

دافينشي للإستشارات الإدارية المحدودة
أعضاء مجموعة جينيف الدولية

سجل تراخيص النفط والغاز في العراق الإتحادي 2020

رقم العقد

EITI-P160274-017

أذار 2020

www.GGI-DaVinci.com | www.GGI.com |
www.GGI-Iraq.com

إمتثالاً لمطلب مبادرة الشفافية للصناعات الإستخراجية (EITI) رقم 2.3، يُطلب من البلدان المنفذة الاحتفاظ بسجل متاح للجمهور مع المعلومات التالية الأنية والشاملة فيما يتعلق بكل ترخيص من التراخيص المتعلقة بالشركات ضمن النطاق المتفق عليه لتنفيذ مبادرة ال EITI:

- i. صاحب \ أصحاب الترخيص
- ii. إحداثيات منطقة الترخيص
- iii. تاريخ تقديم الطلب، وتاريخ منح الترخيص، ومدة الترخيص
- iv. السلعة التي يتم إنتاجها

بناءً على ذلك ، تم إعداد هذا التقرير لبيان التراخيص الممنوحة في النفط والغاز في العراق الاتحادي، و المحدثه حتى تاريخ هذا التقرير.

جولة التراخيص الأولى – الصفحة 4

جولة التراخيص الثانية – الصفحة 9

جولة التراخيص الثالثة – الصفحة 17

جولة التراخيص الرابعة – الصفحة 21

جولة التراخيص الخامسة – الصفحة 26

تراخيص من دون جولة – الصفحة 33

سجل التراخيص
جولة التراخيص الأولى







اسم الحقل

الرميلة




يقع الحقل على بعد 50 كم غرب مدينة البصرة جنوب العراق. تبلغ مساحة منطقة الرميلة 1600 كيلومتر مربع، وتمتد حوالي 80 كيلومترًا من الشمال إلى الجنوب و20 كيلومترًا من الغرب إلى الشرق، يتكون الخط الرئيسي من قبتين، جنوب الرميلة وشمالها. يقال أن الرميلة هو أكبر حقل نفط تم اكتشافه في العراق، ويعتبر ثالث أكبر حقل نفط في العالم.

| | | |
|-------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| نوع الترخيص • عقد خدمة فنية | تاريخ الجولة (تقديم الطلب) • حزيران 2009 | جولة التراخيص الأولى |
| تاريخ التنفيع 17 كانون الأول 2009 | تاريخ تفويض مجلس الوزراء • القرار 127 لسنة 2010 | تاريخ التوقيع 3 تشرين الثاني 2009 |
| الطرف المتعاقد الأول • شركة نفط البصرة - BOC | الموقع • محافظة البصرة | مدة الترخيص 25 سنة |
| المشغل • بريتش بترولיום | حصة الشريك الحكومي • شركة تسويق النفط - سومو (6%) | حصة الشركاء الحاليين • بريتش بترولיום (47.63%) • بتروتشيانا (46.37%) |
| معدل الإنتاج الأولي • 1,066,000 برميل يوميًا | حقل منتج أو غير منتج • منتج | نوع الإنتاج • نفط خام |
| مكافآت التوقيع • لا شيء (أ) | مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018 • 46,200,826 برميل شهريًا | الإنتاج التجاري الأول • 1,172,600 برميل يوميًا |
| الكلف الإضافية لعام 2018 • 10,668,127 دولار أمريكي | الكلف المستردة لعام 2018 • 1,816,934,924 دولار أمريكي | أجر الخدمة لعام 2018 • 673,527,184 دولار أمريكي |
| النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017 • 3,158,850 دولار أمريكي | نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017 • لا شيء | الضرائب لسنة 2018 • 221,590,443 دولار أمريكي |

إحداثيات الحقول

| نقطة الزاوية | أ | ب | ت | ث | ج | ح | د | ذ | ر | ز | س | ش |
|-----------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| نقطة الزاوية شمال شرق | 3,407,000 | 3,369,290 | 3,333,000 | 3,332,982 | 3,332,962 | 743,134 | 742,449 | 741,331 | 739,543 | 738,942 | 737,867 | 736,239 |
| نقطة الزاوية شمال شرق | 733,107 | 730,070 | 744,840 | 744,031 | 3,332,670 | 3,332,649 | 3,331,904 | 3,331,761 | 3,331,764 | 3,347,378 | 3,361,650 | 3,407,000 |
| نقطة الزاوية شمال شرق | 732,317 | 730,895 | 730,504 | 729,538 | 728,502 | 728,185 | 727,551 | 726,657 | 726,600 | 726,593 | 714,500 | 714,500 |

ملاحظات:

(أ) على الرغم من عدم تسديد المشغلين لمدفوعات التوقيع، إلا أنهم قدموا مبلغ 500 مليون دولار أمريكي على شكل قرض يتعلق بعقد حقل الرميلة النفطي الذي تمت تسويته في 26 آب / أغسطس 2012.



اسم الحقل

الزبير

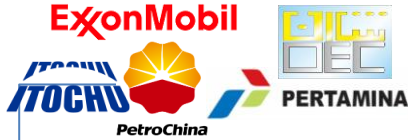
يقع الحقل على بعد 20 كم جنوب غرب البصرة جنوب العراق.
إنه واحد من أكبر الحقول في العالم. تم اكتشافه في عام 1949.



| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد خدمة فنية</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• حزيران 2009</p> | <p>جولة التراخيص الأولى</p> |
| <p>تاريخ التنفيل</p> <p>• 18 شباط 2010</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• القرار 8 لسنة 2010</p> | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• 22 كانون الثاني 2010</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط البصرة - BOC</p> | <p>الموقع</p> <p>• محافظة البصرة</p> | <p>مدة الترخيص</p> <p>• 25 سنة</p> |
| <p>المشغل</p> <p>• ايني</p> | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• شركة نفط ميسان - MOC (5%)</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين</p> <p>• ايني (41.56%) • شركة نفط البصرة (29.69%) • كوغاس (23.75%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• 182,775 برميل يوميا</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• منتج</p> | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• 100 مليون دولار أمريكي</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• 13,969,069 برميل شهريا</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• 201,053 برميل يوميا</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• 3,749,322 دولار أمريكي</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• 1,226,556,945 دولار أمريكي</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• 236,953,266 دولار أمريكي</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• 1,730,759 دولار أمريكي</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• 54,163,962 دولار أمريكي</p> |

إحداثيات الحقول

| ذ | د | خ | ح | ج | ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,399,000 | 3,393,200 | 3,361,800 | 3,331,700 | 3,331,700 | 3,329,100 | 3,353,000 | 3,363,500 | 3,399,000 | شمال |
| 750,600 | 738,600 | 742,200 | 760,700 | 764,000 | 771,000 | 771,000 | 760,200 | 750,600 | شرق |



اسم الحقل

غرب القرنة (المرحلة الأولى)

هو من أكبر حقول النفط العراقية ويقع على بعد 50 كيلومترا شمال غربي مدينة البصرة. تم اكتشافه في عام 1973.

| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد خدمة فنية</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• حزيران 2009</p> | <p>جولة التراخيص الأولى</p> |
| <p>تاريخ التنفيع</p> <p>• 1 آذار 2010</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• القرار 8 لسنة 2010</p> | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• 25 كانون الثاني 2010</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط البصرة - BOC</p> | <p>الموقع</p> <p>• محافظة البصرة</p> | <p>مدة الترخيص</p> <p>• 20 سنة قابلة للتعميد 10 سنوات إضافية</p> |
| <p>المشغل</p> <p>• اكسون موبيل</p> | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• شركة الاستكشافات النفطية - OEC (5%)</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين (1)</p> <p>• اكسون موبيل (32.692 %) / ايتوتسو (19.61 %) / بتروتشينا (32.692 %) / بترامينا (10 %)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• 244,000 برميل يوميا</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• منتج</p> | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• 100 مليون دولار أمريكي</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• 14,143,812 برميل شهريا</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• 268,400 برميل يوميا</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• 1,910,460 دولار أمريكي</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• 725,992,466 دولار أمريكي</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• 202,011,157 دولار أمريكي</p> |
| <p>النقبات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• 2,556,571 دولار أمريكي</p> | <p>نقبات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• 67,168,710 دولار أمريكي</p> |

إحداثيات الحقول

| ج | ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,426,000 | 3,400,000 | 3,400,000 | 3,426,000 | 3,426,000 | شمال |
| 714,000 | 714,000 | 731,000 | 731,000 | 714,000 | شرق |

ملاحظات:
 (1) تم انسحاب شركة شل من حقل غرب القرنة (المرحلة 1) بعد تنازلها عن حصصها بالمعقد لشركة إيتوتسو اليابانية وفقاً للعقد المبرم بتاريخ 27 أيار / مايو 2018.



اسم الحقل

حقول ميسان (أبو غريب وبازركان وفكة)

تشمل حقول نفط ميسان حقول أبو غريب وبازركان وفكة، الواقعة في محافظة ميسان الجنوبية الشرقية المحاذية لإيران. يمتد كل من أبو غريب وفكة على الحدود الإيرانية، ويتم استغلال الأخير من الجانبين. بدأ الإنتاج في عام 1976.

| | | |
|-------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد خدمة فنية</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• حزيران 2009</p> | <p>جولة التراخيص</p> <p>• الأولى</p> |
| <p>تاريخ التنفيع</p> <p>• 20 كانون الأول 2010</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• القرار 8 لسنة 2010</p> | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• 17 أيار 2010</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط ميسان - MOC</p> | <p>الموقع</p> <p>• محافظة ميسان</p> | <p>مدة الترخيص</p> <p>• 20 سنة</p> |
| <p>المشغل</p> <p>• سينوك العراق</p> | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• شركة الحفر العراقية - IDC (25%)</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين</p> <p>• سينوك العراق (63.75%) • تيباو (11.25%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• 88,000 برميل يوميا</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• منتج</p> | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• 100 مليون دولار أمريكي</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• 6,780,430 برميل شهريا</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• 96,800 برميل يوميا</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• 19,881,600 دولار أمريكي</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• 1,054,103,556 دولار أمريكي</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• 354,840,408 دولار أمريكي</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• 93,145,607 دولار أمريكي</p> |

اهدائيات الحقول

| | | ا | ب | ت | ث | ج | ح | د | ذ | ر | ز |
|--------------|--------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| حقل أبو غريب | نقطة الزاوية | 3,577,500 | 3,575,400 | 3,573,500 | 3,591,000 | 3,593,750 | 3,595,750 | 3,592,000 | 3,582,250 | 3,581,675 | 3,577,650 |
| | شمال | 733,500 | 734,500 | 731,700 | 718,500 | 711,500 | 714,000 | 723,250 | 730,500 | 729,200 | 731,600 |
| حقل بازركان | نقطة الزاوية | 3,546,300 | 3,544,000 | 3,562,000 | 3,568,800 | 3,579,500 | 3,579,000 | 3,565,700 | 3,546,300 | 3,546,300 | 3,546,300 |
| | شمال | 739,500 | 730,000 | 716,500 | 706,200 | 707,000 | 710,000 | 723,600 | 739,500 | 739,500 | 739,500 |
| حقل فكة | نقطة الزاوية | 3,549,800 | 3,561,250 | 3,566,000 | 3,566,000 | 3,564,800 | 3,563,750 | 3,562,350 | 3,561,825 | 3,559,300 | 3,555,300 |
| | شمال | 740,400 | 734,400 | 734,400 | 741,655 | 741,655 | 740,800 | 739,400 | 738,100 | 738,450 | 741,800 |
| حقل فكة | نقطة الزاوية | 740,400 | 734,400 | 734,400 | 741,655 | 741,655 | 740,800 | 739,400 | 738,100 | 738,450 | 741,800 |
| | شمال | 740,400 | 734,400 | 734,400 | 741,655 | 741,655 | 740,800 | 739,400 | 738,100 | 738,450 | 741,800 |

سجل التراخيص
جولة التراخيص الثانية





اسم الحقل

غرب القرنة (المرحلة الثانية)

هو أحد أكبر حقول النفط العراقية ويقع على بعد 65 كم شمال غرب مدينة البصرة. تم اكتشافه في عام 1973.

| | | |
|-------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• كانون الأول 2009</p> | <p>جولة التراخيص</p> <p>• الثانية</p> |
| <p>تاريخ التنفيع</p> <p>• 10 شباط 2010</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• القرار 8 لسنة 2010</p> | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• 31 كانون الثاني 2010</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط البصرة - BOC</p> | <p>الموقع</p> <p>• محافظة البصرة</p> | <p>مدة الترخيص</p> <p>• 25 سنة</p> |
| <p>المشغل</p> <p>• لوك أويل ميد - إيست</p> | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• شركة نفط الشمال - NOC (25%)</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين</p> <p>• لوك أويل ميد - إيست (75%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• لا شيء</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• منتج</p> | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• 150 مليون دولار أمريكي</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• 12,822,610 برميل شهريا</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• 120,000 برميل يوميا</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• 1,491,121 دولار أمريكي</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• 633,920,308 دولار أمريكي</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• 203,701,075 دولار أمريكي</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• 236,100 دولار أمريكي</p> | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• 53,471,532 دولار أمريكي</p> |

إحداثيات الحقول

| ج | ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,436,600 | 3,426,000 | 3,426,000 | 3,450,350 | 3,450,350 | شمال |
| 713,350 | 714,000 | 731,000 | 723,900 | 713,250 | شرق |



اسم الحقل مجنون

انسحبت شل وبتروناس من حقل مجنون وتم تكليف شركة نفط البصرة بتطوير الحقل في إطار الجهود الوطنية، وفقاً لإشعار الانسحاب المؤرخ 30 يونيو 2018 الموقع من جميع الأطراف ذات الصلة (وزارة النفط وشركة نفط البصرة وشل وبتروناس).

| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص • عقد تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب) • كانون الأول 2009</p> | <p>جولة التراخيص • الثانية</p> |
| <p>تاريخ التنعيل • 1 آذار 2010</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء • القرار 8 لسنة 2010</p> | <p>تاريخ التوقيع • 17 كانون الثاني 2010</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول • شركة نفط البصرة - BOC</p> | <p>الموقع • محافظة البصرة</p> | <p>مدة الترخيص • 20 سنة</p> |
| <p>المشغل • شل</p> | <p>حصة الشريك الحكومي • شركة نفط ميسان - MOC (25%)</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين • شل (45%) • بتروناس (30%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي • 45,900 برميل يوميا</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج • منتج</p> | <p>نوع الإنتاج • نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع • 150 مليون دولار أمريكي</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018 • 7,392,726 برميل شهريا</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول • 175,000 برميل يوميا</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018 • 775,616 دولار أمريكي</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018 • 191,040,833 دولار أمريكي (الربع الأول فقط)</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018 • 18,435,063 دولار أمريكي (الربع الأول فقط)</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017 • 92,888 دولار أمريكي</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017 • 65,350 دولار أمريكي</p> | <p>الضرائب لسنة 2018 • 6,676,704 دولار أمريكي (الربع الأول فقط)</p> |

إحداثيات الحقول

| د | خ | ح | ج | ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,457,750 | 3,447,250 | 3,435,000 | 3,425,000 | 3,429,500 | 3,432,250 | 3,477,750 | 3,477,750 | شمال |
| 742,000 | 741,250 | 745,000 | 751,500 | 758,750 | 756,000 | 754,500 | 748,000 | شرق |



اسم الحقل الحفافية



بعد حقل النفط الواقع على بعد 35 كم جنوب شرق مدينة العمارة في محافظة ميسان، أحد أكبر حقول النفط في العراق.
تم اكتشاف حقل نفط الحفافية عام 1976

| | | |
|--------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص • عقد تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب) • كانون الأول 2009</p> | <p>جولة التراخيص • الثانية</p> |
| <p>تاريخ التنفيع • 1 آذار 2010</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء • القرار 8 لسنة 2010</p> | <p>تاريخ التوقيع • 18 كانون الثاني 2010</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول • شركة نفط ميسان - MOC</p> | <p>الموقع • محافظة ميسان</p> | <p>مدة الترخيص • 30 سنة</p> |
| <p>المشغل • بتروتشاينا</p> | <p>حصة الشريك الحكومي • شركة نفط البصرة - BOC (10%)</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين • بتروتشاينا (45%) • بتروناس (22.5%) • توتال (22.5%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي • 3,100 برميل يوميا</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج • منتج</p> | <p>نوع الإنتاج • نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع • 150 مليون دولار أمريكي</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018 • 8,866,162 برميل شهريا</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول • 70,000 برميل يوميا</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018 • 103,332 دولار أمريكي</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018 • 1,310,458,027 دولار أمريكي</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018 • 131,833,704 دولار أمريكي</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017 • 2,024,865 دولار أمريكي</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017 • لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018 • 41,520,021 دولار أمريكي</p> |

إحداثيات الحقول

| نقطة الزاوية | أ | ب | ت | ث | ج | ح | خ | د | ذ |
|--------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| شمال | 3,516,150 | 3,514,000 | 3,510,615 | 3,506,250 | 3,501,000 | 3,499,250 | 3,497,000 | 3,505,000 | 3,515,000 |
| شرق | 717,250 | 732,500 | 737,850 | 740,000 | 748,150 | 747,300 | 737,250 | 723,380 | 717,000 |



اسم الحقل الغراف

يقع الحقل في محافظة ذي قار على بعد خمسة كيلومترات شمال غرب مدينة الرفاعي و85 كم شمال مدينة الناصرية. يبلغ طول حقل الغراف 17.5 كيلومترًا وعرضه 5.5 كيلومترًا، وقد تم اكتشافه عام 1984.

| | | |
|----------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|
| نوع الترخيص • عقد تطوير وخدمة الإنتاج | تاريخ الجولة (تقديم الطلب) • كانون الأول 2009 | جولة التراخيص • الثانية |
| تاريخ التنقيح • 10 شباط 2010 | تاريخ تفويض مجلس الوزراء • القرار 8 لسنة 2010 | تاريخ التوقيع • 26 كانون الثاني 2010 |
| الطرف المتعاقد الأول • شركة نفط ذي قار - TQOC | الموقع • محافظة ذي قار | مدة الترخيص • 20 سنة |
| المشغل • بترonas | حصة الشريك الحكومي • شركة نفط الشمال - NOC (25%) | حصة الشركاء الحاليين • بترonas (45%) • جايكس (30%) |
| معدل الإنتاج الأولي • لا شيء | حقل منتج أو غير منتج • منتج | نوع الإنتاج • نفط خام |
| مكافآت التوقيع • 100 مليون دولار أمريكي | مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018 • 2,318,560 برميل شهريا | الإنتاج التجاري الأول • 35,000 برميل يوميا |
| الكلف الإضافية لعام 2018 • 39,904,725 دولار أمريكي | الكلف المستردة لعام 2018 • 544,251,642 دولار أمريكي | أجور الخدمة لعام 2018 • 60,531,224 دولار أمريكي |
| النقبات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017 • 16,800 دولار أمريكي | نقبات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017 • 94,740 دولار أمريكي | الضرائب لسنة 2018 • 15,889,446 دولار أمريكي |

إحداثيات الحقول

| ج | ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,518,750 | 3,505,500 | 3,512,500 | 3,523,000 | 3,528,250 | شمال |
| 582,750 | 610,250 | 614,750 | 601,750 | 586,500 | شرق |



اسم الحقل

بدره

يقع حقل النفط في محافظة واسط شرق العراق على بعد 75 كم شمال شرق مدينة الكوت

| | | |
|------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص • عقد تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب) • كانون الأول 2009</p> | <p>جولة التراخيص • الثانية</p> |
| <p>تاريخ التنفيع • 18 شباط 2010</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء • القرار 8 لسنة 2010</p> | <p>تاريخ التوقيع • 17 كانون الثاني 2010</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول • شركة نفط الوسط - MDOc</p> | <p>الموقع • محافظة واسط</p> | <p>مدة الترخيص • 20 سنة</p> |
| <p>المشغل • غازبروم</p> | <p>حصة الشريك الحكومي • شركة الاستكشافات النفطية - OEC (25%)</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين • غازبروم (30%) / كوغاس (22.5%) • بترonas (15%) / تيباو (7.5%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي • لا شيء</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج • منتج</p> | <p>نوع الإنتاج • نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع • 100 مليون دولار أمريكي</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018 • 2,282,111 برميل شهريا</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول • 15,000 برميل يوميا</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018 • 117,364,139 دولار أمريكي</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018 • 965,086,443 دولار أمريكي</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018 • لا شيء</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017 • 111,846 دولار أمريكي</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017 • لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018 • لا شيء (نظراً لعدم وجود رسوم المكافآت)</p> |

إحداثيات الحقول

| نقطة الزاوية | أ | ب | ت | ث |
|--------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| شمال | 3,665,195 | 3,663,195 | 3,650,750 | 3,657,195 |
| شرق | 596,358 | 597,358 | 602,400 | 590,358 |



اسم الحقل

القيارة

حقل نفط القيارة في شمال العراق - منطقة الموصل، تم استكشافه في عام 1927 وبدأ الإنتاج خلال الثلاثينيات.
النفط المستخرج هو الخام الحامض الثقيل جدا

| | | |
|----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص • عقد تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب) • كانون الأول 2009</p> | <p>جولة التراخيص • الثانية</p> |
| <p>تاريخ التنفيع • 18 شباط 2010</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء • القرار 8 لسنة 2010</p> | <p>تاريخ التوقيع • 26 كانون الثاني 2010</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول • شركة نفط الشمال - NOC</p> | <p>الموقع • محافظة نينوى</p> | <p>مدة الترخيص • 20 سنة</p> |
| <p>المشغل • سونانجول</p> | <p>حصة الشريك الحكومي • شركة نفط البصرة - BOC (25%)</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين • سونانجول (75%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي • لا شيء</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج • منتج</p> | <p>نوع الإنتاج • نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع • 100 مليون دولار أمريكي</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018 • 161,138 برميل شهريا</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول • 30,000 برميل يوميا</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018 • لا شيء</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018 • لا شيء</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018 • لا شيء</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017 • لا شيء</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017 • لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018 • لا شيء (نظراً لعدم وجود رسوم المكافآت)</p> |

إحداثيات الحقول

| خ | ح | ج | ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,969,000 | 3,963,496 | 3,961,196 | 3,958,796 | 3,964,846 | 3,967,696 | 3,972,500 | شمال |
| 334,000 | 339,365 | 342,365 | 348,765 | 349,665 | 343,115 | 337,000 | شرق |



اسم الحقل النجمة



الحقل في نفس بنية حقل نفط القيارة الجيولوجية.
يبلغ طول حقل نجمة 11 كم وعرضه 4.5 كم وتم اكتشافه عام 1932

| | | |
|----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص • عقد تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب) • كانون الأول 2009</p> | <p>جولة التراخيص • الثانية</p> |
| <p>تاريخ التنفيع • 18 شباط 2010</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء • القرار 8 لسنة 2010</p> | <p>تاريخ التوقيع • 26 كانون الثاني 2010</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول • شركة نفط الشمال - NOC</p> | <p>الموقع • محافظة نينوى</p> | <p>مدة الترخيص • 20 سنة</p> |
| <p>المشغل • سونانجول</p> | <p>حصة الشريك الحكومي • شركة الحفر العراقية - IDC (25%)</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين • سونانجول (75%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي • لا شيء</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج • غير منتج</p> | <p>نوع الإنتاج • نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع • 100 مليون دولار أمريكي</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018 • لا شيء</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول • 20,000 برميل يوميا</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018 • لا شيء</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018 • لا شيء</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018 • لا شيء</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017 • لا شيء</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017 • لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018 • لا شيء (نظراً لعدم وجود رسوم المكافآت)</p> |

إحداثيات الحقول

| ح | ج | ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,973,750 | 3,971,196 | 3,969,250 | 3,973,196 | 3,977,196 | 3,978,500 | شمال |
| 326,500 | 330,365 | 334,000 | 337,365 | 333,365 | 329,250 | شرق |



سجل التراخيص
جولة التراخيص الثالثة



اسم الحقل عكاس



يقع في محافظة الأنبار على مقربة من الحدود السورية، تم اكتشاف عكاس (بطول 50 كم وعرض 18 كم) في عام 1992

| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص • عقد تطوير وخدمة إنتاج الغاز</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب) • تشرين الأول 2010</p> | <p>جولة التراخيص • الثالثة</p> |
| <p>تاريخ التنفيع • 15 تشرين الثاني 2011</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء • القرار 331 لسنة 2011</p> | <p>تاريخ التوقيع • 13 تشرين الأول 2011</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول • شركة نفط الوسط - MdoC</p> | <p>الموقع • محافظة الأنبار</p> | <p>مدة الترخيص • 20 سنة</p> |
| <p>المشغل • كوغاز</p> | <p>حصة الشريك الحكومي • شركة نفط الشمال - NOC (25%)</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين • كوغاز (75%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي • لا شيء</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج • غير منتج</p> | <p>نوع الإنتاج • غاز</p> |
| <p>مكافآت التوقيع • لا شيء</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018 • لا شيء</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول • 100 مليون قدم مكعب قياسي يوميا</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018 • لا شيء</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018 • لا شيء</p> | <p>أجر الخدمة لعام 2018 • لا شيء</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017 • 56,339 دولار أمريكي</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017 • لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018 • لا شيء (نظراً لعدم وجود رسوم المكافآت)</p> |

إحداثيات الحقل

| ز | ر | ذ | د | خ | ح | ج | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,790,000 | 3,780,000 | 3,750,000 | 3,745,000 | 3,750,000 | 3,760,000 | 3,771,000 | 3,781,500 | 3,783,000 | 3,792,000 | شمال |
| 667,500 | 665,000 | 690,000 | 700,000 | 710,000 | 710,000 | 700,000 | 686,000 | 684,000 | 678,500 | شرق |



KOGAS
Kuwait Energy



محافظة ديالى
MEOC



اسم الحقل
المنصورية



يقع الحقل في محافظة ديالى على بعد حوالي 100 كم شمال شرق بغداد.
تم طرحه لتقديم العطاءات في جولة التراخيص الثالثة في عام 2010.

| | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد تطوير وخدمة إنتاج الغاز</p>  | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• تشرين الأول 2010</p>  | <p>جولة التراخيص</p> <p>• الثالثة</p>  |
| <p>تاريخ التنفيع</p> <p>• 18 تموز 2011</p>  | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• القرار 189 لسنة 2011</p>  | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• 5 حزيران 2011</p>  |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط الوسط - MdoC</p>  | <p>الموقع</p> <p>• محافظة ديالى</p>  | <p>مدة الترخيص</p> <p>• 20 سنة</p>  |
| <p>المشغل</p> <p>• تيباو</p>  | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• شركة الاستكشافات النفطية - OEC (25%)</p>  | <p>حصة الشركاء الحاليين</p> <p>• تيباو (37.5%) / كويت إنرجي (22.5%) / كوغاس (15%)</p>  |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• لا شيء</p>  | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• غير منتج</p>  | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• غاز</p>  |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• لا شيء</p>  | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• لا شيء</p>  | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• 80 مليون قدم مكعب قياسي يوميا</p>  |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p>  | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p>  | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p>  |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p>  | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p>  | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• لا شيء (نظراً لعدم وجود رسوم المكافآت)</p>  |

إحداثيات الحقول

| ح | ج | ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,784,000 | 3,780,000 | 3,770,000 | 3,770,000 | 3,772,000 | 3,786,000 | شمال |
| 486,000 | 486,000 | 494,000 | 498,000 | 500,000 | 490,000 | شرق |



Kuwait Energy

اسم الحقل السبية



يقع الحقل الذي تم استكشافه عام 1968 في محافظة البصرة على الضفة الغربية لشط العرب، ويبلغ طوله حوالي 21 كم وعرضه 6-13 كم.

| | | |
|-------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد تطوير وخدمة إنتاج الغاز</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• تشرين الأول 2010</p> | <p>جولة التراخيص</p> <p>• الثالثة</p> |
| <p>تاريخ التنفيع</p> <p>• 1 تموز 2011</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• القرار 189 لسنة 2011</p> | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• 5 حزيران 2011</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط البصرة - BOC</p> | <p>الموقع</p> <p>• محافظة البصرة</p> | <p>مدة الترخيص</p> <p>• 20 سنة</p> |
| <p>المشغل</p> <p>• كويت إنرجي</p> | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• شركة نفط ميسان - MOC (25%)</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين</p> <p>• كويت إنرجي (30%) / تيباو (30%) / الهيئة المصرية العامة للبترول (15%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• لا شيء</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• منتج</p> | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• غاز</p> |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• لا شيء</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• 17,28 مليون قدم مكعب قياسي شهريا</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• 25 مليون قدم مكعب قياسي يوميا</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• 50,000 دولار أمريكي</p> | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• لا شيء (نظراً لعدم وجود رسوم المكافآت)</p> |

إحداثيات الحقول

| ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,373,000 | 3,354,000 | 3,368,000 | شمال |
| 791,000 | 789,000 | 805,000 | شرق |



سجل التراخيص
جولة التراخيص الرابعة



اسم الحقل الرقعة 8

تقع الرقعة داخل الجزء الأوسط الشرقي من العراق، على بعد حوالي 40 كم شرق بعقوبة وحوالي 110 كم شرق بغداد وتغطي مساحة حوالي 6000 كيلومتر مربع.

| | | |
|-----------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص • عقد استكشاف، تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب) • أيار 2012</p> | <p>جولة التراخيص • الرابعة</p> |
| <p>تاريخ التنفيع • 5 كانون الأول 2012</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء • القرار 340 لسنة 2012</p> | <p>تاريخ التوقيع • 5 تشرين الثاني 2012</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول • شركة نفط الوسط - MDO</p> | <p>الموقع • محافظة ديالى</p> | <p>مدة الترخيص • 30 سنة لحقل النفط و 40 سنة لحقل الغاز</p> |
| <p>المشغل • باكستان بترولיום</p> | <p>حصة الشريك الحكومي • لا يوجد</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين • باكستان بترولיום (100%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي • لا شيء</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج • غير منتج</p> | <p>نوع الإنتاج • نفط خام / غاز</p> |
| <p>مكافآت التوقيع • 15 مليون دولار أمريكي</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018 • لا شيء</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول • لا شيء</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018 • لا شيء</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018 • لا شيء</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018 • لا شيء</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017 • لا شيء</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017 • لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018 • لا شيء (نظراً لعدم وجود رسوم المكافآت)</p> |

إحداثيات الحقل

| ز | ر | ذ | د | خ | ح | ع | ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,745,000 | 3,740,000 | 3,740,000 | 3,700,000 | 3,700,000 | 3,650,000 | 3,650,000 | 3,715,000 | 3,740,000 | 3,760,000 | 3,767,000 | شمال |
| 470,000 | 470,000 | 500,000 | 500,000 | 534,000 | 535,000 | 578,000 | 575,000 | 534,000 | 500,000 | 498,000 | شرق |



اسم الحقل الرقعة 9 (الفيحاء)

تقع الرقعة في الجزء الجنوبي من العراق على بعد حوالي 20 كم شمال مدينة البصرة المتاخمة للحدود العراقية الإيرانية، وتغطي مساحة حوالي 900 كيلومتر مربع. وهي قريبة من البنية التحتية والعديد من حقول النفط المنتجة.

| | | |
|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد استكشاف، تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• أيار 2012</p> | <p>جولة التراخيص</p> <p>• الرابعة</p> |
| <p>تاريخ التنقيح</p> <p>• 3 شباط 2013</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• القرار 3 لسنة 2013</p> | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• 27 كانون الثاني 2013</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط البصرة - BOC</p> | <p>الموقع</p> <p>• محافظة البصرة</p> | <p>مدة الترخيص</p> <p>• 30 سنة</p> |
| <p>المشغل</p> <p>• كويت إنرجي</p> | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• لا يوجد</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين</p> <p>• كويت إنرجي (60%) / دراغون أويل (30%) / الهيئة المصرية العامة للبتروك (10%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• لا شيء</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• منتج</p> | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• 25 مليون دولار أمريكي</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• 570,185 برميل شهريا</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• لا شيء</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• 73,438,346 دولار أمريكي</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• 27,781,535 دولار أمريكي</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• 40,000 دولار أمريكي</p> | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• 9,723,537 دولار أمريكي</p> |

إحداثيات الحقول

| ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,398,000 | 3,398,000 | 3,433,225 | 3,432,725 | شمال |
| 765,650 | 785,225 | 785,225 | 765,650 | شرق |



اسم الحقل الرقعة 10

تقع الرقعة على بعد حوالي 10 كم جنوب غرب مدينة الناصرية، على الحدود بين منطقة تكتلات بلاد ما بين النهرين الغنية بالهيدروكربونات ومنطقة سلمان غير المكتشفة بمعظمها.

| | | |
|--------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد استكشاف، تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• أيار 2012</p> | <p>جولة التراخيص</p> <p>• الرابعة</p> |
| <p>تاريخ التنفيع</p> <p>• 5 كانون لأول 2012</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• القرار لسنة 2012 340</p> | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• 7 تشرين الثاني 2012</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط ذي قار - TQOC</p> | <p>الموقع</p> <p>• محافظة ذي قار</p> | <p>مدة الترخيص</p> <p>• 30 سنة</p> |
| <p>المشغل</p> <p>• لوك أويل</p> | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• لا يوجد</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين</p> <p>• لوك أويل (60 %) • إنبيكس (40%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• لا شيء</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• غير منتج</p> | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• 25 مليون دولار أمريكي</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• لا شيء</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• لا شيء</p> |

إحداثيات الحقول

| ر | ذ | د | خ | ح | ج | ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,452,000 | 3,423,000 | 3,360,000 | 3,360,000 | 3,400,000 | 3,400,000 | 3,415,000 | 3,430,000 | 3,450,000 | 3,460,000 | شمال |
| 514,000 | 538,000 | 625,000 | 650,000 | 650,000 | 625,000 | 625,000 | 605,000 | 562,000 | 530,000 | شرق |



اسم الحقل

الرقعة 12

تغطي الرقعة مساحة 8000 كيلومتر مربع، تقع في محافظتي النجف والمثنى على بعد حوالي 80 كم جنوب غرب مدينة السماوة وحوالي 130 كم غرب الناصرية.

| | | |
|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد استكشاف، تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• أيار 2012</p> | <p>جولة التراخيص</p> <p>• الرابعة</p> |
| <p>تاريخ التنقيح</p> <p>• 1 كانون الثاني 2013</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• القرار 340 لسنة 2012</p> | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• 8 تشرين الثاني 2012</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط البصرة - BOC</p> | <p>الموقع</p> <p>• النجف / محافظة المثنى</p> | <p>مدة الترخيص</p> <p>• 30 سنة</p> |
| <p>المشغل</p> <p>• باشنفنت</p> | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• لا يوجد</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين (%)</p> <p>• باشنفنت (100%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• لا شيء</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• غير منتج</p> | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• 15 مليون دولار أمريكي</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• لا شيء</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• لا شيء</p> |

إحداثيات الحقول

| ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,340,000 | 3,340,000 | 3,400,000 | 3,400,000 | شمال |
| 410,000 | 536,000 | 490,000 | 360,000 | شرق |

ملاحظات:

(1) خلال سنة 2018، نقلت شركة بريميمير أويل حصتها البالغة 30% في الرقعة الاستكشافية رقم 12 إلى شركة باشنفنت. وفي حين تم توقيع عقد نقل الملكية خلال عام 2016، إلا أن وزارة النفط وافقت على نقل الحصة في 28 أيار/ مايو 2017، وبالتالي فإن تاريخ النفاذ الفعلي للعقد هو 28 أيار/ مايو 2017.

سجل التراخيص
جولة التراخيص الخامسة





اسم الحقل
نفط خانة

يقع الحقل على بعد 40 كم جنوب خانقين وحوالي 145 كم شمال شرق بغداد، ويعتبر حقلاً مشتركاً مع إيران. تم اكتشافه عام 1919، وبدأ الاستخراج المباشر عام 1924.

| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد استكشاف، تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• نيسان 2018</p> | <p>جولة التراخيص</p> <p>• الخامسة</p> |
| <p>تاريخ التنقيح</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• 21 كانون الثاني 2020</p> | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط الوسط - MDOc</p> | <p>الموقع</p> <p>• محافظة ديالى</p> | <p>مدة الترخيص</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> |
| <p>المشغل</p> <p>• جيوجايد</p> | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• لا يوجد</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين</p> <p>• جيوجايد (100%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• منتج</p> | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> |
| <p>النقبات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>نقبات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• لا شيء (نظراً لعدم وجود رسوم المكافآت)</p> |

إحداثيات الحقول

| د | خ | ح | ج | ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,730,000 | 3,729,419 | 3,748,630 | 3,759,424 | 3,770,646 | 3,784,924 | 3,800,922 | 3,800,000 | شمال |
| 560,000 | 51,646 | 519,846 | 515,526 | 518,985 | 510,419 | 518,455 | 552,563 | شرق |



اسم الحقل الحويزة

يقع الحقل في محافظة ميسان، ويبلغ طوله حوالي 17 كم وعرضه 8 كم. تم حفر أول بئر استكشافي الحويزة -1 في عام 1980 حيث تم إثبات وجود النفط في تكوينات الخصيب ونهر عمر من الاختبارات ونتائج سجلات الآبار. كما أشارت سجلات الآبار إلى وجود النفط في تكوينات الحارثة والسعدي والمشفرف.

| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد استكشاف، تطوير وخدمة الإنتاج</p>  | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• نيسان 2018</p>  | <p>جولة التراخيص</p> <p>• الخامسة</p>  |
| <p>تاريخ التنقيح</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p>  | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• 21 كانون الثاني 2020</p>  | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p>  |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط ميسان - MOC</p>  | <p>الموقع</p> <p>• محافظة ميسان</p>  | <p>مدة الترخيص</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p>  |
| <p>المشغل</p> <p>• جيوجايد</p>  | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• لا يوجد</p>  | <p>حصة الشركاء الحاليين</p> <p>• جيوجايد (100%)</p>  |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p>  | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• غير منتج</p>  | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• نفط خام</p>  |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p>  | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• لا شيء</p>  | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p>  |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p>  | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p>  | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p>  |
| <p>النقبات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p>  | <p>نقبات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p>  | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• لا شيء (نظراً لعدم وجود رسوم المكافآت)</p>  |

إحداثيات الحقول

| ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,477,750 | 3,477,233 | 3,551,952 | شمال |
| 750,000 | 758,466 | 751,334 | شرق |



اسم الحقل سندباد

يقع حقل سندباد في محافظة البصرة، أقصى جنوب العراق

| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد استكشاف، تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• نيسان 2018</p> | <p>جولة التراخيص</p> <p>• الخامسة</p> |
| <p>تاريخ التنقيح</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• 21 كانون الثاني 2020</p> | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط البصرة - BOC</p> | <p>الموقع</p> <p>• ميسان / محافظة واسط</p> | <p>مدة الترخيص</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> |
| <p>المشغل</p> <p>• يوناييتد إنرجي غروب</p> | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• لا يوجد</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين</p> <p>• يوناييتد إنرجي غروب (100%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• غير منتج</p> | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• لا شيء (نظراً لعدم وجود رسوم المكافآت)</p> |

إحداثيات الحقل

| ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,594,380 | 3,580,000 | 4,647,800 | شمال |
| 700,000 | 700,000 | 607,500 | شرق |



اسم الحقل خضر الماي



يقع حقل خضر الماي في محافظة البصرة على الحدود العراقية الكويتية

| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد استكشاف، تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• نيسان 2018</p> | <p>جولة التراخيص</p> <p>• الخامسة</p> |
| <p>تاريخ التنقيح</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• 21 كانون الثاني 2020</p> | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط البصرة - BOC</p> | <p>الموقع</p> <p>• البصرة / محافظة المثنى</p> | <p>مدة الترخيص</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> |
| <p>المشغل</p> <p>• شركة نفط الهلال</p> | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• لا يوجد</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين</p> <p>• شركة نفط الهلال (100%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• غير منتج</p> | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• لا شيء (نظراً لعدم وجود رسوم المكافآت)</p> |

إحداثيات الحقول

| ح | ج | ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,328,993 | 3,250,735 | 3,260,973 | 3,300,014 | 3,355,519 | 3,355,340 | شمال |
| 728,929 | 676,567 | 656,672 | 667,118 | 687,107 | 716,019 | شرق |



اسم الحقل

كلايات - كمر

يقع الحقل في محافظة ديالى على بعد 100-150 كم جنوب مدينة كركوك وتم اكتشافه عام 1958

| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد استكشاف، تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• نيسان 2018</p> | <p>جولة التراخيص</p> <p>• الخامسة</p> |
| <p>تاريخ التفعيل</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• 21 كانون الثاني 2020</p> | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط الوسط - MDOc</p> | <p>الموقع</p> <p>• محافظة ديالى</p> | <p>مدة الترخيص</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> |
| <p>المشغل</p> <p>• شركة نفط الهلال</p> | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• لا يوجد</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين</p> <p>• شركة نفط الهلال (100%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• غير منتج</p> | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• غاز</p> |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> |
| <p>النقبات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>نقبات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• لا شيء (نظراً لعدم وجود رسوم المكافآت)</p> |

إحداثيات الحقول

| ح | ج | ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,816,751 | 3,813,633 | 3,822,166 | 3,816,423 | 3,828,894 | 3,843,000 | شمال |
| 516,119 | 505,781 | 497,248 | 484,613 | 474,276 | 493,474 | شرق |



اسم الحقل

انجاة - خشم الأحمر

يقع الحقل في محافظة ديالى وتم اكتشافه عام 1927

| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد استكشاف، تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• نيسان 2018</p> | <p>جولة التراخيص</p> <p>• الخامسة</p> |
| <p>تاريخ التنقيح</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• 21 كانون الثاني 2020</p> | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط الوسط - MdoC</p> | <p>الموقع</p> <p>• محافظة ديالى</p> | <p>مدة الترخيص</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> |
| <p>المشغل</p> <p>• شركة نفط الهلال</p> | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• لا يوجد</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين</p> <p>• شركة نفط الهلال (100%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• غير منتج</p> | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• غاز</p> |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• يتم تقديمه بمجرد الموافقة على الترخيص رسمياً</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• لا شيء</p> |
| <p>النفقات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>نفقات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• لا شيء (نظراً لعدم وجود رسوم المكافآت)</p> |

إحداثيات الحقول

| ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,799,394 | 3,796,535 | 3,820,824 | 3,821,363 | شمال |
| 480,958 | 476,988 | 460,334 | 467,332 | شرق |

سجل التراخيص جولة من غير تراخيص



سجل التراخيص – جولة من غير تراخيص



اسم الحقل الأحذب

على مساحة 303 كيلومترات مربعة، يقع حقل الأحذب في حوض بلاد ما بين النهرين في وسط العراق ضمن خط مائل باتجاه الشمال الغربي إلى الجنوب الشرقي (محافظة واسط، على بعد 180 كم جنوب شرق بغداد).

تم اكتشافه في عام 1979

| | | |
|-------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص</p> <p>• عقد تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب)</p> <p>• غير موجود</p> | <p>جولة التراخيص</p> <p>• غير موجود</p> |
| <p>تاريخ التنفيع</p> <p>• 10 تشرين الثاني 2008</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء</p> <p>• مرسوم رئاسي 3 لسنة 2011</p> | <p>تاريخ التوقيع</p> <p>• 1 أيلول 2008</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول</p> <p>• شركة نفط الوسط - MdoC</p> | <p>الموقع</p> <p>• محافظة واسط</p> | <p>مدة الترخيص</p> <p>• 20 سنة</p> |
| <p>المشغل</p> <p>• الواحة</p> | <p>حصة الشريك الحكومي</p> <p>• شركة تسويق النفط - سومو</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين</p> <p>• الواحة (75%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي</p> <p>• لا شيء</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج</p> <p>• منتج</p> | <p>نوع الإنتاج</p> <p>• نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع</p> <p>• 3 ملايين دولار أمريكي</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018</p> <p>• 3,167,798 برميل شهريا</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول</p> <p>• 25,000 برميل يوميا</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018</p> <p>• 316,532,240 دولار أمريكي</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018</p> <p>• 264,225,545 دولار أمريكي</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018</p> <p>• 226,081,827 دولار أمريكي</p> |
| <p>النقبات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>نقبات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017</p> <p>• لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018</p> <p>• 59,346,480 دولار أمريكي</p> |

إحداثيات الحقول

| ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,596,100 | 3,582,850 | 3,590,800 | 3,604,950 | شمال |
| 544,400 | 569,650 | 576,300 | 548,800 | شرق |



اسم الحقل

شرق بغداد (الجزء الجنوبي)



يقع الحقل شرق بغداد على بعد 70 كيلومترا شمال غرب حقل الأحدب، ويغطي مساحة 822 كيلومتر مربع.
تم اكتشافه في عام 1976

| | | |
|----------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|
| <p>نوع الترخيص • عقد تطوير وخدمة الإنتاج</p> | <p>تاريخ الجولة (تقديم الطلب) • غير موجود</p> | <p>جولة التراخيص • غير موجود</p> |
| <p>تاريخ التنفيع 24 أيار 2018</p> | <p>تاريخ تفويض مجلس الوزراء القرار 183 لسنة 2018</p> | <p>تاريخ التوقيع 24 أيار 2018</p> |
| <p>الطرف المتعاقد الأول شركة نفط الوسط - MdoC</p> | <p>الموقع • محافظة بغداد</p> | <p>مدة الترخيص 25 سنة</p> |
| <p>المشغل • تشاينا زينهوا</p> | <p>حصة الشريك الحكومي • شركة نفط الشمال - NOC (10%)</p> | <p>حصة الشركاء الحاليين • تشاينا زينهوا (90%)</p> |
| <p>معدل الإنتاج الأولي • لا شيء</p> | <p>حقل منتج أو غير منتج • منتج</p> | <p>نوع الإنتاج • نفط خام</p> |
| <p>مكافآت التوقيع • لا شيء</p> | <p>مستوى الإنتاج الحالي لشهر كانون الأول 2018 • لا شيء</p> | <p>الإنتاج التجاري الأول • 1,500 برميل يوميا</p> |
| <p>الكلف الإضافية لعام 2018 • لا شيء</p> | <p>الكلف المستردة لعام 2018 • لا شيء</p> | <p>أجور الخدمة لعام 2018 • لا شيء</p> |
| <p>النقبات الاجتماعية الإلزامية خلال عام 2017 • لا شيء</p> | <p>نقبات غير قابلة للاسترداد خلال عام 2017 • لا شيء</p> | <p>الضرائب لسنة 2018 • لا شيء</p> |

إحداثيات الحقل

| ث | ت | ب | أ | نقطة الزاوية |
|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| 3,680,945 | 3,644,270 | 3,654,415 | 3,697,645 | شمال |
| 456,800 | 493,415 | 503,635 | 460,450 | شرق |

www.GGI-DaVinci.com

www.GGI.com

www.GGI-Iraq.com



GENEVA GROUP INTERNATIONAL

عنوان مكتب لندن:

الطابق الثالث، شارع ريجنت 207،
لندن، W1B 3HH، المملكة المتحدة
Info.uk@ggi-davinci.com

عنوان مكتب بغداد:

المنصور، منطقة المتنبى، حي 605،
زقاق 17، منزل 6
هاتف: 009647901441306
Info.iraq@ggi-davinci.com

عنوان مجموعة جنيف الدولية:

زيوريخ، شفاوزرستراس 550
صندوق بريد 286
8052 زيوريخ، سويسرا
هاتف: +41-44 256 18 18
Info@ggi.com

عنوان مكتب اربيل:

مجمع 4 MRF، مبنى D، الطابق
السابع، مكتب 21، شارع غولان، اربيل،
كردستان، العراق
هاتف: 009647901441306
Info.iraq@ggi-davinci.com

GGI - DaVinci Consulting is an independent member of Geneva Group International (GGI), the number Six of the World's Top International Networks and Associations according to Accountancy Magazine, which is the official publication of the Institute of Chartered Accountants of England and Wales (ICAEW).

The alliance has 584 members worldwide, 817 offices, operating in 124 countries, having more than 28,000 employees, with a total income of USD 5 billions as of year 2017, where all members are committed to delivering quality in assurance, tax, advisory and legal services.

GGI – DaVinci Consulting provides Assurance, Tax, and Management Consultancy services to a wide range of companies from different sectors. In addition to our head office in London, we have three offices in the Middle East region (Dubai, Baghdad, and Erbil).