

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	<p>корисних копалин місцевого значення надаються територіальними управліннями Держпраці¹⁰⁶⁷;</p> <p>3) Здійснює державний нагляд (контроль) у сфері гірничих відносин на підприємствах вугільної, гірничорудної та нерудної промисловості, під час проведення гірничих робіт, будівництва та експлуатації, ліквідації або консервації гірничих підприємств;¹⁰⁶⁸;</p> <p>4) Здійснює нагляд (контроль) за дотриманням умов спеціальних дозволів у частині державного гірничого нагляду;</p> <p>5) Організовує проведення державної технічної експертизи безпеки проведення гірничих робіт;</p> <p>6) Здійснює вибіркові перевірки щодо наявності і виконання проектів ведення робіт з геологічного вивчення надр, розробки родовищ корисних копалин;</p> <p>7) Погоджує ліквідацію та консервацію гірничих об'єктів або їх ділянок, споруд, пов'язаних із користуванням надрами, в установленому законодавством порядку, погоджує проекти проведення дослідно-промислового видобування корисних копалин, проекти і щорічні плани їх видобування та переробки тощо;</p> <p>8) Припиняє роботи, пов'язані з користуванням надрами, у випадку виявлення порушень щодо гірничого вивчення надр тощо;</p> <p>9) Здійснює контроль за відповідністю визначеним вимогам віднесення вугільних шахт, що небезпечні внаслідок наявності газу, можливості раптових викидів та гірських ударів, до відповідних категорій;</p>	<p>державної політики у сферах промислової безпеки, охорони праці, державного гірничого нагляду, державного регулювання у сфері безпечного поводження з вибуховими матеріалами промислового призначення та ін.)</p>	<p>небезпеки»¹⁰⁶⁹</p> <p>Положення про Державну службу України з питань праці¹⁰⁷⁰</p> <p>Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду¹⁰⁷¹</p> <p>Положення про порядок надання гірничих відводів¹⁰⁷²</p> <p>Порядок надання спеціальних дозволів</p>

¹⁰⁶⁷ Ст. 17 Кодексу про надра

¹⁰⁶⁸ Державний гірничий нагляд - це нагляд за додержанням підприємствами, установами, організаціями та громадянами актів законодавства, правил і норм щодо ведення робіт, пов'язаних з геологічним вивченням надр, їх використанням та охороною, а також використанням і переробкою мінеральної сировини (п. 1 [Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду](#), затверджене постановою КМУ № 134 від 21.02.1995 р.)

¹⁰⁶⁹ Закон України [«Про об'єкти підвищеної небезпеки»](#) № 2245-III від 18.01.2001 р.

¹⁰⁷⁰ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про Державну службу України з питань праці»](#) № 96 від 11.02.2015 р.

¹⁰⁷¹ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду»](#) № 134 від 21.02.1995 р.

¹⁰⁷² Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про порядок надання гірничих відводів»](#) № 59 від 27.01.1995 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	<p>10) Організовує та здійснює державний нагляд (контроль) у сфері функціонування ринку природного газу в частині підтримання належного технічного стану систем, вузлів і приладів обліку природного газу на об'єктах його видобутку та забезпечення безпечної і надійної експлуатації об'єктів Єдиної газотранспортної системи;</p> <p>11) Здійснює державний гірничий нагляд з питань правильності розробки родовищ корисних копалин у частині їх безпечної експлуатації; додержання правил проведення геологічних і маркшейдерських робіт під час дослідно-промислової розробки та експлуатації родовищ корисних копалин; додержання правил та технологій переробки мінеральної сировини; правильності та своєчасності проведення заходів, що гарантують безпеку людей, майна і навколишнього природного середовища, гірничих виробок і свердловин від шкідливого впливу робіт, пов'язаних із користуванням надрами; готовності державних воєнізованих гірничорятувальних служб та формувань і диспетчерських служб до локалізації та ліквідації наслідків аварій;.</p>		
Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України	<p>1) Здійснює державне регулювання у сфері геологічного вивчення, видобування та використання газу (метану) вугільних родовищ на вільних ділянках;</p> <p>2) Здійснює державний нагляд та контроль за додержанням законодавства у сфері геологічного вивчення, видобування та використання газу (метану) вугільних родовищ;</p> <p>3) Розробляє, погоджує та здійснює контроль за виконанням державних цільових програм у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, погоджує галузеві, регіональні та місцеві програми у цій сфері;</p> <p>4) Реалізує державно-приватне партнерство у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів;</p>	Спрямовується і координується КМУ станом на початок 2020 р. через Міністра енергетики та захисту довкілля, після реформи Мінекоенерго - через Міністра енергетики (центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива)	Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ» Положення про Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України ¹⁰⁷³

¹⁰⁷³ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України»](#) № 676 від 26.11.2014 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	5) Здійснює моніторинг за ефективним використанням паливно-енергетичних ресурсів.		
Державна екологічна інспекція України	1) Здійснює державний нагляд (контроль) за додержанням вимог законодавства про екологічну безпеку, законодавства щодо використання та охорони надр, наявності дозволів, лімітів та квот на спеціальне використання природних ресурсів, дотримання їх умов; 2) Здійснює контроль та нагляд за дотриманням умов спеціального дозволу на використання надр; 3) Вживає заходів щодо припинення самовільного користування надрами та забудови площ залягань корисних копалин з порушенням установленого порядку; 4) Розглядає спори з питань користування надрами.	Спрямовується і координується КМУ через Міністра енергетики та захисту довкілля станом на початок 2020 р, а після реформи міністерства - Міністра захисту довкілля та природних ресурсів (центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику із здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів)	Кодекс про надра Закон про охорону НПС Положення про Державну екологічну інспекцію України Порядок надання спеціальних дозволів
Державне агентство водних ресурсів України	1) Видає та анулює дозволи на спеціальне водокористування; 2) Здійснює заходи щодо екологічного оздоровлення поверхневих вод та догляду за ними; 3) Проводить моніторинг якості вод; 4) Розробляє схеми комплексного використання та охорони водних ресурсів; 5) Аналізує та узагальнює звіти водокористувачів щодо використання водних ресурсів, перевіряє їх достовірність; 6) Погоджує нормативи водопостачання	Спрямовується і координується КМУ через Міністра енергетики та захисту довкілля станом на початок 2020 р, а після реформи міністерства - Міністра захисту довкілля та природних ресурсів (центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері розвитку водного господарства та гідротехнічної меліорації земель, управління, використання та відтворення поверхневих водних ресурсів)	Водний кодекс України Положення про Державне агентство водних ресурсів України ¹⁰⁷⁴
Державне агентство лісових ресурсів	1) Організовує видачу в установленому порядку спеціальних дозволів на використання лісових ресурсів;	Спрямовується і координується КМУ через Міністра енергетики та	Лісовий кодекс України Положення про

¹⁰⁷⁴ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про Державне агентство водних ресурсів України»](#) № 393 від 20.08.2014 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
України	2) Веде державний лісовий кадастр та облік лісів; 3) Здійснює моніторинг лісів; 4) Забезпечує функціонування державної лісової охорони.	захисту довкілля станом на початок 2020 р, а після реформи міністерства - Міністра захисту довкілля та природних ресурсів (центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері лісового та мисливського господарства)	Державне агентство лісових ресурсів України ¹⁰⁷⁵
Державна служба з надзвичайних ситуацій	1) Вносить Міністрові внутрішніх справ пропозиції щодо формування переліку суб'єктів господарювання, галузей та окремих територій, що підлягають постійному та обов'язковому аварійно-рятувальному обслуговуванню, а також порядку здійснення такого обслуговування; 2) Організовує та забезпечує охорону від пожеж підприємств, установ, організацій та інших об'єктів на підставі договорів.	Спрямовується і координується КМУ через Міністра внутрішніх справ (центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері цивільного захисту, захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій та запобігання їх виникненню, ліквідації наслідків надзвичайних ситуацій, рятувальної справи, гасіння пожеж, пожежної та техногенної безпеки, діяльності аварійно-рятувальних служб, а також гідрометеорологічної діяльності)	Кодекс цивільного захисту України Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки» ¹⁰⁷⁶ Положення про Державну службу України з надзвичайних ситуацій ¹⁰⁷⁷
Державна служба з питань геодезії, картографії та кадастру	1) Здійснює державний нагляд у сфері землеустрою; 2) Координує топографо-геодезичну і картографічну діяльність; 3) Веде та адмініструє Державний земельний кадастр, його інформаційну взаємодію з іншими інформаційними	Спрямовується і координується КМУ через Міністра розвитку економіки, торгівлі та сільського господарств ¹⁰⁷⁸ а (центральний орган виконавчої	Земельний кодекс України Положення про Державну службу України з питань геодезії,

¹⁰⁷⁵ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про Державне агентство лісових ресурсів України»](#) № 521 від 08.10.2014 р.

¹⁰⁷⁶ Закон України [«Про об'єкти підвищеної небезпеки»](#) № 2245-III від 18.01.2001 р.

¹⁰⁷⁷ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про Державну службу України з надзвичайних ситуацій»](#) № 1052 від 16.12.2015 р.

¹⁰⁷⁸ Відповідно до [Положення про Держгеокадастр](#), затверджене постановою КМУ № 15 від 14.01.2015 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	системами; 4) Вносить клопотання щодо обмеження або зупинення освоєння земельних ділянок у разі розробки корисних копалин, проведення геологорозвідувальних, пошукових та інших робіт з порушенням вимог земельного законодавства.	влади, що реалізує у тому числі державу політику у сфері топографо-геодезичної і картографічної діяльності, земельних відносин, землеустрою, державного нагляду (контролю) в агропромисловому комплексі)	картографії та кадастру ¹⁰⁷⁹
Державна податкова служба України	1) Здійснює облік податків, зборів від платників податків (зокрема рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин) та контроль за їх справлянням та надходженням до бюджетів; 2) Видає обов'язкові до виконання накази організаційно-розпорядчого характеру, організовує і контролює їх виконання; 3) Надає інформацію на запит Держгеонадр про наявність боргу зі сплати загальнодержавних податків та зборів для цілей, що пов'язані з процедурами надання, продовження дії, внесення змін до спеціального дозволу; 4) Здійснює контроль та нагляд за дотриманням умов спеціального дозволу; 5) Здійснює фінансову експертизу проектів УРП.	Спрямовується і координується КМУ через Міністра фінансів (центральний орган виконавчої влади, який реалізує, в тому числі, державну податкову політику)	Податковий кодекс Положення про Державну податкову службу ¹⁰⁸⁰ Порядок надання спеціальних дозволів
Державна митна служба України	1) Реалізує державну митну політику, державну політику у сфері боротьби з правопорушеннями під час застосування законодавства з питань митної справи; 2) Забезпечує та здійснює контроль за справлянням митних платежів.	Спрямовується і координується КМУ через Міністра фінансів (центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну митну політику)	Митний кодекс Положення про Державну митну службу ¹⁰⁸¹
Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства	1) Формує та забезпечує реалізацію державної політики у сфері управління об'єктами державної власності, державної цінової політики, а також щодо здійснення державного гірничого нагляду;	Спрямовується і координується КМУ через Міністра розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України	Постанова КМУ «Питання Міністерства економічного розвитку і торгівлі» ¹⁰⁸³

¹⁰⁷⁹ Постанова КМУ [«Про Державну службу України з питань геодезії, картографії та кадастру»](#) № 15 від 14 січня 2015 р.

¹⁰⁸⁰ Постанова КМУ [«Про затвердження положень про Державну податкову службу України та Державну митну службу України»](#) № 227 від 06.03.2019 р.

¹⁰⁸¹ Постанова КМУ [«Про затвердження положень про Державну податкову службу України та Державну митну службу України»](#) № 227 від 06.03.2019 р.

¹⁰⁸³ Постанова КМУ [«Питання Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства»](#) № 459 від 20.08.2014 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
України ¹⁰⁸²	2) Формує та подає КМУ проекти переліку об'єктів державної власності, що можуть бути надані в концесію; 3) Здійснює методологічне та нормативно-правове забезпечення з питань управління об'єктами державної власності; 4) Розробляє пропозиції щодо формування та реалізації державної цінової політики.	(центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує у тому числі державну політику економічного, соціального розвитку і торгівлі, державну промислову політику, державну інвестиційну політику, державну зовнішньоекономічну політику, державну політику у сфері технічного регулювання, стандартизації, метрології та метрологічної діяльності, управління об'єктами державної власності, розвитку підприємництва)	Закон України «Про державно-приватне партнерство» ¹⁰⁸⁴ Закон України «Про управління об'єктами державної власності»
Державна архітектурно-будівельна інспекція ¹⁰⁸⁵	1) Видає та анулює дозволи на виконання будівельних робіт, повідомлення про внесення змін до них, відмовляє у видачі таких дозволів, анулює дозволи на виконання будівельних робіт; 2) Приймає в установленому порядку в експлуатацію закінчені будівництвом об'єкти; 3) Веде єдиний реєстр документів, що дають право на виконання підготовчих та будівельних робіт і засвідчують прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, відомостей про повернення на доопрацювання, відмову у	Спрямовується і координується КМУ через Міністра розвитку громад та територій ¹⁰⁸⁶ (центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику з питань державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду)	Положення про Державну архітектурно-будівельну інспекцію України ¹⁰⁸⁷ Порядок здійснення державного архітектурно-будівельного контролю ¹⁰⁸⁸ Порядок здійснення державного архітектурно-

¹⁰⁸² В 2021 році перейменоване в Міністерство економіки України згідно з постановою КМУ [«Про перейменування Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України»](#) № 504 від 21.05.2021 р.

¹⁰⁸⁴ Закон України [«Про державно-приватне партнерство»](#) № 2404-VI від 01.07.2010 р.

¹⁰⁸⁵ Виконувала свої повноваження до березня 2020 р. згідно з постановою КМУ [«Про оптимізацію органів державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду»](#) № 219 від 13.03.2020 р.

¹⁰⁸⁶ Відповідно до [Положення про ДАБІ](#) з урахуванням змін, внесених [постановою КМУ](#) № 898 від 25.09.2019 р.

¹⁰⁸⁷ Постанова КМУ [«Про затвердження Положення про Державну архітектурно-будівельну інспекцію України»](#) № 294 від 09.07.2014 р. (постанова втратила чинність на підставі [постанови КМУ № 960 від 15.09.2021 р.](#)); указ Президента України [«Про Положення про Державну архітектурно-будівельну інспекцію України»](#) № 439/2011 від 08.04.2011 р. (указ втратив чинність на підставі указу Президента України [«Про визнання такими, що втратили чинність, деяких указів Президента України»](#) № 419/2019 від 20.06.2019 р.).

¹⁰⁸⁸ Постанова КМУ [«Про затвердження Порядку здійснення державного архітектурно-будівельного контролю»](#) № 553 від 23.05.2011 р. (з 18.03.2020 р. дію постанови КМУ було зупинено до початку виконання функцій і повноважень Державної інспекції містобудування відповідно до [постанови КМУ «Про оптимізацію органів державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду»](#) № 219 від 13.03.2020 р.).

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	видачі, скасування та анулювання зазначених документів; 4) Перевіряє на відповідність вимогам законодавства, будівельних норм, стандартів і правил рішення, прийняті територіальними органами ДАБІ.		будівельного нагляду ¹⁰⁸⁹
Державна інспекція містобудування України (ДІМ, діяла до грудня 2020 р.)	1) Здійснює державний архітектурно-будівельний нагляд за дотриманням вимог законодавства у сфері містобудівної діяльності, будівельних норм, стандартів і правил; 2) Проводить перевірки відповідності виконання підготовчих та будівельних робіт вимогам будівельних норм, стандартів і правил, тощо; 3) Видає обов'язкові до виконання приписи щодо усунення порушень вимог законодавства у сфері містобудівної діяльності, будівельних норм, стандартів і правил.	Спрямовується та координується КМУ через Міністра розвитку громад та територій ¹⁰⁹⁰ Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику з питань державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду (крім надання (отримання, реєстрації), відмов у видачі чи анулювання (скасування) документів, що дають право на виконання підготовчих та будівельних робіт, прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів)	Постанова КМУ «Про оптимізацію органів державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду» № 219 від 13.03.2020 р. ¹⁰⁹¹ .
Обласні, Київська міська державні адміністрації	1) Вирішують питання використання природних ресурсів на підвідомчій їм території; 2) Здійснюють контроль за використанням та охороною надр, беруть участь в моніторингу стану навколишнього природного середовища; 3) Погоджують видобування корисних копалин місцевого значення і торфу з застосуванням спеціальних технічних засобів; 4) Виконують делеговані районними та обласними радами повноваження, зокрема щодо забезпечення	Місцеві державні адміністрації та їх голови під час здійснення своїх повноважень відповідальні перед Президентом України та КМУ, підзвітні і підконтрольні КМУ Місцеві державні адміністрації є підзвітними і підконтрольними відповідним районним, обласним радам у частині повноважень, делегованих їм відповідними	Конституція України Кодекс про надра Закон про охорону НПС Закон України «Про місцеві державні адміністрації» ¹⁰⁹² Закон України «Про столицю України – місто-герой Київ» ¹⁰⁹³

¹⁰⁸⁹ Постанова КМУ «Про затвердження Порядку здійснення державного архітектурно-будівельного нагляду» № 698 від 19.08.2015 р. (з 18 березня 2020 року повноваження буде передано Державній інспекції містобудування відповідно до постанови КМУ «Про оптимізацію органів державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду» № 219 від 13.03.2020 р.).

¹⁰⁹⁰ Ст. 1 Положення про Державну інспекцію містобудування України, затверджену постановою КМУ № 219 від 13.03.2020 р.

¹⁰⁹¹ Положення про Державну інспекцію містобудування України, затверджену постановою КМУ № 219 від 13.03.2020 р.

¹⁰⁹² Закон України «Про місцеві державні адміністрації» № 586-XIV від 09.04.1999 р.

¹⁰⁹³ Закон України «Про столицю України – місто-герой Київ» № 401-XIV від 15.01.1999 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	ефективного використання природних ресурсів; 5) Реалізують повноваження у сфері ОВД 6) Затверджують ліміти використання місцевих природних ресурсів, скидів забруднюючих речовин у навколишнє природне середовище (в межах підвідомчої території).	районними, обласними радами, а також у виконанні рішень рад з цих питань Київський міський голова як голова Київської міської державної адміністрації під час здійснення своїх повноважень у сфері виконавчої влади відповідальний перед Президентом України і КМУ, а також підзвітний і підконтрольний КМУ	
Обласні, Київська міська ради	1) Надають надра у користування для розробки родовищ корисних копалин місцевого значення 2) Розподіляють між відповідними місцевими бюджетами плату за користування надрами; 3) Надають гірничі відводи (для розробки родовищ корисних копалин місцевого значення) ¹⁰⁹⁴ ; 4) Розробляють, затверджують та виконують місцеві програми розвитку мінерально-сировинної бази, раціонального використання і охорони надр; 5) Здійснюють контроль за використанням та охороною надр.	Органи та посадові особи місцевого самоврядування є підзвітними, підконтрольними і відповідальними перед територіальними громадами Під час здійснення повноважень місцевого самоврядування Київська міська державна адміністрація як виконавчий орган є підконтрольною, підзвітною і відповідальною перед Київською міською радою	Конституція України Закон України «Про місцеве самоврядування в Україні» ¹⁰⁹⁵ Закон України «Про столицю України – місто-герой Київ» Кодекс про надра
Сільські, селищні, міські, районні ради і ради об'єднаних територіальних громад	1) Погоджують надання надр у користування з метою геологічного вивчення, розробки родовищ корисних копалин місцевого значення; 2) Здійснюють реалізацію місцевих програм розвитку мінерально-сировинної бази, раціонального використання та охорони надр; 3) Створюють, реорганізують та ліквідують або консервують гірничі підприємства комунальної власності	Органи та посадові особи місцевого самоврядування є підзвітними, підконтрольними і відповідальними перед територіальними громадами; Виконавчі органи сільських, селищних, міських, районних у містах рад є підконтрольними і	Конституція України Закон України «Про місцеве самоврядування в Україні» Кодекс про надра Закон про нафту і газ Гірничий закон

¹⁰⁹⁴ 3 травня 2020 року повноваження було передано територіальним органам Держпраці відповідно до постанови КМУ [«Про внесення змін до Положення про порядок надання гірничих відводів і Положення про Державну службу України з питань праці»](#) № 352 від 06.05.2020 р.

¹⁰⁹⁵ Закон України [«Про місцеве самоврядування в Україні»](#) № 280/97-ВР від 21.05.1997 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	<p>Погоджують умови конкурсу по кожній ділянці нафтогазоносних надр;</p> <p>4) Здійснюють контроль за використанням та охороною надр;</p> <p>5) Здійснюють подання до Держгеонадр з метою зупинення дії спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами.</p>	<p>підзвітними відповідним радам, а з питань здійснення делегованих їм повноважень органів виконавчої влади - також підконтрольними відповідним органам виконавчої влади</p>	

Додаток 5. Перелік вугільних шахт, що знаходяться на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження

№	Назва шахти	У власності держави / приватній власності	Місце розташування
	ДП «ДВЕК»		Донецька область
1	Шахта ім. Челюскінців	державна	
2	Шахта Жовтневий рудник	державна	
3	Шахта ім.Е.Т.Абакумова	державна	
4	Шахта ім.М.І.Калініна	державна	
5	Шахта Трудівська	державна	
6	Шахта ім.О.О.Скочинського	державна	
7	Шахта № 4-21 (III гр. ¹⁰⁹⁶)	державна	
8	ДП Шахта Моспінська (III гр.)	державна	
9	ДП Шахта ім.М.Горького (III гр.)	державна	
10	ДП Шахта 17-17 біс (III гр.)	державна	
11	ДП Шахта Лідіївка (III гр.)	державна	
	ДП «Макіїввугілля»		Донецька область
12	Шахта ім.В.М.Бажанова	державна	
13	Шахта Холодна Балка	державна	
14	Шахта Калинівська-Східна	державна	
15	Шахта Бутівська	державна	
16	Шахта Чайкіно	державна	
17	Шахта ім. В.І. Леніна	державна	
18	Шахта ім. С.М. Кірова	державна	
19	Шахта Ясинівська-Глибока (III гр.)	державна	
20	Шахта Північна	державна	
21	ДП Шахта № 13-біс (III гр.)	державна	
	ДП «Артемвугілля»		Донецька область
22	Шахта ім. М.І. Калініна	державна	
23	Шахта ім. К. Румянцева	державна	
24	Шахта ім. В.І. Леніна	державна	
25	Шахта ім. А.І. Гайового	державна	
	ДП «Орджонікідзевугілля»		Донецька область
26	Шахта Енакіївська	державна	
27	Шахта ім.Карла Маркса	державна	
28	Шахта Полтавська	державна	
29	Шахта Вуглегірська	державна	
30	Шахта Булавинська	державна	
31	Шахта Ольховатська	державна	
	ДП «Шахтарськантрацит»		Донецька область
32	Шахта Іловайська	державна	
33	Шахта ім. XVII партз'їзду	державна	

¹⁰⁹⁶ Шахти III групи - підприємства, які знаходяться на стадії підготовки до ліквідації. Видобуток вугілля припинено, але вони ще знаходяться в робочому стані

№	Назва шахти	У власності держави / приватній власності	Місце розташування
34	Шахта ім. С.П. Ткачука III гр.	державна	
35	ШАХТА Шахтарська-Глибока	державна	
	ДП «Торезантрацит»		Донецька область
36	Шахта ім. Л.І. Лутугіна	державна	
37	Шахта Волинська	державна	
38	Шахта Прогрес	державна	
39	Шахта ім. К.І. Кисільова (III гр.)	державна	
	ДП «Сніжнеантрацит»		Донецька область
40	Шахта Ударник	державна	
41	Шахта Зоря	державна	
42	ДП «Шахта «Моспінська» (III гр.)	державна	Донецька область
43	ДП «Шахта «Лідієвка» (III гр.)	державна	Донецька область
44	ДП «Шахта №13-біс» (III гр.)	державна	Донецька область
45	ДП «Шахта «Північна» (III гр.)	державна	Донецька область
46	ПАТ «Шахта ім. О.Ф. Засядька»	приватна	Донецька область
47	ПАТ «ОП «Шахта «Жданівська»	приватна	Донецька область
	ДП «Луганськвугілля»		Луганська область
48	Шахтоуправління Луганське	державна	
49	Шахта Лутугінська	державна	
50	Шахта Черкаська	державна	
51	Шахта ім.Артема	державна	
52	Шахта Никонор-Нова	державна	
53	Шахта Фащевська	державна	
54	Шахта ім.ХІХ з'їзду КПРС	державна	
55	Шахта Вергельовська Нова	державна	
	ДП «Донбасантрацит»		Луганська область
56	Шахта Княгининська	державна	
57	Шахта Краснолучська	державна	
58	Шахта Новопавлівська	державна	
59	Шахта Хрустальська	державна	
60	Шахта Міусинська	державна	
61	Шахта ім.г.«Ізвестія»	державна	
62	Шахта Краснокутська	державна	
	ДП «Антрацит»		Луганська область
63	Шахта Партизанська	державна	
64	Шахта Комсомольська	державна	
65	Шахта Крепинська III гр.	державна	
	ДП «Первомайськвугілля»		Луганська область
66	Шахта Первомайська	державна	
67	Шахта Ломоватська	державна	
68	Шахта Первомайська-Західна	державна	
69	ПАТ «Шахта «Білоріченська»	державна	Луганська область
	ПАТ «Шахтоуправління «Донбас»	державна	Донецька область
70	Шахта Щегловська-Глибока	державна	
71	Шахта Комунарська	державна	
72	ДП «Шахта «Комсомолец» III гр.	державна	Донецька область

№	Назва шахти	У власності держави / приватній власності	Місце розташування
73	ТДВ «ОП «Шахта Путилівська»	приватна	Донецька область
74	ПрАТ «ДТЕК Комсомолец Донбасу»	приватна	Донецька область
	ТДВ «ОП «Шахтоуправління Благовіщенське»		Донецька область
75	Шахта Чапаєва	приватна	
76	Шахта ім. 1 Травня	приватна	
77	Шахта Тернопільська	приватна	
78	ТОВ «Шахта «Рассвет-1»	приватна	Донецька область
	ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»		Луганська область
79	Шахта N 2 ім.Ф.Е.Дзержинського	приватна	
80	Шахта №1-2 Ровеньківська	приватна	
81	Шахта №2 Луганська	приватна	
82	Шахта ім.Космонавтів	приватна	
83	Шахта ім.М.В.Фрунзе	приватна	
84	Шахта ім.В.В.Вахрушева	приватна	
85	Шахта N 81 Київська	приватна	
	ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»		Луганська область
86	Шахта Червоний партизан	приватна	
87	Шахта Довжанська-Капітальна	приватна	
88	Шахта Центроспілка	приватна	
89	Шахта ім.Я.М.Свердлова	приватна	
90	Шахта Харківська	приватна	
	ПрАТ «Краснодонвугілля» (Метінвест)		Луганська область
91	Шахта Молодогвардійська	приватна	
92	Блок ім. 50-річчя СРСР	приватна	
93	Шахта ім.М.П.Баракова	приватна	
94	Шахта Суходільська-Східна	приватна	
95	Шахта Самсонівська-Західна	приватна	
96	Шахта Дуванна	приватна	
97	Шахта Горіхівська	приватна	
98	ТОВ «Шахта «Садова»	приватна	Луганська область
99	ДП «Шахта № 4-21» III гр.	державна	Донецька область

Додаток 6. Інформація щодо класифікації запасів корисних копалин

На практиці у видобувних галузях прийнято використовувати дві класифікації запасів:

1) **Класифікація за ступенем техніко-економічного вивчення** (згідно з Класифікацією запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр, затвердженого Постановою КМУ №432 від 05.05.1997 р., Інструкцією із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затвердженої Наказом Державної комісії по запасах корисних копалин №46 від 10.07.1998 р.):

- Балансові (видобувні), видобування яких є економічно доцільним і які повинні відповідати характеристикам, встановленим під час підрахунку запасів у надрах;
- Умовно балансові та позабалансові, ефективність видобування яких на момент оцінки не може бути визначена однозначно або видобування і використання яких на момент оцінки є економічно недоцільним;
- Запаси з невизначеним призначенням, для яких виконано початкову геолого-економічну оцінку з використанням припущених технологічних та економічних вихідних даних.

2) **Класифікація за ступенем геологічного вивчення**

- Класифікація запасів родовищ твердих порід за ступенем розвіданості (Згідно з Інструкціями із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до родовищ вугілля, металевих руд тощо):
 - А, В та С₁ (розвідані і вивчені з різним ступенем деталізації);
 - С₂ (попередньо оцінені).
- Класифікація запасів родовищ нафти і газу за ступенем розвіданості (згідно з Інструкцією із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затвердженої Наказом Державної комісії по запасах корисних копалин №46 від 10.07.1998 р.):
 - Розвідані запаси - А (вивчені повноцінно), В (вивчені на підставі промислових притоків нафти чи газу), С₁ (вивчені за результатами дослідно-промислової розробки та випробування);
 - Перспективні ресурси - С₂ (вивчені за результатами випробування та дослідження свердловин), С₃ (продуктивність пластів визначена на відомих родовищах району);
 - Прогнозні ресурси - Д₁ (прогнозні ресурси в межах крупних регіональних структур з доведеною нафтогазоносністю), Д₂ (прогнозні ресурси, нафтогазоносність яких ще не доведена).
- Міжнародна класифікація ООН
 - Код 111 (достовірні) - розвідані, детально оцінені запаси, які можна ефективно видобути;
 - Коды 121 та 122 (вірогідні) - балансові і попередньо оцінені запаси;
 - Коды 211, 221 та 222 - відповідно розвідані та попередньо розвідані запаси, віднесені за промисловим призначенням до умовно-балансових та позабалансових;
 - Коды 331, 332, 333, 334 - відповідно розвідані запаси, попередньо розвідані запаси, перспективні та прогнозні ресурси, віднесені до промислових запасів з невизначеним промисловим призначенням.

Додаток 7. Аукціони з продажу спеціальних дозволів на користування надрами у 2020 р.

Результати проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, які відбулися у 2020 році¹⁰⁹⁷

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону (назва і код ЄДРПОУ)	Вартість		Переможці
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		Початкова вартість лота, грн	Ціна продажу, грн	
Результати проведення I аукціону, який відбувся 16.04.2020								
1	Могилів-Подільська ділянка	пісковик	геологічне вивчення, у т. ч. ДПР	Вінницька обл., Могилів-Подільський р-н	1) ФОП Годз Олег Васильович ІПП 2932606673 2) ФОП Бардтінов Павло Дмитрович ІПП 3598709578 3) ТОВ "Виробничий Комплекс "Камелот" (42663802)	7 510	451 000	ТОВ «Виробничий комплекс «Камелот»
2	Ділянка Північно-Сиваського родовища в с. Щасливцеве	мінеральні лікувальні води	геологічне вивчення, у т. ч. ДПР	Херсонська обл., Генічеський р-н	1) ТОВ «Санаторно-курортний, медико-бальнеологічний центр «Термаль» (43573469) 2) ФОП Карпунцова Ольга Іванівна код ІПП 2894300649	53 474	60 000	ТОВ «Санаторно-курортний, медико-бальнеологічний центр «ТЕРМАЛЬ»
3	Буданівська-3 ділянка	пісковик	геологічне вивчення, у т. ч. ДПР	Тернопільська обл., Теребовлянський р-н	1) ФОП Кітура Тарас Васильович код ІПП 3184900939 2) ТОВ "Надра ППС" (40725793) 3) ПП "Осінь І КО" (34028715)	8 210	1 000 002	ПП «ОСІНЬ І КО»

¹⁰⁹⁷ Держгеонадра, Архів результатів аукціонів, https://www.geo.gov.ua/auctions-results-archive/?_cf_chl_jschl_tk_=q04Vf4lzCD8Pdt9A5TtnupNqEpmZNySMqJJneFFsguA-1636448605-0-gaNycGzNCOU

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону (назва і код ЄДРПОУ)	Вартість		Переможці
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		Початкова вартість лота, грн	Ціна продажу, грн	
4	Ганнівське родовище (ділянки №№ 1, 2)	глини, суглинки, піски	видобування	Кіровоградська обл., Долинський р-н	1) ТОВ "Спецпромремонт" (30735166) 2) ПП "Промдеталь" (25021138)	349 840	401 001	ПП «ПРОМДЕТАЛЬ»
5	Янівська ділянка (площі №№ 1,2)	пісковик	геологічне вивчення, у т. ч. ДПР	Тернопільська обл., Теремовлянський р-н	1) ТОВ "Надра ППС" (40725793) 2) ФОП Кітура Тарас Васильович код ІПП 3184900939	5 480	59 000	ФОП Кітура Тарас Васильович
6	Немійська ділянка	пісок, вапняк, пісковик	геологічне вивчення, у т. ч. ДПР	Вінницька обл., Могилів-Подільський р-н	1) ФОП Годз Олег Васильович ІПП 2932606673 2) ТОВ "Виробничий Комплекс "Камелот" (42663802)	22 250	45 000	ТОВ «Виробничий комплекс «Камелот»
7	Турбівська-1 ділянка	пісок, піщано-гравійна суміш	геологічне вивчення, у т. ч. ДПР	Вінницька обл., Липовецький р-н	1) «Став Гамалія» (41833311) 2) ТОВ "Вінницька Дорожня Механізована Компанія" (42840972) 3) ПП "Демпродторг" (40292148) 4) ТОВ "Амірон" (42139681) 5) ТОВ "Віннцемент" (37695502)	26 980	1 201 000	ТОВ «Віннцемент»
8	Ділянка надр в с. Новопавлівка, де розташована свердловина № 3-г	мінеральні природні столові води	геологічне вивчення, у т. ч. ДПР	Миколаївська обл., Врадіївський р-н	1) ТОВ «ВЮПВ Врадіївська вода» (34362442) 2) ФОП Шпачинський Михайло Георгійович	83 426	93 426	ТОВ «ВЮПВ Врадіївська вода»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону (назва і код ЄДРПОУ)	Вартість		Переможці
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		Початкова вартість лота, грн	Ціна продажу, грн	
					код ІПП 2453400072			
Результати проведення I повторного аукціону 2020 року, який відбувся 20.05.2020								
1	Ділянка надр в с. Сливине, де розташована свердловина № 1202	підземні води	геологічне вивчення, у т. ч. ДПР	Миколаївська обл., Миколаївський р-н	1) ФОП Молчанова Світлана Анатоліївна ІПП 2479510442 2) ФОП Лєсний Олександр Олександрович код ІПП 2217323918	6 212	8 212	ФОП Молчанова Світлана Анатоліївна
2	Ділянка «Червона»	молібденіві руди	геологічне вивчення, у т. ч. ДПР	Дніпропетровська обл., Криворізький р-н	1) ПП «Оптима-ресурс» (35107478) 2) ТОВ "Руд Інвестіум" (42630426)	2 242 401	2 500 000	ТОВ «Руд Інвестіум»
3	Борисівська ділянка	глина, суглинки	геологічне вивчення, у т. ч. ДПР	Вінницька обл., Іллінецький р-н	1) ФОП Андрієвський Олександр Володимирович ІПП 3050911235 2) ПП "Іллінцибудматеріали" (33912370)	2 580	3 600	ПП «Іллінцибудматеріали»
Результати проведення II повторного аукціону 2020 року, який відбувся 05.06.2020								
1	Іволжанське родовище (свердловини №1 та №2)	мінеральні природні столові води	видобування	Сумська обл., Сумський р-н	1) ТОВ "Іволжанське Джерело" (43481263) 2) ТОВ "Фарсіс" (41092559)	2 885 211	317 373	ТОВ «Іволжанське джерело»
Результати проведення II аукціону, який відбувся 26.05.2020								
1	Виноградівська-2 ділянка	глина	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Чернівецька обл., Кіцманський р-н	1) ТОВ "Екоінвест-Україна" (40165442) 2) Кооператив "Витязь" (20987103)	84 050	89 500	ТОВ «Екоінвест-Україна»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону (назва і код ЄДРПОУ)	Вартість		Переможці
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		Початкова вартість лота, грн	Ціна продажу, грн	
2	Ділянка «Голубине-0031» (свердловина № 1-ск	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Закарпатська обл., Свалявський р-н	1) "Свалявське Джерело" (43296166) 2) ФОП Калабішка Сергій Олександрович код ІПП 3115414890	242 060	262 060	ФОП Калабішка Сергій Олександрович
3	Кровинська ділянка	пісковики	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Тернопільська обл., Тербовлянський р-н	1) МПП "Квін" (21153191) 2) МПП "Осінь і Ко" (34028715) 3) ТОВ "Гаражна Спілка "Громницького" (43011335) 4) ПП "ЖБК "Яселко" код ІПП 36370125	56 710	415 000	ПП «ЖБК «Яселко»
4	Ділянка Біла	бурштин	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська обл., Олевський р-н	1) ТОВ "Укрземресурс" (32985537) 2) ТОВ "Смарт Саксесс Інтернешнл Лімітед" (40897718) 3) ТОВ "Бізнес Еліт Груп ЛТД" (41373730) 4) ТОВ "Ліон 88" (40149420) 5) ФОП Верес Олександр Богданович ІПП 3142902654 6) ТОВ "Фіш-Стор" (41039668) 7) ТОВ "Деревообробна Євроліс (40283699)	1 404 030	17 040 000	ТОВ «Деревообробна Євроліс»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону (назва і код ЄДРПОУ)	Вартість		Переможці
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		Початкова вартість лота, грн	Ціна продажу, грн	
5	Кривобалківська ділянка	кварцовий пісок	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Миколаївська обл., Миколаївський р-н	1) ТОВ "УРУ" (39049258) 2) ТОВ «Кривобалківські піски» (43431605) 3) ТОВ "Трансила" (42237052)	468 380	900 000	ТОВ «Кривобалківські піски»
6	Веснянська ділянка	кварцовий пісок	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Миколаївська обл., Миколаївський р-н	1) ТОВ "УРУ" (39049258) 2) ТОВ "Костянтинівський Гранітний Кар'єр" (38963868) 3) ТОВ "Стройнавігатор" (33436209) 4) ТОВ "Веснянські Піски" (43431592) 5) ТОВ "Новіком Інновейшен" (40864510)	346 400	1 200 000	ТОВ «Веснянські піски»
7	Центрально-Глинянська ділянка Дубрівського родовища	каолін первинний, пегматит (польовий шпат)	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська обл., Баранівський р-н	1) ПП "Оптіма-ресурс" (35107478) 2) КП "Полонський Завод "Маяк" (02969366) 3) ТОВ "Трипільські Піски" (40284525) 4) ТОВ "Левіт Ко" (36352106) 5) ТОВ "Церсаніт Мінералз" (42363718)	489 640	10 150 000	ТОВ «Церсаніт Мінералз»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону (назва і код ЄДРПОУ)	Вартість		Переможці
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		Початкова вартість лота, грн	Ціна продажу, грн	
Результати проведення II повторного аукціону 2020 року, який відбувся 22.07.2020								
1	Жубровицьке родовище	граніт	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська обл., Олевський р-н	1) ТОВ "Волиньгеологія" (35299320) 2) "Білдинг-Сіті" (35361942)	43 990	330 000	ТОВ «Волиньгеологія»
Результати проведення III аукціону за методом покрокового зниження стартової ціни та подальшого подання цінових пропозицій, який відбувся 21.08.2020								
1	Приазовське газове родовище	газ природний	геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Запорізька обл., Приазовський р-н	1) ТОВ "КЗР Петролеум" (42369730)	6 296 900	629 690	ТОВ «КЗР Петролеум»
Результати проведення IV аукціону, який відбувся 17.07.2020								
1	Кліщіївська ділянка	вогнетривкі глини	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Донецька обл., Бахмуцький р-н	1) ТОВ «Наутілус Енергетична Компанія» (42850975) 2) ТОВ "Рисайклинг Партнер УП" (35702343) 3) ТОВ "АКВ Українське Каолінове Товариство" (33697003) 4) ПРАТ "Огнеупорнеруд" (24464945) 5) ПРАТ "Веско"	16 936	40 010 000	ТОВ ВО «Шахтобуд»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону (назва і код ЄДРПОУ)	Вартість		Переможці
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		Початкова вартість лота, грн	Ціна продажу, грн	
					(00282049) 6) ТОВ "Огнеупоркерам" (40117650) 7) ТОВ Виробниче Об'єднання "Шахтобуд (24808994)			
2	Озаринецька ділянка	пісок, піщано-гальковий матеріал	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Вінницька обл., Могилів-Подільський р-н	1) ФОП Годз Олег Васильович ІПП 2932606673 2) ТОВ "Виробничий Комплекс "Камелот" (42663802)	14 038	306 000	ТОВ «Виробничий комплекс «Камелот»
3	Худлівська ділянка	андезит	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Закарпатська обл., Ужгородський р-н	1) ФОП Ярошович Микола Іванович код ІПП 2323915055 2) ТОВ "Худлівське Кар'єроуправління" (43312287) 3) ТОВ "Агрогарден" (42962118)	20 236	151 000	ТОВ «Агрогарден»
4	Ділянка «Західна друга»	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська обл., Сарненський р-н	1) ТОВ "Нафтогаз Трейдинг 2019" (43307869) 2) ТОВ "Потенціал-Полісся" (43386233) 3) ТОВ "Амеланд" (43702009) 4) ТОВ "БурПром" (43664718)	333 200	12 630 000	ТОВ «БурПром»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону (назва і код ЄДРПОУ)	Вартість		Переможці
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		Початкова вартість лота, грн	Ціна продажу, грн	
5	Північно-Глинянська ділянка Дубрівського родовища	каолін первинний, пегматит (польовий шпат)	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська обл., Баранівський р-н	1) ТОВ "Трипільські Піски" (40284525) 2) ТОВ "Церсаніт Мінералз" (42363718)	1 394 984	15 020 000	ТОВ «Церсаніт Мінералз»
6	Олександрівська ділянка	граніт	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська обл., Коростенський р-н	1) ТОВ "Євроконсалт-Груп" (38315595) 2) ТОВ "Кодр Полісся" (42950961) 3) ТОВ "Стартінг" (37501022)	517 453	740 000	ТОВ «КОДР Полісся»
Результати проведення IV повторного аукціону 2020 року, який відбувся 19.08.2020								
1	Бистрівське родовище (свердловина № 9807/26)	мінеральні природні столові води	видобування	Львівська обл., Дрогобицький р-н	1) ТОВ "Фірма Т.С.Б." (22411703) 2) ТОВ "Агродерев" (22356002)	1 809 258	1 830 000	ТОВ «Фірма Т.С.Б.»
2	Ділянка «Горщик» Омелянівського родовища	граніт	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська обл., Коростенський та Лугинський р-ни	1) ТОВ "Фініст АМ" (40250841) 2) ТОВ "Гранстоун" (34152302)	326 574	365 000	ТОВ «Гранстоун»
Результати проведення IV аукціону, який відбувся 03.09.2020								
1	Ділянка «Західна перша»	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська обл., Сарненський р-н	1) ТОВ "Земресурсінвест" (43587822) 2) ТОВ "БурПром" (43664718) 3) ТОВ "Екоцентрресурс" (43603168)	159 800	3 230 000	ТОВ «БурПром»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону (назва і код ЄДРПОУ)	Вартість		Переможці
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		Початкова вартість лота, грн	Ціна продажу, грн	
Результати проведення IV повторного аукціону, який відбувся 08.09.2020								
1	Усть-Кам'янське родовище	граніт	видобування	Дніпропетровська обл., Апостолівський р-н	1) ТОВ "Юні Інвест Проект" (43710114) 2) ПП "Техінвест МТ" (34291948)	808 281	259 083	ПП «Техінвест МТ»
Результати проведення V аукціону, який відбувся 31.08.2020								
1	Будищансько-Чутівська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Полтавська область, Чутівський та Полтавський райони	1) ТОВ "Індепендент Енерджі Сервісез" (41818899) 2) ПРАТ "Видобувна компанія "Укрнафтобуріння" (33152471) 3) ТОВ "Регал Петролеум Корпорейшн (Юк्रेйн) Лімітед" (35665790) 4) АТ "Укргазвидобування" (30019775) 5) ТОВ "Нафтогазгеорозвідка" (43027125)	81 560 800	650 500 000	ТОВ «Нафтогазогеорозвідка»
Результати проведення VI аукціону, який відбувся 16.09.2020								
1	Ділянка «Селище»	бурштин	ГВ, у т.ч. ДПР	Рівненська обл., Сарненський р-н	1) ТОВ "Амеланд" (43702009) 2) ТОВ "Полісся Інвестмент Девелопмент Груп" (43709013) 3) ТОВ "Кністер Груп" (43654275) 4) ТОВ "БурПром"	752 760	14 200 000	ТОВ «Кністер Груп»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону (назва і код ЄДРПОУ)	Вартість		Переможці
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		Початкова вартість лота, грн	Ціна продажу, грн	
					(43664718)			
2	Ділянка «Залісся»	бурштин	ГВ, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням	Рівненська обл., Дубровицький р-н	1) ТОВ "БурПром" (43664718) 2) ТОВ "Західкапіталінвест" (33510528) 3) ТОВ "Амберлайт" (43543612) 4) ТОВ "Земресурсінвест" (43587822)	326 400	2 600 000	ТОВ «Земресурсінвест»
Результати проведення VI повторного аукціону 2020 року, який відбувся 20.10.2020								
1	Ділянка «Квасний потік» (свердловина № 1-КП, джерело № 77)	підземні води	ГВ, у т.ч. ДПР	Закарпатська обл., Свалявський р-н	1) ТОВ "Львівметаліндустрія" (42916281) 2) ТОВ "Квасний Потік" (38330388)	365 700	380 000	ТОВ «Квасний Потік»
2	Ділянка надр «Корифей» в м. Тернополі, де розташована свердловина № 1	підземні питні води	ГВ, у т.ч. ДПР	Тернопільська обл., м. Тернопіль	1) ТОВ "Пивоварня "Опілля" (37977562) 2) ТОВ "Трипільські Піски" (40284525)	541 055,50	555 000	ТОВ «Пивоварня "Опілля"»
Результати проведення VI повторного аукціону 2020 року, який відбувся 30.10.2020								
1	Ділянка Вільшанська	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину	Рівненська обл., Дубровицький р-н	1) ТОВ "ЗахідКапіталІнвест" (33510528) 2) ТОВ "Потенціал-Полісся" (43386233) 3) ТОВ "Західземресурс" (43587754)	161 500	521 500	ТОВ «Потенціал-Полісся»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону (назва і код ЄДРПОУ)	Вартість		Переможці
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		Початкова вартість лота, грн	Ціна продажу, грн	
			(промислова розробка родовищ)					
Результати проведення VII аукціону, який відбувся 03.11.2020								
1	Малівська ділянка	вапняки та глини	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Одеська обл., Роздільняський р-н	1) ФОП Молдованенко Віталій Олександрович код ІПП 2779322132 2) ФОП Матяжова Ольга Василівна код ІПП 3028611586	20 411	26 300	ФОП Матяжова Ольга Василівна
2	Ділянка II Кривецького родовища	мармуризовані вапняки	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Закарпатська обл., Тячівський р-н	1) ТОВ "Юніті Кріейт" (43801431) 2) ТОВ "Македор" (41167985)	102 480	200 000	ТОВ «Македор»
3	Грушівська ділянка	марганцеві руди	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Дніпропетровська обл., Апостолівський р-н	-	51 184	128 000	АТ «Покровський ГЗК»
4	Караванське родовище	Кварцовий пісок	видобування	Харківська обл., Валківський р-н	1) Агро-Виробнича Фірма "Арктур ЛТД" у формі ТОВ (22702895) 2) ТОВ "Промтехімпорт" (43598001)	2 918 844	2 940 000	ТОВ Агро-Виробнича Фірма «Арктур ЛТД»
5	Ділянка Мирська	вапняк	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Одеська обл., Лиманський р-н	-	7 783	11 000	ФОП Мирський Олександр Васильович
6	Ділянка-1 Кальницького родовища	граніт	видобування	Вінницька обл., Іллінецький р-н	1) ТОВ "Грабовецький гранкар'єр" (05414019) 2) ТОВ "Іллінецький Гранітний Кар'єр" (39309273)	2 056 590	2 101 777	ТОВ «Іллінецький Гранітний Кар'єр»
Результати проведення VII повторного аукціону 2020 року, який відбувся 07.12.2020								
1	Грядківське	вапняк	видобування	Рівненська область,	-	156 260	1 000	ПП "Будівельна

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону (назва і код ЄДРПОУ)	Вартість		Переможці
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		Початкова вартість лота, грн	Ціна продажу, грн	
	родовище			Дубенський район			007,77	Компанія "Рідний дім"
Результати проведення VII повторного аукціону 2020 року, який відбувся 29.12.2020								
1	Будрійська ділянка	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Житомирська обл., Коростенський р-н	-	315 520	325 520	ТОВ «Лейкстоун»
Результати проведення VIII аукціону, який відбувся 23.11.2020								
1	Песецька ділянка (свердловина № 1-пр)	підземні води	ГВ, у т.ч. ДПР	Хмельницька обл, Новоушицький р-н	-	3 368	4 368	ФОП Брезіцький Леонід Миколайович
2	Ділянка «Магнум» (свердловина № 1-пр)	підземні води	ГВ, у т.ч. ДПР	Закарпатська обл., м. Берегово	-	4 697	6 000	ФОП Бортнійчук Володимир Іванович
3	Новосанжарське-3 родовище (свердловина № 1)	підземні питні води	видобування	Полтавська обл., смт Нові Санжари	-	101 052	280 000	ПП «Євротранссервіс»
4	Ділянка Нетреба	бурштин	ГВ, у т.ч. ДПР	Рівненська обл., Володимирецький р-н	-	363 770	385 000	ТОВ «Амбербур»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону (назва і код ЄДРПОУ)	Вартість		Переможці
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		Початкова вартість лота, грн	Ціна продажу, грн	
5	Ділянка «Лопатичі-1»	бурштин	ГВ, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням	Житомирська обл., Олевський р-н	-	324 700	346 000	ТОВ «Хупо Се Трейд»
6	Ділянка «Лопатичі-2»	бурштин	ГВ, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням	Житомирська обл., Олевський р-н	-	299 200	320 000	ТОВ «Хупо Се Трейд»
7	Покровська ділянка	марганцеві руди	ГВ, у т.ч. ДПР	Дніпропетровська обл., Апостолівський р-н	-	186 371	10 000 010	ТОВ «Істметал»
8	Жовтоводська площа	основні корисні копалини: руди золота, супутні: ніобієві руди	ГВ, у т.ч. ДПР	Дніпропетровська обл., П'ятихатський р-н	-	4 481 359	5 735 000	ТОВ «Спис Україна»
9	Тернівська ділянка	опока	ГВ, у т.ч. ДПР	Кіровоградська обл., Новоархангельський р-н	-	26 026	35 000	ТОВ «Сіліка»
10	Ділянка надр в с. Сливине, де розташована свердловина № 189	підземні води	ГВ, у т.ч. ДПР	Миколаївська обл., Миколаївський р-н	-	12 425	17 425	ТОВ «Фірма "Чиста вода"»
11	Ділянка «Тучинська» Рівненського родовища (свердловина № 1)	підземні питні води	видобування	Рівненська обл., Гощанський р-н	-	77 244	88 000	ФОП Головайчук Микола Петрович
Результати проведення VIII повторного аукціону 2020 року, який відбувся 15.02.2021								
1	Ділянка Клесів-2	бурштин	геологічне вивчення	Рівненська обл., Сарненський р-н	-	326 400	338 900	ТОВ «Амберпром»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону (назва і код ЄДРПОУ)	Вартість		Переможці
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		Початкова вартість лота, грн	Ціна продажу, грн	
			бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)					
Результати проведення VIII повторного аукціону 2020 року за методом покрокового зниження стартової ціни та подальшого подання цінових пропозицій, який відбувся 12.05.2021								
1	Ділянка «Орепи»	каолін лужний	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська обл., Новоград-Волинський р-н	-	279 930	1 291 600	ТОВ «Гедем Ентерпрайз»

Додаток 8. Статус отримання інформації від підзвітних компаній за результатами запитів

№	Назва компанії	Звіт про платежі на користь держави		Супровідний лист з боку компанії / Завірення ЕЦП	Запит про роль держави	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності
		На електронну пошту	На Платформі ІПВГ				
1	АТ «НАК «Нафтогаз України»		✓	✓	✓	https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_20_fsu_ISA_for_publication.pdf	https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_20_fsu_ISA_for_publication.pdf
2	ПАТ «Укрнафта»		✓	✓	✓	https://www.ukrناфта.com/data/Investor_docs/30.04.2021/Ukrناфта%20Separate%20FS%20with%20Auditor's%20report%202020%20UKR_.pdf	https://www.ukrناфта.com/data/Investor_docs/30.04.2021/Ukrناфта%20Separate%20FS%20with%20Auditor's%20report%202020%20UKR_.pdf
3	АТ «Укргазвидобування»		✓	✓	✓	https://ugv.com.ua/uploads/Financial_Report_Separate.2020_AT_Ukrgazvidobuvannya_.pdf.10672318.6af54328883fa6f9c297fad89317ef63f50f8756.pdf	https://ugv.com.ua/uploads/Financial_Report_Separate.2020_AT_Ukrgazvidobuvannya_.pdf.10672318.6af54328883fa6f9c297fad89317ef63f50f8756.pdf
4	ПрАТ «Нафтогазвидобування»		✓	✓	✓	http://ngv.com.ua/fin_zvit_2020_1.pdf	http://ngv.com.ua/fin_zvit_2020_1.pdf
5	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»		✓	✓	✗	https://unb.ua/Fin.zvitnist_2020.pdf	https://unb.ua/Zvit_audytora_2020.pdf
6	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»		✓	✓	✓	✓	✓
7	СП «Полтавська газонафтова компанія»		✓	✓	✓	http://www.ppc.net.ua/wp-content/uploads/2021/04/Finansovyy_zvit.pdf	http://www.ppc.net.ua/wp-content/uploads/2021/04/Finansovyy_zvit.pdf
8	ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»		✓	✓	✓	✓	✓
9	ПрАТ «Природні ресурси»		✓	✓	✓	https://geo-alliance.com.ua/wp-content/uploads/2021/03/Report-nr-2020.zip	https://geo-alliance.com.ua/wp-content/uploads/2021/03/Report-nr-2020.zip
10	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»		✓	✓	✓	https://regalukraine.com/files/zvit.pdf	https://regalukraine.com/files/zvit.pdf
11	ПрАТ «Укргазвидобуток»		✓	✓	✓	https://ukrgv.com/files/zvit.pdf	https://ukrgv.com/files/zvit.pdf
12	ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»		✓	✓	✓	http://www.uko.kiev.ua/audit%202020.pdf	http://www.uko.kiev.ua/audit%202020.pdf
13	ТОВ «Надра-Геоінвест»		✓	✓	✓	https://bit.ly/3IzIEMi	https://bit.ly/3IzIEMi

№	Назва компанії	Звіт про платежі на користь держави		Супровідний лист з боку компанії / Завірення ЕЦП	Запит про роль держави	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності
		На електронну пошту	На Платформі ІПВГ				
14	ТОВ «Куб-газ»		✓	✓	✓	✓	✓
15	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»		✓	✓	✓	✓	✓
16	ПП «Нордік»		✓	✓	✓	http://nordik.com.ua/upload/nord/FS'20%2ONordik_signed.pdf	http://nordik.com.ua/upload/nord/FS'20%2ONordik_signed.pdf
17	ТОВ «Системойлінженерінг»		✓	✓	✓	https://bit.ly/3leGE4t	✓
18	ТОВ «Західнадрасервіс»		✓	✓	✓	http://www.zns.com.ua/upload/zns/FS'20_ZNS_signed.pdf	http://www.zns.com.ua/upload/zns/FS'20_ZNS_signed.pdf
19	ТОВ «Енергія-95»		✓	✓	✓	https://bit.ly/3lxU4Ph	https://bit.ly/3lxU4Ph
20	ТОВ «Стрийнафтогаз»		✓	✓	✓	https://struinaftogaz.com.ua/zvitnist/	https://struinaftogaz.com.ua/wp-content/uploads/2021/04/zvit-audytora.pdf
21	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»		✓	✓	✓	https://prom-energo.com.ua/files/zvit.pdf	https://prom-energo.com.ua/files/zvit.pdf
22	ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915) ¹⁰⁹⁸		✓	✓	✗	✗	✗
23	ТОВ «Оператор ГТС України»		✓	✓	✓	https://tsoua.com/wp-content/uploads/2021/04/GTSO_20-ukr-final-dlya-publikacziyi.pdf	https://tsoua.com/wp-content/uploads/2021/04/GTSO_20-ukr-final-dlya-publikacziyi.pdf
24	АТ «Укртрансгаз»	✓		✗	✓	https://utg.ua/img/menu/company/docs/2021/Річна_фінансова_звітність_за_2020_рік.pdf	https://bit.ly/3diLUpl
25	АТ «Укртранснафта»		✓	✓	✓	https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2021/03/UTN_Stand-alone_20fsu_with-signatures.pdf	https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2021/03/UTN_Stand-alone_20fsu_with-signatures.pdf
26	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»		✓	✓	✓	https://ukraine.arcelormittal.com/tenders/doc/akcioneram/amkr/External%20Audit%20Report%20AMKR%202020.pdf	https://ukraine.arcelormittal.com/tenders/doc/akcioneram/amkr/External%20Audit%20Report%20AMKR%202020.pdf

¹⁰⁹⁸ Дані по ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915) були отримані з Консолідованого звіту про платежі ПАТ «Укрнафта» за 2020 рік

№	Назва компанії	Звіт про платежі на користь держави		Супровідний лист з боку компанії / Завірення ЕЦП	Запит про роль держави	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності
		На електронну пошту	На Платформі ІПВГ				
27	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»		✓	✓	✓	https://bit.ly/3G7UpQl	https://bit.ly/3G7UpQl
28	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	✓		✓	✓	https://bit.ly/3libNEo	https://bit.ly/3libNEo
29	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	✓		✓	✓	✓	✓
30	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	✓		✓	✓	✓	✓
31	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	✓		✓	✓	✓	✓
32	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	✓		✓	✓	//zgrk.com.ua/content/docs/holder/2021/04/108/richna_informacija_zzrk_2020.docx	✓
33	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»		✓	✓	✓	https://www.krruda.dp.ua/wp-content/uploads/2021/04/audit_2020.pdf	https://www.krruda.dp.ua/wp-content/uploads/2021/04/audit_2020.pdf
34	ПрАТ «Суша Балка»		✓	✓	✓	✓	✓
35	ТОВ «Єрстівський гірничо-збагачувальний комбінат»	✓		✓	✓	https://ferrexpoyeristovomine.com/wp-content/uploads/2021/04/FS-signed.pdf	https://ferrexpoyeristovomine.com/wp-content/uploads/2021/04/FS-signed.pdf
36	ТОВ «Рудомайн»		✓	✓	✓	https://rudomain.com.ua/wp-content/uploads/2021/11/9.pdf	https://rudomain.com.ua/wp-content/uploads/2021/11/9.pdf
37	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»		✓	✓	✓	https://bit.ly/3rxYqty	https://bit.ly/3rxYqty
38	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»		✓	✓	✓	https://bit.ly/3DizVTt	https://bit.ly/3oigMN3
39	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»		✓	✓	✓	https://f984837a-9cb8-4fcf-9ff2-c67f8723d19c.filesusr.com/archives/fe2072_ee1dbc9fcb745aa9f5e3030cfbc4ff7.zip?dn=upravlinnia.zip	https://f984837a-9cb8-4fcf-9ff2-c67f8723d19c.filesusr.com/archives/fe2072_ee1dbc9fcb745aa9f5e3030cfbc4ff7.zip?dn=upravlinnia.zip

№	Назва компанії	Звіт про платежі на користь держави		Супровідний лист з боку компанії / Завірення ЕЦП	Запит про роль держави	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності
		На електронну пошту	На Платформі ІПВГ				
40	ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»		✓	✓	✓	https://bit.ly/3EI2zod	https://bit.ly/3EI2zod
41	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»		✓	✓	✓	https://energo.dtek.com/content/uploads/fin-otchetnost-202/dtek-pavlogradvugillya-okrema-fin-zvitnist-2020.pdf	https://energo.dtek.com/content/uploads/fin-otchetnost-202/dtek-pavlogradvugillya-okrema-fin-zvitnist-2020.pdf
42	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»		✓	✓	✓	http://pokrovskoe.com.ua/sites/default/files/files/company/forshareholders/2020/SeparateFinancialStatements2020.pdf	http://pokrovskoe.com.ua/sites/default/files/files/company/forshareholders/2020/SeparateFinancialStatements2020.pdf
43	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»		✓	✓	✓	https://dtek.com/content/uploads/richniy-zvit-emitentu-du_37014600_2020.pdf.p7s.zip	https://dtek.com/content/uploads/richniy-zvit-emitentu-du_37014600_2020.pdf.p7s.zip
44	ДП «Львіввугілля»		✓	✓	✓	http://www.lvug.com.ua/2021/04/06/finansova-zvitnist-dp-lvivvugillya-za-2020-rik/	http://www.lvug.com.ua/2021/06/09/zvit-nezalezhnogo-auditora-2/
45	ДП «Селидіввугілля»		✓	✓	✓	http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245529751	http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245529751
46	ДП «Первомайськвугілля»		✓	✓	✓	1. http://xn--80adefwgidrfcns3a2l.xn--j1amh/zvit/ 2. http://xn--80adefwgidrfcns3a2l.xn--j1amh/prymitky-do-finansovoi-zvitnosti-vidpovidno-do-msfz/	http://xn--80adefwgidrfcns3a2l.xn--j1amh/zvit-nezalezhnogo-auditora-3/
47	ДП «Мирноградвугілля»		✓	✓	✓	https://www.mvug.com.ua/?page_id=1819	https://www.mvug.com.ua/?page_id=2138
48	АТ «Лисичанськвугілля»		✓	✓	✓	http://lisugol.com/Content/RegInf/2020.pdf	https://bit.ly/3prpc48
49	ТДВ «Шахта «Білозерська»		✓	✓	✓	✓	✓
50	ДП «Торецьквугілля»		✓	✓	✓	https://bit.ly/3lzd1RE	https://bit.ly/3lzd1RE
51	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»		✓	✓	✓	http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245525593	✗
52	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»		✓	✓	✓	http://ugnodon1.com/zvitnist-za-2020-rik-z-auditorskim-zvitom/	http://ugnodon1.com/wp-files/2020/Zvit_nezalezhnogo_auditora_za_2020r.pdf
53	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»		✓	✓	✓	https://krasnodolimanskaya.com.ua/?p=9887	https://krasnodolimanskaya.com.ua/?p=9887
54	ДП «Волиньвугілля»		✓	✓	✓	http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245525448	✗

Додаток 9. Консолідована база даних щодо сплати податків та інших платежів підзвітними компаніями видобувних галузей, що надали інформацію для Звіту ІПВГ, в 2020 році

9.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб

Звірка надходжень від податку та збору на доходи фізичних осіб у 2020 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
АТ «НАК «Нафтогаз України»	338 191,81	338 191,81	0,00	338 191,81	338 191,81	0,00
ПАТ «Укрнафта»	837 649,53	838 618,90	(969,37)	837 649,53	837 493,00	156,53
АТ «Укргазвидобування»	1 101 142,60	1 101 611,00	(468,40)	1 101 142,60	1 101 649,04	(506,44)
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	22 736,30	22 736,30	(0,00)	22 736,30	22 736,30	(0,00)
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	32 699,35	32 699,35	0,00	32 699,35	32 699,35	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	49 836,81	49 836,81	(0,00)	49 836,81	49 836,81	(0,00)
СП «Полтавська газонафтова компанія»	29 776,75	29 776,74	0,01	29 776,75	29 776,74	0,01
ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	9,00	9,00	(0,00)	9,00	9,00	(0,00)
ПрАТ «Природні ресурси»	16 351,90	16 351,90	-	16 351,90	16 351,90	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	21 699,77	21 699,76	0,01	21 699,77	21 699,76	0,01
ПрАТ «Укргазвидобуток»	6 164,18	6 164,17	0,01	6 164,18	6 164,17	0,01
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	1 183,46	1 096,00	87,46	1 183,46	1 183,46	0,00
ТОВ «Надра-Геоінвест»	5 015,46	5 046,00	(30,54)	5 015,46	5 035,64	(20,18)
ТОВ «Куб-газ»	11 269,59	10 284,50	985,09	11 269,59	11 146,81	122,78
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	3 166,00	3 166,00	(0,00)	3 166,00	3 166,00	(0,00)
ПП «Нордік»	1 519,97	118,28	1 401,70	1 519,97	1 519,97	0,00
ТОВ «Системойлінженерінг»	3 182,03	3 182,03	-	3 182,03	3 182,03	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	3 340,61	256,82	3 083,79	3 340,61	3 340,61	(0,00)
ТОВ «Енергія-95»	1 194,85	1 194,80	0,05	1 194,85	1 194,80	0,05
ТОВ «Стрийнафтогаз»	6 019,95	6 019,95	-	6 019,95	6 019,95	-
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	3 955,96	3 955,96	0,00	3 955,96	3 955,96	0,00
ТОВ «Оператор ГТС України»	743 920,75	743 804,00	116,75	743 920,75	743 804,00	116,75
АТ «Укртрансгаз»	401 499,14	401 605,00	(105,86)	401 499,14	401 604,63	(105,49)
АТ «Укртранснафта»	214 049,79	214 140,04	(90,25)	214 049,79	214 140,04	(90,25)
Всього	3 855 575,57	3 851 565,12	4 010,45	3 855 575,57	3 855 901,78	(326,21)

Звірка надходжень від податку та збору на доходи фізичних осіб у 2020 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	964 122,83	964 037,18	85,65	964 122,83	964 122,83	(0,00)
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	406 134,58	406 137,00	(2,42)	406 134,58	406 137,00	(2,42)
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	195 770,12	200 884,23	(5 114,11)	195 770,12	200 884,23	(5 114,11)
ДП «Львіввугілля»	305 274,56	305 287,30	(12,74)	305 274,56	305 274,56	0,00
ДП «Селидіввугілля»	176 661,64	-	176 661,64	176 661,64	176 712,00	(50,36)
ДП «Первомайськвугілля»	133 982,76	133 981,00	1,76	133 982,76	133 982,76	0,00
ДП «Мирноградвугілля»	102 310,92	102 371,00	(60,08)	102 310,92	102 311,00	(0,08)
АТ «Лисичанськвугілля»	93 695,46	93 695,00	0,46	93 695,46	93 695,00	0,46
ТДВ «Шахта «Білозерська»	50 313,31	50 312,91	0,40	50 313,31	50 312,91	0,40
ДП «Торецьквугілля»	84 187,13	84 171,00	16,13	84 187,13	84 171,00	16,13
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	74 390,40	74 390,00	0,40	74 390,40	74 390,00	0,40
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	65 801,18	65 802,00	(0,82)	65 801,18	65 802,00	(0,82)
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	41 300,56	41 300,57	(0,01)	41 300,56	41 300,57	(0,01)
ДП «Волиньвугілля»	37 301,75	37 175,00	126,75	37 301,75	37 301,75	(0,00)
Всього	2 731 247,19	2 559 544,19	171 703,00	2 731 247,19	2 736 397,61	(5 150,42)

Звірка надходжень від податку та збору на доходи фізичних осіб у 2020 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	904 644,63	904 640,00	4,63	904 644,63	904 640,00	4,63
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	303 455,67	303 456,00	(0,33)	303 455,67	303 456,00	(0,33)
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	332 146,00	-	332 146,00	332 146,00	305 938,97	26 207,03
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	303 551,38	303 551,37	0,01	303 551,38	303 551,37	0,01
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	238 678,82	238 678,81	0,01	238 678,82	238 678,81	0,01
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	229 016,02	229 016,02	(0,00)	229 016,02	229 016,02	(0,00)
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	248 116,41	248 166,24	(49,83)	248 116,41	248 166,24	(49,83)
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	292 207,65	292 541,54	(333,89)	292 207,65	292 541,54	(333,89)
ПрАТ «Суха Балка»	121 673,94	121 673,93	0,01	121 673,94	121 673,93	0,01
ТОВ «Єрстівський гірничо-збагачувальний комбінат»	66 534,81	66 534,80	0,01	66 534,81	66 534,80	0,01
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	146 034,27	146 029,91	4,36	146 034,27	146 029,91	4,36
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	115 520,49	115 520,49	0,00	115 520,49	115 520,49	0,00
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	102 194,66	102 194,66	0,00	102 194,66	102 194,66	0,00
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	15 667,33	16 076,11	(408,78)	15 667,33	15 667,33	0,00
ТОВ «Рудомайн»	21 102,40	2 273,42	18 828,98	21 102,40	21 102,40	0,00
Всього	3 440 544,47	3 090 353,30	350 191,18	3 440 544,47	3 414 712,47	25 832,00

9.2 Податок на прибуток підприємств

Звірка надходжень від податку на прибуток підприємств у 2020 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
АТ «НАК «Нафтогаз України»	15 589 647,37	15 589 647,37	0,00	15 589 647,37	15 589 647,37	0,00
ПАТ «Укрнафта»	6 448 281,07	6 509 045,60	(60 764,53)	6 448 281,07	6 448 042,93	238,14
АТ «Укргазвидобування»	2 568 028,49	2 568 029,00	(0,51)	2 568 028,49	2 568 029,00	(0,51)
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	61 002,67	-	61 002,67	61 002,67	61 002,67	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	793 177,84	793 177,84	0,00	793 177,84	793 177,84	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	407 257,69	407 257,69	(0,00)	407 257,69	407 257,69	(0,00)
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	101 747,41	101 747,42	(0,01)	101 747,41	101 747,42	(0,01)
СП «Полтавська газонафтова компанія»	109 825,10	109 825,10	-	109 825,10	109 825,10	-
ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	90 923,57	90 923,57	-	90 923,57	90 923,57	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	80 662,00	80 662,00	-	80 662,00	80 662,00	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	40 995,53	40 995,52	0,01	40 995,53	40 995,52	0,01
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	(9 500,00)	-	(9 500,00)	(9 500,00)	(9 500,00)	-



Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Надра-Геоінвест»	55 502,98	55 503,00	(0,02)	55 502,98	55 503,00	(0,02)
ТОВ «Куб-газ»	2 985,15	2 985,10	0,05	2 985,15	2 985,10	0,05
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	2 403,97	2 404,00	(0,03)	2 403,97	2 404,00	(0,03)
ПП «Нордік»	15 050,76	15 050,76	-	15 050,76	15 050,76	-
ТОВ «Системойлінженерінг»	21 177,94	21 177,94	-	21 177,94	21 177,94	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	15 408,62	15 408,62	-	15 408,62	15 408,62	-
ТОВ «Енергія-95»	6 920,02	6 920,00	0,02	6 920,02	6 920,00	0,02
ТОВ «Стрийнафтогаз»	2 452,08	4 650,75	(2 198,67)	2 452,08	2 452,10	(0,02)
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	14 984,75	14 984,74	0,01	14 984,75	14 984,74	0,01
ТОВ «Оператор ГТС України»	5 241 967,52	5 241 968,00	(0,48)	5 241 967,52	5 241 968,00	(0,48)
АТ «Укртрансгаз»	440 716,28	439 016,00	1 700,28	440 716,28	439 016,28	1 700,00
АТ «Укртранснафта»	221 926,52	221 926,52	(0,00)	221 926,52	221 926,52	(0,00)
Всього	32 323 545,31	32 333 306,53	(9 761,22)	32 323 545,31	32 321 608,16	1 937,15

Звірка надходжень від податку на прибуток підприємств у 2020 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	216 250,90	216 250,90	-	216 250,90	216 250,90	-
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	91 517,09	91 517,00	0,09	91 517,09	91 517,00	0,09
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Львіввугілля»	60,74	-	60,74	60,74	60,74	(0,00)
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Первомайськвугілля»	16,00	16,00	-	16,00	16,00	-
ДП «Мирноградвугілля»	388,64	389,00	(0,36)	388,64	389,00	(0,36)
АТ «Лисичанськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ТДВ «Шахта «Білозерська»	(258,72)	-	(258,72)	(258,72)	-	(258,72)
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	232,90	233,00	(0,10)	232,90	233,00	(0,10)
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	-	-	-	-	-	-
ДП «Волиньвугілля»	24,64	25,00	(0,36)	24,64	25,00	(0,36)
Всього	308 232,18	308 430,90	(198,72)	308 232,18	308 491,64	(259,46)

Звірка надходжень від податку на прибуток підприємств у 2020 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	654 548,55	654 549,00	(0,45)	654 548,55	654 549,00	(0,45)
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	2 810 150,59	2 810 150,59	0,00	2 810 150,59	2 810 150,59	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	1 376 845,99	1 340 734,46	36 111,53	1 376 845,99	1 376 845,99	(0,00)
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	933 920,72	933 920,72	0,00	933 920,72	933 920,72	0,00
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	560 492,17	560 492,17	0,00	560 492,17	560 492,17	0,00
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	227 903,25	227 903,25	0,00	227 903,25	227 903,25	0,00
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	288 397,93	288 397,93	0,00	288 397,93	288 397,93	0,00
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	318 078,06	318 078,06	(0,00)	318 078,06	318 078,06	(0,00)
ПрАТ «Суха Балка»	33 457,96	33 457,96	(0,00)	33 457,96	33 457,96	(0,00)
ТОВ «Єриствський гірничо-збагачувальний комбінат»	151 778,53	151 804,10	(25,57)	151 778,53	151 804,10	(25,57)
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	100 672,62	100 672,62	-	100 672,62	100 672,62	-
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	3 227,01	3 227,01	-	3 227,01	3 227,01	-
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Рудомайн»	28 740,99	28 740,99	-	28 740,99	28 740,99	-
Всього	7 488 214,37	7 452 128,86	36 085,51	7 488 214,37	7 488 240,39	(26,02)

9.3 Рентна плата за користування надрами

Звірка надходжень від рентної плати за користування надрами у 2020 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
АТ «НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укрнафта»	23 829 279,36	25 767 164,70	(1 937 885,34)	23 829 279,36	23 833 180,30	(3 900,94)
АТ «Укргазвидобування»	14 404 939,93	14 404 940,00	(0,07)	14 404 939,93	14 404 940,00	(0,07)
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	1 869 449,98	18 673,50	1 850 776,48	1 869 449,98	1 869 449,98	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	856 933,75	856 933,76	(0,01)	856 933,75	856 933,76	(0,01)
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	882 123,72	882 123,71	0,01	882 123,72	882 123,71	0,01
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	482 985,72	482 985,71	0,01	482 985,72	482 985,71	0,01
СП «Полтавська газонафтова компанія»	328 471,54	328 471,54	(0,00)	328 471,54	328 471,54	(0,00)
ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	223 830,23	223 830,23	-	223 830,23	223 830,23	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	190 504,58	190 504,57	0,01	190 504,58	190 504,57	0,01
ПрАТ «Укргазвидобуток»	205 854,06	205 854,05	0,01	205 854,06	205 854,05	0,01
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	235 149,94	183 251,00	51 898,94	235 149,94	235 149,95	(0,01)



Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Надра-Геоінвест»	103 529,58	103 529,60	(0,02)	103 529,58	103 529,60	(0,02)
ТОВ «Куб-газ»	116 456,55	116 456,60	(0,05)	116 456,55	116 456,60	(0,05)
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	83 724,36	83 724,00	0,36	83 724,36	83 724,00	0,36
ПП «Нордік»	55 369,25	55 369,25	-	55 369,25	55 369,25	-
ТОВ «Системойлінженерінг»	65 874,60	65 874,60	-	65 874,60	65 874,60	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	46 394,25	46 394,25	0,00	46 394,25	46 394,25	0,00
ТОВ «Енергія-95»	46 206,77	46 206,80	(0,03)	46 206,77	46 206,80	(0,03)
ТОВ «Стрийнафтогаз»	40 932,02	40 932,02	-	40 932,02	40 932,02	-
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	36 547,68	36 547,67	0,01	36 547,68	36 547,67	0,01
ТОВ «Оператор ГТС України»	223,89	-	223,89	223,89	223,89	0,00
АТ «Укртрансгаз»	15 096,59	15 096,00	0,59	15 096,59	15 096,00	0,59
АТ «Укртранснафта»	14,47	14,47	0,00	14,47	14,47	0,00
Всього	44 119 892,85	44 154 878,04	(34 985,19)	44 119 892,85	44 123 792,96	(3 900,11)

Звірка надходжень від рентної плати за користування надрами у 2020 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	137 678,05	137 678,05	(0,00)	137 678,05	137 678,05	(0,00)
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	112 685,64	112 685,64	(0,00)	112 685,64	112 685,64	(0,00)
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	13 803,78	13 803,78	0,00	13 803,78	13 803,78	0,00
ДП «Львіввугілля»	1 600,13	1 600,00	0,13	1 600,13	1 600,00	0,13
ДП «Селидіввугілля»	328,49	329,00	(0,51)	328,49	329,00	(0,51)
ДП «Первомайськвугілля»	55,40	55,40	-	55,40	55,40	-
ДП «Мирноградвугілля»	1 781,38	1 729,00	52,38	1 781,38	1 781,00	0,38
АТ «Лисичанськвугілля»	43,78	44,00	(0,22)	43,78	44,00	(0,22)
ТДВ «Шахта «Білозерська»	4 939,89	4 938,99	0,90	4 939,89	4 938,99	0,90
ДП «Торецьквугілля»	90,00	90,00	-	90,00	90,00	-
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	1 767,35	1 767,00	0,35	1 767,35	1 767,00	0,35
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	608,71	609,00	(0,29)	608,71	609,00	(0,29)
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	-	-	-	-	-	-
ДП «Волиньвугілля»	0,48	-	0,48	0,48	0,48	(0,00)
Всього	275 383,07	275 329,86	53,21	275 383,07	275 382,34	0,73

Звірка надходжень від рентної плати за користування надрами у 2020 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	(87 529,09)	98 554,00	(186 083,09)	(87 529,09)	(87 529,09)	(0,00)
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	332 328,16	332 328,16	(0,00)	332 328,16	332 328,16	(0,00)
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	416 045,96	416 045,96	0,00	416 045,96	416 045,96	0,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	683 614,52	683 615,00	(0,48)	683 614,52	683 615,00	(0,48)
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	600 242,86	600 242,86	0,00	600 242,86	600 242,86	0,00
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	504 850,38	504 850,38	(0,00)	504 850,38	504 850,38	(0,00)
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	460 565,01	460 565,01	(0,00)	460 565,01	460 565,01	(0,00)
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	274 742,19	274 742,19	0,00	274 742,19	274 742,19	0,00
ПрАТ «Суха Балка»	249 492,01	249 492,00	0,01	249 492,01	249 492,00	0,01
ТОВ «Єрстівський гірничо-збагачувальний комбінат»	279 385,27	279 385,30	(0,03)	279 385,27	279 385,30	(0,03)
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	160 942,32	160 942,32	0,00	160 942,32	160 942,32	0,00
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	98 481,96	98 481,96	-	98 481,96	98 481,96	-
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	46 226,38	46 226,38	-	46 226,38	46 226,38	-
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	70 423,26	64 766,44	5 656,82	70 423,26	70 423,26	(0,00)
ТОВ «Рудомайн»	21 039,58	21 039,58	-	21 039,58	21 039,58	-
Всього	4 110 850,79	4 291 277,55	(180 426,76)	4 110 850,79	4 110 851,28	(0,49)

9.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)

Звірка надходжень від податку на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) у 2020 році
(видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
АТ «НАК «Нафтогаз України»	2 854 850,85	2 854 850,85	0,00	2 854 850,85	2 854 850,85	0,00
ПАТ «Укрнафта»	14 247 140,47	15 465 240,20	(1 218 099,73)	14 247 140,47	14 246 906,95	233,52
АТ «Укргазвидобування»	8 335 628,02	8 335 628,00	0,02	8 335 628,02	8 335 628,00	0,02
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	1 153 478,55	-	1 153 478,55	1 153 478,55	1 153 478,55	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	777 464,47	777 464,47	(0,00)	777 464,47	777 464,47	(0,00)
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	632 424,58	632 435,89	(11,31)	632 424,58	632 435,89	(11,31)
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	380 934,25	380 934,25	0,00	380 934,25	380 934,25	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	225 926,02	225 926,02	(0,00)	225 926,02	225 926,02	(0,00)
ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	192 019,66	192 019,66	-	192 019,66	192 019,66	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	135 204,78	135 204,77	0,01	135 204,78	135 204,77	0,01

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «Укргазвидобуток»	115 938,10	115 938,09	0,01	115 938,10	115 938,09	0,01
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	51 607,02	51 607,00	0,02	51 607,02	51 607,00	0,02
ТОВ «Надра-Геоінвест»	64 836,49	68 800,00	(3 963,51)	64 836,49	64 836,49	0,00
ТОВ «Куб-газ»	30 508,37	30 500,90	7,47	30 508,37	30 500,90	7,47
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	41 824,01	41 824,00	0,01	41 824,01	41 824,00	0,01
ПП «Нордік»	38 793,45	-	38 793,45	38 793,45	38 793,45	0,00
ТОВ «Системойлінженерінг»	10 546,73	10 546,73	-	10 546,73	10 546,73	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	30 175,74	-	30 175,74	30 175,74	30 175,74	(0,00)
ТОВ «Енергія-95»	25 548,13	25 848,10	(299,97)	25 548,13	25 848,10	(299,97)
ТОВ «Стрийнафтогаз»	28 342,60	28 342,60	-	28 342,60	28 342,60	-
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	19 741,99	19 741,99	(0,00)	19 741,99	19 741,99	(0,00)
ТОВ «Оператор ГТС України»	5 828 710,81	5 828 710,00	0,81	5 828 710,81	5 828 710,00	0,81
АТ «Укртрансгаз»	2 785 645,52	2 785 646,00	(0,48)	2 785 645,52	2 785 646,00	(0,48)
АТ «Укртранснафта»	13 953,75	13 953,75	0,00	13 953,75	13 953,75	0,00
Всього	38 021 244,35	38 021 163,26	81,08	38 021 244,35	38 021 314,24	(69,90)

**Звірка надходжень від податку на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) у 2020 році
(видобування кам'яного вугілля)**

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	1 211 833,86	1 211 833,86	0,00	1 211 833,86	1 211 833,86	0,00
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	449 733,95	-	449 733,95	449 733,95	449 733,95	0,00
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	410 922,19	410 922,19	(0,00)	410 922,19	410 922,19	(0,00)
ДП «Львіввугілля»	4 208,31	4 208,30	0,01	4 208,31	4 208,30	0,01
ДП «Селидіввугілля»	565,97	566,00	(0,03)	565,97	566,00	(0,03)
ДП «Первомайськвугілля»	33,11	33,10	0,01	33,11	33,10	0,01
ДП «Мирноградвугілля»	1 622,29	1 578,00	44,29	1 622,29	1 622,00	0,29
АТ «Лисичанськвугілля»	48,04	48,00	0,04	48,04	48,00	0,04
ТДВ «Шахта «Білозерська»	74 840,45	-	74 840,45	74 840,45	74 840,45	0,00
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	4,06	4,00	0,06	4,06	4,00	0,06
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	2 234,95	2 234,00	0,95	2 234,95	2 234,00	0,95
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	1 248,04	-	1 248,04	1 248,04	1 248,04	0,00
ДП «Волиньвугілля»	565,35	565,00	0,35	565,35	565,00	0,35
Всього	2 157 860,58	1 631 992,45	525 868,13	2 157 860,58	2 157 858,89	1,69

Звірка надходжень від податку на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) у 2020 році
 (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	-	-	-
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	128,59	-	128,59	128,59	128,59	0,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	4,90	4,90	(0,00)	4,90	4,90	(0,00)
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	21 051,50	21 051,51	(0,01)	21 051,50	21 051,51	(0,01)
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	122 879,34	122 879,34	(0,00)	122 879,34	122 879,34	(0,00)
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	80 966,51	80 966,51	0,00	80 966,51	80 966,51	0,00
ПрАТ «Суха Балка»	382 028,83	382 028,83	(0,00)	382 028,83	382 028,83	(0,00)
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	119,92	-	119,92	119,92	119,92	0,00
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,24	0,24	-	0,24	0,24	-
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	-	217,29	(217,29)	-	-	-
ТОВ «Рудомайн»	-	-	-	-	-	-
Всього	607 179,83	607 148,62	31,21	607 179,83	607 179,84	(0,01)

9.5 Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами

Звірка надходжень від бюджетного відшкодування ПДВ грошовими коштами у 2020 році
(видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
АТ «НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	-	-	-
ПАТ «Укрнафта»	-	-	-	-	-	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	-	-	-	-	-	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Надра-Геоінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	-	-	-	-	-	-
ПП «Нордік»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Системойлінженерінг»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енергія-95»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Стрийнафтогаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Оператор ГТС України»	-	-	-	-	-	-
АТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
АТ «Укртранснафта»	(150 000,00)	-	(150 000,00)	(150 000,00)	(150 000,00)	-
Всього	(150 000,00)	-	(150 000,00)	(150 000,00)	(150 000,00)	-

Звірка надходжень від бюджетного відшкодування ПДВ грошовими коштами у 2020 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Львіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Первомайськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Мирноградвугілля»	-	-	-	-	-	-
АТ «Лисичанськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ТДВ «Шахта «Білозерська»	-	-	-	-	-	-
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	-	-	-	-	-	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	-	1 248,04	(1 248,04)	-	-	-
ДП «Волиньвугілля»	-	-	-	-	-	-
Всього	-	1 248,04	(1 248,04)	-	-	-

Звірка надходжень від бюджетного відшкодування ПДВ грошовими коштами у 2020 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	(6 221 952,67)	-	(6 221 952,67)	(6 221 952,67)	(6 221 952,67)	0,00
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	(1 803 990,46)	(1 803 990,46)	(0,00)	(1 803 990,46)	(1 803 990,46)	(0,00)
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	(3 071 592,43)	-	(3 071 592,43)	(3 071 592,43)	(3 071 592,43)	0,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	(1 068 826,99)	(1 068 827,00)	0,01	(1 068 826,99)	(1 068 827,00)	0,01
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	(350 026,00)	(350 026,00)	(0,00)	(350 026,00)	(350 026,00)	(0,00)
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	(1 257 558,48)	(1 257 558,00)	(0,48)	(1 257 558,48)	(1 257 558,00)	(0,48)
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	(15 534,84)	-	(15 534,84)	(15 534,84)	(15 534,84)	(0,00)
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	(16 707,34)	(16 707,34)	0,00	(16 707,34)	(16 707,34)	0,00
ПрАТ «Суха Балка»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	(485 972,57)	(485 972,60)	0,03	(485 972,57)	(485 972,60)	0,03
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	(264 039,57)	(264 039,57)	(0,00)	(264 039,57)	(264 039,57)	(0,00)
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	(89 311,42)	(89 311,42)	(0,00)	(89 311,42)	(89 311,42)	(0,00)
ТОВ «Рудомайн»	(50 977,35)	-	(50 977,35)	(50 977,35)	(50 977,35)	(0,00)
Всього	(14 696 490,11)	(5 336 432,39)	(9 360 057,72)	(14 696 490,11)	(14 696 489,68)	(0,43)

9.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів

Звірка надходжень від податку на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів у 2020 році
(видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
АТ «НАК «Нафтогаз України»	684 725,17	684 725,17	0,00	684 725,17	684 725,17	0,00
ПАТ «Укрнафта»	4 671,50	-	4 671,50	4 671,50	4 671,50	0,00
АТ «Укргазвидобування»	214 782,52	-	214 782,52	214 782,52	214 782,52	0,00
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	22 310,89	-	22 310,89	22 310,89	22 310,89	(0,00)
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	73 425,44	73 425,44	0,00	73 425,44	73 425,44	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	80,43	-	80,43	80,43	80,43	(0,00)
СП «Полтавська газонафтова компанія»	6 739,46	6 755,17	(15,71)	6 739,46	6 755,17	(15,71)
ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	133,88	133,88	-	133,88	133,88	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Надра-Геоінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	-	-	-	-	-	-
ПП «Нордік»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Системойлінженерінг»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	349,67	-	349,67	349,67	349,67	(0,00)
ТОВ «Енергія-95»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Стрийнафтогаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Оператор ГТС України»	-	-	-	-	-	-
АТ «Укртрансгаз»	27 767,25	27 767,00	0,25	27 767,25	27 767,00	0,25
АТ «Укртранснафта»	225 361,21	225 361,21	(0,00)	225 361,21	225 361,21	(0,00)
Всього	1 260 347,42	1 018 167,87	242 179,55	1 260 347,42	1 260 362,88	(15,46)

Звірка надходжень від податку на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів у 2020 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	82 596,05	84 201,82	(1 605,77)	82 596,05	84 201,82	(1 605,77)
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	164 295,41	-	164 295,41	164 295,41	169 767,81	(5 472,40)
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	2 682,34	-	2 682,34	2 682,34	2 682,34	(0,00)
ДП «Львіввугілля»	76,81	-	76,81	76,81	76,81	(0,00)
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Первомайськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Мирноградвугілля»	-	-	-	-	-	-
АТ «Лисичанськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ТДВ «Шахта «Білозерська»	1 586,79	-	1 586,79	1 586,79	1 586,79	0,00
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	-	-	-	-	-	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	-	-	-	-	-	-
ДП «Волиньвугілля»	-	-	-	-	-	-
Всього	251 237,41	84 201,82	167 035,59	251 237,41	258 315,57	(7 078,16)

Звірка надходжень від податку на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів у 2020 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	2 802 377,20	2 804 982,00	(2 604,80)	2 802 377,20	2 802 377,20	(0,00)
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	84 076,79	84 076,79	0,00	84 076,79	84 076,79	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	345 081,89	-	345 081,89	345 081,89	344 913,73	168,16
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	201 984,51	208 793,38	(6 808,87)	201 984,51	208 793,38	(6 808,87)
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	113 419,55	113 451,21	(31,66)	113 419,55	113 451,21	(31,66)
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	161 579,99	161 574,00	5,99	161 579,99	161 574,00	5,99
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	107 720,91	-	107 720,91	107 720,91	107 623,75	97,16
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	67 603,42	66 572,18	1 031,24	67 603,42	66 572,18	1 031,24
ПрАТ «Суха Балка»	12 841,80	-	12 841,80	12 841,80	12 841,80	(0,00)
ТОВ «Єрстівський гірничо-збагачувальний комбінат»	80 150,55	80 150,60	(0,05)	80 150,55	80 150,60	(0,05)
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	2 744,49	2 663,62	80,87	2 744,49	2 744,49	(0,00)
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	4 064,24	4 064,24	-	4 064,24	4 064,24	-
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	7 375,64	7 375,64	-	7 375,64	7 375,64	-
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	188,43	-	188,43	188,43	188,43	(0,00)
ТОВ «Рудомайн»	1 854,87	-	1 854,87	1 854,87	1 854,87	0,00
Всього	3 993 064,26	3 533 703,65	459 360,61	3 993 064,26	3 998 602,31	(5 538,04)

9.7 Плата за землю з юридичних осіб

Звірка надходжень від плати за землю з юридичних осіб у 2020 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
АТ «НАК «Нафтогаз України»	12 187,51	12 187,51	0,00	12 187,51	12 187,51	0,00
ПАТ «Укрнафта»	196 959,38	196 948,60	10,78	196 959,38	196 948,60	10,78
АТ «Укргазвидобування»	58 361,54	58 187,00	174,54	58 361,54	58 361,54	(0,00)
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	2 239,33	2 239,33	0,00	2 239,33	2 239,33	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	4,60	4,60	(0,00)	4,60	4,60	(0,00)
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	464,01	464,01	0,00	464,01	464,01	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	849,62	849,62	0,00	849,62	849,62	0,00
ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	372,08	372,08	-	372,08	372,08	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	654,97	654,96	0,01	654,97	654,96	0,01
ПрАТ «Укргазвидобуток»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	10,94	11,00	(0,06)	10,94	11,00	(0,06)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Надра-Геоінвест»	31,08	30,90	0,18	31,08	30,90	0,18
ТОВ «Куб-газ»	717,80	651,90	65,90	717,80	717,14	0,66
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	682,32	683,00	(0,68)	682,32	683,00	(0,68)
ПП «Нордік»	138,82	138,82	-	138,82	138,82	-
ТОВ «Системойлінженерінг»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	90,60	90,60	-	90,60	90,60	-
ТОВ «Енергія-95»	67,76	67,70	0,06	67,76	67,70	0,06
ТОВ «Стрийнафтогаз»	532,69	532,69	-	532,69	532,69	-
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	64,57	64,56	0,01	64,57	64,56	0,01
ТОВ «Оператор ГТС України»	0,21	-	0,21	0,21	0,21	(0,00)
АТ «Укртрансгаз»	91 820,37	91 773,00	47,37	91 820,37	91 773,10	47,27
АТ «Укртранснафта»	12 966,82	12 966,81	0,01	12 966,82	12 966,81	0,01
Всього	379 217,03	378 918,69	298,35	379 217,03	379 158,78	58,26

Звірка надходжень від плати за землю з юридичних осіб у 2020 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	34 142,57	34 142,57	(0,00)	34 142,57	34 142,57	(0,00)
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	5 486,57	5 486,56	0,01	5 486,57	5 486,56	0,01
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	15 973,41	15 973,41	(0,00)	15 973,41	15 973,41	(0,00)
ДП «Львіввугілля»	636,01	639,50	(3,49)	636,01	639,50	(3,49)
ДП «Селидіввугілля»	24,62	25,00	(0,38)	24,62	25,00	(0,38)
ДП «Первомайськвугілля»	(4,38)	10,00	(14,38)	(4,38)	(4,38)	0,00
ДП «Мирноградвугілля»	2,28	2 133,00	(2 130,72)	2,28	2,37	(0,09)
АТ «Лисичанськвугілля»	2,50	2,00	0,50	2,50	2,00	0,50
ТДВ «Шахта «Білозерська»	741,72	725,22	16,50	741,72	725,22	16,50
ДП «Торецьквугілля»	4,19	3,00	1,19	4,19	3,00	1,19
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	144,24	144,00	0,24	144,24	144,00	0,24
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	377,15	377,00	0,15	377,15	377,00	0,15
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	5,86	5,86	(0,00)	5,86	5,86	(0,00)
ДП «Волиньвугілля»	727,80	728,00	(0,20)	727,80	728,00	(0,20)
Всього	58 264,53	60 395,12	(2 130,59)	58 264,53	58 250,11	14,42

Звірка надходжень від плати за землю з юридичних осіб у 2020 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	617 227,62	617 228,00	(0,38)	617 227,62	617 228,00	(0,38)
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	27 367,27	27 367,27	(0,00)	27 367,27	27 367,27	(0,00)
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	56 902,96	42 415,08	14 487,88	56 902,96	42 415,08	14 487,88
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	56 605,07	56 605,08	(0,01)	56 605,07	56 605,08	(0,01)
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	29 847,22	29 847,22	(0,00)	29 847,22	29 847,22	(0,00)
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	99 128,39	99 128,38	0,01	99 128,39	99 128,38	0,01
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	17 154,67	17 154,67	0,00	17 154,67	17 154,67	0,00
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	29 227,43	29 227,43	(0,00)	29 227,43	29 227,43	(0,00)
ПрАТ «Суха Балка»	9 353,46	9 353,46	(0,00)	9 353,46	9 353,46	(0,00)
ТОВ «Єрстівський гірничо-збагачувальний комбінат»	14 941,07	14 941,10	(0,03)	14 941,07	14 941,10	(0,03)
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	10 880,21	10 880,21	(0,00)	10 880,21	10 880,21	(0,00)
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	92 576,61	92 576,61	-	92 576,61	92 576,61	-
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	5 850,77	5 850,77	-	5 850,77	5 850,77	-
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	4 428,49	4 688,57	(260,08)	4 428,49	4 428,49	(0,00)
ТОВ «Рудомайн»	6 506,33	6 506,33	-	6 506,33	6 506,33	-
Всього	1 077 997,57	1 063 770,18	14 227,39	1 077 997,57	1 063 510,10	14 487,47

9.8 Екологічний податок

Звірка надходжень від екологічного податку у 2020 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
АТ «НАК «Нафтогаз України»	0,20	0,20	(0,00)	0,20	0,20	(0,00)
ПАТ «Укрнафта»	14 521,32	14 533,10	(11,78)	14 521,32	14 533,10	(11,78)
АТ «Укргазвидобування»	26 784,34	26 784,00	0,34	26 784,34	26 784,00	0,34
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	138,17	138,17	(0,00)	138,17	138,17	(0,00)
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	82,41	82,41	(0,00)	82,41	82,41	(0,00)
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	56,52	56,52	(0,00)	56,52	56,52	(0,00)
СП «Полтавська газонафтова компанія»	665,39	665,39	(0,00)	665,39	665,39	(0,00)
ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	16,80	16,80	0,00	16,80	16,80	0,00
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	50,26	50,26	(0,00)	50,26	50,26	(0,00)
ПрАТ «Укргазвидобуток»	45,04	45,03	0,01	45,04	45,03	0,01
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Надра-Геоінвест»	0,11	0,10	0,01	0,11	0,10	0,01
ТОВ «Куб-газ»	118,43	138,10	(19,67)	118,43	118,43	0,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	45,31	45,05	0,26	45,31	45,05	0,26
ПП «Нордік»	1,00	1,00	-	1,00	1,00	-
ТОВ «Системойлінженерінг»	8,59	8,59	-	8,59	8,59	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	0,39	0,39	-	0,39	0,39	-
ТОВ «Енергія-95»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Стрийнафтогаз»	0,04	0,04	-	0,04	0,04	-
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	35,71	35,71	0,00	35,71	35,71	0,00
ТОВ «Оператор ГТС України»	20 369,62	20 369,00	0,62	20 369,62	20 369,00	0,62
АТ «Укртрансгаз»	20 653,11	20 520,00	133,11	20 653,11	20 647,49	5,62
АТ «Укртранснафта»	309,11	309,11	0,00	309,11	309,11	0,00
Всього	83 901,84	83 798,97	102,88	83 901,84	83 906,78	(4,94)

Звірка надходжень від екологічного податку у 2020 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	24 564,81	24 564,80	0,01	24 564,81	24 564,80	0,01
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	11 581,02	11 581,01	0,01	11 581,02	11 581,01	0,01
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	6 153,38	6 153,38	0,00	6 153,38	6 153,38	0,00
ДП «Львіввугілля»	-	501,00	(501,00)	-	-	-
ДП «Селидіввугілля»	87,23	87,00	0,23	87,23	87,00	0,23
ДП «Первомайськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Мирноградвугілля»	727,56	849,00	(121,44)	727,56	728,00	(0,44)
АТ «Лисичанськвугілля»	8,00	8,00	-	8,00	8,00	-
ТДВ «Шахта «Білозерська»	1 495,69	1 495,69	0,00	1 495,69	1 495,69	0,00
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	1 082,23	1 082,00	0,23	1 082,23	1 082,00	0,23
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	157,47	157,47	(0,00)	157,47	157,47	(0,00)
ДП «Волиньвугілля»	0,21	-	0,21	0,21	-	0,21
Всього	45 857,59	46 479,35	(621,76)	45 857,59	45 857,35	0,24

Звірка надходжень від екологічного податку у 2020 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	316 771,21	316 771,00	0,21	316 771,21	316 771,00	0,21
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	27 005,14	27 005,14	(0,00)	27 005,14	27 005,14	(0,00)
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	120 014,12	103 584,21	16 429,91	120 014,12	103 584,21	16 429,91
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	151 674,66	151 674,66	0,00	151 674,66	151 674,66	0,00
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	102 911,66	102 911,67	(0,01)	102 911,66	102 911,67	(0,01)
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	65 850,60	65 850,60	(0,00)	65 850,60	65 850,60	(0,00)
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	109,06	109,05	0,01	109,06	109,05	0,01
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	3 771,37	3 771,36	0,01	3 771,37	3 771,36	0,01
ПрАТ «Суха Балка»	1 271,17	1 271,17	0,00	1 271,17	1 271,17	0,00
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	41 771,84	41 771,80	0,04	41 771,84	41 771,80	0,04
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	715,77	715,77	(0,00)	715,77	715,77	(0,00)
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	7 232,87	7 232,87	-	7 232,87	7 232,87	-
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	1 231,04	1 231,04	-	1 231,04	1 231,04	-
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	32,89	32,89	0,00	32,89	32,89	0,00
ТОВ «Рудомайн»	17,58	17,58	-	17,58	17,58	-
Всього	840 380,97	823 950,80	16 430,17	840 380,97	823 950,80	16 430,17

9.9 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку

Звірка надходжень від дивідендів та сплати частки чистого прибутку у 2020 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
АТ «НАК «Нафтогаз України»	39 625 300,45	39 625 300,45	-	39 625 300,45	39 625 300,45	-
ПАТ «Укрнафта»	-	-	-	-	-	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Природні ресурси»	-	-	-	-	-	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Надра-Геоінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	-	-	-	-	-	-
ПП «Нордік»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Системойлінженерінг»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енергія-95»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Стрийнафтогаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Оператор ГТС України»	-	-	-	-	-	-
АТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
АТ «Укртранснафта»	-	-	-	-	-	-
Всього	39 625 300,45	39 625 300,45	-	39 625 300,45	39 625 300,45	-

Звірка надходжень від дивідендів та сплати частки чистого прибутку у 2020 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Львіввугілля»	464,00	464,00	-	464,00	464,00	-
ДП «Селидіввугілля»	20,56	21,00	(0,44)	20,56	21,00	(0,44)
ДП «Первомайськвугілля»	107,20	107,20	-	107,20	107,20	-
ДП «Мирноградвугілля»	973,17	973,00	0,17	973,17	973,00	0,17
АТ «Лисичанськвугілля»	19,00	19,00	-	19,00	19,00	-
ТДВ «Шахта «Білозерська»	-	-	-	-	-	-
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	-	-	-	-	-	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	-	-	-	-	-	-
ДП «Волиньвугілля»	167,08	167,00	0,08	167,08	167,00	0,08
Всього	1 751,01	1 751,20	(0,19)	1 751,01	1 751,20	(0,19)

Звірка надходжень від дивідендів та сплати частки чистого прибутку у 2020 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	-	-	-
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	-	-	-	-	-	-
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Суха Балка»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Єривський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	50 368,03	50 368,03	-	50 368,03	50 368,03	-
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Рудомайн»	-	-	-	-	-	-
Всього	50 368,03	50 368,03	-	50 368,03	50 368,03	-

9.10 Єдиний внесок

Звірка надходжень від єдиного внеску у 2020 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
АТ «НАК «Нафтогаз України»	90 645,50	90 645,50	(0,00)	90 645,50	90 645,50	(0,00)
ПАТ «Укрнафта»	855 251,42	856 560,20	(1 308,78)	855 251,42	855 311,30	(59,88)
АТ «Укргазвидобування»	923 076,59	922 888,00	188,59	923 076,59	922 888,16	188,43
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	19 679,89	19 679,89	0,00	19 679,89	19 679,89	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	15 328,54	15 328,54	0,00	15 328,54	15 328,54	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	10 143,66	10 143,66	(0,00)	10 143,66	10 143,66	(0,00)
СП «Полтавська газонафтова компанія»	20 529,43	20 529,43	0,00	20 529,43	20 529,43	0,00
ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	9,63	9,63	0,00	9,63	9,63	0,00
ПрАТ «Природні ресурси»	12 002,22	12 002,22	-	12 002,22	12 002,22	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	16 170,24	16 170,24	0,00	16 170,24	16 170,24	0,00
ПрАТ «Укргазвидобуток»	5 567,69	5 567,69	0,00	5 567,69	5 567,69	0,00
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	1 143,52	1 147,00	(3,48)	1 143,52	1 147,00	(3,48)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Надра-Геоінвест»	1 249,86	1 249,90	(0,04)	1 249,86	1 249,90	(0,04)
ТОВ «Куб-газ»	11 041,77	12 131,40	(1 089,63)	11 041,77	11 165,63	(123,86)
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	3 023,26	3 023,00	0,26	3 023,26	3 023,00	0,26
ПП «Нордік»	1 321,92	1 321,92	-	1 321,92	1 321,92	-
ТОВ «Системойлінженерінг»	3 207,57	3 207,57	-	3 207,57	3 207,57	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	3 373,14	3 373,14	-	3 373,14	3 373,14	-
ТОВ «Енергія-95»	1 185,70	1 185,70	(0,00)	1 185,70	1 185,70	(0,00)
ТОВ «Стрийнафтогаз»	1 640,69	1 640,69	-	1 640,69	1 640,69	-
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	3 205,07	3 205,06	0,01	3 205,07	3 205,06	0,01
ТОВ «Оператор ГТС України»	717 902,08	717 902,00	0,08	717 902,08	717 902,00	0,08
АТ «Укртрансгаз»	313 488,48	327 782,00	(14 293,52)	313 488,48	313 488,48	(0,00)
АТ «Укртранснафта»	182 158,43	182 179,87	(21,44)	182 158,43	182 179,87	(21,44)
Всього	3 212 346,30	3 228 874,25	(16 527,96)	3 212 346,30	3 212 366,22	(19,93)

Звірка надходжень від єдиного внеску у 2020 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	1 025 005,54	1 024 911,06	94,48	1 025 005,54	1 025 005,54	(0,00)
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	434 873,13	434 900,00	(26,87)	434 873,13	434 900,00	(26,87)
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	210 793,19	216 714,44	(5 921,25)	210 793,19	216 711,76	(5 918,57)
ДП «Львіввугілля»	326 515,45	326 484,70	30,75	326 515,45	326 515,45	0,00
ДП «Селидіввугілля»	193 385,15	-	193 385,15	193 385,15	193 328,00	57,15
ДП «Первомайськвугілля»	148 018,98	148 008,00	10,98	148 018,98	148 018,98	(0,00)
ДП «Мирноградвугілля»	114 555,36	-	114 555,36	114 555,36	114 553,00	2,36
АТ «Лисичанськвугілля»	104 478,75	-	104 478,75	104 478,75	104 479,00	(0,25)
ТДВ «Шахта «Білозерська»	53 726,36	53 726,36	(0,00)	53 726,36	53 726,36	(0,00)
ДП «Торецьквугілля»	86 028,23	86 011,00	17,23	86 028,23	86 011,00	17,23
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	82 434,16	82 434,00	0,16	82 434,16	82 434,00	0,16
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	71 629,25	71 629,00	0,25	71 629,25	71 629,00	0,25
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	45 158,72	45 158,72	0,00	45 158,72	45 158,72	0,00
ДП «Волиньвугілля»	40 420,93	-	40 420,93	40 420,93	40 420,93	(0,00)
Всього	2 937 023,19	2 489 977,28	447 045,91	2 937 023,19	2 942 891,74	(5 868,55)

Звірка надходжень від єдиного внеску у 2020 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	998 066,52	-	998 066,52	998 066,52	998 066,52	(0,00)
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	323 631,51	323 631,51	(0,00)	323 631,51	323 631,51	(0,00)
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	350 504,36	350 504,36	0,00	350 504,36	350 504,36	0,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	324 724,22	324 724,00	0,22	324 724,22	324 724,00	0,22
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	254 391,87	254 391,87	(0,00)	254 391,87	254 391,87	(0,00)
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	242 583,29	242 583,29	0,00	242 583,29	242 583,29	0,00
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	264 202,90	264 152,95	49,95	264 202,90	264 152,95	49,95
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	321 397,83	321 397,83	(0,00)	321 397,83	321 397,83	(0,00)
ПрАТ «Суха Балка»	130 299,87	130 299,87	0,00	130 299,87	130 299,87	0,00
ТОВ «Єрстівський гірничо-збагачувальний комбінат»	68 429,87	68 429,90	(0,03)	68 429,87	68 429,90	(0,03)
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	159 687,71	159 682,80	4,92	159 687,71	159 682,80	4,92
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	126 191,28	-	126 191,28	126 191,28	126 191,28	(0,00)
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	113 531,48	113 531,48	-	113 531,48	113 531,48	-
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	17 087,83	17 553,81	(465,98)	17 087,83	17 087,83	(0,00)
ТОВ «Рудомайн»	18 866,76	18 983,27	(116,51)	18 866,76	18 866,76	(0,00)
Всього	3 713 597,29	2 589 866,93	1 123 730,35	3 713 597,29	3 713 542,24	55,04

9.11 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів

Звірка надходжень від збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів у 2020 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
АТ «НАК «Нафтогаз України»	66 233,20	-	66 233,20	66 233,20	66 233,20	-
ПАТ «Укрнафта»	4 798,21	-	4 798,21	4 798,21	4 798,21	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	-	-	-	-	-	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	3 061,10	3 061,10	-	3 061,10	3 061,10	-
ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	650 500,00	-	650 500,00	650 500,00	650 500,00	-
ПрАТ «Природні ресурси»	-	-	-	-	-	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	-	-	-	-	-	-

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «Укргазвидобуток»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Надра-Геоінвест»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»	8 117,51	-	8 117,51	8 117,51	8 117,51	-
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	799,28	-	799,28	799,28	799,28	-
ПП «Нордік»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Системойлінженерінг»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енергія-95»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Стрийнафтогаз»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Оператор ГТС України»	-	-	-	-	-	-
АТ «Укртрансгаз»	-	-	-	-	-	-
АТ «Укртранснафта»	-	-	-	-	-	-
Всього	733 509,30	3 061,10	730 448,20	733 509,30	733 509,30	-

Звірка надходжень від збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів у 2020 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Львіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Первомайськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Мирноградвугілля»	-	-	-	-	-	-
АТ «Лисичанськвугілля»	-	-	-	-	-	-
ТДВ «Шахта «Білозерська»	-	-	-	-	-	-
ДП «Торецьквугілля»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	-	-	-	-	-	-
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	-	-	-	-	-	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	-	-	-	-	-	-
ДП «Волиньвугілля»	-	-	-	-	-	-
Всього	-	-	-	-	-	-

Звірка надходжень від збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів у 2020 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	-	-	-
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	-	-	-	-	-	-
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ПрАТ «Суха Балка»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Єрстівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	-	-	-
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	128,00	117,76	10,24	128,00	128,00	-
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	-	-	-
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Рудомайн»	-	-	-	-	-	-
Всього	128,00	117,76	10,24	128,00	128,00	-

Додаток 10. Консолідована база даних щодо платежів на користь держави (рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, плати за землю з юридичних осіб та екологічного податку) у розрізі проектної діяльності підзвітних видобувних компаній у 2020 році

10.1 Результати звірки рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (в розрізі спецдозволів)

Результати звірки рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів) галузі видобування нафти та газу (в т. ч. транспортування) у 2020 році

Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
АТ «НАК «Нафтогаз України»								
3907	40534	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
4062	40837	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
4063	40847	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
4110	40984	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
4111	40984	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
4125	41004	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
4126	41004	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
4294	41272	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
4300	41291	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)								
1074	35696	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
1074	35696	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
1277	35880	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
1277	35880	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-

Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
1643	36111	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
1643	36111	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
1669	36116	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
1669	36116	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
1773	36235	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
1773	36235	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
1859	36276	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
1859	36276	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
2032	36475	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
2032	36475	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
2088	36518	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
2088	36518	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
2139	36577	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
2139	36577	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
3348	38188	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
3348	38188	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
5247	40528	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
5247	40528	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
ТОВ «Оператор ГТС України»								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
АТ «Укртрансгаз»								
4029	09.12.2006	Води підземні, питні і технічні	13030100	-	-	-	-	-
АТ «Укртранснафта»								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТОВ «Енергія-95»								
5640	18.09.2012	Газ природний	13030800	43 645,52	43 645,50	0,02	43 645,50	0,02
5640	18.09.2012	Конденсат	13030900	1 711,43	1 711,40	0,03	1 711,40	0,03



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»								
5318	13.01.2011	Нафта	13030700	9 972,52	9 972,52	(0,00)	9 972,52	(0,00)
5318	13.01.2011	Газ природний	13030800	148 975,55	148 975,55	0,00	148 975,55	0,00
5318	13.01.2011	Конденсат	13030900	113 808,40	113 808,40	0,00	113 808,40	0,00
5360	13.01.2011	Газ природний	13030800	132 922,48	132 922,47	0,01	132 922,47	0,01
5360	13.01.2011	Конденсат	13030900	12 780,87	12 780,87	0,00	12 780,87	0,00
4096	16.02.2012	Газ природний	13030800	26 741,02	26 741,02	(0,00)	26 741,02	(0,00)
4096	16.02.2012	Конденсат	13030900	34 012,93	34 012,93	0,00	34 012,93	0,00
4095	16.02.2012	Газ природний	13030800	4 586,40	26 741,02	(22 154,62)	4 586,40	(0,00)
4178	04.07.2012	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
4178	04.07.2012	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
5395	14.10.2011	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
5395	14.10.2011	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»								
4779	07.01.2016	Газ природний	13030800	45 552,89	45 552,89	-	45 552,89	-
4884	19.01.2018	Газ природний	13030800	886,79	886,79	-	886,79	-
4883	19.1.2018	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
ТОВ «Куб-газ»								
5480	02.06.2012	Газ природний	13030800	72 930,13	77 778,80	(4 848,67)	80 016,00	(7 085,87)
5506	04.09.2012	Газ природний	13030800	28 360,75	32 097,60	(3 736,85)	31 597,20	(3 236,45)
5480	02.06.2012	Конденсат	13030900	5 007,44	5 289,00	(281,56)	5 286,80	(279,36)
5506	04.09.2012	Конденсат	13030900	1 167,98	1 291,10	(123,12)	1 249,50	(81,52)
4037	21.01.2005	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
3915	29.12.2010	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
5835	30.08.2013	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
5835	30.08.2013	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
5480	06.02.2020	Нафта	13030700	-	-	-	-	-



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
ТОВ «Надра-Геоінвест»								
2673	23.12.2004	Газ природний	13030800	78 310,01	78 310,00	0,01	78 310,00	0,01
2673	23.12.2004	Конденсат	13030900	30 472,56	30 472,60	(0,04)	30 472,60	(0,04)
4271	12.06.2012	Нафта	13030700	2 050,96	2 051,00	(0,04)	2 051,00	(0,04)
4271	12.06.2012	Газ природний	13030800	11,03	11,00	0,03	11,00	0,03
ПрАТ «Нафтогазвидобування»								
3333	31.03.2004	Газ природний	13030800	565 703,14	558 326,16	7 376,98	565 703,14	0,00
3333	31.03.2004	Конденсат	13030900	85 215,87	86 742,84	(1 526,97)	85 215,87	(0,00)
5965	23.07.2014	Газ природний	13030800	226 345,56	209 345,31	17 000,25	226 345,56	0,00
5965	23.07.2014	Конденсат	13030900	2 654,32	2 486,11	168,21	2 654,32	0,00
3333	31.03.2004	Технічна вода	13030100	28,45	27,82	0,63	27,82	0,63
5965	23.07.2014	Технічна вода	13030100	-	7,92	(7,92)	7,92	(7,92)
ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»								
5096	10.07.2020	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
ПП «Нордік»								
4689	04.09.2015	Газ природний	13030800	57 864,23	57 864,23	-	57 864,23	-
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»								
5450	30.12.2011	Газ природний	13030800	6 461,63	6 462,00	(0,37)	6 462,00	(0,37)
5450	30.12.2011	Конденсат	13030900	220,16	220,00	0,16	220,00	0,16
5450	30.12.2011	Технічна вода	13030100	1,01	1,00	0,01	1,00	0,01
5401	26.10.2011	Газ природний	13030800	71 043,44	71 043,00	0,44	71 043,00	0,44
5400	25.10.2011	Нафта	13030700	-	-	-	-	-
5401	26.10.2011	Конденсат	13030900	6 420,81	6 421,00	(0,19)	6 421,00	(0,19)
5449	29.12.2011	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
5401	26.10.2011	Вода підземна	13030100	1,30	2,00	(0,70)	2,00	(0,70)
СП «Полтавська газонафтова компанія»								
3660	31.12.2004	Газ природний	13030800	14 330,72	14 330,72	0,00	14 330,72	0,00



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
3660	31.12.2004	Конденсат	13030900	1 278,19	1 278,19	(0,00)	1 278,19	(0,00)
3659	31.12.2004	Конденсат	13030900	1 278,21	1 278,21	(0,00)	1 278,21	(0,00)
3659	31.12.2004	Газ природний	13030800	24 214,60	24 214,60	(0,00)	24 214,60	(0,00)
3658	31.12.2004	Нафта	13030700	32 539,17	32 539,17	0,00	32 539,17	0,00
3658	31.12.2004	Конденсат	13030900	2 177,10	2 177,09	0,01	2 177,09	0,01
3658	31.12.2004	Газ природний	13030800	11 609,04	11 609,04	0,00	11 609,04	0,00
3661	31.12.2004	Нафта	13030700	18 350,02	18 350,02	(0,00)	18 350,02	(0,00)
3661	31.12.2004	Конденсат	13030900	22 876,25	22 876,25	0,00	22 876,25	0,00
3661	31.12.2004	Газ природний	13030800	97 552,23	97 552,23	(0,00)	97 552,23	(0,00)
5966	31.07.2014	Газ природний	13030800	64 492,70	64 492,70	0,00	64 492,70	0,00
5966	31.07.2014	Конденсат	13030900	4 152,84	4 152,84	(0,00)	4 152,84	(0,00)
6405	06.12.2020	Нафта	13030700	-	-	-	-	-
6405	06.12.2020	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
6405	06.12.2020	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
3660	31.12.2004	Нафта	13030700	950,35	950,35	(0,00)	950,35	(0,00)
3659	31.12.2004	Нафта	13030700	29 518,14	29 518,14	(0,00)	29 518,14	(0,00)
ПрАТ «Природні ресурси»								
З.ПЛ.49д-20	01.11.2020	Питні води	13030100	-	7,60	(7,60)	7,60	(7,60)
5745	26.03.2013	Газ природний	13030800	164 332,50	164 332,50	0,00	164 332,50	0,00
5745	26.03.2013	Конденсат	13030900	62 691,93	62 691,93	(0,00)	62 691,93	(0,00)
0371.Пол	24.02.2015	Питні води	13030100	-	2,66	(2,66)	2,66	(2,66)
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»								
5626	15.08.2012	Газ природний	13030800	33 260,91	33 260,90	0,01	33 260,90	0,01
5626	15.08.2012	Конденсат	13030900	3 717,19	3 717,19	0,00	3 717,19	0,00
5626	15.08.2012	Питні води	13030100	-	1,75	(1,75)	1,75	(1,75)
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)								
3334	07.01.2004	Газ природний	13030800	38 083,53	41 588,10	(3 504,57)	41 588,10	(3 504,57)
3335	07.01.2004	Газ природний	13030800	83 146,40	90 272,26	(7 125,86)	90 272,26	(7 125,86)
3334	07.01.2004	Конденсат	13030900	12 560,37	13 935,06	(1 374,69)	13 935,06	(1 374,69)



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
3335	07.01.2004	Конденсат	13030900	42 913,69	47 075,83	(4 162,14)	47 075,83	(4 162,14)
ТОВ «Системойлінженерінг»								
4212	27.08.2012	Газ природний	13030100	-	17,72	(17,72)	17,72	(17,72)
4212	27.08.2012	Газ природний	13030800	56 574,84	60 196,74	(3 621,90)	60 196,74	(3 621,90)
4212	27.08.2012	Конденсат	13030900	5 154,02	5 639,52	(485,49)	5 639,52	(485,49)
4212	27.08.2012	Нафта	13030700	-	-	-	-	-
ТОВ «Стрийнафтогаз»								
4748	04.12.2016	Газ природний	13030800	40 905,39	40 852,45	52,94	40 852,45	52,94
4748	04.12.2016	Конденсат	13030900	96,79	157,59	(60,80)	96,79	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»								
4404	10.04.2007	Конденсат	13030900	13 249,40	13 249,40	0,00	13 249,40	0,00
4404	10.04.2007	Гелій	13030100	-	12,98	(12,98)	12,98	(12,98)
4404	10.04.2007	Газ природний	13030800	199 390,93	199 390,92	0,01	199 390,92	0,01
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»								
310	31.08.2021	Газ природний	13030800	37 246,47	37 214,61	31,86	37 214,61	31,86
310	31.08.2021	Нафта	13030700	144 824,76	144 756,58	68,17	144 756,58	68,17
310	27.07.1995	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
310	27.07.1995	Нафта, Газ природний	13030100	1 278,65	-	1 278,65	1 278,65	(0,00)
ПАТ «Укрнафта»								
2727	06.06.2002	Нафта	13030700	2 489,17	2 489,20	(0,03)	2 489,20	(0,03)
2727	06.06.2002	Газ природний	13030800	1 707,38	1 707,40	(0,02)	1 707,40	(0,02)
944	27.06.1997	Нафта	13030700	241 047,08	248 368,30	(7 321,22)	248 368,30	(7 321,22)
944	27.06.1997	Газ природний	13030800	53 316,69	56 032,30	(2 715,61)	56 032,30	(2 715,61)
944	27.06.1997	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
945	27.06.1997	Нафта	13030700	50 248,21	55 036,80	(4 788,59)	55 036,80	(4 788,59)
945	27.06.1997	Газ природний	13030800	12 425,80	13 382,40	(956,60)	13 382,40	(956,60)
945	27.06.1997	Конденсат	13030900	17 516,71	18 790,50	(1 273,79)	18 790,50	(1 273,79)
1511	28.07.1998	Нафта	13030700	802 381,34	802 381,30	0,04	802 381,30	0,04
1511	28.07.1998	Газ природний	13030800	27 796,79	27 796,80	(0,01)	27 796,80	(0,01)
2088	24.12.1999	Нафта	13030700	163 688,11	182 516,00	(18 827,89)	182 516,00	(18 827,89)

Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
2088	24.12.1999	Газ природний	13030800	24 253,29	27 532,60	(3 279,31)	27 532,60	(3 279,31)
2088	24.12.1999	Конденсат	13030900	1 852,61	2 132,30	(279,69)	2 132,30	(279,69)
1859	26.04.1999	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
1859	26.04.1999	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
2795	16.10.2002	Нафта	13030700	12 757,17	12 757,20	(0,03)	12 757,20	(0,03)
2795	16.10.2002	Газ природний	13030800	1 026,00	1 026,00	(0,00)	1 026,00	(0,00)
2795	16.10.2002	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
1075	23.09.1997	Нафта	13030700	-	-	-	-	-
1075	23.09.1997	Газ природний	13030800	5 025,32	5 025,30	0,02	5 025,30	0,02
1075	23.09.1997	Конденсат	13030900	1 549,35	1 549,40	(0,05)	1 549,40	(0,05)
1562	31.08.1998	Нафта	13030700	103 258,34	103 258,30	0,04	103 258,30	0,04
1562	31.08.1998	Газ природний	13030800	17 359,25	17 359,20	0,05	17 359,20	0,05
1562	31.08.1998	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
1038	08.12.1997	Нафта	13030700	48 652,83	48 652,80	0,03	48 652,80	0,03
1038	08.12.1997	Газ природний	13030800	5 944,33	5 944,30	0,03	5 944,30	0,03
946	27.06.1997	Нафта	13030700	11 351,60	12 273,50	(921,90)	12 273,50	(921,90)
946	27.06.1997	Газ природний	13030800	1 014,33	1 124,30	(109,97)	1 124,30	(109,97)
946	27.06.1997	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
1074	23.09.1997	Нафта	13030700	5 060,12	5 060,10	0,02	5 060,10	0,02
1074	23.09.1997	Газ природний	13030800	761,31	761,30	0,01	761,30	0,01
1074	23.09.1997	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
1268	03.10.1998	Нафта	13030700	8 210,19	9 195,00	(984,81)	9 195,00	(984,81)
1268	03.10.1998	Газ природний	13030800	273,45	317,20	(43,75)	317,20	(43,75)
1268	03.10.1998	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
1773	16.03.1999	Нафта	13030700	46 611,45	51 938,90	(5 327,45)	51 938,90	(5 327,45)
1773	16.03.1999	Газ природний	13030800	19 258,00	21 823,30	(2 565,30)	21 823,30	(2 565,30)
1773	16.03.1999	Конденсат	13030900	2 299,60	2 579,70	(280,10)	2 579,70	(280,10)
914	06.09.1997	Нафта	13030700	16 869,90	16 869,90	(0,00)	16 869,90	(0,00)
914	06.09.1997	Газ природний	13030800	18 013,33	18 013,30	0,03	18 013,30	0,03
914	06.09.1997	Конденсат	13030900	9 637,44	9 637,40	0,04	9 637,40	0,04



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
1267	03.10.1998	Нафта	13030700	10 062,88	10 062,90	(0,02)	10 062,90	(0,02)
1267	03.10.1998	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
947	27.06.1997	Нафта	13030700	94 671,09	94 671,10	(0,01)	94 671,10	(0,01)
947	27.06.1997	Газ природний	13030800	54 233,02	54 233,00	0,02	54 233,00	0,02
947	27.06.1997	Конденсат	13030900	5 925,48	5 925,50	(0,02)	5 925,50	(0,02)
6444	13.11.2020	Нафта	13030700	-	37 735,80	(37 735,80)	37 735,80	(37 735,80)
6444	13.11.2020	Газ природний	13030800	-	2 348,50	(2 348,50)	2 348,50	(2 348,50)
1266	03.10.1998	Нафта	13030700	717,24	717,20	0,04	717,20	0,04
1266	03.10.1998	Газ природний	13030800	19,89	19,90	(0,01)	19,90	(0,01)
2224	16.08.2000	Нафта	13030700	12 744,79	12 744,80	(0,01)	12 744,80	(0,01)
2224	16.08.2000	Газ природний	13030800	1 450,47	1 450,50	(0,03)	1 450,50	(0,03)
2224	16.08.2000	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
2060	21.12.1999	Газ природний	13030800	559,80	630,80	(71,00)	630,80	(71,00)
2060	21.12.1999	Конденсат	13030900	51,46	60,00	(8,54)	60,00	(8,54)
1435	16.06.1998	Нафта	13030700	1 156,33	1 156,30	0,03	1 156,30	0,03
1435	16.06.1998	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
1347	30.04.1998	Нафта	13030700	362 560,55	362 560,60	(0,05)	362 560,60	(0,05)
1347	30.04.1998	Газ природний	13030800	86 568,12	86 568,10	0,02	86 568,10	0,02
3347	20.07.2004	Нафта	13030700	133 541,55	133 541,60	(0,05)	133 541,60	(0,05)
3347	20.07.2004	Газ природний	13030800	27 430,85	27 430,90	(0,05)	27 430,90	(0,05)
1857	26.04.1999	Нафта	13030700	1 033,63	1 033,60	0,03	1 033,60	0,03
1857	26.04.1999	Газ природний	13030800	364,95	365,00	(0,05)	365,00	(0,05)
1388	25.05.1998	Нафта	13030700	47 690,24	47 690,20	0,04	47 690,20	0,04
1388	25.05.1998	Газ природний	13030800	11 406,32	11 406,30	0,02	11 406,30	0,02
1362	13.05.1998	Нафта	13030700	73 383,44	73 383,40	0,04	73 383,40	0,04
1703	22.12.1998	Нафта	13030700	-	-	-	-	-
1703	22.12.1998	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
1622	27.10.1998	Нафта	13030700	40 259,32	40 259,30	0,02	40 259,30	0,02
1622	27.10.1998	Газ природний	13030800	29 357,36	29 357,40	(0,04)	29 357,40	(0,04)
1622	27.10.1998	Конденсат	13030900	4 582,70	4 582,70	0,00	4 582,70	0,00



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
1563	31.08.1998	Нафта	13030700	57 677,82	57 677,80	0,02	57 677,80	0,02
1563	31.08.1998	Газ природний	13030800	1 038,31	1 038,30	0,01	1 038,30	0,01
1563	31.08.1998	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
1596	10.05.1998	Нафта	13030700	23 181,24	23 181,20	0,04	23 181,20	0,04
1596	10.05.1998	Газ природний	13030800	1 851,21	1 851,20	0,01	1 851,20	0,01
2034	11.11.1999	Нафта	13030700	3 173,08	3 679,00	(505,92)	3 679,00	(505,92)
2034	11.11.1999	Газ природний	13030800	633,93	764,50	(130,57)	764,50	(130,57)
2034	11.11.1999	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
1597	10.05.1998	Нафта	13030700	30 816,50	30 816,50	0,00	30 816,50	0,00
1597	10.05.1998	Газ природний	13030800	12 849,69	12 849,70	(0,01)	12 849,70	(0,01)
1597	10.05.1998	Конденсат	13030900	8 519,18	8 519,20	(0,02)	8 519,20	(0,02)
2087	24.12.1999	Нафта	13030700	-	-	-	-	-
2087	24.12.1999	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
2089	24.12.1999	Нафта	13030700	4 950,86	4 106,10	844,76	4 950,86	(0,00)
2089	24.12.1999	Газ природний	13030800	67,49	67,50	(0,01)	67,50	(0,01)
4049	10.04.2006	Нафта	13030700	-	-	-	-	-
4049	10.04.2006	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
1439	22.06.1998	Нафта	13030700	29 077,28	29 077,30	(0,02)	29 077,30	(0,02)
1439	22.06.1998	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
2031	11.11.1999	Нафта	13030700	71 729,01	71 729,00	0,01	71 729,00	0,01
2031	11.11.1999	Газ природний	13030800	8 151,05	8 151,00	0,05	8 151,00	0,05
1621	27.10.1998	Нафта	13030700	4 704,53	4 704,50	0,03	4 704,50	0,03
1621	27.10.1998	Газ природний	13030800	42,01	42,00	0,01	42,00	0,01
2033	11.11.1999	Газ природний	13030800	16,86	16,90	(0,04)	16,90	(0,04)
2033	11.11.1999	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
1858	26.04.1999	Нафта	13030700	-	-	-	-	-
1858	26.04.1999	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
1736	02.05.1999	Нафта	13030700	18 222,12	18 222,10	0,02	18 222,10	0,02
1736	02.05.1999	Газ природний	13030800	1 202,01	1 202,00	0,01	1 202,00	0,01
2090	24.12.1999	Нафта	13030700	122 765,31	123 610,00	(844,69)	123 610,00	(844,69)



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
2090	24.12.1999	Газ природний	13030800	2 081,67	2 081,70	(0,03)	2 081,70	(0,03)
1277	26.03.1998	Нафта	13030700	1 058,90	1 058,90	0,00	1 058,90	0,00
1277	26.03.1998	Газ природний	13030800	32 399,43	32 399,40	0,03	32 399,40	0,03
1277	26.03.1998	Конденсат	13030900	4 850,27	4 850,30	(0,03)	4 850,30	(0,03)
2032	11.11.1999	Газ природний	13030800	11 062,51	11 062,50	0,01	11 062,50	0,01
2032	11.11.1999	Конденсат	13030900	1 101,90	1 101,90	0,00	1 101,90	0,00
2139	21.02.2000	Нафта	13030700	121 329,76	121 329,80	(0,04)	121 329,80	(0,04)
2139	21.02.2000	Газ природний	13030800	56 947,87	56 947,90	(0,03)	56 947,90	(0,03)
2139	21.02.2000	Конденсат	13030900	5 097,56	5 097,60	(0,04)	5 097,60	(0,04)
1671	17.11.1998	Газ природний	13030800	6 777,99	6 778,00	(0,01)	6 778,00	(0,01)
1671	17.11.1998	Конденсат	13030900	984,91	984,90	0,01	984,90	0,01
2142	23.02.2000	Нафта	13030700	5 856,67	5 856,70	(0,03)	5 856,70	(0,03)
2142	23.02.2000	Газ природний	13030800	304,97	305,00	(0,03)	305,00	(0,03)
1637	11.12.1998	Нафта	13030700	5 994,11	5 994,10	0,01	5 994,10	0,01
1637	11.12.1998	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
1669	17.11.1998	Газ природний	13030800	58 124,51	58 124,50	0,01	58 124,50	0,01
1669	17.11.1998	Конденсат	13030900	18 976,19	18 976,20	(0,01)	18 976,20	(0,01)
2061	21.12.1999	Газ природний	13030800	43,39	43,40	(0,01)	43,40	(0,01)
2061	21.12.1999	Нафта	13030700	1 998,75	1 998,80	(0,05)	1 998,80	(0,05)
2181	23.03.2000	Нафта	13030700	597,30	597,30	(0,00)	597,30	(0,00)
2181	23.03.2000	Газ природний	13030800	1 519,64	1 519,60	0,04	1 519,60	0,04
1825	04.05.1999	Нафта	13030700	187,77	187,80	(0,03)	187,80	(0,03)
1825	04.05.1999	Газ природний	13030800	6,33	6,30	0,03	6,30	0,03
1685	12.07.1998	Нафта	13030700	17 880,98	17 881,00	(0,02)	17 881,00	(0,02)
1685	12.07.1998	Газ природний	13030800	21 073,29	21 073,30	(0,01)	21 073,30	(0,01)
5243	14.12.2010	Нафта	13030700	33 541,90	33 541,90	(0,00)	33 541,90	(0,00)
5243	14.12.2010	Газ природний	13030800	6 946,84	6 946,80	0,04	6 946,80	0,04
5243	14.12.2010	Конденсат	13030900	529,66	529,70	(0,04)	529,70	(0,04)
3348	20.07.2004	Газ природний	13030800	242 658,13	242 658,10	0,03	242 658,10	0,03
3348	20.07.2004	Конденсат	13030900	17 271,31	17 271,30	0,01	17 271,30	0,01

Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
1826	04.05.1999	Нафта	13030700	1 330,39	1 330,40	(0,01)	1 330,40	(0,01)
1826	04.05.1999	Газ природний	13030800	1,59	1,60	(0,01)	1,60	(0,01)
5247	16.12.2010	Газ природний	13030800	167,28	167,30	(0,02)	167,30	(0,02)
5247	16.12.2010	Конденсат	13030900	8,31	8,30	0,01	8,30	0,01
1434	16.06.1998	Нафта	13030700	24 694,34	24 694,30	0,04	24 694,30	0,04
1434	16.06.1998	Газ природний	13030800	5 801,94	5 801,90	0,04	5 801,90	0,04
1643	11.12.1998	Газ природний	13030800	53 069,85	53 069,80	0,05	53 069,80	0,05
1362	13.05.1998	Газ природний	13030800	16 800,93	16 800,90	0,03	16 800,90	0,03
1869	30.04.1999	Нафта	13030700	6 917,42	6 917,40	0,02	6 917,40	0,02
1869	30.04.1999	Газ природний	13030800	8 625,76	8 625,80	(0,04)	8 625,80	(0,04)
1869	30.04.1999	Конденсат	13030900	378,36	378,40	(0,04)	378,40	(0,04)
2729	06.06.2002	Нафта	13030700	1 811,24	1 811,20	0,04	1 811,20	0,04
2729	06.06.2002	Газ природний	13030800	447,42	447,40	0,02	447,40	0,02
2238	09.07.2000	Нафта	13030700	25 129,38	25 129,40	(0,02)	25 129,40	(0,02)
2238	09.07.2000	Газ природний	13030800	10 707,54	10 707,50	0,04	10 707,50	0,04
1273	03.10.1998	Нафта	13030700	17 857,18	17 857,20	(0,02)	17 857,20	(0,02)
1273	03.10.1998	Газ природний	13030800	8 657,57	8 657,60	(0,03)	8 657,60	(0,03)
2225	16.08.2000	Газ природний	13030800	5 206,12	5 206,10	0,02	5 206,10	0,02
2794	16.10.2002	Нафта	13030700	-	2 522,70	(2 522,70)	2 522,70	(2 522,70)
2794	16.10.2002	Газ природний	13030800	-	178,50	(178,50)	178,50	(178,50)
1269	03.10.1998	Газ природний	13030800	9 596,80	9 596,80	0,00	9 596,80	0,00
1269	03.10.1998	Нафта	13030700	21 750,46	21 750,50	(0,04)	21 750,50	(0,04)
1269	03.10.1998	Конденсат	13030900	30,49	30,50	(0,01)	30,50	(0,01)
5246	16.12.2010	Нафта	13030700	67 748,73	67 748,70	0,03	67 748,70	0,03
5246	16.12.2010	Газ природний	13030800	20 827,23	20 827,20	0,03	20 827,20	0,03
5246	16.12.2010	Конденсат	13030900	253,33	253,30	0,03	253,30	0,03
4387	25.09.2007	Конденсат	13030900	264,42	264,40	0,02	264,40	0,02
4387	25.09.2007	Газ природний	13030800	11 749,21	11 749,20	0,01	11 749,20	0,01
2177	23.03.2000	Нафта	13030700	7 104,99	7 105,00	(0,01)	7 105,00	(0,01)
2177	23.03.2000	Газ природний	13030800	48 361,57	48 361,60	(0,03)	48 361,60	(0,03)



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
2177	23.03.2000	Конденсат	13030900	929,78	929,80	(0,02)	929,80	(0,02)
2308	13.11.2000	Нафта	13030700	14 740,79	14 740,80	(0,01)	14 740,80	(0,01)
2308	13.11.2000	Газ природний	13030800	8 091,26	8 091,30	(0,04)	8 091,30	(0,04)
2397	26.03.2001	Нафта	13030700	4 037,21	4 037,20	0,01	4 037,20	0,01
2397	26.03.2001	Газ природний	13030800	672,28	672,30	(0,02)	672,30	(0,02)
1222	26.01.1998	Газ природний	13030800	10 277,98	10 278,00	(0,02)	10 278,00	(0,02)
1222	26.01.1998	Нафта	13030700	39,18	39,20	(0,02)	39,20	(0,02)
2268	10.10.2000	Нафта	13030700	3 265,42	3 265,40	0,02	3 265,40	0,02
2268	10.10.2000	Газ природний	13030800	484,23	484,20	0,03	484,20	0,03
1757	22.02.1999	Нафта	13030700	68 071,46	68 071,50	(0,04)	68 071,50	(0,04)
1757	22.02.1999	Газ природний	13030800	15 546,68	15 546,70	(0,02)	15 546,70	(0,02)
4255	14.05.2007	Нафта	13030700	170 263,22	170 263,20	0,02	170 263,20	0,02
4255	14.05.2007	Газ природний	13030800	18 576,85	18 576,80	0,05	18 576,80	0,05
832	31.03.1997	Нафта	13030700	11 231,56	11 231,60	(0,04)	11 231,60	(0,04)
832	31.03.1997	Газ природний	13030800	1 590,37	1 590,40	(0,03)	1 590,40	(0,03)
1670	17.11.1998	Нафта	13030700	2 033,19	2 033,20	(0,01)	2 033,20	(0,01)
1670	17.11.1998	Газ природний	13030800	34,64	34,60	0,04	34,60	0,04
2075	22.12.1999	Нафта	13030700	3 203,82	3 203,80	0,02	3 203,80	0,02
2075	22.12.1999	Газ природний	13030800	117,10	117,10	0,00	117,10	0,00
2086	24.12.1999	Нафта	13030700	9 286,68	9 286,70	(0,02)	9 286,70	(0,02)
2086	24.12.1999	Газ природний	13030800	1 352,08	1 352,10	(0,02)	1 352,10	(0,02)
1278	26.03.1998	Нафта	13030700	28 021,32	28 021,30	0,02	28 021,30	0,02
1278	26.03.1998	Газ природний	13030800	3 655,22	3 655,20	0,02	3 655,20	0,02
1714	25.12.1998	Нафта	13030700	71 117,45	71 117,40	0,05	71 117,40	0,05
1714	25.12.1998	Газ природний	13030800	3 624,60	3 624,60	0,00	3 624,60	0,00
2200	30.03.2000	Нафта	13030700	777,50	777,50	(0,00)	777,50	(0,00)
2200	30.03.2000	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
2223	16.08.2000	Нафта	13030700	674,89	674,90	(0,01)	674,90	(0,01)
2223	16.08.2000	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
1643	12.11.1998	Конденсат	13030900	15 555,94	-	15 555,94	15 555,90	0,04



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
1438	22.06.1998	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
1438	22.06.1998	Нафта	13030700	-	-	-	-	
2091	24.12.1999	Газ природний	13030800	1 990,48	-	1 990,48	2 348,50 (358,02)	
2091	24.12.1999	Нафта	13030700	32 234,06	-	32 234,06	37 735,80 (5 501,74)	
2749	16.10.2002	Газ природний	13030800	178,51	-	178,51	- 178,51	
2749	16.10.2002	Нафта	13030700	2 522,72	-	2 522,72	- 2 522,72	
1038	12.08.1997	Вода	13030100	892,19	-	892,19	892,19 (0,00)	
1074	23.09.1997	Вода	13030100	142,57	-	142,57	142,57 (0,00)	
1222	26.01.1998	Промислова вода	13030100	-	-	-	- -	
1269	10.03.1998	Вода	13030100	-	-	-	- -	
1273	10.03.1998	Промислова вода	13030100	56,64	-	56,64	56,64 0,00	
1278	26.03.1998	Вода	13030100	-	-	-	- -	
1347	30.04.1998	Вода	13030100	-	-	-	- -	
1362	13.05.1998	Вода	13030100	-	-	-	- -	
1388	25.05.1998	Вода	13030100	-	-	-	- -	
1439	22.06.1998	Промислова вода	13030100	-	-	-	- -	
1511	28.07.1998	Вода	13030100	10 136,85	-	10 136,85	10 136,85 (0,00)	
1562	31.08.1998	Вода	13030100	246,67	-	246,67	246,67 (0,00)	
1563	31.08.1998	Підземні води	13030100	1,45	-	1,45	1,45 (0,00)	
1596	05.10.1998	Промислові води	13030100	98,21	-	98,21	98,21 0,00	
1622	27.10.1998	Промислові води	13030100	90,68	-	90,68	90,68 0,00	
1714	25.12.1998	Вода	13030100	-	-	-	- -	
1757	22.02.1999	Вода	13030100	-	-	-	- -	
1773	16.03.1999	Вода	13030100	298,75	-	298,75	298,75 (0,00)	
1961	27.03.2017	Вода	13030100	-	-	-	- -	
2031	11.11.1999	Промислові води	13030100	1 664,41	-	1 664,41	1 664,41 0,00	
2034	11.11.1999	Вода	13030100	3,81	-	3,81	3,81 0,00	
205016	30.12.2015	Підземні води	13030100	-	-	-	- -	
2090	24.12.1999	Промислові води	13030100	552,34	-	552,34	552,34 0,00	
2139	21.02.2000	Промислові води	13030100	6 643,79	-	6 643,79	6 643,79 (0,00)	



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
2177	23.03.2000	Промислові води	13030100	-	-	-	-	-
2223	16.08.2000	Вода	13030100	-	-	-	-	-
2238	07.09.2000	Промислові води	13030100	-	-	-	-	-
2308	12.11.2020	Промислові води	13030100	-	-	-	-	-
2397	26.03.2001	Промислові води	13030100	-	-	-	-	-
2794	16.10.2002	Промислові води	13030100	2,14	-	2,14	2,14	0,00
2795	16.10.2002	Вода	13030100	51,09	-	51,09	51,09	(0,00)
3347	20.07.2004	Вода	13030100	-	-	-	-	-
4387	29.09.2007	Промислові води	13030100	-	-	-	-	-
5246	16.12.2020	Промислові води	13030100	-	-	-	-	-
944	07.06.1997	Вода	13030100	4 694,67	-	4 694,67	4 694,67	(0,00)
947	27.06.1997	Вода	13030100	756,74	-	756,74	756,74	(0,00)
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»								
6349	07.10.2019	Газ природний	13030800	671 246,40	671 246,39	0,01	671 246,39	0,01
6349	07.10.2019	Нафта	13030700	22 526,46	22 526,46	(0,00)	22 526,46	(0,00)
6349	07.10.2019	Конденсат	13030900	186 329,91	186 329,91	(0,00)	186 329,91	(0,00)
6349	07.10.2019	Газ природний	13030100	3,74	3,74	(0,00)	3,74	(0,00)
АТ «Укргазвидобування»								
1772	05.03.1999	Газ природний	13030800	9 296,19	9 296,00	0,19	9 296,00	0,19
1774	16.03.1999	Газ природний	13030800	1 581,98	1 582,00	(0,02)	1 582,00	(0,02)
1775	16.03.1999	Газ природний	13030800	13 871,83	13 893,00	(21,17)	13 893,00	(21,17)
1776	16.03.1999	Газ природний	13030800	94,06	94,00	0,06	94,00	0,06
1777	16.03.1999	Газ природний	13030800	5 645,80	5 646,00	(0,20)	5 646,00	(0,20)
1778	16.03.1999	Газ природний	13030800	465,53	466,00	(0,47)	466,00	(0,47)
1779	16.03.1999	Газ природний	13030800	1 685,44	1 685,00	0,44	1 685,00	0,44
1780	16.03.1999	Газ природний	13030800	1 816,52	1 817,00	(0,48)	1 817,00	(0,48)
1786	16.03.1999	Газ природний	13030800	36 100,64	36 101,00	(0,36)	36 101,00	(0,36)
1787	16.03.1999	Газ природний	13030800	2 796,35	2 796,00	0,35	2 796,00	0,35
1791	24.03.1999	Газ природний	13030800	781,16	781,00	0,16	781,00	0,16
1793	24.03.1999	Газ природний	13030800	45 799,28	61 612,00	(15 812,72)	61 612,00	(15 812,72)



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
1796	24.03.1999	Газ природний	13030800	2 428,76	2 429,00	(0,24)	2 429,00	(0,24)
1803	25.03.1999	Газ природний	13030800	59 479,80	59 483,00	(3,20)	59 483,00	(3,20)
1804	25.03.1999	Газ природний	13030800	3 383,40	3 383,00	0,40	3 383,00	0,40
1805	25.03.1999	Газ природний	13030800	111 185,40	125 708,00	(14 522,60)	125 708,00	(14 522,60)
1806	25.03.1999	Газ природний	13030800	42 080,79	121 430,00	(79 349,21)	121 430,00	(79 349,21)
1807	25.03.1999	Газ природний	13030800	204,50	205,00	(0,50)	205,00	(0,50)
1809	25.03.1999	Газ природний	13030800	73 732,86	78 863,00	(5 130,14)	78 863,00	(5 130,14)
1810	25.03.1999	Газ природний	13030800	11 707,79	11 708,00	(0,21)	11 708,00	(0,21)
1811	25.03.1999	Газ природний	13030800	11 937,02	11 937,00	0,02	11 937,00	0,02
1812	25.03.1999	Газ природний	13030800	84 594,69	84 612,00	(17,31)	84 612,00	(17,31)
1813	25.03.1999	Газ природний	13030800	8 178,84	8 179,00	(0,16)	8 179,00	(0,16)
1814	25.03.1999	Газ природний	13030800	10 174,23	10 174,00	0,23	10 174,00	0,23
1815	25.03.1999	Газ природний	13030800	294,61	295,00	(0,39)	295,00	(0,39)
1817	25.03.1999	Газ природний	13030800	207 552,66	207 564,00	(11,34)	207 564,00	(11,34)
1827	05.04.1999	Газ природний	13030800	18 119,35	18 119,00	0,35	18 119,00	0,35
1935	14.07.1999	Газ природний	13030800	282 806,24	409 269,00	(126 462,76)	409 269,00	(126 462,76)
1936	14.07.1999	Газ природний	13030800	1 153 088,59	1 277 003,00	(123 914,41)	1 277 003,00	(123 914,41)
1979	10.09.1999	Газ природний	13030800	152 390,13	152 390,00	0,13	152 390,00	0,13
1980	10.09.1999	Газ природний	13030800	316 724,05	316 759,00	(34,95)	316 759,00	(34,95)
2102	27.12.1999	Газ природний	13030800	91 984,05	91 989,00	(4,95)	91 989,00	(4,95)
2182	23.03.2000	Газ природний	13030800	153,00	153,00	0,00	153,00	0,00
2228	18.08.2000	Газ природний	13030800	12 042,40	12 048,00	(5,60)	12 048,00	(5,60)
2236	07.09.2000	Газ природний	13030800	91 987,26	91 994,00	(6,74)	91 994,00	(6,74)
2271	12.10.2000	Газ природний	13030800	2 084 475,72	2 117 261,00	(32 785,28)	2 117 261,00	(32 785,28)
2272	12.10.2000	Газ природний	13030800	2 021,78	2 022,00	(0,22)	2 022,00	(0,22)
2273	12.10.2000	Газ природний	13030800	17 400,58	17 403,00	(2,42)	17 403,00	(2,42)
2343	20.12.2000	Газ природний	13030800	858 162,88	858 178,00	(15,12)	858 178,00	(15,12)
2350	28.12.2000	Газ природний	13030800	63 520,59	63 521,00	(0,41)	63 521,00	(0,41)
2351	28.12.2000	Газ природний	13030800	57 589,47	57 590,00	(0,53)	57 590,00	(0,53)
2352	28.12.2000	Газ природний	13030800	98 589,38	100 719,00	(2 129,62)	100 719,00	(2 129,62)



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
2353	28.12.2000	Газ природний	13030800	162 996,34	316 895,00	(153 898,66)	316 895,00	(153 898,66)
2354	28.12.2000	Газ природний	13030800	3 455,31	3 455,00	0,31	3 455,00	0,31
2355	28.12.2000	Газ природний	13030800	482 172,52	513 868,00	(31 695,48)	513 868,00	(31 695,48)
2356	28.12.2000	Газ природний	13030800	330 059,22	330 066,00	(6,78)	330 066,00	(6,78)
2363	31.01.2001	Газ природний	13030800	177 850,48	177 855,00	(4,52)	177 855,00	(4,52)
2364	31.01.2001	Газ природний	13030800	1 101,61	1 102,00	(0,39)	1 102,00	(0,39)
2365	31.01.2001	Газ природний	13030800	3 050,27	3 050,00	0,27	3 050,00	0,27
2367	01.02.2001	Газ природний	13030800	999 423,14	1 113 971,00	(114 547,86)	1 113 971,00	(114 547,86)
2368	01.02.2001	Газ природний	13030800	48 855,40	48 855,00	0,40	48 855,00	0,40
2369	01.02.2001	Газ природний	13030800	342 806,61	342 809,00	(2,39)	342 809,00	(2,39)
2370	08.02.2001	Газ природний	13030800	233 688,73	233 700,00	(11,27)	233 700,00	(11,27)
2371	08.02.2001	Газ природний	13030800	23 855,69	23 858,00	(2,31)	23 858,00	(2,31)
2372	08.02.2001	Газ природний	13030800	19 108,63	23 067,00	(3 958,37)	23 067,00	(3 958,37)
2373	08.02.2001	Газ природний	13030800	469 721,97	474 020,00	(4 298,03)	474 020,00	(4 298,03)
2375	08.02.2001	Газ природний	13030800	251,40	251,00	0,40	251,00	0,40
2386	21.02.2001	Газ природний	13030800	34 705,67	34 706,00	(0,33)	34 706,00	(0,33)
2387	21.02.2001	Газ природний	13030800	205 702,26	205 713,00	(10,74)	205 713,00	(10,74)
2388	21.02.2001	Газ природний	13030800	150 285,19	150 285,00	0,19	150 285,00	0,19
2389	21.02.2001	Газ природний	13030800	12 255,28	12 255,00	0,28	12 255,00	0,28
2390	21.02.2001	Газ природний	13030800	29 227,03	29 227,00	0,03	29 227,00	0,03
2391	21.02.2001	Газ природний	13030800	212 757,77	212 758,00	(0,23)	212 758,00	(0,23)
2398	26.03.2001	Газ природний	13030800	83 821,93	83 822,00	(0,07)	83 822,00	(0,07)
2425	05.04.2001	Газ природний	13030800	136 642,87	136 643,00	(0,13)	136 643,00	(0,13)
2427	05.04.2001	Газ природний	13030800	17 330,03	17 330,00	0,03	17 330,00	0,03
2429	05.04.2001	Газ природний	13030800	130 597,68	242 202,00	(111 604,32)	242 202,00	(111 604,32)
2430	05.04.2001	Газ природний	13030800	768 780,14	856 254,00	(87 473,86)	856 254,00	(87 473,86)
2452	23.04.2001	Газ природний	13030800	6 426,64	6 427,00	(0,36)	6 427,00	(0,36)
2456	27.04.2001	Газ природний	13030800	53 345,99	53 346,00	(0,01)	53 346,00	(0,01)
2462	14.05.2001	Газ природний	13030800	9 159,71	9 160,00	(0,29)	9 160,00	(0,29)
2463	14.05.2001	Газ природний	13030800	32 654,06	32 654,00	0,06	32 654,00	0,06



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
2486	13.06.2001	Газ природний	13030800	29 371,30	29 372,00	(0,70)	29 372,00	(0,70)
2487	13.06.2001	Газ природний	13030800	29 623,31	29 624,00	(0,69)	29 624,00	(0,69)
2492	20.06.2001	Газ природний	13030800	48 433,05	82 539,00	(34 105,95)	82 539,00	(34 105,95)
2493	20.06.2001	Газ природний	13030800	163 946,02	163 946,00	0,02	163 946,00	0,02
2594	23.11.2001	Газ природний	13030800	20 983,40	20 984,00	(0,60)	20 984,00	(0,60)
2653	01.03.2002	Газ природний	13030800	179 556,69	245 669,00	(66 112,31)	245 669,00	(66 112,31)
2788	31.05.2006	Газ природний	13030800	10,04	10,00	0,04	10,00	0,04
2793	31.05.2006	Газ природний	13030800	9 917,96	9 918,00	(0,04)	9 918,00	(0,04)
2990	25.07.2007	Газ природний	13030800	2 863,88	2 864,00	(0,12)	2 864,00	(0,12)
3116	12.08.2003	Газ природний	13030800	383,22	383,00	0,22	383,00	0,22
3117	12.08.2003	Газ природний	13030800	7 709,22	7 710,00	(0,78)	7 710,00	(0,78)
3118	12.08.2003	Газ природний	13030800	39 177,90	39 178,00	(0,10)	39 178,00	(0,10)
3340	13.07.2004	Газ природний	13030800	6 439,95	6 440,00	(0,05)	6 440,00	(0,05)
3341	13.07.2004	Газ природний	13030800	28 175,90	28 179,00	(3,10)	28 179,00	(3,10)
3342	13.07.2004	Газ природний	13030800	35 673,27	35 675,00	(1,73)	35 675,00	(1,73)
4001	09.08.2006	Газ природний	13030800	205,42	205,00	0,42	205,00	0,42
4002	09.08.2006	Газ природний	13030800	14,69	15,00	(0,31)	15,00	(0,31)
4164	22.12.2006	Газ природний	13030800	51 134,25	51 134,00	0,25	51 134,00	0,25
4165	22.12.2006	Газ природний	13030800	4 560,96	4 561,00	(0,04)	4 561,00	(0,04)
4192	20.07.2012	Газ природний	13030800	2 287,79	2 288,00	(0,21)	2 288,00	(0,21)
4290	17.07.2007	Газ природний	13030800	263 342,00	459 973,00	(196 631,00)	459 973,00	(196 631,00)
4581	12.09.2014	Газ природний	13030800	7 966,37	7 966,00	0,37	7 966,00	0,37
4621	17.12.2014	Газ природний	13030800	54 136,18	54 136,00	0,18	54 136,00	0,18
4658	05.03.2015	Газ природний	13030800	0,15	-	0,15	-	0,15
4804	12.12.2016	Газ природний	13030800	3 922,57	3 923,00	(0,43)	3 923,00	(0,43)
4805	05.12.2008	Газ природний	13030800	4 423,76	4 424,00	(0,24)	4 424,00	(0,24)
4811	14.12.2016	Газ природний	13030800	14 283,24	14 283,00	0,24	14 283,00	0,24
4924	01.10.2018	Газ природний	13030800	161,67	162,00	(0,33)	162,00	(0,33)
4946	14.12.2018	Газ природний	13030800	36 257,32	36 257,00	0,32	36 257,00	0,32
4947	19.12.2018	Газ природний	13030800	2 216,44	2 216,00	0,44	2 216,00	0,44



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
4992	23.04.2019	Газ природний	13030800	24 231,72	24 232,00	(0,28)	24 232,00	(0,28)
5009	03.09.2009	Газ природний	13030800	38 213,08	69 383,00	(31 169,92)	69 383,00	(31 169,92)
5010	02.07.2019	Газ природний	13030800	10 214,18	10 214,00	0,18	10 214,00	0,18
5011	03.09.2009	Газ природний	13030800	56 140,99	56 162,00	(21,01)	56 162,00	(21,01)
5012	03.09.2009	Газ природний	13030800	23 523,58	23 530,00	(6,42)	23 530,00	(6,42)
5046	21.11.2019	Газ природний	13030800	166,82	167,00	(0,18)	167,00	(0,18)
5177	01.07.2010	Газ природний	13030800	4 214,74	4 215,00	(0,26)	4 215,00	(0,26)
5178	01.07.2010	Газ природний	13030800	21 510,48	21 510,00	0,48	21 510,00	0,48
5253	21.12.2010	Газ природний	13030800	1 675,97	1 676,00	(0,03)	1 676,00	(0,03)
5404	31.10.2011	Газ природний	13030800	19 706,78	19 707,00	(0,22)	19 707,00	(0,22)
5405	31.10.2011	Газ природний	13030800	85 598,73	85 599,00	(0,27)	85 599,00	(0,27)
5408	31.10.2011	Газ природний	13030800	720,85	721,00	(0,15)	721,00	(0,15)
5409	31.10.2011	Газ природний	13030800	51,81	52,00	(0,19)	52,00	(0,19)
5410	31.10.2011	Газ природний	13030800	43 954,59	43 955,00	(0,41)	43 955,00	(0,41)
5411	31.10.2011	Газ природний	13030800	186 031,06	186 031,00	0,06	186 031,00	0,06
5412	31.10.2011	Газ природний	13030800	3 692,30	3 692,00	0,30	3 692,00	0,30
5413	31.10.2011	Газ природний	13030800	27 397,57	27 398,00	(0,43)	27 398,00	(0,43)
5414	31.10.2011	Газ природний	13030800	2 272,09	113 199,00	(110 926,91)	113 199,00	(110 926,91)
5541	03.05.2012	Газ природний	13030800	17 031,90	17 032,00	(0,10)	17 032,00	(0,10)
5542	03.05.2012	Газ природний	13030800	7 579,49	7 579,00	0,49	7 579,00	0,49
5544	07.05.2012	Газ природний	13030800	199 254,54	199 255,00	(0,46)	199 255,00	(0,46)
5650	05.10.2012	Газ природний	13030800	258 183,60	264 569,00	(6 385,40)	264 569,00	(6 385,40)
5652	05.10.2012	Газ природний	13030800	602,29	602,00	0,29	602,00	0,29
5713	22.01.2013	Газ природний	13030800	78 302,18	78 335,00	(32,82)	78 335,00	(32,82)
5902	30.01.2014	Газ природний	13030800	1 439,14	1 439,00	0,14	1 439,00	0,14
5903	30.01.2014	Газ природний	13030800	5 188,60	5 189,00	(0,40)	5 189,00	(0,40)
5913	27.02.2014	Газ природний	13030800	1 170,16	1 170,00	0,16	1 170,00	0,16
5914	27.02.2014	Газ природний	13030800	64 741,87	64 743,00	(1,13)	64 743,00	(1,13)
5967	31.07.2014	Газ природний	13030800	57,79	58,00	(0,21)	58,00	(0,21)
5989	20.10.2014	Газ природний	13030800	18 054,24	18 054,00	0,24	18 054,00	0,24

Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
6009	17.12.2014	Газ природний	13030800	1 912,07	1 912,00	0,07	1 912,00	0,07
6097	11.02.2016	Газ природний	13030800	337 383,09	337 384,00	(0,91)	337 384,00	(0,91)
6106	16.03.2016	Газ природний	13030800	229,03	229,00	0,03	229,00	0,03
6133	08.07.2016	Газ природний	13030800	9 240,70	9 241,00	(0,30)	9 241,00	(0,30)
6217	01.09.2017	Газ природний	13030800	5 754,94	5 755,00	(0,06)	5 755,00	(0,06)
6218	01.09.2017	Газ природний	13030800	9 330,07	9 330,00	0,07	9 330,00	0,07
6230	18.10.2017	Газ природний	13030800	4 394,87	4 395,00	(0,13)	4 395,00	(0,13)
6285	02.10.2018	Газ природний	13030800	5 078,41	5 078,00	0,41	5 078,00	0,41
6289	18.10.2018	Газ природний	13030800	70,59	71,00	(0,41)	71,00	(0,41)
1772	05.03.1999	Конденсат	13030900	422,51	423,00	(0,49)	423,00	(0,49)
1777	16.03.1999	Конденсат	13030900	27,95	28,00	(0,05)	28,00	(0,05)
1787	16.03.1999	Конденсат	13030900	65,24	65,00	0,24	65,00	0,24
1803	25.03.1999	Конденсат	13030900	3 181,19	3 181,00	0,19	3 181,00	0,19
1805	25.03.1999	Конденсат	13030900	5 223,63	5 935,00	(711,37)	5 935,00	(711,37)
1817	25.03.1999	Конденсат	13030900	9 149,97	9 150,00	(0,03)	9 150,00	(0,03)
1827	05.04.1999	Конденсат	13030900	5,82	6,00	(0,18)	6,00	(0,18)
1935	14.07.1999	Конденсат	13030900	1 147,26	2 901,00	(1 753,74)	2 901,00	(1 753,74)
1936	14.07.1999	Конденсат	13030900	192 731,44	207 279,00	(14 547,56)	207 279,00	(14 547,56)
1979	10.09.1999	Конденсат	13030900	13 042,65	13 043,00	(0,35)	13 043,00	(0,35)
1980	10.09.1999	Конденсат	13030900	9 550,73	9 551,00	(0,27)	9 551,00	(0,27)
2102	27.12.1999	Конденсат	13030900	19 146,51	19 147,00	(0,49)	19 147,00	(0,49)
2271	12.10.2000	Конденсат	13030900	5 837,32	5 837,00	0,32	5 837,00	0,32
2343	20.12.2000	Конденсат	13030900	28 486,98	28 487,00	(0,02)	28 487,00	(0,02)
2350	28.12.2000	Конденсат	13030900	1 518,74	1 519,00	(0,26)	1 519,00	(0,26)
2351	28.12.2000	Конденсат	13030900	3 285,22	3 285,00	0,22	3 285,00	0,22
2352	28.12.2000	Конденсат	13030900	1 929,26	1 969,00	(39,74)	1 969,00	(39,74)
2353	28.12.2000	Конденсат	13030900	13 618,36	34 756,00	(21 137,64)	34 756,00	(21 137,64)
2355	28.12.2000	Конденсат	13030900	8 343,70	8 513,00	(169,30)	8 513,00	(169,30)
2356	28.12.2000	Конденсат	13030900	8 189,82	8 190,00	(0,18)	8 190,00	(0,18)
2363	31.01.2001	Конденсат	13030900	45 499,23	45 499,00	0,23	45 499,00	0,23



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
2365	31.01.2001	Конденсат	13030900	106,27	106,00	0,27	106,00	0,27
2367	01.02.2001	Конденсат	13030900	44 653,44	46 638,00	(1 984,56)	46 638,00	(1 984,56)
2368	01.02.2001	Конденсат	13030900	4 001,48	4 001,00	0,48	4 001,00	0,48
2369	01.02.2001	Конденсат	13030900	10 333,12	10 333,00	0,12	10 333,00	0,12
2370	08.02.2001	Конденсат	13030900	7 340,15	7 340,00	0,15	7 340,00	0,15
2371	08.02.2001	Конденсат	13030900	1 139,23	1 139,00	0,23	1 139,00	0,23
2372	08.02.2001	Конденсат	13030900	1 296,56	1 297,00	(0,44)	1 297,00	(0,44)
2373	08.02.2001	Конденсат	13030900	141 598,77	141 824,00	(225,23)	141 824,00	(225,23)
2386	21.02.2001	Конденсат	13030900	21 507,67	21 508,00	(0,33)	21 508,00	(0,33)
2387	21.02.2001	Конденсат	13030900	3 519,71	3 520,00	(0,29)	3 520,00	(0,29)
2388	21.02.2001	Конденсат	13030900	44 637,78	44 638,00	(0,22)	44 638,00	(0,22)
2389	21.02.2001	Конденсат	13030900	1 610,91	1 611,00	(0,09)	1 611,00	(0,09)
2390	21.02.2001	Конденсат	13030900	61,23	61,00	0,23	61,00	0,23
2391	21.02.2001	Конденсат	13030900	12 698,50	12 698,00	0,50	12 698,00	0,50
2398	26.03.2001	Конденсат	13030900	17 715,09	17 715,00	0,09	17 715,00	0,09
2425	05.04.2001	Конденсат	13030900	1 221,76	1 222,00	(0,24)	1 222,00	(0,24)
2427	05.04.2001	Конденсат	13030900	1 088,31	1 088,00	0,31	1 088,00	0,31
2429	05.04.2001	Конденсат	13030900	26 022,60	41 256,00	(15 233,40)	41 256,00	(15 233,40)
2430	05.04.2001	Конденсат	13030900	77 246,41	91 799,00	(14 552,59)	91 799,00	(14 552,59)
2452	23.04.2001	Конденсат	13030900	25,42	25,00	0,42	25,00	0,42
2456	27.04.2001	Конденсат	13030900	5 257,33	5 257,00	0,33	5 257,00	0,33
2487	13.06.2001	Конденсат	13030900	7 601,31	7 601,00	0,31	7 601,00	0,31
2492	20.06.2001	Конденсат	13030900	1 989,87	2 648,00	(658,13)	2 648,00	(658,13)
2493	20.06.2001	Конденсат	13030900	10 753,30	10 753,00	0,30	10 753,00	0,30
2594	23.11.2001	Конденсат	13030900	1 441,86	1 442,00	(0,14)	1 442,00	(0,14)
2653	01.03.2002	Конденсат	13030900	14 863,39	17 061,00	(2 197,61)	17 061,00	(2 197,61)
2793	31.05.2006	Конденсат	13030900	211,49	225,00	(13,51)	225,00	(13,51)
3116	12.08.2003	Конденсат	13030900	9,18	9,00	0,18	9,00	0,18
3117	12.08.2003	Конденсат	13030900	2 470,16	2 470,00	0,16	2 470,00	0,16
3118	12.08.2003	Конденсат	13030900	877,43	877,00	0,43	877,00	0,43



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
3340	13.07.2004	Конденсат	13030900	344,47	344,00	0,47	344,00	0,47
3341	13.07.2004	Конденсат	13030900	413,23	413,00	0,23	413,00	0,23
3342	13.07.2004	Конденсат	13030900	694,75	695,00	(0,25)	695,00	(0,25)
4001	09.08.2006	Конденсат	13030900	0,30	-	0,30	-	0,30
4164	22.12.2006	Конденсат	13030900	1 247,98	1 248,00	(0,02)	1 248,00	(0,02)
4165	22.12.2006	Конденсат	13030900	282,49	282,00	0,49	282,00	0,49
4290	17.07.2007	Конденсат	13030900	22 807,22	49 217,00	(26 409,78)	49 217,00	(26 409,78)
4581	12.09.2014	Конденсат	13030900	136,11	136,00	0,11	136,00	0,11
4621	17.12.2014	Конденсат	13030900	1 548,18	1 548,00	0,18	1 548,00	0,18
4804	12.12.2016	Конденсат	13030900	226,07	226,00	0,07	226,00	0,07
4811	14.12.2016	Конденсат	13030900	465,24	465,00	0,24	465,00	0,24
4946	14.12.2018	Конденсат	13030900	6 844,26	6 844,00	0,26	6 844,00	0,26
4992	23.04.2019	Конденсат	13030900	9 746,31	9 746,00	0,31	9 746,00	0,31
5009	03.09.2009	Конденсат	13030900	10 341,76	12 303,00	(1 961,24)	12 303,00	(1 961,24)
5010	02.07.2019	Конденсат	13030900	1 658,69	1 659,00	(0,31)	1 659,00	(0,31)
5011	03.09.2009	Конденсат	13030900	5 495,42	5 495,00	0,42	5 495,00	0,42
5178	01.07.2010	Конденсат	13030900	112,60	113,00	(0,40)	113,00	(0,40)
5253	21.12.2010	Конденсат	13030900	46,86	47,00	(0,14)	47,00	(0,14)
5404	31.10.2011	Конденсат	13030900	4 067,17	4 067,00	0,17	4 067,00	0,17
5405	31.10.2011	Конденсат	13030900	3 962,75	3 963,00	(0,25)	3 963,00	(0,25)
5410	31.10.2011	Конденсат	13030900	792,96	793,00	(0,04)	793,00	(0,04)
5411	31.10.2011	Конденсат	13030900	2 951,38	2 951,00	0,38	2 951,00	0,38
5412	31.10.2011	Конденсат	13030900	58,85	59,00	(0,15)	59,00	(0,15)
5413	31.10.2011	Конденсат	13030900	3 113,94	3 114,00	(0,06)	3 114,00	(0,06)
5414	31.10.2011	Конденсат	13030900	1 863,50	30 889,00	(29 025,50)	30 889,00	(29 025,50)
5544	07.05.2012	Конденсат	13030900	19 719,42	19 720,00	(0,58)	19 720,00	(0,58)
5650	05.10.2012	Конденсат	13030900	8 364,82	8 365,00	(0,18)	8 365,00	(0,18)
5713	22.01.2013	Конденсат	13030900	7 513,62	7 514,00	(0,38)	7 514,00	(0,38)
5913	27.02.2014	Конденсат	13030900	93,39	93,00	0,39	93,00	0,39
5914	27.02.2014	Конденсат	13030900	368,23	368,00	0,23	368,00	0,23

Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
6097	11.02.2016	Конденсат	13030900	12 059,52	12 060,00	(0,48)	12 060,00	(0,48)
6106	16.03.2016	Конденсат	13030900	41,54	42,00	(0,46)	42,00	(0,46)
6285	02.10.2018	Конденсат	13030900	124,48	124,00	0,48	124,00	0,48
1803	25.03.1999	Нафта	13030700	6 645,96	6 646,00	(0,04)	6 646,00	(0,04)
1936	14.07.1999	Нафта	13030700	17 141,13	17 141,00	0,13	17 141,00	0,13
1979	10.09.1999	Нафта	13030700	97,44	97,00	0,44	97,00	0,44
2182	23.03.2000	Нафта	13030700	273,54	274,00	(0,46)	274,00	(0,46)
2351	28.12.2000	Нафта	13030700	4 305,56	4 306,00	(0,44)	4 306,00	(0,44)
2352	28.12.2000	Нафта	13030700	996,33	996,00	0,33	996,00	0,33
2364	31.01.2001	Нафта	13030700	14 769,82	14 770,00	(0,18)	14 770,00	(0,18)
2372	08.02.2001	Нафта	13030700	32 266,45	44 711,00	(12 444,55)	44 711,00	(12 444,55)
2373	08.02.2001	Нафта	13030700	2 400,27	2 400,00	0,27	2 400,00	0,27
2386	21.02.2001	Нафта	13030700	12 020,33	12 020,00	0,33	12 020,00	0,33
2390	21.02.2001	Нафта	13030700	2 361,51	2 362,00	(0,49)	2 362,00	(0,49)
2425	05.04.2001	Нафта	13030700	459,07	640,00	(180,93)	640,00	(180,93)
2429	05.04.2001	Нафта	13030700	8 490,83	8 491,00	(0,17)	8 491,00	(0,17)
2493	20.06.2001	Нафта	13030700	1 284,29	1 284,00	0,29	1 284,00	0,29
2653	01.03.2002	Нафта	13030700	6 906,06	6 906,00	0,06	6 906,00	0,06
3116	12.08.2003	Нафта	13030700	160,32	160,00	0,32	160,00	0,32
3117	12.08.2003	Нафта	13030700	4 488,78	4 489,00	(0,22)	4 489,00	(0,22)
3341	13.07.2004	Нафта	13030700	526,23	526,00	0,23	526,00	0,23
3342	13.07.2004	Нафта	13030700	13 980,43	13 981,00	(0,57)	13 981,00	(0,57)
4290	17.07.2007	Нафта	13030700	23 537,97	23 538,00	(0,03)	23 538,00	(0,03)
4804	12.12.2016	Нафта	13030700	755,79	756,00	(0,21)	756,00	(0,21)
5010	02.07.2019	Нафта	13030700	171,15	171,00	0,15	171,00	0,15
5011	03.09.2009	Нафта	13030700	357,17	357,00	0,17	357,00	0,17
5409	31.10.2011	Нафта	13030700	325,97	326,00	(0,03)	326,00	(0,03)
5413	31.10.2011	Нафта	13030700	2 953,31	2 953,00	0,31	2 953,00	0,31
5913	27.02.2014	Нафта	13030700	309,76	310,00	(0,24)	310,00	(0,24)
6009	17.12.2014	Нафта	13030700	2 444,37	2 444,00	0,37	2 444,00	0,37



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
6289	18.10.2018	Нафта	13030700	1 406,99	1 407,00	(0,01)	1 407,00	(0,01)
6009	17.12.2014	Бітум нафтовий	13030100	840,39	539,00	301,39	539,00	301,39
4010	09.08.2006	Питні води	13030100	19,63	20,00	(0,37)	20,00	(0,37)
4563	11.08.2014	Питні води	13030100	5,83	6,00	(0,17)	6,00	(0,17)
4564	11.08.2014	Питні води	13030100	28,21	28,00	0,21	28,00	0,21
6315	06.02.2019	Питні води	13030100	41,66	45,00	(3,34)	45,00	(3,34)
1808	02.03.1999	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
1816	25.03.1999	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
1816	25.03.1999	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
2428	05.04.2001	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
2428	05.04.2001	Нафта	13030700	-	-	-	-	-
2428	05.04.2001	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
2433	09.10.2003	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
2433	09.10.2003	Нафта	13030700	-	-	-	-	-
2433	09.10.2003	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
2787	31.05.2006	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
2787	31.05.2006	Нафта	13030700	-	-	-	-	-
2787	31.05.2006	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
4003	38938	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
4003	38938	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
5406	31.10.2011	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
5406	31.10.2011	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
5407	31.10.2011	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
5407	31.10.2011	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
4190	20.07.2012	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
4190	20.07.2012	Нафта	13030700	-	-	-	-	-
4191	20.07.2012	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-
4191	20.07.2012	Нафта	13030700	-	-	-	-	-
4191	20.07.2012	Конденсат	13030900	-	-	-	-	-
5649	04.10.2012	Газ природний	13030800	-	-	-	-	-



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
5649	04.10.2012	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5651	05.10.2012	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5651	05.10.2012	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5915	27.02.2014	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5915	27.02.2014	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4517	15.04.2014	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4517	15.04.2014	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4517	15.04.2014	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4545	15.07.2014	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4545	15.07.2014	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4545	15.07.2014	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4590	20.10.2014	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4590	20.10.2014	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4590	20.10.2014	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4618	17.12.2014	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4618	17.12.2014	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4618	17.12.2014	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4619	17.12.2014	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4619	17.12.2014	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4619	17.12.2014	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4620	17.12.2014	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4620	17.12.2014	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4620	17.12.2014	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4657	05.03.2015	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4657	05.03.2015	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4657	05.03.2015	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4659	05.03.2015	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4659	05.03.2015	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4659	05.03.2015	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4676	31.07.2015	Газ природний	13030800	-	-	-	-	



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
4676	31.07.2015	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4676	31.07.2015	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4806	12.12.2016	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4806	12.12.2016	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4806	12.12.2016	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4807	12.12.2016	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4807	12.12.2016	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4807	12.12.2016	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4808	12.12.2016	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4808	12.12.2016	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4808	12.12.2016	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4809	14.12.2016	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4809	14.12.2016	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4809	14.12.2016	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4810	14.12.2016	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4810	14.12.2016	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4810	14.12.2016	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4812	14.12.2016	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4812	14.12.2016	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4812	14.12.2016	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4813	14.12.2016	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4813	14.12.2016	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4813	14.12.2016	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4814	14.12.2016	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4814	14.12.2016	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4814	14.12.2016	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4815	14.12.2016	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4815	14.12.2016	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4815	14.12.2016	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4816	14.12.2016	Газ природний	13030800	-	-	-	-	



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
4816	14.12.2016	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4816	14.12.2016	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4865	18.10.2017	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4865	18.10.2017	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4865	18.10.2017	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4866	18.10.2017	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4866	18.10.2017	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4866	18.10.2017	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4867	18.10.2017	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4867	18.10.2017	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4867	18.10.2017	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4868	18.10.2017	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4868	18.10.2017	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4868	18.10.2017	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4871	22.12.2017	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4871	22.12.2017	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4932	26.10.2018	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4932	26.10.2018	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4932	26.10.2018	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
6309	28.12.2018	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
6309	28.12.2018	Нафта	13030700	-	-	-	-	
6309	28.12.2018	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
6310	28.12.2018	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
6310	28.12.2018	Нафта	13030700	-	-	-	-	
6310	28.12.2018	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4973	20.02.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4518	15.04.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4518	15.04.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4991	23.04.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4991	23.04.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
4991	23.04.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
4993	23.04.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
4993	23.04.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	
4993	23.04.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5009	02.07.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5009	02.07.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	
5009	02.07.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5010	02.07.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5010	02.07.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	
5010	02.07.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5011	02.07.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5011	02.07.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	
5011	02.07.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5012	02.07.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5012	02.07.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	
5012	02.07.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5013	02.07.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5013	02.07.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	
5013	02.07.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5017	18.07.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5017	18.07.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	
5017	18.07.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5024	19.08.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5024	19.08.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	
5024	19.08.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5025	19.08.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5025	19.08.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	
5025	19.08.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5026	19.08.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5026	19.08.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
5026	19.08.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5027	19.08.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5027	19.08.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	
5027	19.08.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5028	19.08.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5028	19.08.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	
5028	19.08.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5029	19.08.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5029	19.08.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	
5029	19.08.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5030	19.08.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5030	19.08.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	
5030	19.08.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5035	12.09.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5035	12.09.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5036	12.09.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5036	12.09.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5045	15.11.2019	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5045	15.11.2019	Нафта	13030700	-	-	-	-	
5045	15.11.2019	Конденсат	13030900	-	-	-	-	
5057	13.03.2020	Газ природний	13030800	-	-	-	-	
5057	13.03.2020	Нафта	13030700	-	-	-	-	
5057	13.03.2020	Конденсат	13030900	-	-	-	-	

**Результати звірки рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів)
галузі видобування руд металів у 2020 році**

Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»								
4483	39093	Руди заліза	13030100	166 933,20	157 409,00	9 524,20	166 933,20	0,00
4451	23.10.2007	Руди заліза	13030100	59 303,77	98 554,00	(39 250,23)	103 672,24	(44 368,47)
4482	39093	Руди заліза	13030100	106 704,27	104 472,00	2 232,27	106 704,27	0,00
4494	39394	Води підземні, питні і технічні	13030100	-	-	-	-	-
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»								
4275	13.06.2007	Руди титану	13030100	61 360,09	70 423,26	(9 063,17)	61 360,09	0,00
6378	04.10.2019	Руди титану	13030100	-	-	-	-	-
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»								
2768	27.08.2002	Руди заліза	13030100	307 553,34	307 553,30	0,04	307 553,30	0,04
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»								
4586	18.12.2007	Руди заліза	13030100	54 906,61	54 907,29	(0,68)	54 907,29	(0,68)
1571	09.07.2016	Руди заліза	13030100	609 843,95	609 843,95	(0,00)	609 843,95	(0,00)
217/ЗП/49д-18	29.01.2018	Технічна вода	13030100	-	84,44	(84,44)	84,44	(84,44)
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»								
1932	14.04.1997	Руди заліза	13030100	-	644 487,00	(644 487,00)	644 487,00	(644 487,00)
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»								
2558	10.12.2001	Руди заліза	13030100	103 920,60	122 670,88	(18 750,28)	122 670,88	(18 750,28)
2557	10.12.2001	Руди заліза	13030100	31 821,22	60 686,13	(28 864,91)	60 686,13	(28 864,91)
2559	10.12.2001	Руди заліза	13030100	-	98 321,94	(98 321,94)	98 321,94	(98 321,94)
5068	12.10.2009	Питні води	13030100	0,57	2,02	(1,45)	2,02	(1,45)
2556	10.12.2001	Руди заліза	13030100	78 238,08	95 014,30	(16 776,22)	95 014,30	(16 776,22)
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»								
610	13.08.1996	Руди марганцю	13030100	58 522,48	49 319,78	9 202,70	49 319,78	9 202,70



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»								
6027	02.11.2015	Руди титану, Пісок	13030100	42 780,26	43 109,00	(328,74)	43 109,00	(328,74)
6028	20.02.2015	Руди титану, Циркон, Пісок, Кіаніт (дистен), Сировина скляна та фарфоро-фаянсова, Пісок кварцовий	13030100	156 315,77	157 673,00	(1 357,23)	157 673,00	(1 357,23)
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»								
585	29.07.1996	Руди заліза	13030100	382 850,89	382 850,89	0,00	382 850,89	0,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»								
1118	21.10.1997	Руди заліза	13030100	226 113,92	463 180,21	(237 066,29)	463 180,21	(237 066,29)
1119	21.10.1997	Руди заліза	13030100	143 904,77	280 177,26	(136 272,49)	280 177,26	(136 272,49)
4036	25.09.2006	Руди заліза	13030100	-	-	-	-	-
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»								
597	08.06.1996	Руди марганцю	13030100	126 933,30	98 481,96	28 451,33	126 933,30	(0,00)
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»								
16/ПЛ/49д-17	17.08.2017	Підземні води	13030100	-	26,25	(26,25)	26,25	(26,25)
1012	29.07.1997	Руди заліза	13030100	463 841,12	405 646,10	58 195,02	405 646,10	58 195,02
2659	20.12.2004	Руди заліза	13030100	-	-	-	-	-
2660	20.12.2004	Руди заліза	13030100	-	-	-	-	-
2661	20.12.2004	Руди заліза	13030100	-	-	-	-	-
2681	28.12.2004	Руди заліза	13030100	-	-	-	-	-
2682	28.12.2004	Руди заліза	13030100	-	-	-	-	-
ТОВ «Рудомайн»								
6236	12.08.2017	Руди заліза	13030100	35 443,69	35 443,69	-	35 443,69	-
ПрАТ «Суха Балка»								
599	08.06.1996	Руди заліза	13030100	141 612,15	141 612,00	0,15	141 612,00	0,15
592	08.05.1996	Руди заліза	13030100	181 995,64	181 996,00	(0,36)	181 996,00	(0,36)



Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»								
2582	23.11.2001	Руди заліза	13030100	9 131,89	17 294,09	(8 162,20)	17 294,09	(8 162,20)
2437	11.04.2001	Руди заліза	13030100	94 759,76	94 760,03	(0,27)	94 760,03	(0,27)
2438	11.04.2001	Руди заліза	13030100	118 083,11	234 697,85	(116 614,74)	234 697,85	(116 614,74)
2439	11.04.2001	Руди заліза	13030100	211 369,79	211 369,79	0,00	211 369,79	0,00

**Результати звірки рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів)
галузі видобування кам'яного вугілля у 2020 році**

Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
ДП «Волиньвугілля»								
3104	08.11.2003	Кам'яне вугілля	13030100	-	317,00	(317,00)	317,00	(317,00)
3107	08.11.2003	Кам'яне вугілля	13030100	-	504,00	(504,00)	504,00	(504,00)
3106	11.08.2003	Кам'яне вугілля	13030100	-	-	-	-	-
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»								
3035	07.11.2003	Кам'яне вугілля	13030100	-	-	-	-	-
3034	07.11.2003	Кам'яне вугілля	13030100	6 788,97	1 938,97	4 850,00	1 938,97	4 850,00
3037	07.11.2003	Кам'яне вугілля	13030100	8 808,77	1 625,62	7 183,15	1 625,62	7 183,15
3038	07.11.2003	Кам'яне вугілля	13030100	6 252,37	1 944,11	4 308,26	1 944,11	4 308,26
3039	07.11.2003	Кам'яне вугілля	13030100	1 936,14	731,03	1 205,11	731,03	1 205,11
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»								
3692	12.09.2005	Кам'яне вугілля	13030100	13 617,26	13 593,57	23,69	13 593,57	23,69
3691	12.09.2005	Кам'яне вугілля	13030100	17 489,07	17 463,51	25,56	17 463,51	25,56
3563	12.09.2004	Кам'яне вугілля	13030100	7 193,29	(4 109,72)	11 303,01	(4 109,72)	11 303,01
3562	12.09.2004	Кам'яне вугілля	13030100	12 070,36	14 762,05	(2 691,69)	14 762,05	(2 691,69)
3561	12.09.2004	Кам'яне вугілля	13030100	11 443,53	14 571,05	(3 127,52)	14 571,05	(3 127,52)
3559	12.09.2004	Кам'яне вугілля	13030100	4 827,54	6 371,29	(1 543,75)	6 371,29	(1 543,75)
3688	12.09.2005	Кам'яне вугілля	13030100	21 578,36	27 461,55	(5 883,19)	27 461,55	(5 883,19)
3560	12.09.2004	Кам'яне вугілля	13030100	17 078,63	24 094,42	(7 015,79)	24 094,42	(7 015,79)
3689	21.08.2018	Кам'яне вугілля	13030100	2 291,92	-	2 291,92	-	2 291,92
4789	24.11.2008	Підземні води	13030100	-	-	-	-	-
АТ «Лисичанськвугілля»								
3618	29.12.2004	Кам'яне вугілля	13030100	3 580,73	3 622,00	(41,27)	3 622,00	(41,27)
3619	29.12.2004	Кам'яне вугілля	13030100	734,78	1 043,00	(308,22)	1 043,00	(308,22)
4178	28.12.2006	Кам'яне вугілля	13030100	666,96	1 396,00	(729,04)	1 396,00	(729,04)
3620	29.12.2004	Кам'яне вугілля	13030100	406,31	870,00	(463,69)	870,00	(463,69)
2970	05.05.2003	Кам'яне вугілля	13030100	-	2 289,03	(2 289,03)	2 289,03	(2 289,03)

Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
ДП «Львіввугілля»								
2970	05.05.2003	Кам'яне вугілля	13030100	-	2 289,03	(2 289,03)	2 289,03	(2 289,03)
6054	17.06.2015	Технічна вода	13030100	-	29,27	(29,27)	29,27	(29,27)
3687	12.09.2005	Кам'яне вугілля, Технічна вода	13030100	-	2 299,25	(2 299,25)	2 299,25	(2 299,25)
2971	05.05.2003	Кам'яне вугілля	13030100	-	1 969,23	(1 969,23)	1 969,23	(1 969,23)
2968	05.05.2003	Кам'яне вугілля	13030100	-	3 287,56	(3 287,56)	3 287,56	(3 287,56)
3685	12.09.2005	Кам'яне вугілля, Технічна вода	13030100	1 032,27	3 474,38	(2 442,11)	3 474,38	(2 442,11)
3686	12.09.2005	Кам'яне вугілля, Технічна вода	13030100	-	2 059,98	(2 059,98)	2 059,98	(2 059,98)
2973	05.05.2003	Кам'яне вугілля	13030100	-	-	-	-	-
ДП «Мирноградвугілля»								
3110	08.11.2003	Кам'яне вугілля	13030100	1 647,65	1 713,00	(65,35)	1 713,00	(65,35)
3111	08.11.2003	Кам'яне вугілля	13030100	654,41	692,00	(37,59)	654,00	(0,41)
3344	13.07.2004	Кам'яне вугілля	13030100	9 317,02	9 344,00	(26,98)	9 344,00	(26,98)
3113	11.08.2003	Кам'яне вугілля	13030100	-	-	-	-	-
ДП «Первомайськвугілля»								
3194	10.02.2003	Кам'яне вугілля	13030100	57,38	57,40	(0,02)	57,40	(0,02)
3252	16.10.2003	Кам'яне вугілля	13030100	1 521,75	1 465,10	56,65	1 465,10	56,65
3193	10.02.2003	Кам'яне вугілля	13030100	3 129,25	3 166,20	(36,95)	3 166,20	(36,95)
3191	10.02.2003	Кам'яне вугілля	13030100	1 246,24	1 215,70	30,54	1 215,70	30,54
ДП «Селидіввугілля»								
4778	18.11.2008	Кам'яне вугілля	13030100	2 073,53	2 135,85	(62,32)	2 135,85	(62,32)
4779	18.11.2008	Кам'яне вугілля	13030100	1 486,89	2 008,93	(522,04)	2 008,93	(522,04)
4780	18.11.2008	Кам'яне вугілля	13030100	479,84	504,08	(24,24)	504,08	(24,24)
4781	18.11.2008	Кам'яне вугілля	13030100	3 476,44	6 925,00	(3 448,56)	6 925,00	(3 448,56)
4979	18.11.2008	Кам'яне вугілля	13030100	446,35	-	446,35	-	446,35
ДП «Торецьквугілля»								
3754	27.12.2005	Кам'яне вугілля	13030100	11 819,66	11 858,00	(38,34)	11 858,00	(38,34)

Номер спец-дозволу	Дата видачі спец-дозволу	Корисна копалина	Номер підплатежа	Нараховано за 2020 рік за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн		Фінальні дані компаній, тис. грн	
					Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2020 році	Розходження щодо нарахувань
3751	27.12.2005	Кам'яне вугілля	13030100	5 606,27	5 688,00	(81,73)	5 688,00	(81,73)
4821	30.05.2011	Кам'яне вугілля	13030100	-	-	-	-	-
ТДВ «Шахта «Білозерська»								
4855	21.01.2009	Кам'яне вугілля	13030100	6 497,84	5 512,96	984,88	5 512,96	984,88
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»								
3675	12.09.2005	Кам'яне вугілля, Технічна вода	13030100	19 220,42	22 848,00	(3 627,58)	22 848,00	(3 627,58)
4606	18.12.2007	Питні води	13030100	121,73	122,00	(0,27)	122,00	(0,27)
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»								
4059	17.10.2006	Кам'яне вугілля	13030100	10 525,31	11 126,00	(600,69)	11 126,00	(600,69)
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»								
4784	24.11.2008	Кам'яне вугілля	13030100	110 995,65	110 995,65	(0,00)	110 995,65	(0,00)
4608	18.12.2007	Пісок	13030100	-	-	-	-	-
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»								
4403	28.09.2007	Кам'яне вугілля	13030100	-	-	-	-	-

10.2 Дані підзвітних видобувних компаній з плати за землю з юридичних осіб¹⁰⁹⁹

Нарахування та сплата плати за землю з юридичних осіб підзвітними компаніями галузі видобування нафти та газу (в т. ч. транспортування) у 2020 році, згідно з даними компаній

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Всього ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915), в т.ч.:						-	-
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	-	-	-	18010500, 18010600	Плата за землю з юридичних осіб	-	-
Всього АТ «НАК «Нафтогаз України», в т.ч.:						13,489.90	12,187.51
АТ «НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	872.74	1,033.42
АТ «НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	12,617.16	11,154.09
Всього ТОВ «Оператор ГТС України», в т.ч.:						2.00	0.21
ТОВ "Оператор ГТС України"	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	0.21
Всього АТ «Укртрансгаз», в т.ч.:						91,580.00	91,773.10
АТ «Укртрансгаз»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	337.00	331.10
АТ «Укртрансгаз»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	91,243.00	91,442.00
Всього АТ «Укртранснафта», в т.ч.:						12,966.81	12,966.81
АТ «Укртранснафта»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	12,966.81	12,966.81
Всього ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ», в т.ч.:						464.12	464.02
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	5318	13.01.2011	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	74.20	74.20
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	5318	13.01.2011	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	0.38	0.38
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	5360	13.01.2011	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	389.44	389.44
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	4096	16.02.2012	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	0.10	-

¹⁰⁹⁹ Плата за землю з юридичних осіб є підплатежем податку на майно

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Всього ТОВ «Західнадрасервіс», в т.ч.:						90.60	90.60
ТОВ «Західнадрасервіс»	4884	19.01.2018	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	43.00	43.00
ТОВ «Західнадрасервіс»	4779	1.7.2016	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	47.60	47.60
Всього ТОВ «Куб-газ», в т.ч.:						651.90	717.20
ТОВ «Куб-газ»	5480	6.2.2012	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	119.40	131.40
ТОВ «Куб-газ»	5506	9.4.2012	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	532.50	585.80
Всього ТОВ «Надра-Геоінвест», в т.ч.:						30.90	30.90
ТОВ «Надра-Геоінвест»	2673	23.12.2004	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	7.20	7.20
ТОВ «Надра-Геоінвест»	4271	6.12.2012	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	23.70	23.70
Всього ПрАТ «Нафтогазвидобування», в т.ч.:						2,115.56	2,239.33
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	3333	31.03.2004	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1,280.19	1,403.96
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	3333	31.03.2004	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	277.85	277.85
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	5965	23.07.2014	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	557.52	557.52
Всього ТОВ «Перша українська газонафтова компанія», в т.ч.:						736.00	683.00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	5450	30.12.2011	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	664.00	625.00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	5449	29.12.2011	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	72.00	58.00
Всього СП «Полтавська газонафтова компанія», в т.ч.:						848.26	849.62
СП «Полтавська газонафтова компанія»	3659	31.12.2004	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	15.33	15.33
СП «Полтавська газонафтова компанія»	3658	31.12.2004	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	9.12	9.12
СП «Полтавська газонафтова компанія»	5966	31.07.2014	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	55.30	55.30
СП «Полтавська газонафтова компанія»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	768.51	769.87



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Всього ТОВ «Пром-Енерго Продукт», в т.ч.:						64.56	64.56
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	5626	15.08.2012	Конденсат	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	64.56	64.56
Всього Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи), в т.ч.:						654.97	654.97
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	3334	1.7.2004	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	512.57	512.57
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	3335	1.7.2004	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	142.40	142.40
Всього ТОВ "Стрийнафтогаз", в т.ч.:						532.69	532.69
ТОВ "Стрийнафтогаз"	4748	12.4.2016	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	532.69	532.69
Всього ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння», в т.ч.:						4.39	4.60
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	6349	10.7.2019	Газ, розчинений у нафті	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4.39	4.60
Всього ПрАТ «Природні ресурси», в т.ч.:						362.19	372.08
ПрАТ «Природні ресурси»	5745	26.03.2013	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	362.19	372.08
Всього ПАТ «Укрнафта», в т.ч.:						196,948.60	196,948.60
ПАТ «Укрнафта»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	196,948.60	196,948.60
Всього ТОВ "Нафтогазгеорозвідка", в т.ч.:						-	-
ТОВ "Нафтогазгеорозвідка"	5096	7.10.2020	-	18010500, 18010600	Плата за землю з юридичних осіб	-	-
Всього ПП «Нордік», в т.ч.:						46.89	138.82
ПП «Нордік»	4689	9.4.2015	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	46.89	137.57
ПП «Нордік»	4689	9.4.2015	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	-	1.25
Всього ТОВ «Системойлінженерінг», в т.ч.:						-	-
ТОВ «Системойлінженерінг»	4212	27.8.2012	-	18010500, 18010600	Плата за землю з юридичних осіб	-	-
Всього ТОВ «Енергія-95», в т.ч.:						372.70	67.70
ТОВ «Енергія-95»	5640	18.9.2012	-	18010500, 18010600	Плата за землю з юридичних осіб	372.70	67.70
Всього ПрАТ «Укргазвидобуток», в т.ч.:						-	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
ПрАТ «Укргазвидобуток»	4404	4.10.2007	-	18010500, 18010600	Плата за землю з юридичних осіб	-	-
Всього ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД», в т.ч.:						11.00	11.00
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	310	31.08.2021	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	11.00	11.00
Всього АТ «Укргазвидобування», в т.ч.:						14,993,723.63	58,361.54
АТ «Укргазвидобування»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	-	45,896.07
АТ «Укргазвидобування»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	-	12,465.47
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	45,901.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	82.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	14.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	18.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	16.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	28.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	16.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	6.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	69.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	8.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	7.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	23.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	397.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	24.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	10.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	7.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	5.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	27.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	88.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	8.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	26.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,173.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	975.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2,466.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	87.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	57.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	7.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	10.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	19.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	58.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	56.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	103.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	563.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	107.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	6.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	45.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	11.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	67.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	39.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	29.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис. грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	12.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	38.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	7.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	250.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	29.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	6.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	891.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	304.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	5.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4,995.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	150.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	7.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	26.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	43.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	6.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	8.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	248.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	39.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	17.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	168.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	70.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	12.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	90.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	22.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	20.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	222.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	421.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	10.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	63.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	5,256.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	21.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	10.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	7.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	12.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	13.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	8.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	5.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	6.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис. грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	5.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	13.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3,852.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	415.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,059.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	422.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	466.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	822.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	9,429.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	50.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	472.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,466.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	652.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	31.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	5.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	86.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис. грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	257.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	323.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	198.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	27.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	6.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	220.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	29.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	12.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	17.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	13.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	8.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	5.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	83.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,319.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	977.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	136.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2,023.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	15.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	24.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	47.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	8.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	34.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	24.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	99.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	37.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	70.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	7.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	35.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	31.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	91.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	9.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	41.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	12,285.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	12.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	228.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	26.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	37.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	41.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	105.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	3.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	3.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	41.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	49.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	3.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	71.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	5.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	113.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	68.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	48.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	8.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	107.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	41.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	3.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	7.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	86.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	15.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	10.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	117.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	211.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	14.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис. грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	11.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	258.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	29.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	41.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	621.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	23.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	62.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	336.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	16.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	65.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	3.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	23.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	216.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	13.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	126.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	275.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	236.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	97.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	8.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	10.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	159.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	12.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	150.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	7.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	103.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	190.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	41.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	254.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	106.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	31.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	76.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	34.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	129.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	13.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	18.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	2,594.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	274.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	17.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	68.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	25.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	133.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	147.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	6.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	31.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	350.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	38.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	82.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	101.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	39.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	61.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	60.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	33.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	244.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	43.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	56.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	116.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	2.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	14.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	217.00	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис. грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	42.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	13.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	39.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	112.00	-
АТ «Укргазвидобування»	-	-	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	2,015.00	-
АТ «Укргазвидобування»	1777	16.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	377.72	-
АТ «Укргазвидобування»	1787	16.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	724.80	-
АТ «Укргазвидобування»	1827	05.04.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	10,370.54	-
АТ «Укргазвидобування»	2271	12.10.2000	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	540,334.66	-
АТ «Укргазвидобування»	2273	12.10.2000	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	9,042.95	-
АТ «Укргазвидобування»	2343	20.12.2000	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	68,950.21	-
АТ «Укргазвидобування»	2351	28.12.2000	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	28,550.32	-
АТ «Укргазвидобування»	2354	28.12.2000	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	23,597.48	-
АТ «Укргазвидобування»	2355	28.12.2000	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	85,551.28	-
АТ «Укргазвидобування»	2356	28.12.2000	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	46,560.42	-
АТ «Укргазвидобування»	2367	01.02.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	441,998.36	-
АТ «Укргазвидобування»	2368	01.02.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	12,358.55	-
АТ «Укргазвидобування»	2369	01.02.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	38,522.22	-

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	2370	08.02.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	15,941.21	-
АТ «Укргазвидобування»	2371	08.02.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2,219.36	-
АТ «Укргазвидобування»	2391	21.02.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3,007.82	-
АТ «Укргазвидобування»	2427	05.04.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	7,389.36	-
АТ «Укргазвидобування»	2456	27.04.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	7,735.21	-
АТ «Укргазвидобування»	2492	20.06.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	11,617.31	-
АТ «Укргазвидобування»	2594	23.11.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3,513.83	-
АТ «Укргазвидобування»	2653	01.03.2002	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2,562.04	-
АТ «Укргазвидобування»	3116	12.08.2003	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	7,547.64	-
АТ «Укргазвидобування»	3117	12.08.2003	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	26,983.91	-
АТ «Укргазвидобування»	3118	12.08.2003	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4,356.16	-
АТ «Укргазвидобування»	3340	13.07.2004	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,633.56	-
АТ «Укргазвидобування»	3341	13.07.2004	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	15,291.90	-
АТ «Укргазвидобування»	3342	13.07.2004	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	19,406.07	-
АТ «Укргазвидобування»	4001	09.08.2006	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,297.54	-
АТ «Укргазвидобування»	4002	09.08.2006	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3,039.95	-
АТ «Укргазвидобування»	4164	22.12.2006	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	11,707.15	-
АТ «Укргазвидобування»	4165	22.12.2006	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,583.29	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	4290	17.07.2007	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	95,541.23	-
АТ «Укргазвидобування»	4621	17.12.2014	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,305.60	-
АТ «Укргазвидобування»	5009	03.09.2009	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	6,562.81	-
АТ «Укргазвидобування»	5011	03.09.2009	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	16,880.10	-
АТ «Укргазвидобування»	5178	01.07.2010	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,602.69	-
АТ «Укргазвидобування»	5408	13.06.2011	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	725.33	-
АТ «Укргазвидобування»	5544	25.03.2012	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,710.82	-
АТ «Укргазвидобування»	5650	05.10.2012	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2,711.13	-
АТ «Укргазвидобування»	5652	05.10.2012	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,382.11	-
АТ «Укргазвидобування»	6097	23.07.2014	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	12,018.05	-
АТ «Укргазвидобування»	1793	24.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	7,315.66	-
АТ «Укргазвидобування»	1793	24.03.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	64,380.59	-
АТ «Укргазвидобування»	2463	14.05.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2,223.13	-
АТ «Укргазвидобування»	2463	14.05.2001	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	522,030.82	-
АТ «Укргазвидобування»	1812	25.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	16,871.01	-
АТ «Укргазвидобування»	1812	25.03.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	14,650.74	-
АТ «Укргазвидобування»	1813	25.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,714.20	-
АТ «Укргазвидобування»	1813	25.03.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	3,236.34	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис. грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	4947	19.12.2018	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	10,521.45	-
АТ «Укргазвидобування»	5903	30.01.2014	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	596.94	-
АТ «Укргазвидобування»	5903	30.01.2014	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	79,979.46	-
АТ «Укргазвидобування»	1775	16.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	415,332.76	-
АТ «Укргазвидобування»	1775	16.03.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	3,904.25	-
АТ «Укргазвидобування»	5177	01.07.2010	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	71,727.01	-
АТ «Укргазвидобування»	1815	25.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3,278.03	-
АТ «Укргазвидобування»	1814	25.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	32,116.62	-
АТ «Укргазвидобування»	1786	16.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4,571.67	-
АТ «Укргазвидобування»	1786	16.03.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	16,369.90	-
АТ «Укргазвидобування»	2375	08.02.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	14,796.17	-
АТ «Укргазвидобування»	2375	08.02.2001	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4,457.48	-
АТ «Укргазвидобування»	6009	17.12.2014	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	42,562.61	-
АТ «Укргазвидобування»	6009	17.12.2014	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	220,966.19	-
АТ «Укргазвидобування»	5902	30.01.2014	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	44,751.05	-
АТ «Укргазвидобування»	5989	20.10.2014	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	330.20	-
АТ «Укргазвидобування»	5989	20.10.2014	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	250,262.48	-
АТ «Укргазвидобування»	6218	01.09.2017	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4,653.02	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	6218	01.09.2017	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	11,407.01	-
АТ «Укргазвидобування»	6230	18.10.2017	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	53,480.20	-
АТ «Укргазвидобування»	1778	16.03.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	68,841.79	-
АТ «Укргазвидобування»	4924	01.10.2018	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	262,540.96	-
АТ «Укргазвидобування»	6217	01.09.2017	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,048.81	-
АТ «Укргазвидобування»	6217	01.09.2017	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4,339.05	-
АТ «Укргазвидобування»	2236	07.09.2000	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	26,712.22	-
АТ «Укргазвидобування»	2236	07.09.2000	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	108,127.23	-
АТ «Укргазвидобування»	2228	18.08.2000	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	7,182.95	-
АТ «Укргазвидобування»	2228	18.08.2000	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	54,574.23	-
АТ «Укргазвидобування»	1807	25.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	503.99	-
АТ «Укргазвидобування»	1807	25.03.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4,548.00	-
АТ «Укргазвидобування»	1811	25.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	28.15	-
АТ «Укргазвидобування»	1811	25.03.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	141.53	-
АТ «Укргазвидобування»	2462	14.05.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	78.88	-
АТ «Укргазвидобування»	2462	14.05.2001	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	5,420.97	-
АТ «Укргазвидобування»	5542	03.05.2012	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,013.89	-
АТ «Укргазвидобування»	5012	03.09.2009	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3,273.88	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	5012	03.09.2009	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	36,011.78	-
АТ «Укргазвидобування»	6133	08.07.2016	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	281,404.73	-
АТ «Укргазвидобування»	1806	25.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	11,654.36	-
АТ «Укргазвидобування»	1806	25.03.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	80,315.98	-
АТ «Укргазвидобування»	1809	25.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	5,512.00	-
АТ «Укргазвидобування»	1809	25.03.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	44,309.97	-
АТ «Укргазвидобування»	1796	24.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	6,229.99	-
АТ «Укргазвидобування»	1796	24.03.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	116,894.90	-
АТ «Укргазвидобування»	2272	12.10.2000	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	65.01	-
АТ «Укргазвидобування»	5541	03.05.2012	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	14,872.46	-
АТ «Укргазвидобування»	2452	23.04.2001	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1,210.32	-
АТ «Укргазвидобування»	2486	13.06.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	36,505.48	-
АТ «Укргазвидобування»	2486	13.06.2001	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	11,792.91	-
АТ «Укргазвидобування»	2425	05.04.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,074,382.54	-
АТ «Укргазвидобування»	2425	05.04.2001	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	159,115.69	-
АТ «Укргазвидобування»	4805	05.12.2008	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	529,795.42	-
АТ «Укргазвидобування»	1810	25.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	14,224.00	-
АТ «Укргазвидобування»	1810	25.03.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	7,589.03	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	1791	24.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3,150.90	-
АТ «Укргазвидобування»	1780	16.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	9,475.86	-
АТ «Укргазвидобування»	1779	16.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	9,845.04	-
АТ «Укргазвидобування»	1774	16.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	29,305.44	-
АТ «Укргазвидобування»	1808	02.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	211.17	-
АТ «Укргазвидобування»	1804	25.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,573.96	-
АТ «Укргазвидобування»	2372	08.02.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	57,107.98	-
АТ «Укргазвидобування»	1979	10.09.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,644.15	-
АТ «Укргазвидобування»	1979	10.09.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	7,789.92	-
АТ «Укргазвидобування»	5914	27.02.2014	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,644.15	-
АТ «Укргазвидобування»	5914	27.02.2014	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	7,789.91	-
АТ «Укргазвидобування»	2398	26.03.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	11,074.21	-
АТ «Укргазвидобування»	2398	26.03.2001	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	63,852.09	-
АТ «Укргазвидобування»	2487	13.06.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3,014.16	-
АТ «Укргазвидобування»	2428	05.04.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3,014.16	-
АТ «Укргазвидобування»	5967	31.07.2014	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1,810.58	-
АТ «Укргазвидобування»	5967	31.07.2014	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,892.64	-
АТ «Укргазвидобування»	6285	02.10.2018	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,892.64	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	5414	31.10.2011	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	302.56	-
АТ «Укргазвидобування»	5414	31.10.2011	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	6,596.36	-
АТ «Укргазвидобування»	2386	21.02.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	6,585.77	-
АТ «Укргазвидобування»	2386	21.02.2001	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	64,442.21	-
АТ «Укргазвидобування»	2429	05.04.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	10,457.90	-
АТ «Укргазвидобування»	2429	05.04.2001	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	685.73	-
АТ «Укргазвидобування»	2373	08.02.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	47,270.39	-
АТ «Укргазвидобування»	2373	08.02.2001	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	2,522.53	-
АТ «Укргазвидобування»	5913	27.02.2014	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3,872.13	-
АТ «Укргазвидобування»	5409	31.10.2011	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	8,048.90	-
АТ «Укргазвидобування»	5404	31.10.2011	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3,990.59	-
АТ «Укргазвидобування»	2363	31.01.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	501.43	-
АТ «Укргазвидобування»	2363	31.01.2001	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	274,732.31	-
АТ «Укргазвидобування»	2387	21.02.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	100,817.53	-
АТ «Укргазвидобування»	2387	21.02.2001	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	216,408.99	-
АТ «Укргазвидобування»	2352	28.12.2000	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2,284.33	-
АТ «Укргазвидобування»	2352	28.12.2000	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	236,059.10	-
АТ «Укргазвидобування»	5915	27.02.2014	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	222.86	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	5413	31.10.2011	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	47.69	-
АТ «Укргазвидобування»	5413	31.10.2011	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2,529.30	-
АТ «Укргазвидобування»	2390	21.02.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2,745.25	-
АТ «Укргазвидобування»	1935	14.07.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	9,182.62	-
АТ «Укргазвидобування»	2493	20.06.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	63,022.46	-
АТ «Укргазвидобування»	2493	20.06.2001	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	38,937.74	-
АТ «Укргазвидобування»	1803	25.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	12,076.73	-
АТ «Укргазвидобування»	1803	25.03.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	287,120.25	-
АТ «Укргазвидобування»	2353	28.12.2000	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	33,788.64	-
АТ «Укргазвидобування»	2353	28.12.2000	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4,241.91	-
АТ «Укргазвидобування»	5713	22.01.2013	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	33,788.64	-
АТ «Укргазвидобування»	5713	22.01.2013	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	6,096.00	-
АТ «Укргазвидобування»	1805	25.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	25,878.65	-
АТ «Укргазвидобування»	1805	25.03.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	12,008.79	-
АТ «Укргазвидобування»	5010	03.09.2009	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	20,032.65	-
АТ «Укргазвидобування»	1936	14.07.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	129,270.90	-
АТ «Укргазвидобування»	1936	14.07.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	150,638.77	-
АТ «Укргазвидобування»	1980	10.09.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	5,235,991.84	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис. грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	1980	10.09.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	7,123.50	-
АТ «Укргазвидобування»	2365	31.01.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	18,816.28	-
АТ «Укргазвидобування»	5411	31.10.2011	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,601.82	-
АТ «Укргазвидобування»	5411	31.10.2011	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	587,603.95	-
АТ «Укргазвидобування»	2364	31.01.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	12,368.73	-
АТ «Укргазвидобування»	5651	05.10.2012	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	98.83	-
АТ «Укргазвидобування»	2102	27.12.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4,961.79	-
АТ «Укргазвидобування»	2102	27.12.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	11,271.18	-
АТ «Укргазвидобування»	2388	21.02.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	21,502.21	-
АТ «Укргазвидобування»	2430	05.04.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	7,222.01	-
АТ «Укргазвидобування»	2430	05.04.2001	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	91,727.44	-
АТ «Укргазвидобування»	5410	31.10.2011	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,944.94	-
АТ «Укргазвидобування»	5410	31.10.2011	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	301,227.10	-
АТ «Укргазвидобування»	5412	31.10.2011	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	11,271.18	-
АТ «Укргазвидобування»	2182	23.03.2000	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,773.15	-
АТ «Укргазвидобування»	2182	23.03.2000	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1,757.29	-
АТ «Укргазвидобування»	2389	21.02.2001	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	-	-
АТ «Укргазвидобування»	2389	21.02.2001	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	-	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	1817	25.03.1999	Газ природний	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	16,512.77	-
АТ «Укргазвидобування»	1817	25.03.1999	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	13,062.50	-
АТ «Укргазвидобування»	4581	12.09.2014	Газ природний	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	3,252.77	-

Нарахування та сплата плати за землю з юридичних осіб підзвітними компаніями галузі видобування руд металів у 2020 році, згідно з даними компаній

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис. грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Всього ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта», в т.ч.:						4,688.57	4,428.49
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	4275	13.06.2007	Титанові руди	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4,688.57	4,428.49
Всього ТОВ «Єристовський гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						15,387.00	14,941.10
ТОВ «Єристовський гірничо-збагачувальний комбінат»	2768	27.08.2002	Залізні руди	18010500	Земельний податок з юридичних осіб, видобувна діяльність	54.90	55.50
ТОВ «Єристовський гірничо-збагачувальний комбінат»	2768	27.08.2002	Залізні руди	18010600	Орендна плата з юридичних осіб, видобувна діяльність	15,332.10	14,885.60
Всього ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						33,140.87	29,847.22
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	1932	14.04.1997	Залізні руди	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	11,121.92	7,806.15
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	1932	14.04.1997	Залізні руди	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	22,018.95	22,041.07
Всього АТ «Криворізький залізорудний комбінат», в т.ч.:						29,227.43	29,227.43
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2559	12.10.2001	Залізні руди	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	783.86	783.86
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2558	12.10.2001	Залізні руди	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	(10,781.89)	(10,781.89)
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2557	12.10.2001	Залізні руди	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	14.61	14.61
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2557	12.10.2001	Залізні руди	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	9,249.02	9,249.02



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2559	12.10.2001	Залізні руди	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	3,818.74	3,818.74
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	5068	10.12.2009	Підземні води	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	46.90	46.90
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2556	12.10.2001	Залізні руди	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4.94	4.94
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2556	12.10.2001	Залізні руди	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	3,524.10	3,524.10
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	-	-	-	18010500, 18010600	Плата за землю з юридичних осіб	22,567.15	22,567.15
Всього АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						5,850.90	5,850.90
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	610	13.08.1996	Марганцеві руди	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	5,850.90	5,850.90
Всього АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», в т.ч.:						11,250.00	10,881.00
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	6027	11.2.2015	Титанові руди	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,716.00	1,618.00
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	6028	20.02.2015	Титанові руди	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	9,534.00	9,263.00
Всього АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						73,700.96	27,367.27
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	585	29.07.1996	Залізні руди	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	312.18	312.18
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	585	29.07.1996	Залізні руди	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	312.19	312.19
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	585	29.07.1996	Залізні руди	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	36,257.94	8,251.78
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	585	29.07.1996	Залізні руди	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	36,818.65	18,491.12

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Всього ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						56,968.74	56,605.07
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	1118, 1119	21.10.1997	Залізні руди	18010500	Земельний податок з юридичних осіб, видобувна діяльність	54,953.66	54,953.99
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	1118, 1119	21.10.1997	Залізні руди	18010600	Орендна плата з юридичних осіб, інші види діяльності	2,015.08	1,651.08
Всього АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						92,576.61	92,576.61
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	597	6.8.1996	Марганцеві руди	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	12,475.03	12,475.03
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	597	6.8.1996	Марганцеві руди	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	80,101.58	80,101.58
Всього ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						42,415.08	42,415.08
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	1012	29.07.1997	Залізні руди	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	25,900.14	25,900.14
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	1012	29.07.1997	Залізні руди	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	16,514.94	16,514.94
Всього ТОВ «Рудомайн», в т.ч.:						6,518.23	6,506.33
ТОВ «Рудомайн»	6236	8.12.2017	Залізні руди	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	6,420.38	6,408.41
ТОВ «Рудомайн»	6236	8.12.2017	Залізні руди	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	97.85	97.91
Всього ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						117,532.10	99,128.38
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	2582, 2437, 2438, 2430	23.11.2001, 11.04.2001	Залізні руди	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3,648.00	3,648.00
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	2582, 2437, 2438, 2430	23.11.2001, 11.04.2001	Залізні руди	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	113,884.10	95,480.38

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Всього ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг», в т.ч.:						815,568.00	617,228.00
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	272.00	273.00
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	815,296.00	616,955.00
Всього Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат», в т.ч.:						17,115.29	17,154.67
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	0.63	-
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	17,114.66	17,154.67
Всього ПрАТ «Суха Балка», в т.ч.:						9,331.81	9,353.46
ПрАТ «Суха Балка»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	(882.12)	(920.25)
ПрАТ «Суха Балка»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	10,213.93	10,273.71

Нарахування та сплата плати за землю з юридичних осіб підзвітними компаніями галузі видобування кам'яного вугілля у 2020 році, згідно з даними компаній

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Всього ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська», в т.ч.:						115.82	5.86
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	4403	28.09.2007	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	115.82	5.86
Всього ДП «Волиньвугілля», в т.ч.:						4,656.00	728.00
ДП «Волиньвугілля»	3104	11.8.2003	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	11.00	-
ДП «Волиньвугілля»	3107	11.8.2003	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,895.00	-
ДП «Волиньвугілля»	-	-	-	-	-	2,750.00	728.00
Всього ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля», в т.ч.:						16,014.66	15,973.41
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3035	11.7.2003	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	-	-
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3034	11.7.2003	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	404.63	390.60
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3037	11.7.2003	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	653.17	630.53
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3038	11.7.2003	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	490.31	473.31
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3039	11.7.2003	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	160.32	154.77
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3035	11.7.2003	Кам'яне вугілля	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	-	-
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3034	11.7.2003	Кам'яне вугілля	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	3,388.32	3,392.57
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3037	11.7.2003	Кам'яне вугілля	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	5,469.61	5,476.48
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3038	11.7.2003	Кам'яне вугілля	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4,105.76	4,110.92

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3039	11.7.2003	Кам'яне вугілля	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1,342.54	1,344.23
Всього ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля», в т.ч.:						34,102.86	34,142.54
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3692	21.08.2018	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	72.56	74.53
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3691	21.08.2018	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	106.30	109.19
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3563	23.11.2017	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	59.13	60.74
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3562	23.11.2017	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	103.01	105.81
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3561	21.08.2018	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	67.68	69.52
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3559	21.08.2018	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	33.49	34.40
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3688	21.08.2018	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	143.40	147.30
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3560	23.11.2017	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	103.39	106.20
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3692	21.08.2018	Кам'яне вугілля	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	3,518.87	3,521.08
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3691	21.08.2018	Кам'яне вугілля	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	5,155.48	5,158.71
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3563	23.11.2017	Кам'яне вугілля	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	2,867.91	2,869.71
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3562	23.11.2017	Кам'яне вугілля	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4,995.81	4,998.94
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3561	21.08.2018	Кам'яне вугілля	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	3,282.44	3,284.49
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3559	21.08.2018	Кам'яне вугілля	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1,624.33	1,625.35
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3688	21.08.2018	Кам'яне вугілля	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	6,954.83	6,959.19
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3560	23.11.2017	Кам'яне вугілля	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	5,014.23	5,017.38

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Всього АТ «Лисичанськвугілля», в т.ч.:						726.00	2.00
АТ «Лисичанськвугілля»	-	-	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	726.00	2.00
Всього ДП «Первомайськвугілля», в т.ч.:						1,057.60	(4.38)
ДП «Первомайськвугілля»	3194	2.10.2003	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	269.50	-
ДП «Первомайськвугілля»	3252	16.10.2003	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	249.20	-
ДП «Первомайськвугілля»	3193	2.10.2003	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	420.50	5.00
ДП «Первомайськвугілля»	3191	2.10.2003	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	118.40	5.00
ДП «Первомайськвугілля»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	-	(14.38)
Всього ДП «Торецьквугілля», в т.ч.:						416.00	3.00
ДП «Торецьквугілля»	3754	27.12.2005	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	165.00	3.00
ДП «Торецьквугілля»	3751	27.12.2005	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	251.00	-
Всього ДП «Шахта ім. М.С. Сургая», в т.ч.:						1,160.00	144.00
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	3675	9.12.2005	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	705.00	118.00
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	455.00	26.00
Всього ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1», в т.ч.:						645.00	377.00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	4059	17.10.2006	Кам'яне вугілля	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	521.00	353.00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	4059	17.10.2006	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	124.00	24.00



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Всього ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське», в т.ч.:						5,487.54	5,486.56
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	5,476.43	5,475.43
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	11.11	11.13
Всього ДП «Львіввугілля», в т.ч.:						1,263.10	639.50
ДП «Львіввугілля»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1.00	6.00
ДП «Львіввугілля»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,262.10	633.50
Всього ДП «Селидіввугілля», в т.ч.:						1,615.00	25.00
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4.00	-
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,611.00	25.00
Всього ДП «Мирноградвугілля», в т.ч.:						4,236.00	2.37
ДП «Мирноградвугілля»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	2.00	0.37
ДП «Мирноградвугілля»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4,234.00	2.00
Всього ТДВ «Шахта «Білозерська», в т.ч.:						750.37	725.22
ТДВ «Шахта «Білозерська»	4855	21.01.2009	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	694.70	669.55
ТДВ «Шахта «Білозерська»	4855	21.01.2009	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	55.67	55.67

10.3 Дані підзвітних видобувних компаній з екологічного податку

Нарахування та сплата екологічного податку підзвітними компаніями галузі видобування нафти та газу (в т. ч. транспортування) у 2020 році, згідно з даними компаній

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис. грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Всього ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ», в т.ч.:						58,76	56,52
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	5318	13.01.2011	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	11,40	11,48
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	5318	13.01.2011	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	1,42	-
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	5360	13.01.2011	Газ природний	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	13,37	13,21
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	5360	13.01.2011	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	6,42	5,22
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	4096	16.02.2012	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними	10,76	10,76

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
					джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)		
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	4096	16.02.2012	Газ природний	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	15,07	15,07
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	4178	4.7.2012	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	0,14	0,16
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	4178	4.7.2012	Газ природний	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	-	-
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	5395	14.10.2011	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	0,18	0,62
Всього ТОВ «Куб-газ», в т.ч.:						138,10	118,40
ТОВ «Куб-газ»	5480	6.2.2012	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	63,00	60,40
ТОВ «Куб-газ»	5506	9.4.2012	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком	75,10	58,00

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис. грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
					викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)		
Всього ТОВ «Надра-Геоінвест», в т.ч.:						0,10	0,10
ТОВ «Надра-Геоінвест»	4271	6.12.2012	Нафта	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	0,10	0,10
Всього ПрАТ «Нафтогазвидобування», в т.ч.:						138,17	138,17
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	3333	31.03.2004	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	19,03	19,03
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	3333	31.03.2004	Газ природний	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	7,70	7,70
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	3333	31.03.2004	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	89,57	89,57
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	3333	31.03.2004	Газ природний	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	5,83	5,83
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	5965	23.07.2014	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком	13,95	13,95

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис. грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
					викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)		
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	5965	23.07.2014	Газ природний	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	2,09	2,09
Всього ПП «Нордік», в т.ч.:						550,54	1,00
ПП «Нордік»	4689	4.9.2015	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	550,54	1,00
Всього ТОВ «Перша українська газонафтова компанія», в т.ч.:						45,05	45,05
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	5450	30.12.2011	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	1,00	1,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	5400	25.10.2011	Нафта	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	0,05	0,05
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	6438	21.10.2020	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	44,00	44,00

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Всього СП «Полтавська газонафтова компанія», в т.ч.:						20,72	665,39
СП «Полтавська газонафтова компанія»	3661	31.12.2004	Газ природний	19010000	Екологічний податок	13,84	13,84
СП «Полтавська газонафтова компанія»	3660	31.12.2004	Газ природний	19010000	Екологічний податок	6,88	6,88
СП «Полтавська газонафтова компанія»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	-	644,67
Всього ПрАТ «Природні ресурси», в т.ч.:						14,96	16,80
ПрАТ «Природні ресурси»	5745	26.03.2013	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	14,96	16,80
Всього ТОВ «Пром-Енерго Продукт», в т.ч.:						46,25	35,71
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	5626	15.08.2012	Конденсат	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	37,63	28,31
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	5626	15.08.2012	Конденсат	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	8,62	7,40
Всього Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи), в т.ч.:						50,12	49,74
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	3334	37993	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	17,77	17,09

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	3335	37993	Газ природний	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	32,35	32,65
Всього ТОВ «Системойнженерінг», в т.ч.:						11,50	8,59
ТОВ «Системойнженерінг»	4212	27.08.2012	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	11,48	8,59
ТОВ «Системойнженерінг»	4212	27.08.2012	Газ природний	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	0,02	-
Всього ТОВ «Стрийнафтогаз», в т.ч.:						0,04	0,04
ТОВ «Стрийнафтогаз»	4748	12.4.2016	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	0,04	0,04
Всього ПрАТ «Укргазвидобуток», в т.ч.:						34,89	45,03
ПрАТ «Укргазвидобуток»	4404	39182	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	13,09	14,85
ПрАТ «Укргазвидобуток»	4404	39182	Конденсат	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними	21,80	30,18

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
					джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)		
Всього ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння», в т.ч.:						79,00	82,41
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	6349	43745	Газ, розчинений у нафті	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	79,00	82,41
Всього ТОВ «Західнадрасервіс», в т.ч.:						0,37	0,39
ТОВ «Західнадрасервіс»	4779	42376	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	0,37	0,37
ТОВ «Західнадрасервіс»	4884	19.01.2018	Газ природний	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	0,01	0,01
Всього ПАТ «Укрнафта», в т.ч.:						14 533,10	14 533,10
ПАТ «Укрнафта»	-	-	-	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	14 533,10	14 533,10
Всього АТ «Укргазвидобування», в т.ч.:						25 676,00	26 784,00
АТ «Укргазвидобування»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	25 676,00	26 784,00
Всього ТОВ "Нафтогазгеорозвідка", в т.ч.:						-	-
ТОВ "Нафтогазгеорозвідка"	5096	44022	-	19010000	Екологічний податок	-	-



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Всього ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД», в т.ч.:						-	-
ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	310	31.08.2021	-	19010000	Екологічний податок	-	-
Всього ТОВ «Енергія-95», в т.ч.:						-	-
ТОВ «Енергія-95»	5640	18.09.2012	-	19010000	Екологічний податок	-	-
Всього ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915), в т.ч.:						-	-
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	-	-	-	19010000	Екологічний податок	-	-
Всього АТ «НАК «Нафтогаз України», в т.ч.:						0,04	0,20
АТ «НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	0,04	0,20
Всього ТОВ "Оператор ГТС України", в т.ч.:						30 008,00	20 369,00
ТОВ "Оператор ГТС України"	-	-	-	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	30 008,00	20 369,00
Всього АТ «Укртрансгаз», в т.ч.:						4 153,00	20 647,49
АТ «Укртрансгаз»	-	-	-	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	4 153,00	20 647,49
Всього АТ «Укртранснафта», в т.ч.:						309,11	309,11
АТ «Укртранснафта»	-	-	-	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком	278,74	278,74



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис. грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
					викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)		
АТ «Укртранснафта»	-	-	-	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	11,39	11,39
АТ «Укртранснафта»	-	-	-	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	0,03	0,03
АТ «Укртранснафта»	-	-	-	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	18,95	18,95

Нарахування та сплата екологічного податку підзвітними компаніями галузі видобування руд металів у 2020 році, згідно з даними компаній

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Всього ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта», в т.ч.:						30,46	32,89
ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	4275	13.06.2007	Титанові руди	19010000	Екологічний податок	30,46	32,89
Всього ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						103 912,48	102 911,67
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	1932	14.04.1997	Залізні руди	19010100	Надходження від викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення	261,50	254,53
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	1932	14.04.1997	Залізні руди	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	13,72	14,00
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	1932	14.04.1997	Залізні руди	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	103 637,26	102 643,14
Всього АТ «Криворізький залізорудний комбінат», в т.ч.:						3 683,29	3 771,36
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2557	37235	Залізні руди	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	8,05	8,05
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2557	37235	Залізні руди	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	405,07	405,07
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2559	37235	Залізні руди	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в	13,58	13,58

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
					атмосферне повітря двоокису вуглецю)		
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2556	37235	Залізні руди	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	0,13	0,13
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2558	37235	Залізні руди	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	12,64	12,64
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2557	37235	Залізні руди	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	860,95	860,95
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2559	37235	Залізні руди	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	2,372,70	2,372,70
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	5068	40098	Залізні руди	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	0,12	0,12
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	5068	40098	Залізні руди	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	0,69	0,69
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2556	37235	Залізні руди	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	9,36	9,36

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	-	88,07
Всього АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						956,94	1 231,04
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	610	13.08.1996	Марганцеві руди	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	53,64	53,64
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	610	13.08.1996	Марганцеві руди	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	126,39	126,39
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	610	13.08.1996	Марганцеві руди	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	776,91	966,91
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	-	84,10
Всього АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», в т.ч.:						699,00	716,00
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	6027	42310	Титанові руди	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	409,00	389,00

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	6028	20.02.2015	Титанові руди	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	290,00	327,00
Всього АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						26 012,08	27 005,13
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	585	29.07.1996	Залізні руди	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	71,59	70,5 4
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	585	29.07.1996	Залізні руди	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	68,89	66,15
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	585	29.07.1996	Залізні руди	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	13 395,89	13 345,83
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	585	29.07.1996	Залізні руди	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	12 301,84	13 346,67

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	585	29.07.1996	Залізні руди	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	104,33	138,63
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	585	29.07.1996	Залізні руди	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	69,54	37,31
Всього ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						3 748,20	151 674,66
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	1118, 1119	21.10.1997	Залізні руди	19010200	Надходження від викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення	3 694,99	3 721,98
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	1118, 1119	21.10.1997	Залізні руди	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	53,21	-
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	-	147 952,68
Всього АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						7 232,87	7 232,87
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	597	35224	Марганцеві руди	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	534,35	534,35
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	597	35224	Марганцеві руди	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	1 478,59	1 478,59

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	597	35224	Марганцеві руди	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	5 219,93	5 219,93
Всього ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						103 584,21	103 584,21
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	1012	29.07.1997	Залізні руди	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	103 584,21	103 584,21
Всього ТОВ «Рудомайн», в т.ч.:						16,06	17,58
ТОВ «Рудомайн»	6236	42959	Залізні руди	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	16,06	17,58
Всього ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						68 474,06	65 850,60
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	2582, 2437, 2438, 2430	23.11.2001, 11.04.2001	Залізні руди	19010300	Екологічний податок за розміщення відходів	67 318,41	64 215,77
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	2582, 2437, 2438, 2430	23.11.2001, 11.04.2001	Залізні руди	19011000	Екологічний податок за викиди у атмосферу двоокису вуглецю	502,37	515,97
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	2582, 2437, 2438, 2430	23.11.2001, 11.04.2001	Залізні руди	19010100	Екологічний податок за викиди у атмосферу двоокису	653,28	572,97
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	-	545,89
Всього ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат», в т.ч.:						49 393,60	41 771,80
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	2768	27.08.2002	Залізні руди	19010100, 19010900	Екологічний податок	49 393,60	41 771,80



Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Всього ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг», в т.ч.:						321 569,00	316 771,00
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	321 569,00	316 771,00
Всього Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат», в т.ч.:						107,36	109,05
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	107,36	109,05
Всього ПрАТ «Суха Балка», в т.ч.:						1 267,38	1 271,17
ПрАТ «Суха Балка»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	1 267,38	1 271,17

Нарахування та сплата екологічного податку підзвітними компаніями галузі видобування кам'яного вугілля у 2020 році, згідно з даними компаній

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
Всього ДП «Волиньвугілля», в т.ч.:						265,30	-
ДП «Волиньвугілля»	3104	11.8.2003	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	23,20	-
ДП «Волиньвугілля»	3107	11.8.2003	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	67,50	-
ДП «Волиньвугілля»	3104	11.8.2003	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	28,80	-
ДП «Волиньвугілля»	3107	11.8.2003	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	41,90	-
ДП «Волиньвугілля»	3104	11.8.2003	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	58,40	-
ДП «Волиньвугілля»	3107	11.8.2003	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	45,50	-
Всього ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля», в т.ч.:						6 253,88	6 153,35
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3035	22.08.2019	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин	-	-

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
					стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)		
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3034	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	1 018,93	999,79
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3037	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	1 644,82	1 613,92
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3038	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	1 234,68	1 211,49
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3039	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	403,73	396,14
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3035	22.08.2019	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю	-	-

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
					стаціонарними джерелами забруднення		
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3034	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	57,69	56,46
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3037	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	93,13	91,14
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3038	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	69,91	68,41
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3039	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	22,86	22,37
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3035	22.08.2019	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	-	-
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3034	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	228,44	228,43
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3037	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	368,76	368,75
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3038	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	276,81	276,80
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3039	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	90,51	90,51
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3035	22.08.2019	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення	-	-

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
					окремих видів відходів як вторинної сировини		
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3034	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	176,12	172,69
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3037	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	284,30	278,77
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3038	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	213,41	209,26
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	3039	5.3.2019	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	69,78	68,42
Всього ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля», в т.ч.:						24 013,03	24 564,79
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3561	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	210,52	184,77
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3559	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	104,18	91,44
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3688	9.12.2005	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	446,05	391,50
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3560	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	321,59	282,26
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3692	9.12.2005	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення	99,71	103,35

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
					окремих видів відходів як вторинної сировини		
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3691	9.12.2005	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	146,09	151,41
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3563	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	81,27	84,23
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3562	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	141,57	146,72
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3561	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	93,01	96,40
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3559	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	46,03	47,71
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3688	9.12.2005	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	197,08	204,26
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3560	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення	142,09	147,26

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
					окремих видів відходів як вторинної сировини		
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3692	9.12.2005	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	113,58	105,72
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3691	9.12.2005	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	166,41	154,90
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3563	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	92,57	86,17
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3562	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	161,25	150,10
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3561	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	105,95	98,62
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3559	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	52,43	48,80
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3688	9.12.2005	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю	224,48	208,96

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
					стаціонарними джерелами забруднення		
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3560	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	161,85	150,65
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3692	9.12.2005	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	2,089,87	2,179,80
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3691	9.12.2005	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	3,061,86	3,193,62
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3563	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	1,703,26	1,776,56
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3562	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	2,967,03	3,094,71

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3561	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	1,949,45	2,033,34
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3559	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	964,69	1,006,21
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3688	9.12.2005	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	4,130,50	4,308,25
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3560	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	2,977,97	3,106,12
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3692	9.12.2005	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	225,69	198,08
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3691	9.12.2005	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	330,65	290,21
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3563	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	183,94	161,44

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	3562	9.12.2004	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	320,41	281,22
Всього АТ «Лисичанськвугілля», в т.ч.:						8 940,00	8,00
АТ «Лисичанськвугілля»	-	-	Кам'яне вугілля	19010000	Екологічний податок	8 940,00	8,00
Всього ДП «Первомайськвугілля», в т.ч.:						8 161,40	-
ДП «Первомайськвугілля»	3252	16.10.2003	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	277,70	-
ДП «Первомайськвугілля»	3194	2.10.2003	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	124,50	-
ДП «Первомайськвугілля»	3194	2.10.2003	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	2 978,40	-
ДП «Первомайськвугілля»	3194	2.10.2003	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	491,60	-
ДП «Первомайськвугілля»	3252	16.10.2003	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	631,60	-
ДП «Первомайськвугілля»	3252	16.10.2003	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	277,10	-

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
ДП «Первомайськвугілля»	3193	2.10.2003	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	1 050,50	-
ДП «Первомайськвугілля»	3193	2.10.2003	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	197,70	-
ДП «Первомайськвугілля»	3191	2.10.2003	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	545,70	-
ДП «Первомайськвугілля»	3191	2.10.2003	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	293,30	-
ДП «Первомайськвугілля»	3191	2.10.2003	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	97,90	-
ДП «Первомайськвугілля»	3193	2.10.2003	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	1 195,40	-
Всього ДП «Торецьквугілля», в т.ч.:						1 494,00	-
ДП «Торецьквугілля»	3754	27.12.2005	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в	877,00	-

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
					атмосферне повітря двоокису вуглецю)		
ДП «Торецьквугілля»	3751	27.12.2005	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	617,00	-
Всього ТДВ «Шахта «Білозерська», в т.ч.:						1 648,69	1 495,69
ТДВ «Шахта «Білозерська»	4855	21.01.2009	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	145,49	119,68
ТДВ «Шахта «Білозерська»	4855	21.01.2009	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	371,29	287,28
ТДВ «Шахта «Білозерська»	4855	21.01.2009	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	407,56	410,36
ТДВ «Шахта «Білозерська»	4855	21.01.2009	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	684,47	637,20
ТДВ «Шахта «Білозерська»	4855	21.01.2009	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в	39,88	41,17

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
					атмосферне повітря двоокису вуглецю)		
Всього ДП «Шахта ім. М.С. Сургая», в т.ч.:						2 805,00	-
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	3675	9.12.2005	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	137,00	-
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	3675	9.12.2005	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	2 560,00	-
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	3675	9.12.2005	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	108,00	-
Всього ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1», в т.ч.:						1 959,00	1 082,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	4059	17.10.2006	Кам'яне вугілля	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	1 432,00	514,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	4059	17.10.2006	Кам'яне вугілля	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	419,00	315,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	4059	17.10.2006	Кам'яне вугілля	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	87,00	248,00

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2020 році, тис грн	Сплачено в 2020 році, тис. грн
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	4059	17.10.2006	Кам'яне вугілля	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	21,00	5,00
Всього ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська», в т.ч.:						3 440,61	157,47
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	4403	28.09.2007	Кам'яне вугілля	19010000	Екологічний податок	3 440,61	157,47
Всього ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське», в т.ч.:						12 007,37	11 581,01
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	19010100	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (за винятком викидів в атмосферне повітря двоокису вуглецю)	11 477,22	10 948,74
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	19011000	Екологічний податок, який справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення	522,04	589,48
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	8,11	42,79
Всього ДП «Львіввугілля», в т.ч.:						8 176,10	-
ДП «Львіввугілля»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	8 176,10	-
Всього ДП «Селидіввугілля», в т.ч.:						7 309,00	87,00
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	7 309,00	87,00
Всього ДП «Мирноградвугілля», в т.ч.:						2 669,00	728,00
ДП «Мирноградвугілля»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	2 669,00	728,00

Додаток 11. Дослідження розбіжностей та коригування інформації про платежі

11.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	ДП «Торецьквугілля»	84 187,13	84 171,00	84 171,00	Різниця між даними підприємства та державних органів зумовлена тим, що державними органами до особових рахунків податку та збору на доходи фізичних осіб були перенесені дані попередніх періодів, а компанія у Звіті про платежі на користь держави вказала фактичну суму перерахованих податків за 2020 рік. Компанія підтверджує суму, вказану у первинних даних. Коригування компанією не проводилось.
2	ТОВ «Куб-газ»	11 269,59	10 284,50	11 146,81	У первинній відповіді компанія відобразила суму без врахування військового збору. Після коригування даних (врахування сум сплаченого військового збору у податок та збір на доходи фізичних осіб) залишилась несуттєва розбіжність. Компанія здійснила коригування.
3	ДП «Львіввугілля»	305 274,56	305 287,30	305 274,56	Компанія здійснила коригування первинних даних без детальних пояснень.
4	ТОВ «Рудомайн»	21 102,40	2 273,42	21 102,40	У первинній відповіді компанія надала дані лише щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО. Компанія здійснила коригування.
5	ДП «Волиньвугілля»	37 301,75	37 175,00	37 301,75	Різниця між даними підприємства та державних органів виникла за рахунок врахування державними органами у податок та збір на доходи фізичних осіб сплачених штрафних санкцій з військового збору, що у формі 1704 "Розрахунки з бюджетом" відображаються у складі нарахованих та сплачених штрафних санкцій. Компанія здійснила коригування.
6	ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	15 667,33	16 076,11	15 667,33	Різниця виникла через відображення компанією у первинній відповіді сум нарахованого податку та збору на доходи фізичних осіб, а не сплаченого. Компанія здійснила коригування.

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
7	ДП «Первомайськвугілля»	133 982,76	133 981,00	133 982,76	Різниця виникла за рахунок округлень - відокремлені підрозділи складають звіт в тис. грн без десяткового знаку. Компанія здійснила коригування.
8	ТОВ «Надра-Геоінвест»	5 015,46	5 046,00	5 035,64	Різниця між даними підприємства та даними державних органів виникла з декількох причин: - 10,4 тис. грн були повернуті у зв'язку з невірними реквізитами, а отже не були зараховані на рахунки держбюджету; - 20,18 тис. грн були помилково зараховані ДПС від сторонніх осіб у 2019 році. Таким чином, компанія скоригувала сплату податку та збору на доходи фізичних осіб на кошти, що були повернуті у зв'язку з невірними реквізитами (10,4 тис. грн). Компанія здійснила коригування. Після коригування залишилась несуттєва розбіжність, пов'язана з помилковими зарахуваннями ДПС.
9	ТОВ «Західнадрасервіс»	3 340,61	256,82	3 340,61	У первинній відповіді компанія надала дані тільки щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО. Компанія здійснила коригування.
10	ПП «Нордік»	1 519,97	118,28	1 519,97	У первинній відповіді компанія надала дані лише щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО. Компанія здійснила коригування первинних даних без детальних пояснень.
11	АТ «Укртрансгаз»	401 499,14	401 605,00	401 604,63	Первинні дані компанії надані згідно облікових даних та даних Електронного кабінету платника податків. Компанія підтверджує суму, вказану у первинних даних. Коригування компанією не проводилось.
12	ДП «Мирноградвугілля»	102 310,92	102 371,00	102 311,00	Різниця між даними компанії та даними державних органів виникла через те, що компанія у первинній відповіді не врахувала до загальної суми сплати даного податку суми відповідних штрафів, що в первинній відповіді були відображені в категорії "Інші". Компанія здійснила коригування.

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
13	ТОВ «Оператор ГТС України»	743 920,75	743 804,00	743 804,00	Різниця у сумі 116,75 тис. грн була фактично сплачена у 2019 році, у 2020 році компанією був написаний лист про зміну призначення платежу. Компанія підтверджує суму, вказану у первинних даних. Коригування компанією не проводилось.
14	АТ «Укргазвидобування»	1 101 142,60	1 101 611,00	1 101 649,04	Сума сплаченого податку та збору на доходи фізичних осіб, надана компанією, у ході уточнення була перевірена повторно. У результаті було з'ясовано, що у зазначений податок враховано податки з заробітної плати та з інших доходів. Компанія скоригувала суму податку, зазначену у первинних даних. Після коригування розбіжність збільшилась, проте залишилась несуттєвою.
15	ДП «Селидіввугілля»	176 661,64	-	176 712,00	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Після включення платежу у Звіт про платежі на користь держави залишилась несуттєва розбіжність. Компанія підтверджує надані дані платіжними дорученнями за 2020 рік. Компанія здійснила коригування.
16	ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	1 183,46	1 096,00	1 183,46	Розбіжність між даними державних органів та даними, наданими компанією, виникла з ряду причин: - у первинних даних, компанія не включила суму сплаченого у 2020 році військового збору у розмірі 91,07 тис. грн; - різниця у методиках розрахунку державних органів та компанії; дані державних органів включають фактично сплачені суми за 4 квартали 2020 року, тоді як компанія у первинній відповіді відобразила нараховані суми за 1-3 квартали 2020 року та 4 квартал 2019 року. Компанія здійснила коригування
17	ПАТ «Укрнафта»	837 649,53	838 618,90	837 493,00	ПАТ «Укрнафта», як юридична особа, керуючись Законом та ПКУ складає консолідовану фінансову звітність та податкову звітність за міжнародними стандартами, а саме: Баланс (Звіт про фінансовий стан), Звіт про фінансові результати, Звіт про рух грошових коштів, Звіт про власний капітал, Декларація з податку на прибуток. До фінансової звітності підприємства включені результати діяльності (а отже, і податкові зобов'язання) в межах договору про спільну діяльність, пропорційно вартості вкладів учасників у спільне майно. Відповідно, до первинної форми 5.1 Звіту про платежі на користь держави компанією були включені нараховані і сплачені податки ДСД в межах договорів з ПАТ «Укрнафта». Державні органи, у свою чергу, надають дані виключно в рамках зареєстрованого платника податків (за

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
					кодами ЄДРПОУ) без урахування у юридичної особи договорів про спільну діяльність. Таким чином, розбіжність виникла через різницю в підходах ведення обліку податкових надходжень. Після коригування даних залишилась несуттєва розбіжність. Компанія здійснила коригування згідно з підходом державних органів.
18	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	332 146,00	-	305 938,97	Компанія не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась нормою п.1 ст.1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО. Компанія здійснила коригування. Після коригування залишилась суттєва розбіжність.
19	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	195 770,12	200 884,23	200 884,23	Сума сплаченого податку та збору на доходи фізичних осіб, надана компанією, у ході уточнення була перевірена повторно. Згідно з даними електронного кабінету ДПС, сума сплати компанією податку та збору на доходи фізичних осіб складає 200 880,69 тис. грн. До суми, зазначеної у електронному кабінеті ДПС, була додана сума у розмірі 3,54 тис. грн, що була сплачена на помилкові реквізити (до ДПС подано лист щодо перезаліку на вірний рахунок). Компанія підтверджує зазначені у первинній відповіді дані. Коригування компанією не проводилось.
20	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	964 122,83	964 037,18	964 122,83	Розбіжність між даними державних органів та даними, наданими компанією, пов'язана з тим, що компанією у первинній відповіді не було враховано повну суму оплати ПДФО з інших доходів та військового збору з фізичних осіб. Компанія здійснила коригування.

11.2 Податок на прибуток підприємств

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	ДП «Львіввугілля»	60,74	-	60,74	Компанія здійснила коригування первинних даних без детальних пояснень.
2	АТ «Укртрансгаз»	440 716,28	439 016,00	439 016,28	Розбіжність між даними державних органів та даними компанії у розмірі 1 700,00 тис. грн складається з надмірно сплачених коштів у 2019 році в рахунок адміністративних штрафів на ІКП податку на прибуток підприємств. Компанія підтверджує суму за 2020 рік, вказану у первинних запитах. Коригування компанією не проводилось.
3	ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	(9 500,00)	-	(9 500,00)	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила коригування без детальних пояснень.
4	ТОВ "Стрийнафтогаз"	2 452,08	4 650,75	2 452,10	Розбіжність між даними державних органів та даними компанії виникла через те, що компанія у первинній відповіді до суми сплати помилково включила коригування суми податку на прибуток підприємств згідно МСФЗ. Компанія здійснила коригування.
5	ПАТ «Укрнафта»	6 448 281,07	6 509 045,60	6 448 042,93	ПАТ «Укрнафта», як юридична особа, керуючись Законом та ПКУ складає консолідовану фінансову звітність та податкову звітність за міжнародними стандартами, а саме: Баланс (Звіт про фінансовий стан), Звіт про фінансові результати, Звіт про рух грошових коштів, Звіт про власний капітал, Декларація з податку на прибуток. До фінансової звітності підприємства включені результати діяльності (а отже, і податкові зобов'язання) в межах договору про спільну діяльність, пропорційно вартості вкладів учасників у спільне майно. Відповідно, до первинної форми 5.1 Звіту про платежі на користь держави компанією були включені нараховані і сплачені податки ДСД в межах договорів з ПАТ «Укрнафта». Державні органи, у свою чергу, надають дані виключно в рамках зареєстрованого платника податків (за кодами ЄДРПОУ) без урахування у юридичної особи договорів про спільну діяльність. Таким чином, розбіжність виникла через різницю в підходах ведення обліку податкових надходжень. Після коригування даних залишилась несуттєва розбіжність. Компанія здійснила коригування згідно з підходом державних органів.

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
6	ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	61 002,67	-	61 002,67	Розбіжність між даними державних органів та даними компанії виникла через сплату податкового боргу у грудні 2020 року зі сторони учасника ДСД ПАТ «Укрнафта» (00135390) і відображення відповідних сум у Звіті про платежі на користь держави, поданим ПАТ "Укрнафта". Таким чином, розбіжність виникла через різницю в підходах ведення обліку податкових надходжень. Компанія здійснила коригування згідно з підходом державних органів.
7	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	1 376 845,99	1 340 734,46	1 376 845,99	Розбіжність між даними державних органів та даними компанії виникла через те, що компанією у первинній відповіді не було відображено сплату платежу з ККДБ 11020500 "Податок на прибуток іноземних юридичних осіб" в сумі 36 111,53 тис. грн, що є одним із підвидів платежів, які входять до податку на прибуток підприємств відповідно до бюджетної класифікації. Компанія здійснила коригування.
8	ТДВ «Шахта «Білозерська»	(258,72)	-	-	Згідно з даними електронного кабінету ДПС сума сплати податку на прибуток підприємств компанією у 2020 році відсутня. Згідно з даними компанії, у 2016 році ДПС відбулося задвоєння суми переплати по податку на прибуток підприємств. Компанія здійснювала звернення до ДПС, проте коригування державними органами проведено не було. У 2020 році відповідно до Заяви від компанії, фактична сума переплати була перенесена на військовий збір. Отже, наразі, на залишку в електронному кабінеті ДПС відображається неіснуюча переплата. Компанія підтверджує дані, зазначені у первинній відповіді. Коригування компанією не проводилось.

11.3 Рентна плата за користування надрами

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	ДП «Волиньвугілля»	0,48	-	0,48	Різниця виникла у зв'язку з тим, що у формі 1704 «Розрахунки з бюджетом», яка контролюється головним підприємством ДП «Волиньвугілля», не відображено сплату вказаного платежу відокремленим підрозділом «Шахта «Бужанська» у розмірі 480 грн, оскільки форми 1704 «Розрахунки з бюджетом» відображаються в тис. грн без десяткових знаків. Компанія здійснила коригування.
2	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	(87 529,09)	98 554,00	(87 529,09)	Різниця виникла через неповне врахування сум надмірно сплачених інших податків у рахунок сплати рентної плати за користування надрами (було вказано лише грошові платежі без врахування заліків). Компанія здійснила коригування.
3	ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	70 423,26	64 766,44	70 423,26	Різниця виникла через відображення компанією у первинній відповіді сум нарахованої рентної плати за користування надрами, а не сплаченої. Компанія здійснила коригування.
4	ДП «Мирноградвугілля»	1 781,38	1 729,00	1 781,00	Різниця між даними компанії та даними державних органів виникла через те, що компанія у первинній відповіді не врахувала до загальної суми сплати даного податку суми відповідних штрафів, що в первинній відповіді були відображені в категорії «Інші». Компанія здійснила коригування.
5	ТОВ «Оператор ГТС України»	223,89	-	223,89	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила коригування первинних даних без детальних пояснень.
6	ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»	235 149,94	183 251,00	235 149,95	Розбіжність між даними державних органів та даними, наданими компанією, виникла з ряду причин: - у первинній відповіді, компанія не включила платежі по коду 13031100 «Рентна плата за користування надрами для видобування нафти, що нарахована до 1 січня 2018 року, погашення податкового боргу та повернення помилково або надміру сплачених сум до 31 грудня 2017 року» та 13031200 «Рентна плата за користування надрами для видобування природного газу, що нарахована до 1 січня 2018 року, погашення податкового боргу та повернення помилково або надміру сплачених сум до 31 грудня 2017 року», оскільки зазначені платежі є заборгованістю за 2015 рік; - різниця у методиках розрахунку державних органів та компанії; дані

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
					державних органів включають фактично сплачені суми за 4 квартали 2020 року, тоді як компанія у первинній відповіді відобразила нараховані суми за 1-3 квартали 2020 року та 4 квартал 2019 року. Компанія здійснила коригування.
7	ПАТ «Укрнафта»	23 829 279,36	25 767 164,70	23 833 180,30	Розбіжність між даними державних органів та даними, наданими компанією, виникла з ряду причин: - ПАТ «Укрнафта», як юридична особа, керуючись Законом та ПКУ складає консолідовану фінансову звітність та податкову звітність за міжнародними стандартами, а саме: Баланс (Звіт про фінансовий стан), Звіт про фінансові результати, Звіт про рух грошових коштів, Звіт про власний капітал, Декларація з податку на прибуток. До фінансової звітності підприємства включені результати діяльності (а отже, і податкові зобов'язання) в межах договору про спільну діяльність, пропорційно вартості вкладів учасників у спільне майно. Відповідно, до первинної форми 5.1 Звіту про платежі на користь держави компанією були включені нараховані і сплачені податки ДСД в межах договорів з ПАТ «Укрнафта». Державні органи, у свою чергу, надають дані виключно в рамках зареєстрованого платника податків (за кодами ЄДРПОУ) без урахування у юридичної особи договорів про спільну діяльність. Таким чином, розбіжність виникла через різницю в підходах ведення обліку податкових надходжень. - Розбіжність у розмірі 3,9 млн грн, що залишається після коригування даних, виникла у зв'язку з тим, що державними органами не врахована сума платежу з ККДБ 13031100 «Рентна плата за користування надрами для видобування нафти, що нарахована до 1 січня 2018 року, погашення податкового боргу та повернення помилково або надміру сплачених сум до 31 грудня 2017 року» по Роменському району (податкова вимога оскаржується). Компанія здійснила коригування згідно з підходом державних органів.
8	ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	1 869 449,98	18 673,50	1 869 449,98	Розбіжність між даними державних органів та даними компанії виникла через сплату податкового боргу у грудні 2020 року зі сторони учасника ДСД ПАТ «Укрнафта» (00135390) і відображення відповідних сум у Звіті про платежі на користь держави, поданим ПАТ «Укрнафта». Таким чином, розбіжність виникла через різницю в підходах ведення обліку податкових надходжень. Компанія здійснила коригування згідно з підходом державних органів.

11.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	-	217,29	-	Різниця між даними державних органів та даними компанії виникла через врахування компанією у первинній відповіді по даному платежу імпортного ПДВ та авансів. Компанія здійснила коригування.
2	ТОВ «Надра-Геоінвест»	64 836,49	68 800,00	64 836,49	Різниця між даними державних органів та даними компанії виникла через те, що компанія у первинній відповіді вказала суму поповнення електронного рахунку адміністрування ПДВ за 2020 рік. Сума зобов'язань з ПДВ по деклараціям з ПДВ компанії за 2020 рік співпадає з даними державних органів. Компанія здійснила коригування, після коригування розбіжностей не виявлено.
3	ТОВ «Західнадрасервіс»	30 175,74	-	30 175,74	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, окрім ПДВ і ПДФО. Компанія здійснила коригування.
4	ПП «Нордік»	38 793,45	-	38 793,45	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила коригування первинних даних без детальних пояснень.
5	ДП «Мирноградвугілля»	1 622,29	1 578,00	1 622,00	Різниця між даними компанії та даними державних органів виникла через те, що компанія у первинній відповіді не врахувала до загальної суми сплати даного податку суми відповідних штрафів, що в первинній відповіді були відображені в категорії «Інші». Компанія здійснила коригування.
6	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	119,92	-	119,92	Розбіжність між даними державних органів та даними компанії виникли у зв'язку з тим, що компанія у первинних даних помилково не врахувала сплату штрафної санкції по акту перевірки. Компанія здійснила коригування.
7	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	1 248,04	-	1 248,04	У первинній відповіді, компанія випадково вказала зазначений платіж під ККДБ 14060200 «Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами». Компанія здійснила коригування.

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
8	ПАТ «Укрнафта»	14 247 140,47	15 465 240,20	14 246 906,95	ПАТ «Укрнафта», як юридична особа, керуючись Законом та ПКУ складає консолідовану фінансову звітність та податкову звітність за міжнародними стандартами, а саме: Баланс (Звіт про фінансовий стан), Звіт про фінансові результати, Звіт про рух грошових коштів, Звіт про власний капітал, Декларація з податку на прибуток. До фінансової звітності підприємства включені результати діяльності (а отже, і податкові зобов'язання) в межах договору про спільну діяльність, пропорційно вартості вкладів учасників у спільне майно. Відповідно, до первинної форми 5.1 Звіту про платежі на користь держави компанією були включені нараховані і сплачені податки ДСД в межах договорів з ПАТ «Укрнафта». Державні органи, у свою чергу, надають дані виключно в рамках зареєстрованого платника податків (за кодами ЄДРПОУ) без урахування у юридичної особи договорів про спільну діяльність. Таким чином, розбіжність виникла через різницю в підходах ведення обліку податкових надходжень. Після коригування даних залишилась несуттєва розбіжність. Компанія здійснила коригування згідно з підходом державних органів.
9	ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915)	1 153 478,55	-	1 153 478,55	Розбіжність між даними державних органів та даними компанії виникла через сплату податкового боргу у грудні 2020 року зі сторони учасника ДСД ПАТ «Укрнафта» (00135390) і відображення відповідних сум у Звіті про платежі на користь держави, поданим ПАТ «Укрнафта». Таким чином, розбіжність виникла через різницю в підходах ведення обліку податкових надходжень. Компанія здійснила коригування згідно з підходом державних органів.
10	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	128,59	-	128,59	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась нормою п.1 ст.1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО. Компанія здійснила коригування.
11	ТДВ «Шахта «Білозерська»	74 840,45	-	74 840,45	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила коригування.
12	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	449 733,95	-	449 733,95	Компанія не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила коригування.

11.5 Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	ТОВ «Рудомайн»	(50 977,35)	-	(50 977,35)	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила коригування.
2	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	(6 221 952,67)	-	(6 221 952,67)	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь у зв'язку з тим, що бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами не є сплатою на користь держави. Компанія здійснила коригування.
3	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	(15 534,84)	-	(15 534,84)	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь у зв'язку з тим, що у Звіті про платежі на користь держави відсутня колонка «Повернуто з бюджету». Компанія здійснила коригування.
4	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	-	1 248,04	-	У первинній відповіді, компанія випадково вказала по зазначеному платежу суму сплати платежу з ККДБ 14060000 «Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)». Компанія здійснила коригування.
5	АТ «Укртранснафта»	(150 000,00)	-	(150 000,00)	Компанія не включила зазначений платіж у первинну відповідь, оскільки при складанні звіту були враховані дані щодо сплати податків з ресурсу сайту ДПС України «Інформація щодо сплати до Зведеного бюджету України по платниках - суб'єктах природних монополій та суб'єктах господарювання, які є платниками рентної плати за користування надрами (податкові платежі)», до яких не включено дані про відшкодування податку на додану вартість з бюджету. Компанія здійснила коригування.
6	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	(3 071 592,43)	-	(3 071 592,43)	Компанія не надала дані щодо бюджетного відшкодування ПДВ, оскільки керувалась нормою п.1 ст.1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО. Компанія здійснила коригування.

11.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	201 984,51	208 793,38	208 793,38	Сума сплаченого податку на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів, надана компанією, у ході уточнення була перевірена повторно. У результаті, сума в розмірі 208 793,38 тис. грн підтверджується відповідними деклараціями по ПДВ, в яких податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів відображається згідно з вантажними митними деклараціями. Компанія підтверджує суму, вказану у первинних даних. Коригування компанією не проводилось.
2	ДП «Львіввугілля»	76,81	-	76,81	Компанія здійснила коригування первинних даних без детальних пояснень.
3	ТОВ «Рудомайн»	1 854,87	-	1 854,87	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила коригування.
4	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	2 802 377,20	2 804 982,00	2 802 377,20	Різниця між даними компанії та державних органів виникла через врахування компанією депозитних платежів щодо фактично нерозмитнених товарів (перехідних залишків). Компанія здійснила коригування.
5	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	107 720,91	-	107 623,75	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь, оскільки в особистому кабінеті відсутня інформація по ККДБ 14070000. Після коригування даних, залишилась несуттєва розбіжність. Розбіжність між даними компанії та даними державних органів виникла за рахунок непроведення державними органами деяких коригувань по митним деклараціям за 2020 рік. Компанія здійснила коригування.
6	ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	188,43	-	188,43	Різниця між даними компанії та державних органів виникла через віднесення компанією даного платежу та авансів у первинній відповіді на рахунок внутрішнього ПДВ (ККДБ 14060000). Компанія здійснила коригування.
7	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	80,43	-	80,43	У первинній відповіді компанія не відобразила суму сплаченого податку на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів у зв'язку з технічною помилкою. Компанія здійснила коригування.

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
8	ТОВ «Західнадрасервіс»	349,67	-	349,67	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, окрім ПДВ і ПДФО. Компанія здійснила коригування.
9	ПрАТ «Суха Балка»	12 841,80	-	12 841,80	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь, оскільки податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів зазначається у складі Декларації з податку на додану вартість і включається до розрахунку податку на додану вартість за кодом платежу 14060100. Компанія здійснила коригування.
10	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	67 603,42	66 572,18	66 572,18	Сума сплаченого податку на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів, надана компанією, у ході уточнення була перевірена повторно. У результаті, сума в розмірі 66 572,18 тис. грн відповідає величині фактично сплаченого у 2020 році податку на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів після завершення митного оформлення та підтверджується митними деклараціями, аркушами коригування до митних декларацій та податковими деклараціями з податку на додану вартість за 2020 рік. Компанія підтверджує суму, вказану у первинних даних. Коригування компанією не проводилось.
11	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	22 310,89	-	22 310,89	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь, оскільки не відображала у Звіті про платежі на користь держави платежі, що не адмініструються ДПС (у тому числі податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів, що адмініструється Державною митною службою). Компанія здійснила коригування.
12	АТ «Укргазвидобування»	214 782,52	-	214 782,52	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила коригування первинних даних без детальних пояснень.
13	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	2 744,49	2 663,62	2 744,49	Різниця між даними державних органів та даними компанії виникла у зв'язку з тим, що компанією у первинних даних помилково не було враховано кошти, стягнуті митним органом за роботу понадурочний час (митне оформлення після 18:00 год). Компанія здійснила коригування.

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
14	ПАТ «Укрнафта»	4 671,50	-	4 671,50	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Різниця між даними державних органів та даними компанії виникли у зв'язку з тим, що компанія не виділяє в обліку як окремий платіж до бюджету ПДВ на митниці, так як всі суми з ПДВ, сплачені до бюджету згідно поданих Декларацій з податку на додану вартість підприємства проходять через один рахунок. Компанія здійснила коригування.
15	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	345 081,89	-	344 913,73	Компанія не надала дані щодо ПДВ на митниці, оскільки керувалась нормою п.1 ст.1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО. Компанія здійснила коригування. Після коригування залишилась несуттєва розбіжність.
16	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	2 682,34	-	2 682,34	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила коригування.
17	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	82 596,05	84 201,82	84 201,82	Сума сплаченого податку на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів, надана компанією, у ході уточнення була перевірена повторно. У результаті, сума в розмірі 84 201,82 тис. грн підтверджується відповідними документами згідно даних електронного кабінету платника податку. Компанія підтверджує суму, вказану у первинних даних. Коригування компанією не проводилось.
18	ТДВ «Шахта «Білозерська»	1 586,79	-	1 586,79	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила коригування.
19	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	164 295,41	-	169 767,81	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила коригування. Після коригування первинної відповіді залишилась суттєва розбіжність. Компанія підтверджує надані дані податковими деклараціями.

11.7 Плата за землю з юридичних осіб

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	ДП «Торецьквугілля»	4,19	3,00	3,00	Різниця між даними підприємства та державних органів зумовлена тим, що державними органами до особових рахунків плати за землю з юридичних осіб були перенесені дані попередніх періодів, а компанія у Звіті про платежі на користь держави вказала фактичну суму перерахованих податків за 2020 рік. Компанія підтверджує суму, вказану у первинних запитах. Коригування компанією не проводилось.
2	ТОВ «Куб-газ»	717,80	651,90	717,14	Компанія здійснила коригування первинних даних без детальних пояснень. Після коригування залишилась несуттєва розбіжність.
3	ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	4 428,49	4 688,57	4 428,49	Компанія здійснила коригування первинних даних без детальних пояснень.
4	ДП «Первомайськвугілля»	(4,38)	10,00	(4,38)	Різниця між даними підприємства та державних органів виникла у зв'язку з тим, що компанія у первинній відповіді не відобразила помилково перераховану суму по платежу 18010600 «Орендна плата з юридичних осіб» (коригування в ДПІ було здійснено 29.01.2020 року). Компанія здійснила коригування.
5	АТ «Укртрансгаз»	91 820,37	91 773,00	91 773,10	Первинні дані компанії надані згідно облікових даних та даних Електронного кабінету платника податків. Компанія підтверджує суму, вказану у первинних даних. Коригування компанією не проводилось.
6	ДП «Мирноградвугілля»	2,28	2 133,00	2,37	Розбіжність між первинними даними компанії та даними державних органів виникла через помилку під час заповнення Звіту про платежі на користь держави. Компанія здійснила коригування.
7	ТОВ «Оператор ГТС України»	0,21	-	0,21	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила коригування первинних даних без детальних пояснень.
8	АТ «Укргазвидобування»	58 361,54	58 187,00	58 361,54	Компанія здійснила коригування первинних даних без детальних пояснень.

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
9	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	56 902,96	42 415,08	42 415,08	<p>Розбіжність між первинними даними компанії та даними державних органів виникла через те, що компанія вказала тільки ту частину орендної плати з юридичних осіб (код платежу 18010600) і земельного податку з юридичних осіб (код платежу 18010500), які сплачувались з земельних ділянок, які використовувалися безпосередньо у гірничодобувній діяльності (виділені під кар'єр та розміщення відвалів). Решта суми плати за землю сплачена компанією від іншої діяльності, ніж гірничодобувна.</p> <p>Коригування компанією не проводилось.</p>

11.8 Екологічний податок

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	ТОВ «Куб-газ»	118,43	138,10	118,43	Компанія здійснила коригування первинних даних без детальних пояснень.
2	ДП «Львіввугілля»	-	501,00	-	Компанія здійснила коригування первинних даних без детальних пояснень.
3	АТ «Укртрансгаз»	20 653,11	20 520,00	20 647,49	Розбіжність між даними компанії та даними державних органів виникла через відображення компанією у первинних даних суми сплати екологічного податку без урахування штрафних санкцій. Після коригування, залишилась несуттєва розбіжність. Компанія здійснила коригування.
4	ДП «Мирноградвугілля»	727,56	849,00	728,00	Різниця між даними компанії та даними державних органів виникла через те, що компанія у первинній відповіді не врахувала до загальної суми сплати даного податку суми відповідних штрафів, що в первинній відповіді були відображені в категорії "Інші". Компанія здійснила коригування.
5	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	120 014,12	103 584,21	103 584,21	Різниця між даними державних органів та даними компанії виникла через те, що державними органами була надана інформація щодо загальної суми сплаченого екологічного податку, а компанія надала інформацію лише щодо частини екологічного податку, що сплачений за «малонебезпечні нетоксичні відходи гірничодобувної промисловості» (код 246.2.005). Решта екологічного податку не була вказана, оскільки сплачена компанією від іншої діяльності, ніж гірничодобувна. Коригування компанією не проводилось.



11.9 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку

У ході проведення звірки дивідендів та сплати частки чистого прибутку розбіжностей між даними державних органів та первинними даними компаній виявлено не було.

11.10 Єдиний внесок

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	ДП «Торецьквугілля»	86 028,23	86 011,00	86 011,00	Різниця між даними підприємства та державних органів зумовлена тим, що державними органами до особових рахунків єдиного внеску були перенесені дані попередніх періодів, а компанія у Звіті про платежі на користь держави вказала фактичну суму перерахованих податків за 2020 рік. Компанія підтверджує суму, вказану у первинних запитах. Коригування компанією не проводилось.
2	ТОВ «Куб-газ»	11 041,77	12 131,40	11 165,63	У первинній відповіді компанія відобразила суму з урахуванням платежів по відшкодуванню пільгових пенсій. Після коригування даних (вилучення сум сплаченого відшкодування пільгових пенсій з суми сплати єдиного внеску) залишилась несуттєва розбіжність. Компанія здійснила коригування.
3	ДП «Львіввугілля»	326 515,45	326 484,70	326 515,45	Компанія здійснила коригування первинних даних без детальних пояснень.
4	АТ «Лисичанськвугілля»	104 478,75	-	104 479,00	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила коригування первинних даних без детальних пояснень.
5	ТОВ «Рудомайн»	18 866,76	18 983,27	18 866,76	У первинній відповіді компанія відобразила суму з урахуванням платежів по відшкодуванню пільгових пенсій. Компанія здійснила коригування.
6	ДП «Волиньвугілля»	40 420,93	-	40 420,93	У первинній відповіді компанія не відобразила суму сплаченого єдиного внеску у зв'язку з технічною помилкою. Компанія здійснила коригування.
7	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	998 066,52	-	998 066,52	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила коригування.
8	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	126 191,28	-	126 191,28	У первинній відповіді компанія відобразила сплату єдиного внеску та відшкодування пільгових пенсій Пенсійному фонду України за кодом 50000000 «Цільові внески». Компанія здійснила коригування.
9	ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта»	17 087,83	17 553,81	17 087,83	Різниця виникла через відображення компанією у первинній відповіді сум нарахованого єдиного внеску, а не сплаченого. Компанія здійснила коригування.

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
10	ДП «Первомайськвугілля»	148 018,98	148 008,00	148 018,98	Різниця між даними підприємства та державних органів виникла з ряду причин: - по відокремленому підрозділу «НKK» компанія не врахувала у первинній відповіді повернення надлишково перерахованих коштів у розмірі 7,1 тис.грн; - по відокремленому підрозділу «УМТЗ» компанія не врахувала у первинній відповіді суму сплати фінансових санкцій (штрафів) у розмірі 3,88 тис. грн. Компанія здійснила коригування.
11	АТ «Укртрансгаз»	313 488,48	327 782,00	313 488,48	У первинній відповіді компанія відобразила суму сплати єдиного внеску з урахуванням платежів по відшкодуванню пільгових пенсій (14 293,96 тис.грн). Після коригування даних (вилучення сум сплаченого відшкодування пільгових пенсій з суми сплати єдиного внеску) розбіжностей не виявлено. Компанія здійснила коригування.
12	ДП «Мирноградвугілля»	114 555,36	-	114 553,00	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила коригування. Після коригування, залишилась несуттєва розбіжність через заокруглення даних, які надавали відокремлені підрозділи.
13	АТ «Укргазвидобування»	923 076,59	922 888,00	922 888,16	Сума сплаченого єдиного внеску, надана компанією, у ході уточнення була перевірена повторно. Компанія підтверджує суму, вказану у первинних запитах. Коригування компанією не проводилось.
14	ДП «Селидіввугілля»	193 385,15	-	193 328,00	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Після включення платежу у Звіт про платежі на користь держави, залишилась несуттєва розбіжність. Компанія підтверджує надані дані платіжними дорученнями за 2020 рік. Компанія здійснила коригування.
15	ПАТ «Укрнафта»	855 251,42	856 560,20	855 311,30	ПАТ «Укрнафта», як юридична особа, керуючись Законом та ПКУ складає консолідовану фінансову звітність та податкову звітність за міжнародними стандартами, а саме: Баланс (Звіт про фінансовий стан), Звіт про фінансові результати, Звіт про рух грошових коштів, Звіт про власний капітал, Декларація з податку на прибуток. До фінансової звітності підприємства включені результати діяльності (а отже, і податкові зобов'язання) в межах договору про спільну діяльність, пропорційно вартості вкладів учасників у спільне майно. Відповідно, до первинної форми 5.1 Звіту про платежі на

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
					користь держави компанією були включені нараховані і сплачені податки ДСД в межах договорів з ПАТ «Укрнафта». Державні органи, у свою чергу, надають дані виключно в рамках зареєстрованого платника податків (за кодами ЄДРПОУ) без урахування у юридичної особи договорів про спільну діяльність. Таким чином, розбіжність виникла через різницю в підходах ведення обліку податкових надходжень. Після коригування даних залишилась несуттєва розбіжність. Компанія здійснила коригування згідно з підходом державних органів.
16	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	210 793,19	216 714,44	216 711,76	Сума сплаченого єдиного внеску, надана компанією, у ході уточнення була перевірена повторно. Згідно з даними електронного кабінету ДПС, сума сплати компанією єдиного внеску складає 216 711,76 тис. грн. Від суми, зазначеної у електронному кабінеті ДПС, була віднята сума у розмірі 2,68 тис. грн, що була сплачена за ГП «Добропіллявугілля» (ЄДРПОУ - 32186934). Компанія підтверджує зазначені у первинній відповіді дані. Коригування компанією не проводилось.
17	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	1 025 005,54	1 024 911,06	1 025 005,54	Розбіжність між даними державних органів та даними, наданими компанією, пов'язана з тим, що компанією у первинній відповіді не було враховано повну суму сплати єдиного внеску. Компанія здійснила коригування.

11.11 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	ТОВ «Куб-газ»	8 117,51	-	8 117,51	Компанія не включила збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів у первинну відповідь, оскільки не визначила цей платіж як податок чи збір. Компанія здійснила коригування.
2	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	799,28	-	799,28	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила коригування без детальних пояснень.
3	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	128,00	117,76	128,00	Різниця між даними державних органів та даними компанії виникла через неврахування компанією суми гарантійного внеску для участі в аукціоні ТБ «Українська енергетична біржа», сплаченого у розмірі 10 236,80 грн. Компанія здійснила коригування.
4	АТ «НАК «Нафтогаз України»	66 233,20	-	66 233,20	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила коригування.
5	ТОВ «Нафтогазгеорозвідка»	650 500,00	-	650 500,00	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь, оскільки не відображала у Звіті про платежі на користь держави платежі, що не адмініструються ДПС. Компанія здійснила коригування.
6	ПАТ «Укрнафта»	4 798,21	-	4 798,21	Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь, оскільки в рамках управлінського обліку ПАТ «Укрнафта» не розглядає Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів як податок. Компанія відображає сплату зазначеного податку в обліку на інших рахунках. Компанія здійснила коригування.

Додаток 12. Відповідність Звіту ІПВГ України вимогам Стандарту ІПВГ

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
2.1	<p>Опис нормативного та фіскального регулювання видобувних галузей, а також основні напрямки реформування представлені в Розділі 6 Звіту, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Огляд законодавства, що регулює питання видобування корисних копалин, у тому числі нормативні акти у сфері оподаткування видобувних галузей - Розділ 6.1 • Функції та повноваження органів державної влади - Розділ 6.2, Додаток 4 • Реформування регуляторного та фіскального режиму видобувної галузі у Розділ 6.3 • Доступ до інформації про бенефіціарних власників юридичних осіб - Розділ 6.4 • Фіскальний режим, у тому числі інформація про податкові надходження до бюджетів різних рівнів (податкова децентралізація) - Розділ 6.5 • Регуляторний режим - Розділ 6.6, у тому числі: <ul style="list-style-type: none"> ○ Інформація про реєстр спеціальних дозволів на користування надрами та процедуру їх надання - Розділ 6.6.1 та 6.6.2 ○ Огляд договорів у видобувних галузях та інших договорів, пов'язаних із видобуванням корисних копалин - Розділи 6.6.3 та 6.6.4 ○ Використання місцевої складової у видобувній галузі - Розділ 6.6.5 ○ Взаємодія між видобувними компаніями та місцевими громадами - Розділ 6.6.6
2.2	<p>У Розділі 6.6.2 описана процедура надання спеціальних дозволів на користування надрами (в тому числі щодо видів користування надрами, на які надаються дозволи, процедур та порядку одержання дозволів, критеріїв, за якими надаються дозволи тощо).</p> <p>Інформація щодо аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, які відбулися у звітному році, та переможців цих аукціонів наведена у Додатку 7.</p> <p>У Розділах 6.6.3-6.6.5 описана процедура укладення різних видів договорів у видобувній галузі (УРП, ДСД, концесійних договорів).</p> <p>Інформація щодо чинних та запланованих реформ з цих питань наведена в Розділі 6.3.</p>
2.3	<p>Інформація про реєстр спеціальних дозволів на користування надрами та відомостей, доступних у такому реєстрі, наведена у Розділі 6.6.1.</p>
2.4	<p>Інформація про договори у видобувних галузях та вимоги щодо їх оприлюднення, в тому числі відомості про укладені договори та конкурсів на укладення нових договорів (де застосовно), інформація щодо оподаткування діяльності за такими договорами наведена в Розділах 6.6.4 та 6.6.5.</p> <p>Інформація щодо реформ з питань оприлюднення договорів у видобувних галузях наведена в Розділі 6.3.</p>
2.5	<p>Інформація про державну політику розкриття інформації щодо кінцевих бенефіціарних власників (контролерів) компаній видобувних галузей, а також</p>

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
	<p>відомості про таких осіб, що містяться в Єдиному державному реєстрі, викладені в Розділі 6.4.</p> <p>Інформація про кінцевих бенефіціарних власників (контролерів) підзвітних організацій відповідно до Єдиного державного реєстру наведена в Додатку 3.</p>
2.6	<p>Інформація щодо участі держави у видобувних галузях міститься в Розділі 7 та Додатках до Звіту.</p> <p>Вимога 2.6 а) і):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Визначення «підприємств з державною участю» (SOE) - Розділ 7.1 • Пояснення ролі підприємств з державною участю у видобувних галузях - Розділ 7 • Правила та практика взаємовідносин між підприємствами з державною участю і державою: <ul style="list-style-type: none"> ○ правила щодо фінансування діяльності підприємств з державною участю - Розділ 7.3.1 ○ інформація про нерозподілений прибуток, реінвестиції і зовнішнє фінансування - Розділ 7.3.1, Розділ 7.3.2 ○ правила щодо розподілу дивідендів та сплати частини чистого прибутку підприємствами з державною участю - Розділ 7.3.1, 7.4.1 ○ інформація про дивіденди - Розділ 7.4.2, Додаток 9 (розділ 9.9) • Функції підприємств із державною участю та платежі суб'єктів господарювання на користь підприємств з державною участю - Розділ 7.6. <p>Вимога 2.6 а) ii):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Частка держави в статутному капіталі видобувних підприємств - Розділ 7.2.1 • Правила щодо відповідальності держави за покриття витрат підприємств з державною участю - Розділ 7.2.2 • Обсяг відповідальності держави за зобов'язаннями видобувних компаній - Розділи 7.2.1, 7.2.2, Додаток 2 • Роль та відповідальність держави в рамках УРП та ДСД - Розділи 6.6.3, 6.6.4, 7.2 • Кредити і державні гарантії за позиками - Розділ 7.5.3 • Огляд видів платежів держави на користь підприємств із державною участю (в тому числі заходи державної підтримки та державної допомоги) - Розділ 7.5 <p>Вимога 2.6 б):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Відомості щодо аудиту та розкриття фінансової звітності підприємств з державною участю - Розділ 4.3 • Фінансова звітність та висновки незалежного аудитора видобувних підприємств з державною участю (вимога 2.6 б) - Додаток 8 <p>Вимога 2.6 с):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Державна політика у сфері управління суб'єктами господарювання державного сектора економіки, в тому числі чинні та заплановані реформи у сфері державного управління - Розділ 7.7 <p>Якщо в тексті не зазначено інше, контекстна інформація, зокрема щодо участі держави у видобувних галузях, стосується лише компаній, які було визначено як суттєві та включено до сфери звірки платежів на користь держави (Додаток 2)</p>

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
3.1	Інформація щодо суттєвих розвідувальних робіт наведена в кожному розділі, присвяченому окремій галузі, а саме: 5.1.2, 5.2.2, 5.3.2, 5.4.2, 5.5.2, 5.6.2, 5.7.2, 5.8.2, 5.9.2.
3.2	<ul style="list-style-type: none"> Інформація щодо запасів корисних копалин наведена в Розділі 5, а саме: 5.1.1, 5.2.1, 5.3.1, 5.4.1, 5.5.1, 5.6.1, 5.7.1, 5.8.1, 5.9.1. Інформація щодо обсягів видобування (в натуральних одиницях) корисних копалин наведена в Розділі 5, а саме: 5.1.3.1, 5.2.3.1, 5.3.3.1, 5.4.3.1, 5.5.3.1, 5.6.3.1, 5.7.3.1, 5.8.3.1, 5.9.3.1. Інформація щодо вартості видобутих корисних копалин наведена в Розділі 5, а саме: 5.1.3.2, 5.2.3.2, 5.3.3.2, 5.4.3.2, 5.5.3.2, 5.6.3.2, 5.7.3.2, 5.8.3.2, 5.9.3.2.
3.3	Інформація щодо експорту та імпорту наведена в Розділі 5, а саме: 5.1.4, 5.2.5, 5.3.4, 5.4.4, 5.5.4, 5.6.4, 5.7.4, 5.8.4, 5.9.4. В офіційній статистиці відсутня дезагрегована інформація про експорт та імпорт корисних копалин, які охоплювались Звітом ІПВГ 2020, в розрізі областей України.
4.1	Інформація щодо податків та інших доходів держави від видобувних галузей представлена в Розділі 9, а також в Додатках 9, 10, 11. Інформація щодо податкових та інших доходів держави від всіх компаній видобувних галузей (тих, що підлягали звірці, і тих, надходження від яких були визначені як несуттєві) за всіма видами платежів доступна на сайті http://eiti.org.ua/ , https://menr.gov.ua/ , https://data.gov.ua/
4.2	В Україні механізми передачі частини видобутої продукції на користь держави не використовуються. Це було закріплено в рішенні БГ ІПВГ від 1.10.2021 року. При цьому, в анкетах для видобувних компаній були включені відповідні запитання і за результатами анкетування не було виявлено фактів передачі частки прибутків видобувних компаній на користь держави.
4.3	В Україні механізми бартерних та інфраструктурних угод з державою не використовуються. Це було закріплено в рішенні БГ ІПВГ від 1.10.2021 року. При цьому, в анкетах для видобувних компаній були включені відповідні запитання і за результатами анкетування не було виявлено фактів бартерних угод між видобувними компаніями і державою.
4.4	Інформація щодо транспортування нафти та газу, в т.ч. транзитної діяльності, наведена в Розділі 5.2.4. В Розділі 5.2.4 розкрита інформація про доходи оператора газотранспортної системи та оператора нафтотранспортної системи у розрізі компаній-платників, а також інформація видобувних підзвітних компаній про платежі на користь оператора газотранспортної системи та оператора нафтотранспортної системи. Дані про маршрути (вимога 4.4 І.) не можуть бути розкриті через технічні особливості функціонування газо- та нафтотранспортної системи в Україні.
4.5	<ul style="list-style-type: none"> Інформація про трансфертні платежів (дотації, субсидії, субвенції) від держави видобувним компаніям з державною участю - Розділи 7.5.1 та 7.5.2, 6.5.2 Інформація про дивіденди видобувних компаній з державною участю - Розділ 7.4.2.2 (дивіденди дочок АТ «НАК «Нафтогаз»), Розділ 9.2 (загальні результати звірки), Додаток 9 (підрозділ 9) (детальні результати звірки в розрізі кожної видобувної компанії, яка сплачувала дивіденди в 2020 році) Взаємовідносини між державою і підприємствами з державною участю в рамках ДСД, концесійних договорів, УРП - Розділи 6.6.3, 6.6.4, 7.2

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
	<ul style="list-style-type: none"> Платежі від видобувних компаній на користь підприємств з державною участю визначені несуттєвими та не підлягали розкриттю (згідно з рішенням БГ ІПВГ від 20.11.2020 р.) <p>За результатами опитування випадків надання підзвітними підприємствами з державною участю позик на користь інших підзвітних підприємств з державною участю виявлено не було.</p> <p>Огляд видів платежів підприємств із державною участю на користь держави - Розділ 7.4.2</p>
4.6	<p>Згідно з результатами техніко-економічної оцінки та рішень БГ ІПВГ в сферу охоплення звіту увійшли наступні субнаціональні платежі, інформація щодо яких наведена у відповідних розділах, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> податок на прибуток - Розділ 9.3.2, Додаток 9 (розділ 9.2) податок та збір на доходи фізичних осіб - Розділ 9.3.1, Додаток 9 (розділ 9.1); плата за землю з юридичних осіб - Розділ 9.3.7, а також Додаток 9 (розділ 9.6); екологічний податок - Розділ 9.3.8, Додаток 9 (розділ 9.8); рентна плата за видобування корисних копалин загальнодержавного значення (входить в загальну рентну плату за користування надрами) - Розділ 9.3.3, Додаток 9 (розділ 9.3). <p>Інформація щодо розподілу податкових надходжень між бюджетами різних рівнів у розрізі конкретного податку / збору наведена в Розділі 6.5.</p>
4.7	<p>В Звіті представлено дезагреговану інформацію щодо доходів держави від видобувних галузей:</p> <p>10. за видами платежів та підзвітними компаніями - Розділ 9, Додатки 9, 11</p> <p>11. за окремими видами платежів та проектною діяльністю підзвітних компаній - Додаток 10</p>
4.8	<p>Звіт ІПВГ за 2020 рік опублікований в січні 2022 року</p>
4.9	<p>Інформація щодо розкриття та наявності у відкритому доступі аудиту фінансової звітності за міжнародними стандартами наведена в Додатку 8. Детальніше про процедуру аудиту в видобувних компаніях та державних органах в Розділі 4.3.</p> <p>Згідно з рішенням БГ ІПВГ від 1.10.2021 року, повнота і достовірність даних підтверджується:</p> <ul style="list-style-type: none"> З боку видобувних компаній (приватних та державних) - підписами вищих посадових осіб цих компаній, які гарантують коректність надання даних, та/або висновками зовнішнього аудитора щодо наданих даних (у випадку наявності зазначеного висновку), по кожній компанії. У разі подання видобувними компаніями Звіту про платежі на користь держави в електронному вигляді через електронну систему ІПВГ, достовірність даних буде підтверджуватись кваліфікованим електронним підписом відповідних посадових осіб таких видобувних компаній. Від центральних та регіональних органів влади - підписами вищих посадових осіб відповідного органу, а також принципами взаємодії різних органів влади.
5.1	<p>Інформація щодо розподілу податкових надходжень між бюджетами різних рівнів наведена в Розділі 6.5, Розділі 9.</p>
5.2	<p>Інформація щодо розподілу податкових надходжень між бюджетами різних рівнів наведена в Розділі 6.5, Розділі 9.</p>
5.3.	<p>Опис бюджетного процесу в Україні, а також огляд вимог щодо аудиту та оцінки ефективності управління бюджетними коштами міститься в Розділі 6.7.</p>
6.1	<p>Інформація про витрати компаній на соціальні потреби та види квазіфіскальних витрат підприємств з державною участю міститься в Розділах 6.6.5 та 6.6.6.</p>

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
	<p>Інформація щодо фактичних витрат видобувних компаній на соціальні та екологічні цілі наведена в Розділі 5.10.3.</p> <p>Українське законодавство не містить поняття «обов'язкових соціальних витрат видобувних компаній» та не надає переліку випадків, коли такі витрати видобувних компаній (інші, ніж сплата ЄСВ) можуть бути обов'язковими.</p>
6.2	<p>Інформація про витрати компаній на соціальні потреби та види квазіфіскальних витрат підприємств з державною участю міститься в Розділах 5.10.3, 6.6.5 та 6.6.6.</p> <p>Інформація щодо квазіфіскальних операцій газовидобувних компаній наведена в Розділі 5.11.1.</p>
6.3	<p>Інформація щодо внеску видобувних галузей в економіку країни наведена в Розділі 5.10.</p>
6.4	<p>Інформація щодо впливу видобувних галузей на навколишнє середовище наведена в Розділі 8, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> • загальний огляд положень законодавства у сфері охорони навколишнього середовища - Розділ 8.1.1 • ролі й обов'язки відповідних державних органів - Розділ 8.1.2 • зобов'язання щодо охорони навколишнього середовища, в тому числі з його реабілітації та відновлення - Розділ 8.1.3 • інформація про управління та моніторинг впливу видобувної галузі на зовнішнє середовище, в тому числі про бази даних природних ресурсів, заходи для мінімізації негативного впливу на довкілля, заходи для забезпечення мінімізації негативного впливу на довкілля - Розділ 8.1.4 • контроль за дотриманням природоохоронного законодавства та санкції, передбачені законодавством за порушення правил природокористування - Розділ 8.2 • статистичні дані щодо впливу видобувних галузей на навколишнє середовище та їх витрати на охорону довкілля - Розділ 8.3



EY | Assurance | Tax | Transactions | Advisory

Інформація про компанію EY

EY є міжнародним лідером із аудиту, оподаткування, супроводу угод і консультування. Наші знання та якість послуг, які ми надаємо, сприяють зміцненню довіри і впевненості на ринках різних країн у всьому світі. Ми формуємо команду видатних лідерів, під чийм управлінням наш колектив виконує взяті на себе зобов'язання. Таким чином, ми робимо суттєвий внесок у поліпшення ділового середовища в інтересах співробітників, клієнтів і суспільства в цілому.

Назва EY відноситься до глобальної організації та може відноситися до однієї чи декількох компаній, що входять до складу Ernst & Young Global Limited, кожна з яких є окремою юридичною особою. Ernst & Young Global Limited - юридична особа, створена відповідно до законодавства Великої Британії, - є компанією, що обмежена відповідальністю її учасників і не надає послуг клієнтам.

Дізнайтеся більше на сайті: ey.com.

© 2022 ТОВ «Ернст енд Янг Аудиторські послуги»

Усі права захищені

Даний документ підготовлений на підставі Стандарту ІПВГ і Технічного Завдання для Незалежного адміністратора, яке було затверджено Багатосторонньою групою з імплементації ІПВГ в Україні. Інформація, що міститься в цьому документі, заснована на даних, наданих надкористувачами та державними органами в рамках виконання проекту. Незалежний адміністратор покладався на надані йому дані і не проводив процедур їх перевірки або оцінки на предмет повноти, точності і коректності. З усіх питань, пов'язаних з наведеними даними про платежі надкористувачів та відповідних надходжень державних органів України, необхідно звертатися до відповідних компанії та / або державних органів.

Інформація в документі призначена лише для загального ознайомлення, у зв'язку з чим вона не може бути підставою для винесення професійного судження та / або використовуватися в якості юридичних доказів.

Компанія EY не несе відповідальності за збитки або шкоду, заподіяну будь-яким особам в результаті використання відомостей, що містяться в даному документі. Особи, які тим чи іншим чином використовують інформацію, що міститься в цьому документі, роблять це на свій власний ризик.

Жодна частина цього звіту не має бути змінена в процесі її публікації та/або іншого її використання.

У разі публікації будь-яких даних з цього звіту обов'язково має вказуватися джерело.