

Extractive Industries
Transparency Initiative
Sammenstilling og avstemming
av pengestrømmer fra
petroleumsvirksomheten
i Norge 2010



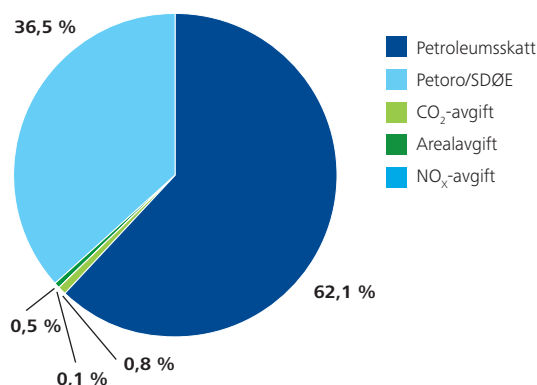
Innholdsfortegnelse

Sammendrag	4
Forkortelser og begreper	6
1. Innledning	9
2. Prosess	13
3. Sammenstilling av rapporterte betalinger	16
4. Erfaringer fra årets rapportering	26
5. Oppsummering	28

Vedlegg 1: Totalt rapporterte betalingsstrømmer per selskap	31
Vedlegg 2: Rapportert skatt per selskap	33
Vedlegg 3: Rapportert CO ₂ -avgift per operatør	36
Vedlegg 4: Rapportert NO _x -avgift per operatør	37
Vedlegg 5: Rapportert arealavgift per operatør	38
Vedlegg 6: Rapportert netto overskuddsandel per selskap	39
Vedlegg 7: Tilleggsavstemminger mot regnskap Norges Bank og Petoro	40
Vedlegg 8: Rapporterende enheter	42
Vedlegg 9: Rapporteringsskjemaer	44

Sammenheng

Figur 1: Oversikt over sammensetning betalingsstrømmer

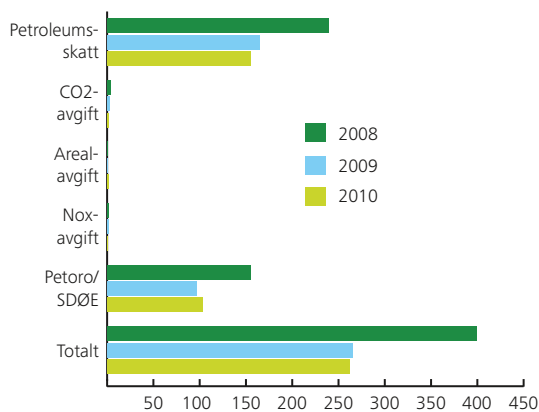


Denne rapporten oppsummerer resultatet av avstemming av rapporterte pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten i Norge basert på retningslinjene i Extractive Industries Transparency Initiative (EITI). Rapporteringen av pengestrømmer er gjennomført høsten 2011 for betalingsstrømmer i 2010. Første rapportering i Norge av betalingsstrømmer basert på EITI retningslinjene ble gjennomført i 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Dette er derfor det tredje året at rettighetshavere og myndigheter i Norge rapporterer pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.

Rapporteringen omfatter hovedkategoriene petroleumsskatt, CO₂-avgift, NO_x-avgift, arealavgift og øvrige betalinger. I tillegg omfattes Petoros rapportering av kontantstrømmer knyttet til statens deltakerandeler på norsk sokkel, inklusiv Statoils rapportering av kontantstrømmer som følge av selskapets oppgave med å avsette statens petroleum.

Figuren til venstre illustrerer de ulike betalingsstrømmenes relative størrelse i 2010.

Figur 2: Sammenligning betalingsstrømmer for 2008, 2009 og 2010



Kontantstrømmer knyttet til petroleumsskatt og Petoro/SDØE utgjør i overkant av 98 % av de samlede rapporterte kontantstrømmene. Diagrammet til venstre viser utviklingen i rapporterte kontantstrømmer for de tre årene EITI-rapporteringen har blitt gjennomført.

Vårt arbeid har bestått i å sammenstille rapporteringen fra rettighetshavere og myndigheter, identifisere eventuelle avvik i rapporteringen for deretter søke å avklare avvikene. I forbindelse med årets rapportering bearbeidet Olje- og energidepartementet veiledningen til rapporteringsskjemaene ytterligere basert på erfaringene fra de to foregående år. Det var ventet at dette skulle bidra til færre avvik i rapporteringen. Mer detaljerte retningslinjer har resultert i færre spørsmål fra rapporterende enheter i forkant av rapporteringen, men også i år er det identifisert en rekke avvik i forbindelse med avstemmingsarbeidet. Avvikene har i stor grad latt seg forklare ved uteglemt beløp eller faktiske feil i innrapporteringen. Rapporterende enheter har vist stor vilje i forhold til å bidra til å avklare avvik. Antall avvik indikerer imidlertid at det fortsatt er et betydelig potensiale for forbedring hos en del av enhetene med hensyn til å kvalitetssikre at dataene er fullstendig og nøyaktig medtatt i rapporteringen.

Samtlige myndighetsorganer rapporterte innen fristen. Som i fjor var en del selskaper forsinket i sin innrapportering. En vesentlig aktør var betydelig forsinket, og Olje- og energidepartementet besluttet derfor å avvente videre behandling av rapporten til dette selskapet hadde sluttført sitt arbeid med innrapportering. Vi mottok rapportering fra samtlige enheter før ferdigstilling av vår rapport. Rapportering fra enkelte selskap og myndighetsorganer krevde mye oppfølging i etterkant på grunn av ufullstendig eller unøyaktig rapportering.

Tabellen under viser et samlet avvik på TNOK 1 185 022 mellom selskap og myndigheter basert på opprinnelig rapportering. Av dette har avvik på TNOK 1 157 115 og TNOK 19 378 vedrørende henholdsvis rettighetshavere og myndigheter blitt avklart gjennom avstemmingsarbeidet. TNOK 8 529 gjelder beløp som er innrapportert av enten myndighet eller selskap men hvor motpartsrapportering ikke er innhentet, da beløpene ikke er ansett å falle inn under EITI-forskriften.

Avvikene har i hovedsak oppstått fordi:

- selskapene har uteglemt renter knyttet til skatt
- myndighet har uteglemt renter knyttet til avgifter
- myndighet har uteglemt beløp og dermed rapportert mangelfullt på enkelte poster
- selskapene har rapportert feil beløp
- selskapene har rapportert skattebetalinger som ikke er omfattet av forskriften
- selskapene har rapportert kostnadsførte beløp i stedet for kontantstrømmer
- selskap og myndigheter har inkludert skatt og avgifter vedrørende motparter som ikke er omfattet av rapporteringsplikten

Tabell 1: Sammenstilling på totalnivå; pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts-rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/ operatør	263 921 639	-1 157 115	-	-1 585	262 762 939
Myndighet	262 736 617	-	19 378	6 944	262 762 939
Avvik	1 185 022	-1 157 115	-19 378	-8 529	-

Etter avviksforklaring og korrigeret for beløp uten motpartsrapportering utgjør totale betalingsstrømmer rapportert fra rettighetshavere og operatører TNOK 262 762 939 og er sammenfallende med rapporteringen fra myndighetene.

Se <http://www.regjeringen.no/nb/sub/eiti> og <http://www.eiti.no> for mer informasjon om EITI i Norge.

Forkortelser og begreper

Administrator	Uavhengig selskap som foretar avstemming av innrapporterte pengestrømmer fra rettighetshavere og myndigheter
Aggregering	Betalinger er sammendratt enten på totalnivå eller per betalingsstrøm
Avsetningsinstruksen	Gjennom avsetningsinstruksen, vedtatt på Statoils generalforsamling 25. mai 2001, avsetter Statoil ASA statens petroleum som produseres fra statens direkte økonomiske engasjement (SDØE)
Avstemming	Prosess der beløp rapportert fra rettighetshaver og myndighet sammenstilles og eventuelle avvik forklares
Avvik	Differanse mellom beløp rapportert av rettighetshaver og myndighet
CO₂	Karbondioksid
Disaggregering	Betalingsstrøm spesifisert per rettighetshaver
DKK	Danske kroner
EITI	Extractive Industry Transparency Initiative
EUR	Euro
GBP	Engelske pund
Meld. St.	Melding til Stortinget
MNOK	Millioner kroner
Motpart	I rapporten defineres myndighet som motpart til rettighetshaver og rettighetshaver som motpart til myndighet
Mrd.	Milliarder
Myndighetene	Benyttet i rapporten som samlebetegnelse for Skatteetaten, Oljedirektoratet, Toll- og avgiftsdirektoratet og Norges Bank
Netto overskuddsandel	Kontantstrømmer fra utvinningstillatelser der SDØE ikke er eier, men har rett til et eventuelt overskudd. Andel over-skudd betales til Petoro AS fra rettighetshaverne i utvinningstillatelsene
NOK	Norske kroner
NO_x	Nitrogen-dioksid
OECD	Organisation for Economic Co-operation and Development
OED	Olje- og energidepartementet
Operatør	Selskap (rettighetshaver) som er utpekt av OED til å stå for den operative virksomheten som utvinningstillatelsen gir rett til
Petoro AS	Statseid selskap som har ansvar for forvaltningen av SDØE porteføljen, det vil si statens deltagerandeler i utvinningstillatelser på norsk sokkel
Petroleum	Samlebetegnelse for olje, gass, ngl og kondensat
Rettighetshaver	Selskap som har blitt tildelt utvinningstillatelse på norsk sokkel
SDØE	Statens direkte økonomiske engasjement
SPU	Statens pensjonsfond utland
Statoil ASA	Selskap eid 67 % av den norske stat (per 15. september 2011)
Tariffinntekter	Inntekter fra transport og behandling (prosessering) av olje og gass fra norsk sokkel
TDKK	Tusen danske kroner
TEUR	Tusen Euro
TGBP	Tusen engelske pund
TNOK	Tusen norske kroner
USD	Amerikanske dollar
TUSD	Tusen amerikanske dollar
Uten motpartsrapportering	Beløp rapportert enten av myndighet eller rettighetshaver, men ikke av begge
Utvinningstillatelse	Tillatelse til å drive leteboring og produksjon på norsk kontinentalsokkel, tildeles av OED



1. Innledning

1.1 Bakgrunn

Extractive Industries Transparency Initiative (EITI) fastsetter en global standard for åpenhet i olje-, gass- og gruveindustrien. Gjennom prinsipper og kriterier fastlagt innen EITI er målet en standard for publisering av betalingsstrømmer mellom selskaper innenfor utvinningsindustrien og myndighetene.

Norge besluttet som første OECD-land å implementere EITI-kriteriene, og i februar 2009 fikk Norge innvilget søknaden om kandidatstatus. Dette medfører at Norge har påtatt seg å etablere et organisatorisk oppsett for rapportering og avstemming av inntektsstrømmene i tråd med de retningslinjene som gjelder for EITI. Åpenhet rundt pengestrømmer skal redusere muligheten for korrupsjon og gi samfunnsborgerne grunnlag for å stille krav om en rettferdig bruk av inntektene. Større åpenhet om betalinger antas også å stimulere til investeringer.

EITI-kriteriene i Norge er implementert gjennom en egen forskrift om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten (EITI-forskriften). Denne forskriften trådte i kraft 1. juli 2009 og pålegger rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel å rapportere innbetalinger til staten. Videre pålegges nærmere spesifiserte myndighetsorganer å rapportere mottatte betalinger for tilsvarende poster. Sammenstilling og avstemming av disse inn- og utbetalingene skal utføres av en uavhengig administrativ enhet. I henhold til forskriften skal det oppnevnes en egen interessentgruppe som har som oppgave å overvåke og evaluere gjennomføringen av forskriften. Interessentgruppen består for tiden av 21 personer inklusive vararepresentanter og ledes av representant for Olje- og energi-departementet (OED). Rollen som administrator er tildelt Deloitte i henhold til kontrakt datert 15. juli 2009.

Administrators oppgave er å:

- Motta rapportering fra rettighetshavere og myndigheter.
- Sammenstille rapporteringene og så langt mulig, søke å avklare eventuelle avvik.
- Utarbeide og offentliggjøre en rapport der det redegjøres for de rapporterte betalinger både på selskapsnivå og aggregert nivå, og for eventuelle avvik og andre forhold det er særlig grunn til å fremheve for å gi et riktig bilde av pengestrømmene fra petroleumsvirksomheten.

Gjennomføringen skjer etter tidsfrister nærmere angitt i forskriften.

Første rapportering i Norge ble gjennomført i 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Det ble deretter gjennomført en valideringsprosess i henhold til EITI kriteriene av en uavhengig validator, og Norge ble som første OECD-land godkjent som fullt medlem av EITI i mars 2011.

Rapporteringen gjennomføres for tredje gang i 2011 basert på kontantstrømmene i 2010.

1.2 Petroleumsinntektene til staten

I Norge får staten inntekter fra verdiskapningen knyttet til petroleumsressursene i hovedsak gjennom:

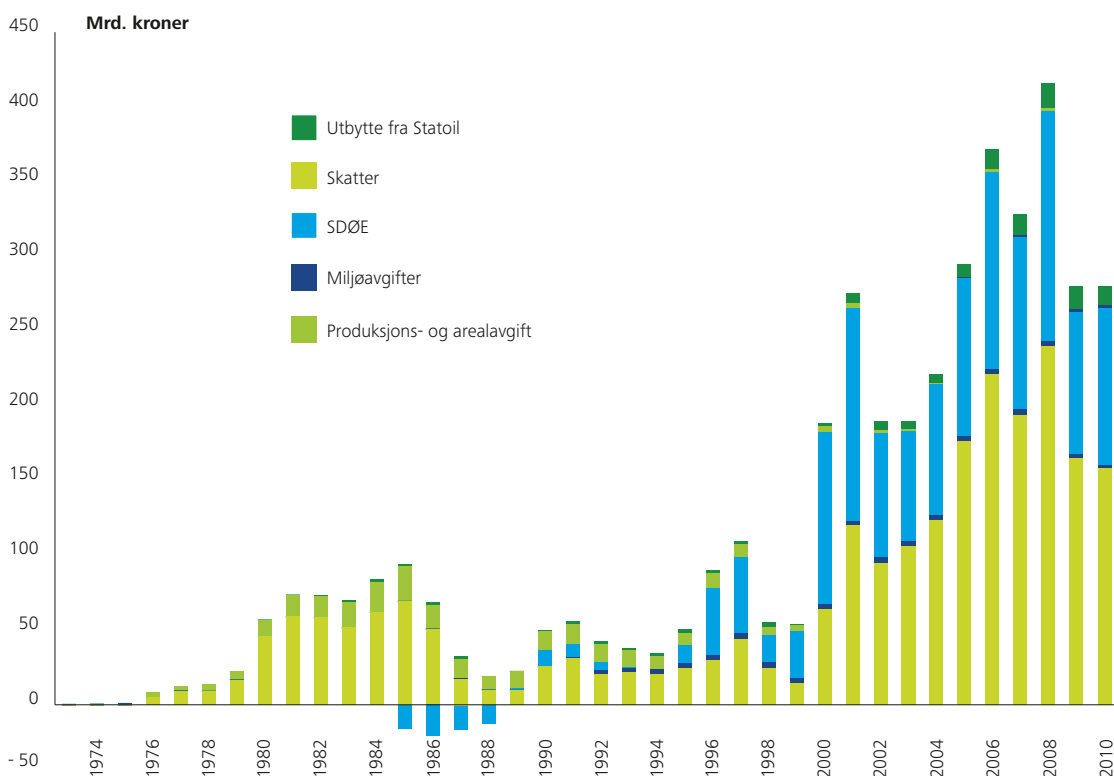
- Skattlegging av olje- og gassvirksomheten
- Avgifter
- Direkte eierskap i felt og infrastruktur på den norske kontinentalsokkelen (Statens direkte økonomiske engasjement, SDØE)
- Utbytte fra eierskap i Statoil

Petroleumssektoren i Norge utgjorde i 2010 om lag 26 % av statens inntekter og om lag 21 % av bruttonasjonalprodukt basert på data publisert av OED.

Driftsinntekter (normpris)

- Driftskostnader
- Avskrivning (lineært over seks år)
- Letekostnader, FoU, avslutningskostnader
- CO₂-avgift, NO_x-avgift og arealavgift
- Netto finanskostnader
- = Ordinært skattegrunnlag (skattesats 28 %)
- Friinntekt (7,5 % av investeringer i 4 år)
- = Særskattegrunnlag (skattesats 50 %)

Oversikten nedenfor viser utviklingen i netto kontantstrøm for staten fra petroleumsvirksomhet i perioden 1973-2010.



Kilde: Faktaheftet 2011, www.npd.no/Dokumenter/Faktaheftet2011, figur 3.4

Figur 3: Netto kontantstrømmer for staten fra petroleumsvirksomheten

Skatteleggingen av petroleumsvirksomheten i Norge skjer på selskapsnivå, det vil si på grunnlag av selskapets samlede inntekter fra olje- og gassvirksomheten fratrukket samlede kostnader. Det skiller derfor ikke mellom skattebetalinger knyttet til henholdsvis olje- og gassproduksjon.

En ytterligere oversikt over norsk petroleumsvirksomhet, herunder en beskrivelse av det norske skatte- og avgiftssystemet, kan finnes i Faktaheftet som utgis hvert år av Olje- og energidepartementet i samarbeid med Oljedirektoratet (se www.npd.no/Dokumenter/Faktaheftet2011).

1.3 Hvilke betalinger omfattes av EITI-forskriften

Med utgangspunkt i de vesentlige inntektene som tilfaller staten knyttet til petroleumsvirksomheten fastsetter EITI-forskriften hvilke betalingsstrømmer som omfattes av rapporteringen. Rettighetshavere skal hvert år rapportere alle betalinger i foregående kalenderår som er blitt gjort i tilknytning til petroleumsvirksomheten i medhold av følgende lovgivning:

- Lov 13. juni 1975 nr 35 om skattelegging av undersjøiske petroleumforekomster m.v.
- Lov 21. desember 1990 nr 72 om avgift på utslipp av CO₂ i petroleumsvirksomhet på kontinentalsokkelen.
- Forskrift 11. desember 2001 nr 1451 om særavgifter kapittel 3-19 om avgift på utslipp av NO_x.
- Petroleumsloven § 4-10.

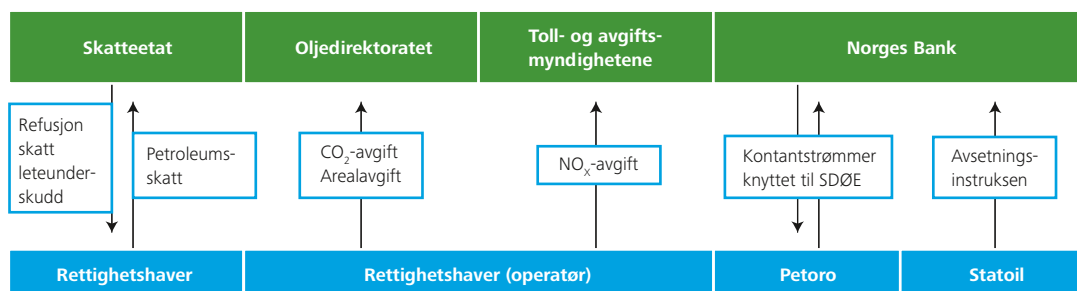
Petoro AS (Petoro) skal, som forvalterselskapet for statens deltakerandeler, særskilt innrapportere alle betalinger i foregående kalenderår til staten i forbindelse med statens eierandeler (SDØE). Statoil ASA (Statoil) skal særskilt

innrapportere alle betalinger i foregående kalenderår til staten som følge av selskapets avsetning av statens petroleum, jf. avsetningsinstruks fastsatt på generalforsamling i Statoil ASA 25. mai 2001 med senere endringer.

Skatteetaten, Oljedirektoratet, Toll- og avgiftsdirektoratet, Petoro og Norges Bank skal rapportere til den administrative enheten alle betalinger de har mottatt i foregående kalenderår på grunnlag av de innbetalingsplikter som rettighetshavere er pålagt.

Forskriften angir også at rapporteringspliktige skal rapportere alle andre innbetalinger til staten eller til statlige ansatte som er gjort i foregående kalenderår og som vedrører petroleumsvirksomheten. Et viktig poeng med denne "sekkeposten" er å fange opp betalinger som ikke nødvendigvis er påkrevd eller regulære.

Rapporteringen illustreres i følgende figur:



Figur 4: Rapporteringsenheter og spesifiserte betalingsstrømmer

EITI-retningslinjene åpner for å avgrense rapporteringen basert på en vesentlighetsvurdering. I Norge har man ved fastsettelsen av forskriften og merknader til denne valgt å unnta enkelte betalingsstrømmer ut fra slike hensyn:

- Rettighetshavere skal ikke innrapportere behandlingsgebyrer som innbetales til Oljedirektoratet for direktoratets behandling av søknader knyttet til seismiske undersøkelser, undersøkelsestillatelse og utvinningstillatelse i henhold til petroleumsforskriften §§ 5 og 9. Gebyrene er på henholdsvis NOK 33 000, 65 000 og 109 000 per søknad. Deloitte har fått opplyst fra OED at gebyrene samlet beløp seg til MNOK 24 i 2010 (2009: MNOK 11).
- Tilsvarende har man valgt å unnta rettighetshavers refusjon av utgifter til tilsyn med sikkerhet, arbeidsmiljø og ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten. OED har opplyst at refusjonene i 2010 utgjorde samlet MNOK 78 (2009: MNOK 73).

Rapporteringen er videre avgrenset slik at den ikke omfatter innbetalinger som ikke er spesielle for petroleumsvirksomhet eller som ikke gjelder innbetalinger til staten. Dette innebærer at:

- Indirekte avgifter som merverdiavgift eller tollavgifter skal ikke rapporteres. Merverdiavgiften er en generell skatt på forbruk og omfatter et bredt spekter av varer og tjenester. Tilsvarende er tollavgiften generell i sin utforming og gjelder all virksomhet.
- I veiledning til forskriften fremkommer det at forskriften gjelder innrapportering av betalinger til staten og at kommunale avgifter, eiendomsskatt til kommunene etc. ikke skal innrapporteres. Denne type avgifter og skatter gjelder alle virksomheter og det er ingen spesielle satser for oljeselskaper.
- Heller ikke drivstoffavgifter for solgte produkter fra eventuelle bensinstasjoner skal tas med. Drivstoffavgifter er særavgifter som ilegges forbruk av petroleum og er ikke knyttet til utvinning av olje og gass.
- Det er videre lagt til grunn at Statoil ikke skal rapportere betalinger til staten som aksjonær. I henhold til statsregnskapet utgjorde utbetalt utbytte MNOK 12 818 i 2010 (2009: MNOK 15 489). Staten er eier/medeier i mange selskaper og i forbindelse med utarbeidelse av forskriften fant man ikke grunn til å særbehandle utbytte fra Statoil.

Innhold og omfang av EITI-rapporteringen i Norge vil kunne endres over tid basert på interessentgruppens vurderinger.

1.4 Revisjonsplikt

I 2010 var alle aksjeselskaper i Norge underlagt revisjonsplikt. Regnskapene revideres basert på internasjonale revisjonsstandarder og offentliggjøres via et sentralt register (Brønnøysundregisteret).

Riksrevisjonen reviderer statsregnskapet og alle regnskaper avlagt av statlige virksomheter og andre myndigheter som er regnskapspliktige til staten, jf. lov om Riksrevisjonen § 9 første ledd. Revisjonen utføres i samsvar med lov og instruks om Riksrevisjonen og Riksrevisjonens standarder og retningslinjer for revisjonsarbeidet.

Det er ikke innført noen særskilt revisjonsplikt i forbindelse med EITI-rapporteringen.

1.5 Rapportens innhold og formål

Denne rapporten oppsummerer resultatet av tredje års avstemming av pengestrømmer. Avstemmingen omfatter kontantstrømmer for regnskapsåret som avsluttes 31.12.2010.

Rapporten består av fem hovedkapitler. Kapittel 1 beskriver bakgrunn for og formål med rapporteringen. I kapittel 2 beskrives prosessen knyttet til rapportering, sammenstilling og avstemming. I kapittel 3 presenteres sammenstilling og avstemming av rapporterte betalinger på et aggregert nivå. I kapittel 4 oppsummeres erfaringer fra årets rapportering, og i kapittel 5 følger en kort oppsummering. Rapporteringer på selskapsnivå fremgår av vedlegg til rapporten.

Beløpene i rapporten er oppgitt i tusen norske kroner (TNOK) med mindre noe annet fremkommer. Beløp oppgitt i minus (-) betyr at det er foretatt utbetalinger fra myndighetene til rettighetshaver.

Vi har gjennomført arbeidet i samsvar med internasjonale revisjonsstandarder for beslektede tjenester, herunder ISRS 4400 Avtalte kontrollhandlinger. De konkrete kontrollhandlinger som er utført er spesifisert i kapittel 2.4.

Siden de utførte kontrollhandlingene hverken utgjør revisjon eller begrenset revisjon i samsvar med revisjonsstandardene, gir vi ikke uttrykk for noen sikkerhet for at rapporterte betalinger ikke inneholder vesentlige feil. Informasjon som er omtalt i vår rapport eller som er gitt av rettighetshavere eller myndigheter, har ikke vært underlagt kontroll eller verifikasjonsprosedyrer med mindre dette er uttrykkelig angitt i rapporten.

Dersom vi hadde utført tilleggshandlinger eller hadde gjennomført revisjon eller begrenset revisjon i samsvar med revisjonsstandardene, kunne andre forhold ha blitt oppdaget og rapportert.

Formålet med rapporten er å bidra til gjennomsiktighet i pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten til staten. Våre handlinger er ikke utformet med sikte på å avdekke eventuelle misligheter og feil begått av rettighetshavere og myndigheter.

2. Prosess

2.1 Rapporteringsskjemaer

Olje- og energidepartementet har utformet standard rapporteringsskjemaer til bruk for rettighetshavere og myndigheter. Skjemaene er tilpasset for å reflektere de mest relevante betalingsstrømmer. Disse er forutsatt å omfatte skatt i henhold til Petroleumsskatteloven, CO₂-avgift, NO_x-avgift og arealavgift. Andre statlige betalinger skal spesifiseres særskilt.

Tildeling av utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel skjer normalt til en gruppe selskaper og ikke til et enkeltsekskap. Et av selskapene utpekes deretter som operatør for utvinningstillatelsen. Betaling av avgifter skjer fra operatør til myndigheter på vegne av alle selskapene som er tildelt rettigheter i utvinningstillatelsen (rettighetshaverne). Rettighetshaverne blir deretter belastet sin andel av avgiftene via avregning fra operatør. I forbindelse med utarbeidelse av rettleiding til EITI-rapporteringen ble det besluttet at det er operatøren som skal rapportere slike innbetalinger på vegne av hele utvinningstillatelsen. I EITI-rapporteringen fremkommer derfor avgiftsbetalingen som en betaling fra operatør og ikke fra den enkelte rettighetshaver/selskap. EITI-rapporteringen må derfor ikke forstås som et komplett bilde av hva den enkelte rettighetshaver har bidratt med i forhold til innbetalinger.

For nærmere detaljer vises det til vedlegg 9 der rapporteringsskjemaene er vedlagt.

Rettighetshavere/ operatører	Skatteetat	Toll- og avgiftsdirektoratet Oljedirektoratet	Norges Bank
Skjemainnhold: • Petroleumsskatt • CO ₂ -avgift • NO _x -avgift • Arealavgift • Andre statlige innbetalinger • Statoil • Petoro	Skjemainnhold: • Petroleumsskatt	Skjemainnhold: • CO ₂ -avgift • NO _x -avgift • Arealavgift	Skjemainnhold: • Bevegelser knyttet til SDØE
	Vedlegg: • Inn-/utbetalt petroleumsskatt per rettighetshaver	Vedlegg: • CO ₂ -avgift, NO _x -avgift og arealavgift per operatør og utvinningstillatelse	
Vedlegg: • CO ₂ -avgift, NO _x -avgift og arealavgift per felt/utvinningstillatelse			

Figur 5: Rapporteringseenheter og spesifiserte betalingsstrømmer

2.2 Innsamling av data

Olje- og energidepartementet sendte den 20. juni 2011 brev til rettighetshavere og myndigheter om rapportering i henhold til forskrift, inkludert rapporteringsskjemaer, kopi av forskrift, samt veiledning. Rapporteringsskjemaene ble også gjort elektronisk tilgjengelig via Olje- og energidepartementets nettside. Enhetene ble anmodet om å rapportere direkte til administrator ved Deloitte, samt rette eventuelle spørsmål angående utfylling av skjemaene til Deloitte.

Frist for rapportering er i følge EITI-forskriften fastsatt til å være 1. august hvert år. 53 rettighetshavere og myndighetsorganer rapporterte sine pengestrømmer innen 1. august 2011. Deloitte varslet OED om enheter som ikke hadde rapportert i henhold til fristen. Selskapene ble deretter kontaktet i forhold til manglende innrapportering. Siste selskap rapporterte 27. september 2011.

Toll- og avgiftsdirektoratet inkluderte i sin rapportering pengestrømmer vedrørende tre selskaper som ikke er å anse som rettighetshavere og dermed ikke omfattes av forskriften. Det er dermed ikke innhentet rapportering fra disse selskapene. Skatteetaten rapporterte tilsvarende pengestrømmer for ett selskap som ikke lenger er rettighetshaver på norsk sokkel. Vi har i vårt avstemmingsarbeid inkludert disse selskapene i kategorien "Andre selskaper– ikke rettighetshavere" i vedleggene til denne rapporten.

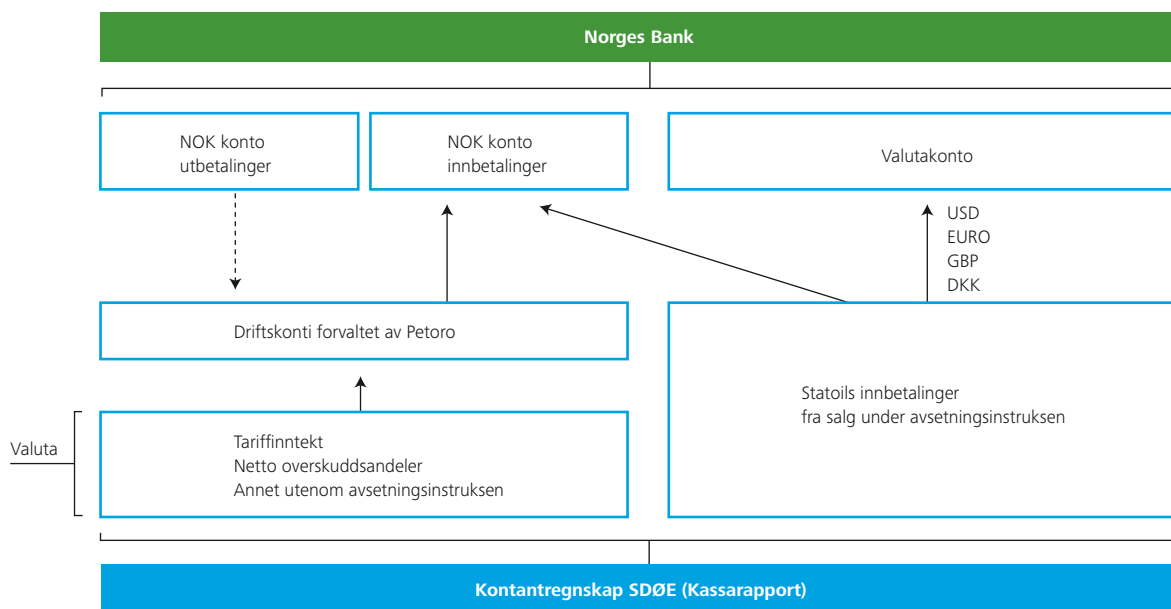
Totalt forventet vi rapportering fra 70 rettighetshavere og myndighetsorganer. På tidspunkt for ferdigstillelse av denne rapporten har samtlige enheter rapportert. Se vedlegg 8 for en komplett oversikt over rapporterende enheter.

2.3 Spesielt om Petoro og Statoils rapportering av pengestrømmer til staten

Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) er en ordning der staten eier en andel i olje- og gassfelt, rørledninger og landanlegg. Andelen blir fastsatt ved tildeling av utvinningstillatelsen, og størrelsen varierer fra felt til felt. Som en av flere eiere dekker staten sin del av investeringene og kostnadene, og får en tilsvarende del av produksjonen fra utvinningstillatelsene. Forvaltningen av SDØE-porteføljen skjer gjennom det statlige selskapet Petoro.

Gjennom avsetningsinstruksen er Statoil gitt ansvaret for avsetning av statens petroleumsproduksjon. Norges Bank mottar på vegne av staten alle kontantstrømmene knyttet til SDØE inklusive kontantstrømmer direkte fra Statoil under avsetningsinstruksen.

Petoro utarbeider et eget kontantregnskap og kassarapport for SDØE som er underlagt revisjon fra Riksrevisjonen. Dette kontantregnskapet omfatter samtlige kontantstrømmer knyttet til SDØE, inkludert kontantstrømmene knyttet til Statoils avsetning av statens petroleumsproduksjon. Forholdet mellom kontantregnskapet til SDØE, Statoil og Norges Bank er illustrert i figur 6:



Figur 6: Illustrasjon av kontantstrøm sammenheng mellom SDØE, Norges Bank og Statoil under avsetningsinstruksen

I forbindelse med første års EITI-rapportering var det noen uklarheter i forhold til hvordan kontantstrømmer knyttet til SDØE skulle rapporteres, herunder hvordan rapportering fra Norges Bank og Statoils rapportering under avsetningsinstruksen skulle gjennomføres. Etter nærmere avklaring ble det besluttet følgende:

- Petoro rapporterer det totale kontantregnskapet/kassarapporten for SDØE. Pengestrømmene er en netto størrelse, og inkluderer innbetalinger knyttet til salg av petroleum, tariff og andre inntekter minus utbetalinger vedrørende feltkostnader, investeringer og andre utlegg. Pengestrømmene som rapporteres i kontantregnskapet fra SDØE inkluderer all virksomhet som er reflektert i SDØE-regnskapet, herunder Statoils betalinger som følge av selskapets avsetning av statens petroleum.
- Norges Bank rapporterer bevegelsene på statens innskuddskonti i Norges Bank knyttet til SDØE.
- Administrator foretar avstemming mellom kontantregnskapet fra SDØE og bevegelsene på statens innskuddskonti i Norges Bank. Avstemmingen foretas i norske kroner.
- Administrator foretar i tillegg en separat avstemming av brutto innbetalinger i valuta og NOK fra Statoil og Petoro til Norges Bank. Disse beløpene omfatter Statoils innbetalinger som følge av oppgaven med å avsette statens petroleum og Petoros innbetalinger utenom avsetningsinstruksen (hovedsakelig tariffinntekter, utbytte og netto overskuddsandeler).

Samme fremgangsmåte er anvendt for årets rapportering.

2.4 Sammenstilling og avklaring av avvik

Prosesen med å sammenstille rapporteringene og avklare eventuelle avvik har blitt utført av Deloitte i perioden august til november 2011.

Deloitte har utført følgende handlinger knyttet til de innrapporterte beløpene:

- Rapporterte beløp for hvert selskap har blitt sammenstilt post for post med rapporterte beløp fra statlig motpart. Basert på sammenstillingen er avvik beregnet post for post for hver rettighetshaver.
- Dersom myndighetenes rapportering var i samsvar med selskapenes rapportering, ble myndighetenes beløp ansett som bekreftet av rapporteringen fra selskapene og ingen videre oppfølging var nødvendig.
- I de tilfeller der det fremkom avvik, ble i første omgang selskapene kontaktet per telefon eller e-post. Deloitte opplyste om hvorvidt avviket var identifisert for skatter eller avgifter. Beløp rapportert fra motpart ble ikke oppgitt.
- Selskapene ble deretter bedt om å spesifisere beløpene nærmere (beløp og dato for betaling). I de fleste tilfeller førte dette til at avviket kunne forklares.
- I den grad vi ikke lyktes med å finne årsaken til avviket gjennom kontakt med selskapene, kontaktet vi den statlige motparten for avviksforklaring og ba om nærmere spesifisering av betalinger.
- Vi har også for informasjonsformål foretatt en avstemming av innrapporterte betalingsstrømmer mot inn- og utbetalinger fra petroleumsvirksomheten slik det fremkommer i statsregnskapet som er publisert for 2010 i Meld. St. 3 (2010-2011).
- I tillegg har vi sammenstilt rapporteringen fra Petoro og fra Norges Bank mot offisielle årsregnskap avlagt for 2010, se vedlegg 7.

Denne prosessen bekrefter ikke at det ikke har forekommet andre betalinger til myndighetene enn det som er rapportert, da beløp kan ha blitt utelatt fra rapporteringen fra rettighetshaver eller myndigheter. Det er ikke et krav i henhold til forskriften at vi skal utføre detaljerte prosedyrer for å avdekke slik utelatelse; og å avdekke slike utelatelser vil være vanskelig selv om en detaljert gjennomgang hos alle rettighetshavere var blitt gjennomført.

Resultatet av våre kontrollhandlinger presenteres i kapittel 3.

3. Sammenstilling av rapporterte betalinger

3.1 Sammenstilling totalnivå

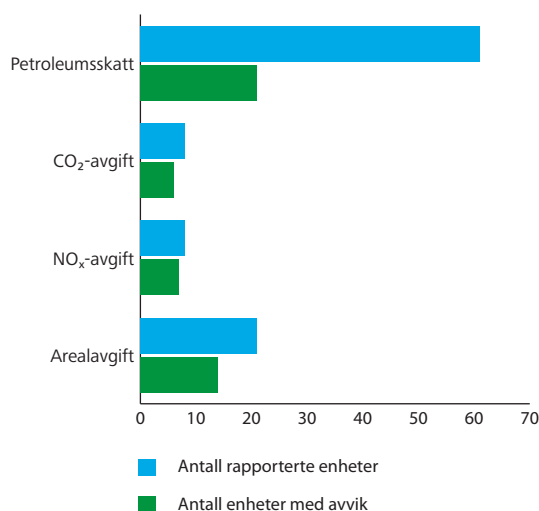
Vi mottok rapportering fra 70 selskaper og myndighetsorganer. Av disse hadde 2 selskaper ingen beløp å rapportere. 68 selskaper rapporterte petroleumsskatt, 8 rapporterte CO₂-avgift, 7 rapporterte NO_x-avgift og 21 rapporterte arealavgift. Tabell 2 viser en oppsummering av pengestrømmene på totalnivå. En fullstendig oversikt på selskapsnivå presenteres i vedlegg 1.

Tabell 2: Sammenstilling på totalnivå; pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik		Uten motparts-rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/ operatør	263 921 639	-1 157 115	-	-1 585	262 762 939
Myndighet	262 736 617	-	19 378	6 944	262 762 939
Avvik	1 185 022	-1 157 115	-19 378	-8 529	-

- Opprinnelig rapporterte rettighetshaverne betalinger på TNOK 263 921 639 til myndighetene. Betalingene var TNOK 1 185 022 høyere enn myndighetenes rapportering.
- Av aviket på TNOK 1 185 022 gjelder TNOK 1 157 115 rettighetshaverne og TNOK 19 378 myndighetene. Disse avvikene har blitt avklart gjennom avstemmingsarbeidet.
- Kolonnen "Uten motpartsrapportering" viser beløp som er innrapportert av myndighet eller selskap men hvor motpartsrapportering ikke er mottatt. Beløpet TNOK 8 529 består av:
 - o TNOK 1 585 innrapportert av rettighetshavere vedrørende "Andre betalinger" til myndigheter. Det er ikke innhentet myndighetsrapportering for denne betalingen i 2010 da beløpene ikke er ansett å omfattes av EITI-forskriften.
 - o TNOK 6 944 i netto utbetaling rapportert av myndighetene, hvor selskapene ikke er ansett å omfattes av forskriften. Beløpet består av netto refundert NO_x-avgift rapportert av myndighetene, TNOK 4 270, for tre selskaper som ikke er rettighetshavere og derfor ikke omfattes av forskriften. Videre har myndighetene rapportert en utbetalt skatterefusjon på TNOK 2 674 knyttet til ett selskap som ikke lenger er rettighetshaver, og hvor det derfor ikke er innhentet rapportering fra selskapet.

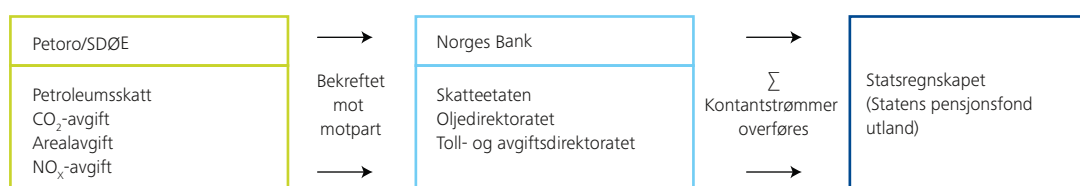
Figur 7: Sammenstilling av antall rapporterende enheter og antall enheter med avvik



Figur 7 oppsummerer antall selskap som hadde beløp å rapportere for de ulike betalingsstrømmene, samt antall selskap som rapporterte med avvik. Opprinnelig rapportering viste avvik i en eller flere betalingsstrømmer knyttet til rapporteringen fra 37 enheter. Se vedlegg 2 til 7 for spesifisering av avvik på selskapsnivå. Avvikene blir nærmere gjennomgått per betalingsstrøm i avsnitt 3.3 under.

3.2 Overføring til Statens pensjonsfond utland

Netto kontantstrøm fra petroleumsvirksomheten i Norge overføres til Statens pensjonsfond utland (SPU). Dette er et eget fond som forvaltes av Norges Bank på vegne av Finansdepartementet. Formålet med Statens pensjonsfond er statlig sparing for finansiering av folketrygdens fremtidige pensjonsutgifter og å sikre langsiktige hensyn ved anvendelse av statens petroleumsinntekter. Figuren nedenfor viser sammenhengen mellom rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI og betalingsstrømmene som overføres til SPU.



Figur 8: Sammenheng mellom rapporterte kontantstrømmer etter EITI-forskriften og kontantstrømmer overført til SPU

Vi har for informasjonsformål foretatt en avstemming av myndighetenes totale rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI mot betalingsstrømmer som skal overføres til SPU slik de fremkommer i Meld. St. 3 (2010- 2011) Statsregnskapen for 2010, publisert 29. april 2011. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet, tabell 3.2 Resultatregnskap for Statens pensjonsfond utland. Merk at tallene i tabell 3 er i millioner kroner (MNOK).

Tabell 3: Sammenstilling EITI-rapportering mot statsregnskapet

Sammenstilling mot statsregnskapet for 2010	MNOK
Netto kontantstrøm overføres SPU i henhold til statsregnskapet tabell 3.2 ¹⁾	275 957
Myndighetenes rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI, jf. tabell 2 over	262 763
Avvik	13 194
Rapportert i statsregnskapet, ikke del av EITI-forskriften:	
- Utbytte fra Statoil	-12 818
- Overføring til Statens petroleumsforsikringsfond	1 594
- Oppgjør etter garantierklæring	-875
- Særskilte driftsutgifter	82
Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro, jf. også tabell 11	-1 200
Periodisering og renter vedr NO _x , jf. tabell 8 ²⁾	15
Arealavgift, korrigert beløp i EITI jf. tabell 9	1
Beløp uten motpart, korrigert i EITI-rapportering jf. tabell 2	7
Uavklart avvik	-

Kilde: <http://www.regjeringen.no/nn/dep/fin/Dokument/proposisjonar-og-meldingar/stortingsmeldingar/2010-2011/meld-st-3-2010-2011>

¹⁾ Se vedlegg 7 for ytterligere avstemming

²⁾ Avvik i rapportert NO_x skyldes ulik periodisering i statsregnskap og EITI (MNOK 16), NO_x refusjon ført til feil konto i statsregnskapet (-MNOK 3) samt at EITI-rapportering inkluderer renter mens renter knyttet til NO_x ikke er inkludert i posten for NO_x-avgift i statsregnskapet (MNOK 2), totalt forklart avvik MNOK 15.

Det er ingen uavklarte avvik mellom kontantstrømmer rapportert av myndighetene basert på EITI og tidligere publiserte kontantstrømmer i statsregnskapet.

3.3 Sammenstilling per betalingsstrøm

Rapporteringen i henhold til EITI kan brytes videre ned på betalingsstrøm som vist i tabell 4:

Tabell 4: Aggregert sammenstilling per betalingsstrøm

TNOK	Rettighets- haver/ operatør	Myndighet	Avvik	Avvik		Uten motparts- rapportering	Uavklart
				Rettighets- haver	Myndighet		
Petroleumsskatt	156 433 619	155 609 463	824 156	-821 482	-	-2 674	-
CO ₂ -avgift	2 156 413	2 162 219	-5 806	9 278	-3 472	-	-
NO _x -avgift	370 673	20 117	350 556	-331 579	-14 707	-4 270	-
Arealavgift	1 387 699	1 373 168	14 531	-13 332	-1 199	-	-
Andre betalinger	1 585	-	1 585	-	-	-1 585	-
Petoro/SDØE	103 571 650	103 571 650	-	-	-	-	-
SUM	263 921 639	262 736 617	1 185 022	-1 157 115	-19 378	-8 529	-

I det følgende blir de ulike innrapporterte betalingene nærmere gjennomgått per betalingsstrøm.

3.3.1 Petroleumsskatt

Petroleumsskatteleggingen i Norge bygger på reglene for ordinær bedriftsbeskatning. På grunn av den ekstraordinære lønnsomheten ved utvinning av de norske petroleumssressursene blir det i tillegg lagt en særskatt på denne typen næringsvirksomhet. Petroleumsskattesystemet omfatter ordinær skatt 28 % på resultat som faller innenfor virkeområdet, i tillegg til særskatt 50 %. Selskaper kan under gitte forutsetninger få utbetalt skatteverdien av underskudd som skyldes letevirksomhet. Utbetalingen skjer året etter regnskapsåret. Slike utbetalinger fra skatteetaten til selskapene er inkludert i beløpene under. Tabell 5 viser skattebetalinger på aggregert nivå. Tabellen viser hva rettighetshaverne og myndighetene opprinnelig rapporterte, avklarte avvik og avstemming etter avklart avvik. For fullstendig oversikt over rapportert petroleumsskatt per selskap, se vedlegg 2.

Tabell 5: Aggregert sammenstilling petroleumsskatt

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings- skjema TNOK	Avklart avvik		Uten motparts- rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver	156 433 619	-821 482	-	-	155 612 137
Myndighet	155 609 463	-	-	2 674	155 612 137
Avvik	824 156	-821 482	-	-2 674	-

Totalt 33 selskaper rapporterte skattebetalinger som avvek fra skatteetatens rapportering. Avklarte avvik er presentert i tabell 6 og er kategorisert etter type avvik.

Tabell 6: Type avvik -petroleumsskatt

	Type avvik	TNOK	Antall enheter med avvik
a	Periodisering (rapportert kostnadsført skatt)	5 179	1
b	Uteglemt renter	5 955	3
c	Inkludert skatt knyttet til landvirksomhet/utland	173 703	10
d	Uteglemt beløp i opprinnelig rapportering	463 738	7
e	Rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering	244 924	2
	Kombinasjon av b, c, d og e	-72 021	5
	Avrunding	4	4
	Sum avklart avvik	821 482	32
	Ikke mottatt rapportering fra rettighetshaver	2 674	1

Kostnadsført skatt

Ett av selskapene har inkludert skatt som var kostnadsført, men ikke betalt.

Uteglemt renter

For tre selskaper er årsaken til avviket at selskapene har utelatt renter på skatt fra rapporteringen.

Skatt knyttet til landvirksomhet/utland

For ti selskaper er årsaken til avviket at selskapene har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet eller utland i rapporteringen.

Uteglemt beløp

For syv selskaper er årsaken til avviket at selskapene har uteglemt beløp i opprinnelig rapportering.

Feil beløp

For to selskaper er årsaken til avviket at selskapene har rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering.

Kombinasjon av ulike avvikstyper

Fem selskaper måtte korrigere sin rapportering for en kombinasjon av både uteglemt renter, skatt knyttet til landvirksomhet, uteglemt beløp og feil beløp i opprinnelig rapportering.

Ikke mottatt rapportering fra motpart

Skatteetaten har rapportert utbetalt skatterefusjon etter petroleumsskatteloven til ett selskap som ikke lenger er rettighetshaver på norsk sokkel. Olje- og energidepartementet har ikke etterspurt rapportering fra dette selskapet basert på en vurdering av at selskapet ikke lenger faller inn under EITI-forskriften. Myndighetenes rapporterte beløp knyttet til dette selskapet er inkludert i tabellen over i kolonnen "Uten motpartsrapportering".

Avvikene knyttet til petroleumsskatt anses avklart.

3.3.2 CO₂-avgift

CO₂-avgift ble innført i 1991 og er et virkemiddel for å redusere utslipp av CO₂ fra petroleumsvirksomheten. CO₂-avgift skal betales per standardkubikkmeter gass som blir brent eller sluppet ut, og per liter petroleum som blir brent. For 2010 var satsen 47 øre per liter petroleum eller standardkubikkmeter gass.

I tabell 7 nedenfor presenteres rapporterte betalinger knyttet til CO₂-avgift på aggregert nivå. En fullstendig oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 3. Opprinnelig rapportering viste avvik knyttet til CO₂-avgift for 6 av 8 selskaper.

Tabell 7: Aggregert sammenstilling CO₂-avgift

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet	
Operatør	2 156 413	9 278	-	2 165 691
Myndighet	2 162 219	-	3 472	2 165 691
Avvik	-5 806	9 278	-3 472	-

Avvikene kan forklares ved:

- Ett selskap har uteglemt beløp.
- To selskap har uteglemt beløp, samt manglet renter i sin rapportering.
- Ett selskap har medtatt refusjoner knyttet til CO₂-avgift for diesel som blir benyttet på innretning på norsk sokkel. I henhold til veiledningen til EITI forskriften skal drivstoffavgifter (og refusjoner av drivstoffavgifter) ikke rapporteres.
- Myndighetene rapporterte feil beløp i opprinnelig rapportering.

Avvikene knyttet til CO₂-avgift anses avklart.

3.3.3 NO_x-avgift

Norge er med hjemmel i Göteborgprotokollen av 1999 forpliktet til å redusere de årlige utslippene av nitrogenoksid(NO_x), og derfor ble det innført en NO_x-avgift fra 1. januar 2007. NO_x-avgiften for 2010 utgjør 16,14 kroner per kilo NO_x. Stortinget har besluttet at virksomheter fra 2008 kan få avgiftsfritak dersom de omfattes av en miljøavtale med staten om NO_x reduserende tiltak med klart fastsatte mål. Virksomheter som slutter seg til avtalen, forplikter seg til å foreta innbetalinger til Næringslivets NO_x-fond. Avgiftsfritaket gjaldt opprinnelig i tre år, henholdsvis 2008, 2009 og 2010. I desember 2010 ble det inngått en ny avtale gjeldende til 2017.

Operatørene er pålagt å rapportere innbetalt NO_x-avgift til staten. Innbetalinger til NO_x-fondet er ikke omfattet da fondet ikke er å anse som et myndighetsorgan. Fondet er derved heller ikke pålagt å rapportere eventuelle innbetalinger til staten. På neste side følger en aggregert oppstilling over rapporterte betalinger knyttet til NO_x-avgift. En oversikt over rapportert NO_x-avgift på selskapsnivå er presentert i vedlegg 4.

Tabell 8: Aggregert sammenstilling NO_x-avgift

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik		Uten motparts-rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet		
Operatør	370 673	-331 579	-	-	39 094
Myndighet	20 117	-	14 707	4 270	39 094
Avvik	350 556	-331 579	-14 707	-4 270	-

Avvikene kan forklares ved:

- To selskap har uteglemt enkelte transaksjoner i rapporteringen av NO_x-avgift.
- Ett selskap har uteglemt beløp, samt renter.
- To selskap har inkludert beløp betalt til Næringslivets NO_x-fond.
- Myndighetene har uteglemt beløp, samt renter.
- Myndighetene har uteglemt et beløp som var innbetalt i 2010, men som myndighetene har periodisert til 2011.
- Myndighet har rapportert NO_x-avgift refundert til tre selskaper som ikke er rettighetshavere på norsk sokkel. Myndighetenes rapporterte beløp knyttet til disse selskapene er inkludert i kolonnen "Uten motpartsrapportering" i tabellen over.
- For ett selskap hadde myndighetene opprinnelig inkludert et beløp tilhørende et annet selskap som ikke er rettighetshaver på norsk sokkel.

Avvikene knyttet til NO_x-avgift anses avklart.

3.3.4 Arealavgift

Arealavgift skal motivere til effektiv utnyttelse av påviste forekomster etter utløpet av initiell tildelingsperiode. Initiell periode løper vanligvis i om lag 4-6 år fra tildeling av en lisens slik at innbetaling av arealavgift normalt starter 5-7 år etter tildeling. Arealavgiften utgjør 30 000 NOK/km² første år, 60 000 NOK/km² andre år og deretter 120 000 NOK/km² frem til innlevering av Plan for utbygging og drift (PUD).

I tabell 9 presenteres aggregerte beløp for arealavgift. En fullstendig oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 5. Opprinnelig rapportering viste avvik knyttet til arealavgift for 9 av 21 selskaper.

Tabell 9: Aggregert sammenstilling arealavgift

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet	
Operatør	1 387 699	-13 332	-	1 374 367
Myndighet	1 373 168	-	1 199	1 374 367
Avvik	14 531	-13 332	-1 199	-

Avvikene er forklart ved:

- Tre selskap har uteglemt beløp i opprinnelig rapportering.
- Ett selskap har uteglemt forsinkelsesrenter på betaling av arealavgift.
- Ett selskap har rapportert kostnadsført arealavgift i stedet for betalt arealavgift.
- Avvik for to selskap besto i en kombinasjon av feil i opprinnelig rapportering, uteglemt beløp, og manglende renter.
- Myndighetene har endret opprinnelig rapportering for fire av selskapene.

Avvikene knyttet til arealavgift anses avklart.

3.3.5 Andre betalinger

Fire selskap har innrapportert beløp i kategorien "andre betalinger", totalt TNOK 1 585. To av selskapene spesifiserer at dette gjelder betalt søknadsavgift. Ett selskap har rapportert betaling for forhåndsuttalelse fra skattemyndighetene. Ett selskap har inkludert betalinger for "discos fee", "force membership" og søknadsavgift. Det har ikke blitt innhentet rapportering fra statlig motpart da avgiftene ikke omfattes av rapporteringsplikten, se punkt 1.3. Vi ønsker å synliggjøre at slike betalinger har blitt rapportert, men vi har ikke utført kontrollhandlinger knyttet til sammenstilling og avvikoppfølging.

3.3.6 Petoro og Norges Bank

Kontantstrømmer rapportert fra Petoro er knyttet til Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i petroleumsvirksomhet på norsk sokkel og virksomhet i tilknytning til dette. Rapporteringen består i netto inn- og utbetalinger. Se punkt 2.3 for nærmere beskrivelse av disse kontantstrømmene. Kontantstrømmene betales til egne konti i Norges Bank. Tabell 10 viser netto kontantstrøm rapportert av henholdsvis Petoro på vegne av SDØE og Norges Bank. Det er ingen uavklarte avvik i rapporteringen.

Tabell 10: Netto kontantstrøm fra SDØE til Norges Bank

Netto kontantstrøm	TNOK
Rapportert fra Petoro, netto innbetalinger til Norges Bank vedr SDØE:	103 571 650
Rapportert fra Norges Bank, netto mottatte innbetalinger:	
Bevegelse innbetalingskonto valuta ¹⁾	129 307 850
Uoppgjort per 31.12.2009, oppgjort 2010	3 619 283
Bevegelse innbetalingskonto NOK ²⁾	36 775 882
Bevegelse utbetalingskonto NOK ³⁾	-66 131 366
Netto rapportert fra Norges Bank	103 571 650
Avvik mellom Petoro og Norges Bank	-

¹⁾ Beløpet gjelder i sin helhet innbetalinger i valuta fra Statoil under avsetningsinstruksen og er særskilt avstemt mot rapportering fra Statoil under pkt. 3.3.7.1.

²⁾ Beløpet gjelder innbetalinger fra Statoil i NOK under avsetningsinstruksen samt innbetalinger fra Petoro i NOK og er særskilt avstemt mot rapportering fra Statoil og Petoro under pkt 3.3.7.2.

³⁾ Utbetalingene gjelder i hovedsak feltkostnader og investeringer knyttet til statens deltakerandeler samt betalinger fra staten til Statoil for transport, gasskjøp og lignende i tilknytning til avsetningsinstruksen. Vi har ikke foretatt særskilt avstemming av disse beløpene utover å påse at sum bevegelser på konti i Norges Bank, TNOK 103 571 650, stemmer med sum kontantstrømmer rapportert av Petoro.

Netto kontantstrøm fra SDØE blir overført til Statens pensjonsfond utland (SPU). Vi har for informasjonsformål foretatt en avstemming av netto kontantstrømmer fra SDØE i henhold til EITI-rapporteringen mot netto kontantstrømmer fra SDØE slik de fremkommer i Meld. St. 3 (2010-2011) Statsregnskapen for 2010. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet 2010 tabell 3.2 Resultatregnskap for Statens pensjonsfond utland. Merk at tallene i tabell 11 er i millioner kroner:

Tabell 11: Avstemming av netto kontantstrømmer fra SDØE mot statsregnskapet 2009

Tabell og post i statsregnskapet			MNOK
		Statens direkte økonomiske engasjement	
Tabell 3.2	Post 24	Driftsresultat	100 258
Tabell 3.2	Post 30	Avskrivninger	15 720
Tabell 3.2	Post 50	Overføring fra Statens petroleumforsikringsfond	738
Tabell 3.2	Post 80	Renter av statens kapital	6 528
Tabell 3.2	Post 85	Renter av mellomregning	-1
Tabell 3.2	Post 30	Investeringer	-18 470
	Sum	Posterings i statsregnskapet	104 773
Tabell 5.7		Bevegelse mellomværende mellom Staten og Petoro	-1 201
		Sum = netto mottatt vedr SDØE i følge statsregnskapet	103 572
		Netto mottatt vedr SDØE iht EITI jf. tabell 10 over	103 572
		Avvik	-

Kilde: <http://www.regjeringen.no/nb/dep/fin/dok/regpubl/stmeld/2010-2011/Meld-St-3-2010-2011>

Det er ingen uavklarte avvik mellom rapporteringen for SDØE basert på EITI og tidligere publiserte kontantstrømmer i statsregnskapet. Vedlegg 7 viser avstemming mot Petoros publiserte årsregnskap.

3.3.7 Statoils rapportering under avsetningsinstruksen

Statoil avsetter statens petroleum på vegne av staten. Innbetalingene fra denne avsetningen går direkte til egne konti i Norges Bank. Statoil skal i henhold til EITI-forskriften rapportere kontantstrømmer knyttet til denne avsetningen. Merk at Statoils innbetalinger under avsetningsinstruksen også er inkludert i beløpene vist overfor Petoro/Norges Bank, da disse kontantstrømmene inngår i kontantregnskapet som avlegges av Petoro på vegne av SDØE.

3.3.7.1 Innbetalinger i valuta

Innbetalinger i valuta fra Statoil under avsetningsinstruksen går til en egen valutakonto i Norges Bank. Vi har foretatt en separat avstemming av innbetalinger i valuta fra Statoil mot bevegelse på innbetalingskonto i valuta som er rapportert av Norges Bank.

Tabell 12: Avstemming av innbetalinger i valuta fra Statoil til Norges Bank under avsetningsinstruksen

	TUSD	TEUR	TGBP	TDKK	Sum TNOK jf. tabell 10 ¹⁾
Rapportert fra Statoil	14 290 143	5 994 239	1 936 378	19	
Rapportert fra Norges Bank	12 346 548	5 314 779	1 285 104	19	129 307 850
Avvik i valuta	1 943 595	679 460	651 274	-	
Transaksjoner medtatt av Norges Bank i 2009, medtatt av Statoil i 2010	381 788	169 883			
Beløp opprinnelig uteglemt av Statoil			135		
Transaksjoner betalt fra Statoil via Petoros driftskonto og ikke direkte til Norges Bank, må derfor trekkes ut av Statoils rapportering ved avstemming av innbetalingskonto i Norges Bank, jf. Tabell 13	1 561 808	509 577	651 409		
Avklarte avvik	1 943 595	679 460	651 274	-	
Uavklart avvik	-	-	-	-	
Norges Bank omregnet til NOK	74 686 267	42 525 704	12 095 859	20	129 307 850
Snittkurs ¹⁾	6,05	8,00	9,41	104	

¹⁾ NOK omregning er presentert basert på kurser og beløp som er regnskapsført av Norges Bank.

3.3.7.2 Innbetalinger i NOK

Innbetalinger i NOK fra Statoil under avsetningsinstruksen går til egen NOK konto i Norges Bank. Denne kontoen omfatter også øvrige innbetalinger fra Petoro i forbindelse med statens deltakerandeler, i hovedsak tariffinntekter og innbetalinger fra netto overskuddsandeler. Vi har foretatt en separat avstemming av innbetalinger i NOK fra Statoil og Petoro mot bevegelse på innbetalingskonto i NOK som rapportert av Norges Bank.

Tabell 13: Avstemming av innbetalinger i NOK fra Statoil til Norges Bank under avsetningsinstruksen

Innbetalinger NOK	Valuta	TNOK
Rapportert fra Petoro, NOK innbetalinger utenom avsetningsinstruksen		15 348 095
Rapportert fra Statoil, NOK innbetalinger under avsetningsinstruksen		2 087 551
Sum		17 435 646
Rapportert fra Norges Bank (jf. tabell 10)		36 775 882
Avvik		19 340 236

Avviket kan forklares ved:

	Valuta	TNOK
Net profit interest opprinnelig ikke rapportert av Petoro		60
Cash call betalt til konto forbeholdt avsetningsinstruks		41 560
Innbetalt valutabeløp til NOK konto jf. tabell 12	TUSD 1 561 808	9 313 139
	TGBP 509 577	4 075 283
	TEUR 651 274	5 910 194
Avklart avvik		19 340 236

Vi har fått opplyst at Statoil i deler av året etter anmodning fra Norges Bank har foretatt betalinger av valuta til NOK konto og ikke til USD konto i Norges Bank. Beløpene er avstemt mot spesifikasjoner på transaksjonsnivå fra Statoil og Petoro og forklarer i det alt vesentlige avviket. Det er ingen gjenværende uavklarte avvik knyttet til innbetalinger i NOK.

3.3.8 Utvinningsandeler med netto overskuddsandeler

Kontantstrømmer utenom avsetningsinstruksen rapportert av Petoro knyttet til SDØE, TNOK 15 348 095 (jf. tabell 13), inkluderer kontantstrømmer fra utvinningstillatelser der SDØE ikke er eier, men har rett til et eventuelt overskudd. Andel overskudd betales til Petoro fra rettighetshaverne i utvinningstillatelsene. Rettighetshavere som har foretatt slike betalinger har spesifisert dette særskilt i rapporteringsskjemaet. Vi har derfor foretatt en separat avstemming av kontantstrømmer knyttet til netto overskuddsandeler. Oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 6.

Tabell 14: Avstemming av kontantstrømmer knyttet til netto overskuddsandeler

Netto overskuddsandeler	Rapportering TNOK	Rapportering TUSD	Avvik TNOK	Avvik TUSD	Justert rapportering TNOK	Justert rapportering TUSD
Petoro	845 198	753		2 302	845 198	3 055
Rettighetshavere	845 437	3 055	-239	-	845 198	3 055
Avvik	239	-2 302	239	2 302	-	-

Avviket på TNOK 239 skyldes at Petoro opprinnelig ikke hadde medtatt beløp betalt til rettighetshaver. Avviket på TUSD 2 302 skyldes feil beløp, uteglemte beløp og beløp uten kontanteffekt i selskapenes opprinnelige rapportering.

4. Erfaringer fra årets rapportering

Rapporteringen av pengestrømmer er gjennomført høsten 2011 for betalingsstrømmer i 2010. Første rapportering i Norge av betalingsstrømmer basert på EITI-retningslinjene ble gjennomført i 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Rettighetshavere og myndigheter i Norge rapporterer derfor pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten basert på EITI-retningslinjene for tredje gang.

Nedenfor følger en oppsummering av årets erfaringer samt enkelte anbefalinger til oppfølging for neste års rapportering.

4.1 Rapporteringsskjemaer

Før utsendelse av årets skjemaer ble det foretatt en ny oppdatering av veiledningen som følger sammen med skjemaets utsendelse. Det ble lagt spesielt vekt på å presisere forhold som har skapt uklarheter og avvik i tidligere år. Skjemaer og veiledning ble også lagt ut elektronisk på Olje- og energidepartementets nettside, og det ble laget en engelsk versjon av veiledningen og skjemaene. Dette synes å ha vært til nytte da det har vært få spørsmål til selve rapporteringen av betalingsstrømmer for 2010. Imidlertid kan det synes som om noen selskaper ikke har gjennomgått rettledningen i tilstrekkelig detalj og dermed ikke rapporterte presist i forhold til retningslinjene. En del av avviksforklaringene gjelder derfor beløp som er spesifikt unntatt i forskrift eller i veiledning.

4.2 Rapporteringsfrister

Rapporteringsfristen for selskaper og myndigheter er satt til 1. august som er den fristen forskriften anviser. Om lag to tredjedeler av enhetene rapporterte innenfor den opprinnelige tidsfristen. Dette er på samme nivå som i fjor. Det ble deretter foretatt en oppfølging i forhold til enhetene som ikke hadde rapportert og innrapportering ble mottatt fortløpende. Enkelte selskaper rapporterte først mot slutten av september. For ett selskap var rapporteringen ufullstendig og endelige, korrigerende tall mottok vi først i begynnelsen av november. På samme måte som tidligere år mottok vi rapportering fra samtlige enheter før ferdigstilling av vår rapport.

Sen rapportering skaper utfordringer i forhold til avstemmingsarbeid og avviksoppfølging. For enkelte selskaper medførte sen rapportering at det var uavklarte avvik på dato for utkast til rapport til interessentgruppen (1. oktober). Det anbefales at viktigheten av å overholde tidsfristene understrekes igjen ved utsendelse av neste års rapporteringsskjemaer. EITI-rapporteringen er nå etablert som en fast rapporteringsplikt i Norge med en angitt tidsfrist. Selskapene bør derfor oppfordres til å planlegge og tilrettelegge for rapporteringen i god tid før rapporteringsfristens utløp.

4.3 Hvilke enheter omfattes av rapporteringen

På samme måte som i fjorårets rapportering inkluderte myndighetene betalingsstrømmer knyttet til petroleumsskatt og NO_x-avgift for flere selskaper enn de som fikk pålegg om rapportering fra OED. Myndighetene inkluderte ett selskap som ikke lenger er rettighetshaver på norsk sokkel, samt boreselskaper som utfører NO_x-avgiftspliktig virksomhet, men som ikke er rettighetshaver eller operatør. Totalt rapporterte myndighetene skatterefusjon TNOK 2 674 og refundert NO_x-avgift TNOK 4 270 knyttet til slike selskaper. Det er ikke innhentet rapportering fra disse selskapene. Før neste års rapportering kan rapporteringsplikten klargjøres ytterligere i forkant av utsendelse av rapporteringsskjemaer for å unngå usikkerhet. Det anses formålstjenlig at EITI-rapporteringen kan avstemmes mot statsregnskapet og som sådan bør det være samsvar mellom rapportering knyttet til petroleumsvirksomheten basert på EITI-forskriften og retningslinjer for rapportering i statsregnskapet.

4.4 Hva skal omfattes av rapporteringsplikten

Det har i 2010-rapporteringen vært enkelte spørsmål med hensyn til NO_x-avgift og CO₂-avgift. Et selskap reiste spørsmål om CO₂-avgift knyttet til klimavoteloven var omfattet. I tillegg ble det reist spørsmål om Gassco skulle rapportere NO_x- og CO₂-avgifter. Gassco er operatør for transportsystemene på norsk sokkel. Da Gassco ikke er å anse som rettighetshaver har selskapet ikke blitt ansett å omfattes av forskriften så langt. I tillegg er enkelte av de betalte avgiftene fra Gassco enten innrapportert av Statoil eller gjelder landanlegg og ikke sokkelinnretninger. Det anbefales at veiledningen blir enda mer presis i forhold til hvilke CO₂- og NO_x-avgifter som omfattes.

Det har også i år vært usikkerhet rundt rapporteringen under avsetningsinstruksen (omfang og format). Det anbefales at man igjen gjennomgår hvordan denne rapporteringen best kan gjennomføres.

4.5 Andre betalinger

Forskriftens § 3 sier at "alle rapporteringspliktige... skal også innrapportere alle andre innbetalinger til staten eller til statlige ansatte". Dette er en sekkpost som skal fange opp innbetalinger som ikke nødvendigvis er påkrevd eller regulære. I implementeringsåret var det mye usikkerhet blant de rapporteringspliktige selskapene med hensyn til hva denne posten skulle inneholde, og en del selskap rapporterte beløp som var spesifikt unntatt fra forskriften. Veiledning til rapporteringen ble derfor oppdatert med enkelte presiseringer i forhold til beløp som er unntatt fra rapportering. Det har vært lite spørsmål fra selskapene knyttet til denne posten i forbindelse med årets rapportering. Fire selskap har imidlertid rapportert andre betalinger som ikke skal medtas basert på veiledningen.

4.6 Attestasjon av rapporteringsskjema

Rapporteringsskjemaene legger opp til at disse skal signeres av CFO/etatsleder. Deloitte har ikke kontrollert at attestasjonene faktisk er utført av CFO/etatsleder, men vi har merket oss at enkelte av rapportene ikke er signert.

4.7 Revisjonsberetning

Selskapene er anmodet om å vedlegge revisjonsberetning sammen med innrapportering av kontantstrømmene. En del selskaper hadde oversett dette og vi måtte derfor følge opp innrapporteringen i etterkant for 9 selskaper (mot 21 i fjor). Fire selskaper har presiseringer i sine beretninger knyttet til henholdsvis fortsatt drift, skattetrekksmidler og usikkerhet rundt verdi av eiendeler. To rapporterende selskap var ikke underlagt revisjonsplikt. Det er ingen uavklarte avvik i rapporteringen fra disse selskapene.

4.8 Vedlegg til innrapporteringen

I veiledningen til rapportering blir selskapene anbefalt å vedlegge spesifikasjoner av betalinger for hver post ned på beløp og betalingsdato for å forenkle avstemmingsarbeidet. 32 rettighetshavere hadde vedlagt slike spesifikasjoner.

Det har stor effektivitetsverdi for avstemmingsarbeidet at spesifikasjoner vedlegges rapporteringen. Det vil også skape mindre behov for oppfølging hos selskapene i etterkant av rapporteringen og kan bidra til bedre kvalitet i de innrapporterte data. Det bør derfor anmodes spesielt om at selskapene vedlegger slike spesifikasjoner ved neste års rapportering.

4.9 Avvikene

Til tross for at retningslinjene inneholdt en beskrivelse av typiske feilkilder basert på erfaringene fra tidligere år har avviksoppfølgingen vist noen gjentakende typer avvik. Avvikene har i stor grad vært av samme karakter som tidligere.

Avvikene kan i hovedtrekk oppsummeres som følger:

- selskapene har uteglemt renter knyttet til skatt
- myndighet har uteglemt renter knyttet til avgifter
- myndighet har uteglemt beløp og dermed rapportert mangelfullt på enkelte poster
- selskapene har rapportert feil beløp
- selskapene har rapportert skattebetalinger som ikke er omfattet av forskriften
- selskapene har rapportert kostnadsførte beløp i stedet for kontantstrømmer
- selskap og myndigheter har inkludert skatt og avgifter vedrørende motparter som ikke er omfattet av rapporteringsplikten

Vårt inntrykk er at avvikene i stor grad skyldes faktiske feil og manglende gjennomgang av veiledningen som følger med rapporteringsskjemaene. De rapporteringspliktige oppfordres derfor til å utføre en så grundig kvalitetssikring av nøyaktighet og fullstendighet i rapporteringen som mulig.

5. Oppsummering

En rekke avvik ble identifisert i forbindelse med avstemmingsarbeidet. Avvikene har imidlertid i de fleste tilfeller latt seg forklare uten spesielle vanskeligheter. Rapporterende enheter har vist stor velvilje i forhold til å bidra til å avklare avvik.

Aggregert rapportering kan oppsummeres som følger:

Tabell 15: Aggregert sammenstilling

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings- skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts- rapportering	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/operatør	263 921 639	-1 157 115	-	-1 585	262 762 939
Myndighet	262 736 617	-	19 378	6 944	262 762 939
Avvik	1 185 022	-1 157 115	-19 378	-8 529	-

Tabellen viser et samlet avvik på TNOK 1 185 022 mellom selskap og myndigheter basert på opprinnelig rapportering. Av dette har avvik på TNOK 1 157 115 og TNOK 19 378 vedrørende henholdsvis rettighetshavere og myndigheter blitt avklart gjennom avstemmingsarbeidet. TNOK 8 529 gjelder beløp som er innrapportert av myndighet eller selskap men hvor motpartsrapportering ikke er innhentet, da beløpene ikke er ansett å falle inn under EITI-forskriften.

Etter avviksforklaring og korrigeret for beløp uten motpartsrapportering utgjør totale betalingsstrømmer rapportert fra rettighetshavere og operatører TNOK 262 762 939 og er sammenfallende med rapporteringen fra myndighetene.

Oslo, 29. mars 2012

Deloitte AS



Mette Herdlevær
statsautorisert revisor

Vedlegg



Vedlegg 1: Totalt rapporterte betalingsstrømmer per selskap

Rettighetshaver/operatør	Sum rettighets- haver/operatør	Sum myndighet ¹⁾	Avvik		Avklart	Uavklart
			Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Agora Oil & Gas AS	-146	-146	-	-	-	-
Altinex Oil Norway AS	333 404	333 404	-	-	-	-
A/S Norske Shell ²⁾	8 623 780	8 588 509	19 217	16 054	35 271	-
Bayerngas Norge AS	-82 733	-82 733	-	-	-	-
Bayerngas Produksjon Norge AS	-109 022	-103 593	-5 429	-	-5 429	-
BG Norge AS	-852 503	787 830	-64 673	-	-64 673	-
BP Norge AS ²⁾	954 414	951 955	2 459	-	2 459	-
Bridge Energy AS	-103 392	-103 392	-	-	-	-
Centrica. Resources Norge AS	5 684	5 776	-92	-	-92	-
Chevron Norge AS	245 367	247 164	-1 797	-	-1 797	-
Concedo ASA	-70 174	-70 174	-	-	-	-
ConocoPhillips Skandinavia AS	14 223 662	14 234 202	-12 062	1 522	-10 540	-
Dana Petroleum Norway AS	2 044	-170 692	172 736	-	172 736	-
Det norske oljeselskap AS	-584 431	-587 825	-5	3 399	3 394	-
Det norske oljeselskap ASA	1 419 397	1 419 397	-	-	-	-
Dong E&P Norge AS	459 265	459 265	-	-	-	-
E.ON Ruhrgas Norge AS	-217 693	-217 362	-331	-	-331	-
Edison International SpA Norway Branch	-46 985	-46 986	1	-	1	-
Eni Norge AS	7 469 831	7 469 212	619	-	619	-
Enterprise Oil Norge AS	1 315 096	1 070 163	244 933	-	244 933	-
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS (inkl ExxonMobil Production Norway Inc) ²⁾	25 931 062	25 945 346	-7 084	-7 200	-14 284	-
Faroe Petroleum Norge AS	-115 020	-115 020	-	-	-	-
Fortis Petroleum Norway AS (Tidl Excel Expro Norge AS)	-13 699	-13 690	-9	-	-9	-
Front Exploration AS	-281 999	-281 999	-	-	-	-
GDF SUEZ E&P Norge AS	8 630	-205 001	213 631	-	213 631	-
Genesis Petroleum Norway AS	-42 035	-42 035	-	-	-	-
Hess Norge AS ²⁾	52 116	45 946	4 970	1 200	6 170	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	1 031 302	1 031 302	-	-	-	-
Lotos Exploration & Production Norge AS	-71 606	-71 606	-	-	-	-
Lundin Norway AS	130 493	141 838	-11 345	-	-11 345	-
Maersk Oil Norway AS	-100 339	-96 736	-3 603	-	-3 603	-
Maersk Oil PL 018C Norway AS	-	420	-420	-	-420	-
Marathon Petroleum Norge AS	-164 918	-164 918	-	-	-	-
Marathon Petroleum Company Norway	3 934 408	3 934 408	-	-	-	-
Nexen Exploration Norge AS	-175 779	-167 438	-8 341	-	-8 341	-
Norpipe Oil AS	18 587	18 587	-	-	-	-

Rettighetshaver/operatør	Sum rettighets- haver/operatør	Sum myndighet ¹⁾	Avvik		Avklart	Uavklart
			Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Norsea Gas AS	372 242	368 356	3 886	-	3 886	-
Norske AEDC AS	-43 384	-43 385	1	-	1	-
North Energy ASA	-149 593	-149 593	-	-	-	-
Norwegian Energy Company AS	-570 337	-570 337	-	-	-	-
OMV (Norge) AS	-86 981	-86 981	-	-	-	-
Petoro AS	103 571 650	103 571 650	-	-	-	-
Suncor Energy Norge AS (Tidligere Petro-Canada Norge AS)	-315 036	-319 512	4 476	-	4 476	-
Petrofac Norge AS	-	-2 674	-	2 674	2 674	-
PGNiG Norway AS	-45 691	-45 961	-	-	-	-
Premier Oil Norge AS	-122 745	-122 745	-	-	-	-
Repsol Exploration Norge AS	-85 779	-101 832	16 053	-	16 053	-
Rocksource ASA	-110 087	-111 106	1 019	-	1 019	-
RWE Dea Norge AS	38 750	44 451	-5 701	-	-5 701	-
Sagex Petroleum ASA	-34 990	-34 990	-	-	-	-
Skagen 44 AS	-25 073	-25 081	8	-	8	-
E&P Holding AS (tidl Skeie Energy AS)	-362 023	-362 023	-	-	-	-
Skeie Energy AS (tidl Skeie Oil&Gas AS)	-89 301	-89 301	-	-	-	-
Spring Energy Norway AS	-306 661	-306 661	-	-	-	-
Spring Energy Exploration AS	-82 079	-82 944	865	-	865	-
Statoil Petroleum AS	84 799 563	84 433 865	364 767	931	365 698	-
Svenska Petroleum Exploration AS	-175 566	-180 745	5 179	-	5 179	-
Talisman Energy Norge AS	898 182	831 511	66 671	-	66 671	-
Total E&P Norge AS ²⁾	18 231 930	18 073 171	158 759	-	158 759	-
Total Norge AS	-	-	-	-	-	-
VNG Norge AS	-754 199	-749 979	-4 220	-	-4 220	-
Wintershall Norge ASA	-827 225	-830 738	41	3 472	3 513	-
Wintershall Norge AS	-17	-	-17	-	-17	-
Wintershall Norge NUF	-77 276	-80 814	3 538	-	3 538	-
Shell International Pipelines Inc	-	-	-	-	-	-
4Sea Energy AS	-13 869	-13 869	-	-	-	-
Ikke rettighetshavere – rapportert av Oljedirektoratet ³⁾	-	-4 270	-	4 270	4 270	-
Sum	263 921 639	262 736 617	1 158 700	26 322	1 185 022	-

¹⁾ Inkluderer Toll- og avgiftsdirektoratet, Skatteetat, Oljedirektoratet og Norges Bank.

²⁾ Selskapenes rapportering er korrigeret for rapportert innbetalt netto overskuddsandel til Petoro for å unngå dobbeltregning av disse beløpene, da beløpene også inngår i totalavstemming knyttet til Petoro. Se vedlegg 6 for spesifikasjon av netto overskuddsandeler.

³⁾ Innbetalt NO_x-avgift fra selskaper som ikke er rettighetshaver etter forskriften.

Vedlegg 2: Rapportert skatt per selskap

TNOK	Sum rettighets-haver ¹⁾	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighetshaver	Myndighet			
Agora Oil & Gas AS	-146	-146	-	-	-	-	
Altinex Oil Norway	333 404	333 404	-	-	-	-	
AVS Norske Shell	8 473 614	8 472 622	992	-	992	-	Selskapet har rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering, samt uteglemt renter
Bayerngas Norge AS	-82 733	-82 733	-	-	-	-	
Bayerngas Produksjon Norge AS	-109 022	-103 593	-5 429	-	-5 429	-	Selskapet har uteglemt et beløp
BG Norge AS	-875 185	-813 851	-61 334	-	-61 334	-	Selskapet har uteglemt et beløp, samt renter
BP Norge AS	829 017	829 017	-	-	-	-	
Bridge Energy AS	-103 392	-103 392	-	-	-	-	
Centrica. Resources Norge AS	5 684	5 776	-92	-	-92	-	Selskapet har inkludert skatt knyttet til utland
Chevron Norge AS	245 367	247 164	-1 797	-	-1 797	-	Selskapet har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet
Concedo ASA	-70 174	-70 174	-	-	-	-	
ConocoPhillips Skandinavia AS	13 929 495	13 929 494	1	-	1	-	Avrunding
Dana Petroleum Norway AS	2 044	-170 692	172 736	-	172 736	-	Selskapet har rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering, samt uteglemt et beløp og renter
Det norske oljeselskap AS	-627 550	-627 550	-	-	-	-	
Det norske oljeselskap ASA	-1 419 397	-1 419 397	-	-	-	-	
Dong E&P Norge AS	448 173	448 173	-	-	-	-	
E.ON Ruhrgas Norge AS	-217 714	-217 687	-27	-	-27	-	Selskapet har uteglemt renter
Edison International SpA Norway Branch	-46 985	-46 986	1	-	1	-	Avrunding
Eni Norge AS	7 386 234	7 385 615	619	-	619	-	Selskapet har uteglemt renter
Enterprise Oil Norge AS	1 315 096	1 070 163	244 933	-	244 933	-	Opprinnelig rapport fra selskapet inneholdt skrivefeil
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS (inkl ExxonMobil Production Norway Inc) ²⁾	25 885 907	25 885 449	458	-	458	-	Feil i opprinnelig rapport
Faroe Petroleum Norge AS	-115 020	-115 020	-	-	-	-	
Fortis Petroleum Norway AS (tidl Excel Expro Norge AS)	-13 699	-13 690	-9	-	-9	-	Selskapets opprinnelige rapport inneholdt skrivefeil
Front Exploration AS	-281 999	-281 999	-	-	-	-	

TNOK	Sum rettighets- haver ¹⁾	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighetshaver	Myndighet			
GDF SUEZ E&P Norge AS	-	-213 632	213 632	-	213 632	-	Uteglemt i selskapets opprinnelige rapport
Genesis Petroleum Norway AS	-42 035	-42 035	-	-	-	-	
Hess Norge AS	52 116	22 131	29 985	-	29 985	-	Selskapet har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet
Idemitsu Petroleum Norge AS	1 031 302	1 031 302	-	-	-	-	
Lotos Exploration & Production Norge AS	-71 606	-71 606	-	-	-	-	
Lundin Norway AS	96 000	107 345	-11 345	-	-11 345	-	Selskapet har uteglemt et beløp, samt renter
Maersk Oil Norway AS	-100 339	-97 699	-2 640	-	-2 640	-	Selskapet har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet
Maersk Oil PL 018C Norway AS	-	420	-420	-	-420	-	Selskapet har uteglemt et beløp
Marathon Petroleum Norge AS	-164 918	-164 918	-	-	-	-	
Marathon Petroleum Company Norway	3 887 321	3 887 321	-	-	-	-	
Nexen Exploration Norge AS	-176 593	-168 253	-8 340	-	-8 340	-	Selskapet har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet
Norpipe Oil AS	18 587	18 587	-	-	-	-	
Norsea Gas AS	372 242	368 356	3 886	-	3 886	-	Selskapet har uteglemt en rekke beløp, renter, samt inkludert landskatt i opprinnelig rapportering
Norske AEDC AS	-43 384	-43 385	1	-	1	-	Avrunding
North Energy ASA	-149 593	-149 593	-	-	-	-	
Norwegian Energy Company AS	-570 781	-570 781	-	-	-	-	
OMV (Norge) AS	-86 981	-86 981	-	-	-	-	
Petoro AS	-	-	-	-	-	-	
Suncor Energy Norge AS (tidl Petro-Canada Norge AS)	-315 036	-320 399	5 363	-	5 363	-	Selskapet har uteglemt renter
Petrofac Norge AS	-	-2 674	-	2 674	2 674	-	Ikke lenger rettighetshaver
PGNiG Norway AS	-45 691	-45 691	-	-	-	-	
Premier Oil Norge AS	-122 745	-122 745	-	-	-	-	

TNOK	Sum rettighets-haver ¹⁾	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighetshaver	Myndighet			
Repsol Exploration Norge AS	-85 779	-101 832	16 053	-	16 053	-	Selskapet har uteglemt et beløp
Rocksource ASA	-111 106	-111 106	-	-	-	-	
RWE Dea Norge AS	4 799	10 500	-5 701	-	-5 701	-	Selskapet har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet
Sagex Petroleum ASA	-34 990	-34 990	-	-	-	-	
Skagen 44 AS	-25 073	-25 081	8	-	8	-	Selskapet har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet
E&P Holding (tidl Skeie Energy AS)	-362 023	-362 023	-	-	-	-	
Skeie & Energy AS (tidl Skeie Oil&Gas AS)	-89 301	-89 301	-	-	-	-	
Spring Energy Norway AS	-306 661	-306 661	-	-	-	-	
Spring Energy Exploration AS	-82 079	-82 079	-	-	-	-	
Statoil Petroleum AS (inkl Statoil ASA)	81 919 596	81 919 595	1	-	1	-	Avrunding
Svenska Petroleum Exploration AS	-175 566	-180 745	5 179	-	5 179	-	Selskapet har rapportert kostnadsført skatt
Talisman Energy Norge AS	827 218	760 510	66 708	-	66 708	-	Selskapet har uteglemt flere beløp i opprinnelig rapportering
Total E&P Norge AS	18 149 750	17 990 991	158 759	-	158 759	-	Selskapet har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet
Total Norge AS	-	-	-	-	-	-	
VNG Norge AS	-720 749	-716 529	-4 220	-	-4 220	-	Selskapet har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet
Wintershall Norge ASA	-842 140	-842 140	-	-	-	-	
Wintershall Norge AS	-17	-	-17	-	-17	-	Selskapet har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet
Wintershall Norge NUF	-77 276	-80 814	3 538	-	3 538	-	Selskapet har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet
Shell International Pipelines Inc	-	-	-	-	-	-	Rapportert sammen med A/S Norske Shell.
4Sea Energy AS	-13 869	-13 869	-	-	-	-	
Sum	156 433 619	155 609 463	821 482	2 674	824 156	-	

¹⁾ Enkelte selskaper rapporterer negativ skattebetaling, det vil si utbetaling fra myndighet til selskap. Dette skyldes at selskapene basert på petroleumsskatteloven under gitte forutsetninger kan få utbetalt skatteverdien av underskudd som skyldes letevirksomhet.

²⁾ Avvik på TNOK 1 er ansett som avrunding og ikke nærmere undersøkt.

Vedlegg 3: Rapportert CO₂-avgift per operatør

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	25 824	25 824	-	-	-	-	
BP Norge AS	85 237	85 237	-	-	-	-	
ConocoPhillips Skandinavia AS	206 240	206 240	-	-	-	-	
ExxonMobil Exploration and Production AS	35 675	43 217	-7 542	-	-7 542	-	Selskapet har inkludert refusjoner knyttet til drivstoffavgift
Marathon Petroleum Company Norway	25 634	25 634	-	-	-	-	
Statoil ASA	1 747 677	1 749 417	-1 740	-	-1 740	-	Selskapet har uteglemt beløp, samt renter
Talisman Energy Norge AS	23 162	23 199	-37	-	-37	-	Selskapet har uteglemt manuell betaling
Wintershall Norge ASA	6 964	3 451	41	3 472	3 513	-	Selskapet har uteglemt beløp, samt renter. Oljedirektoratet har uteglemt beløp
Sum	2 156 413	2 162 219	-9 278	3 472	-5 806	-	

Vedlegg 4: Rapportert NO_x-avgift per operatør

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	39 532	5 253	18 225	16 054	34 279	-	Selskapet har inkludert beløp knyttet til NO _x -fondet. Myndighetene har uteglemt et beløp grunnet periodiseringsfeil
BG Norge AS	1 668	5 225	-3 557	-	-3 557	-	Selskapet har uteglemt to beløp, samt renter
Norwegian Energy Company ASA	404	404	-	-	-	-	
Nexen Exploration Norge AS	814	815	-1	-	-1	-	Avrunding
Suncor Energy Norge AS (Tidligere Petro-Canada)	-	887	-887	-	-887	-	Selskapet har uteglemt beløp i opprinnelig rapportering
ConocoPhillips Skandinavia AS	-	10 868	-12 390	1 522	-10 868	-	Selskapet har uteglemt beløp i opprinnelig rapportering. Toll- og avgiftsdirektoratet har uteglemt renter
Statoil ASA	326 775	-545	330 189	-2 869	327 320	-	Selskapet har inkludert beløp knyttet til NO _x -fondet, samt uteglemt refusjoner. Myndighetene har i opprinnelig rapportering inkludert et beløp tilhørende et annet selskap som ikke er rettighetshaver, samt uteglemt refusjoner
ExxonMobil Exploration and Production AS	1 480	1 480	-	-	-	-	
Delsum	370 673	24 387	331 579	14 707	346 286	-	
Andre selskaper - ikke rettighetshavere	-	-4 270	-	4 270	4 270	-	
Sum	370 673	20 117	331 579	18 977	350 556		

¹⁾ Etter særavgiftsforskriften § 5-1 bokstav g er det virksomheter som eier eller driver NO_x-avgiftspliktige enheter som er registreringspliktige. Det innebærer at i enkelte tilfeller er det andre enheter enn operatørselskapet som innbetaler NO_x-avgiften. Slike selskaper er ikke pliktige til å rapportere basert på EITI-forskriften.

²⁾ Avvik på TNOK 1 er ansett som avrunding og ikke nærmere undersøkt.

Vedlegg 5: Rapportert arealavgift per operatør

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	84 810	84 810	-	-	-	-	
BG Norge AS	20 796	20 796	-	-	-	-	
BP Norge AS	40 160	37 701	2 459	-	2 459	-	Selskapet har uteglemt et beløp og oppgitt ett feil beløp, samt uteglemt renter
ConocoPhillips Skandinavia AS	87 600	87 600	-	-	-	-	
Det norske oljeselskap AS	43 119	39 725	-5	3 399	3 394	-	Myndighet har rapportert feil beløp og endret i ny rapportering. Selskapet har uteglemt renter
Dong E&P Norge AS	11 092	11 092	-	-	-	-	
Eni Norge AS	83 597	83 597	-	-	-	-	
E.ON Ruhrgas Norge AS	-	325	-325	-	-325	-	Selskapet har uteglemt betaling foretatt i 2010 vedrørende 2011
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	8 000	15 200	-	-7 200	-7 200	-	Myndighet har rapportert feil beløp og endret i ny rapportering
GdF SUEZ E&P Norge AS	8 630	8 631	-1	-	-1	-	Avrunding
Hess Norge AS	-	23 815	-25 015	1 200	-23 815	-	Selskapet har uteglemt arealavgift i opprinnelig rapportering. Myndighetene har endret opprinnelig rapportering
Lundin Norway AS	34 493	34 493	-	-	-	-	
Marathon Petroleum Norge AS	21 453	21 453	-	-	-	-	
Mærsk Oil Norway AS	-	963	-963	-	-963	-	Selskapet har uteglemt arealavgift i opprinnelig rapportering
RWE Dea Norge AS	33 951	33 951	-	-	-	-	
Spring Energy Norway AS	-	-865	865	-	865	-	Selskapet har uteglemt refusjon
Statoil ASA	805 515	765 398	36 317	3 800	40 117	-	Selskapet har uteglemt en rekke inn- og utbetalinger, samt renter. Myndighetene har endret opprinnelig rapportering
Talisman Energy Norge AS	47 802	47 802	-	-	-	-	
Total E&P Norge AS	82 180	82 180	-	-	-	-	
VNG Norge AS	-33 450	-33 450	-	-	-	-	
Wintershall Norge ASA	7 951	7 951	-	-	-	-	
Sum	1 387 699	1 373 168	13 332	1 199	14 531	-	

Vedlegg 6: Rapportert netto overskuddsandel per selskap

Rettighetshaver	Petro		Rettighetshaver		Avvik		Avvik	Kommentar
	TNOK	TUSD	TNOK	TUSD	TNOK	TUSD		
BP Norge AS	-	470	-	86	-	384		Selskapet har rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering
AVS Norske Shell	-	1 251	-	-	-	1 251		Selskapet har uteglemt beløp i opprinnelig rapportering
ExxonMobil Production Norway Inc	845 437	-	845 198	-	239	-		Petro har uteglemt to tilbakebetalinger til selskapet
Hess Norge AS	-	626	-	576	-	50		Selskapet har rapportert en kreditnota som utbetaling
Total E&P Norge AS	-	708	-	91	-	617		Selskapet har rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering
Sum	845 437	3 055	845 198	753	239	2 302		

Vedlegg 7: Tilleggsavstemminger mot regnskap Norges Bank og Petoro

Norges Banks regnskap for Statens pensjonsfond utland

Kontantstrømmer fra oljevirksomheten som overføres til Statens pensjonsfond utland fremkommer også i regnskap utarbeidet av Norges Bank for Statens pensjonsfond utland. Note 8 til regnskapet for Statens pensjonsfond utland viser at fondet er tilført MNOK 185 230 i 2010. Nedenfor følger en oppstilling som forklarer sammenhengene mellom EITI-rapporteringen (jf. tabell 3), statsregnskapet (jf. <http://www.regjeringen.no/nb/dep/fin/dok/regpubl/stmeld/2010-2011/Meld-St-3-2010-2011>) og regnskapet til Norges Bank for Statens pensjonsfond utland (jf. <http://www.norges-bank.no>). Merk at tallene er i hele millioner. For sammenhengens skyld har vi inkludert beløpene fra 2009.

MNOK	2010	2009
Myndighetenes korrigererte rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI	262 763	265 957
Mottatt utbytte fra Statoil	12 818	15 489
Overføring til Statens petroleumforsikringsfond	-1 594	-1 122
Oppgjør etter garantierklæring	875	-
Særskilte utgifter	-82	-
Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro	1 200	-531
Periodisering og renter vedr NO _x , korrigerert i EITI, ulik behandling EITI og statsregnskap	-15	-2
Arealavgift, korrigerert i EITI, ulik behandling i EITI og statsregnskap	-1	-
Beløp uten motpart, korrigerert i EITI, med i statsregnskap	-7	3
Netto kontantstrøm fra petroleumsvirksomheten jf. statsregnskapet tabell 3.2	275 957	279 794
Overført fra SPU til statsbudsjettet etter vedtak i nysaldert budsjett, jf. statsregnskapet tabell 3.2	-109 355	-107 221
Overført fra SPU til statsbudsjettet til finansiering av statens aksjekjøp i Statoil ASA, jf statsregnskapet tabell 1.3	-	-2 162
Netto kontantstrøm som skal overføres fra statsbudsjettet til SPU	166 602	170 411
Faktisk overføring i kontanter til SPU sin kronekonto i Norges Bank, jf. side 47 (2009:side 41) i statsregnskapet og tilsvarende SPU 7. Overføringene baseres på prognoser og siste overføring skjer i november hvert år	185 230	171 577
Avvik i overførsel til SPU	-18 628	-1 166
Forklaring avvik:		
Overføring av midler fra Statens petroleumforsikringsfond ²⁾	-19 838	
Overføring i året som skyldes for lite overført foregående år ¹⁾	-5 180	-6 346
For lite kontant overført til SPU i året [blir registret som en forpliktelse på konto 848016 i kapitalregnskapet, jf. tabell 5.7 i Meld. St. 3 (2010-2011)]¹⁾	6 390	5 180
Forklart avvik	-18 628	-1 166

¹⁾ Statsregnskapet viser at netto avsetning til SPU i 2010 var MNOK 6 390 høyere enn det som faktisk ble overført fra statskassen til fondet. Denne differansen utgjør per 31.12.2010 en fordring for fondet på statskassen, og blir oppgjort etter utløpet av budsjetterminen i form av en økning i overføringen til fondet i 2011. Tilsvarende tall per 31.12.2009 var MNOK 5 180. Beløpene fremkommer også av tabell 3.3 i statsregnskapet, som viser mellomregning med statskassen.

²⁾ Statens petroleumforsikringsfond ble avvirket per 31.12.2010 og midlene på MNOK 19 838 ble overført til Statens pensjonsfond utland

Petoros regnskap for SDØE

Kontantstrømmer vedrørende SDØE er også publisert i årsrapport fra Petoro for 2010 (se <http://www.petoro.no/aars-og-kvartalsrapporter>). Av note 19 til regnskapet for SDØE for 2010 opplyses det at kontantoverføring til staten i 2010 utgjør MNOK 103 572. Dette tilsvarer innrapportert beløp i henhold til EITI-rapporteringen fra Petoro på vegne av SDØE:

Note 19 Egenkapital	MNOK	2010	2009
Kontantoverføring til staten	Se note 19	103 572	96 992
Kontantoverføring i henhold til EITI	Se tabell 11	103 572	96 992
Avvik		-	-

Vedlegg 8: Rapporterende enheter

Opprinnelig liste over rapporterende enheter fra OED	
1	Agora Oil & Gas AS
2	Altinex Oil Norway AS
3	A/S Norske Shell
4	Bayerngas Norge AS
5	Bayerngas Produksjon Norge AS
6	BG Norge AS
7	BP Norge AS
8	Bridge Energy AS
9	Centrica Resources Norge AS
10	Chevron Norge AS
11	Concedo ASA
12	ConocoPhillips Skandinavia AS
13	Dana Petroleum Norway AS
14	Det norske oljeselskap ASA
15	Det norske oljeselskap AS
16	Dong E&P Norge AS
17	E.ON Ruhrgas Norge AS
18	Edison International SpA Norway Branch
19	Eni Norge AS
20	Enterprise Oil Norge AS
21	ExxonMobil Exploration and Production Norway AS
22	Faroe Petroleum Norge AS
23	Fortis Petroleum Norway AS (Tidl Excel Expro Norge AS)
24	Front Exploration AS
25	GDF SUEZ E&P Norge AS
26	Genesis Petroleum Norway AS
27	Hess Norge AS
28	Idemitsu Petroleum Norge AS
29	Lotos Exploration & Production Norge AS
30	Lundin Norway AS
31	Maersk Oil Norway AS
32	Maersk Oil PL 018C Norway AS
33	Marathon Petroleum Norge AS
34	Marathon Petroleum Company Norway
35	Nexen Exploration Norge AS
36	Norpipe Oil AS
37	Norsea Gas AS
38	Norske AEDC AS
39	North Energy ASA
40	Norwegian Energy Company AS
41	OMV (Norge) AS
42	Petoro AS
43	Suncor Energy Norge AS (tidligere Petro-Canada Norge AS)

Opprinnelig liste over rapporterende enheter fra OED	
44	Petrofac Norge AS
45	PGNiG Norway AS
46	Premier Oil Norge AS
47	Repsol Exploration Norge AS
48	Rocksource ASA
49	RWE DEA Norge AS
50	Sagex Petroleum ASA
51	Skagen 44 AS
52	E&P Holding AS (tidl Skeie Energy AS)
53	Skeie Energy AS (tidl Skeie Oil&Gas AS)
54	Spring Energy Norway AS
55	Spring Energy Exploration AS
56	Statoil Petroleum AS
57	Svenska Petroleum Exploration AS
58	Talisman Energy Norge AS
59	Total E&P Norge AS
60	Total Norge AS
61	VNG Norge AS
62	Wintershall Norge ASA
63	Wintershall Norge AS
64	Wintershall Norge NUF
65	Shell International Pipelines Inc
66	4Sea Energy AS
67	Norges Bank
68	Oljedirektoratet
69	Skatte- og avgiftsregnskap (Skatteetaten)
70	Toll- og avgiftsdirektoratet
Rapportert separat av Skatteetat, rapportert samlet av rettighetshaver grunnet endret selskapsstruktur	
71	Enterprise Oil Norge Ltd (Enterprise Oil Norge AS)
72	Fina Exploration Norway S.C.A (Total E&P Norge AS)
73	Norske ConocoPhillips AS (ConocoPhillips Skandinavia AS)
74	Phillips Petroleum Company Norway (ConocoPhillips Skandinavia AS)
75	Talisman Resources Norge AS (Talisman Energy Norge AS)
76	Talisman Resources Norway Ltd (Talisman Energy Norge AS)
77	Shell International Pipelines Inc (AVS Norske Shell)
78	Centrica Energi NUF (Centrica Resources Norge AS)
79	Repsol Exploracion SA (Repsol Exploration Norge AS)
80	Statoil ASA (Statoil Petroleum AS)
Rapportert fra skatteetat, selskap er ikke rettighetshaver, OED har ikke anmodet om rapportering	
81	Petrofac Norge AS
Rapportert fra Toll- og avgiftsdirektorat, selskap som ikke er rettighetshavere	
82	Andre selskaper rapportert fra Toll- og avgiftsmyndighetene -ikke rettighetshavere og dermed ikke omfattet av forskrift med hensyn til rapportering.

Vedlegg 9: Rapporterings skjemaer

SKJEMA FOR INNRAPPORTERING I HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN (SKJEMA 1) INN-/ UTBETALINGER I KALENDERÅRET 2010			
(Beløpene rapporteres i hele tusen og spesifikasjon av rapporterte beløp per betalingsdato vedlegges)			
Rapporterende enhet:			
RAPPORTERINGSPOSTER	INNBETALT (+)	UTBETALT (-)	SUM
1. SKATTEBETALING			
1.1 Selskapsskatt/særskatt (jf. Petroleumsskatteloven)			
2. AVGIFTSBETALING			
2.1 CO2- avgift (jf. CO2-avgiftsloven)			
2.2 Nox-avgift (jf. Forskrift 11. desember 2001 nr. 1451 om særavgifter kapittel 3-19 om avgift på utslipp av Nox)			
2.3 Arealavgift (jf. Petroleumsløven § 4-10)			
3. SPESIFISERING AV EVENTUELLE ANDRE STATLIGE INNBETALINGER (jf. EITI-forskriften § 3 fjerde ledd)			
3.1			
3.2			
3.3			
4. KUN FOR STATOIL ASA: (Betaling i forbindelse med avsetningsinstruksen jf. EITI-forskriften § 3 tredje ledd)			
5. KUN FOR PETORO AS (Betaling i forbindelse med SDØE, jf forskiftens § 3 andre ledd)			
6. KUN FOR NORGES BANK (Betaling knyttet til statens deltakerandeler / Petoro)			
SUM AV RAPPORTERINGSPLIKTIGE BETALINGER TIL (FRA) STATEN			
Navn på kontaktperson:			
Telefonnummer:			
E-post adresse:			
Vi bekrefter at ovenstående informasjon reflekterer de betalinger som skal innrapporteres i henhold til forskrift om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.			
STED	DATO		
Underskrift CFO			

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee, and its network of member firms, each of which is a legally separate and independent entity. Please see www.deloitte.com/omoss for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu Limited and its member firms.

Deloitte provides audit, tax, consulting, and financial advisory services to public and private clients spanning multiple industries. With a globally connected network of member firms in more than 150 countries, Deloitte brings world-class capabilities and high-quality service to clients, delivering the insights they need to address their most complex business challenges. Deloitte's approximately 182,000 professionals are committed to becoming the standard of excellence.