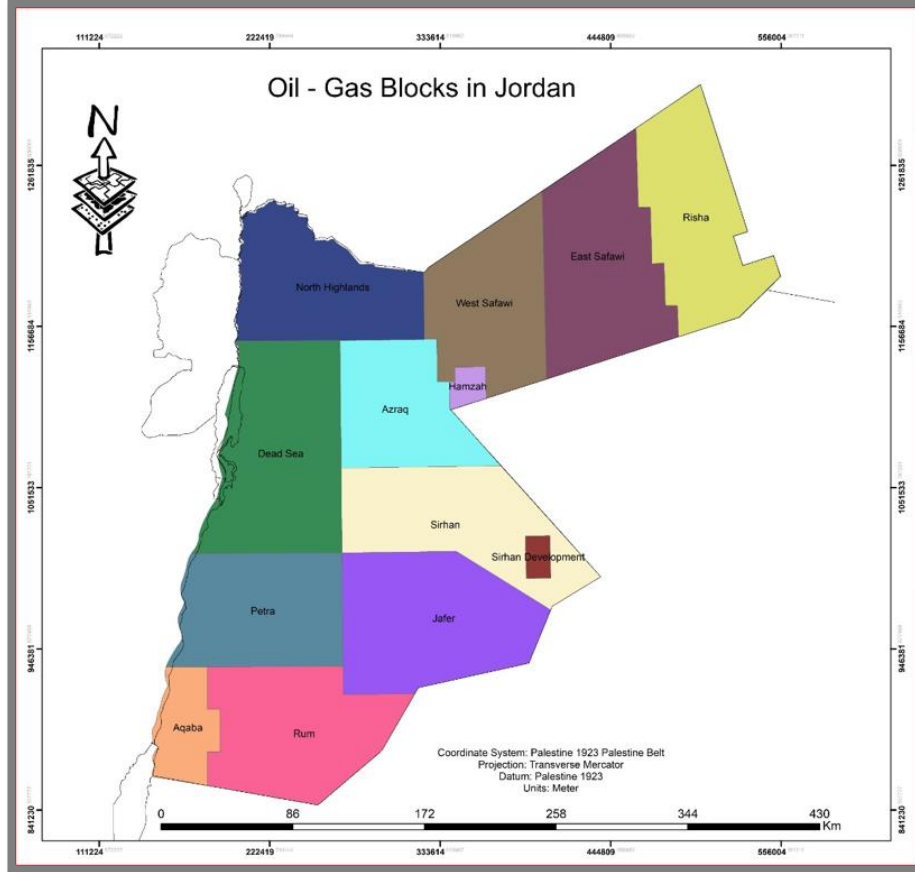




وزارة الطاقة والثروة المعدنية

تقرير استغلال البترول في الأردن



تم تقسيم المملكة الى اثنتى عشرة منطقة إستكشافية منها منطقتين تطويريتين حسب دراسة شركة CGG لعام ٢٠١٧ ، ويجري العمل على تسويق هذه المناطق بشكل مستمر من خلال التفاوض المباشر.

المناطق الاستكشافية: المفتوحة

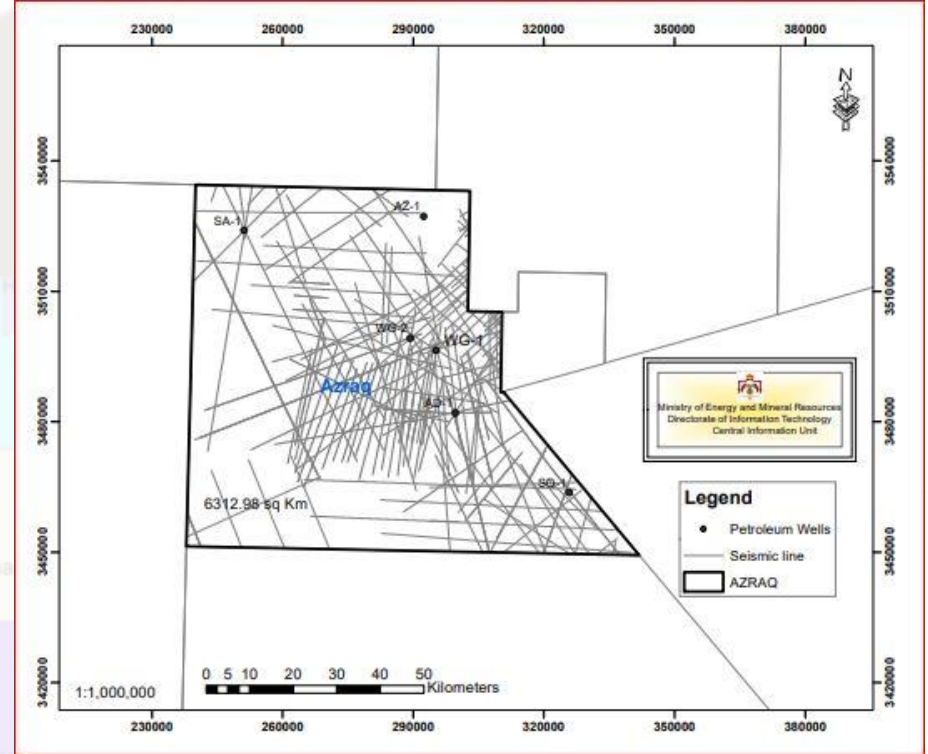
١. منطقة الأزرق
٢. منطقة البحر الميت
٣. منطقة المرتفعات الشمالية
٤. منطقة بئرا
٥. منطقة رم

Table of Contract areas in Jordan

No.	Description	Name	Area (km ²)	Number of drilled wells	Status
1	Contract Area	Azraq	6313	6	Open
2	Contract Area	Dead Sea	10857	20	Open
3	Contract Area	East Safawi	9636	4	Under PSA
4	Contract Area	Hamza	540	19	MEMR Project
5	Contract Area	Jafr	~10009	^	MEMR Project
6	Contract Area	North Highlands	7916	7	Open
7	Contract Area	Petra	7831	3	Open
8	Contract Area	Risha	8358.5	44	Under concession
9	Contract Area	Rum	8793	5	Open
10	Contract Area	Sirhan	~8640	3	MOU
11	Contract Area	Sirhan Development	443	9	MEMR Project
12	Contract Area	West Safawi	7516	11	MOU
13	Exclusion Zone	Aqaba	-	-	----

١. منطقة الأزرق

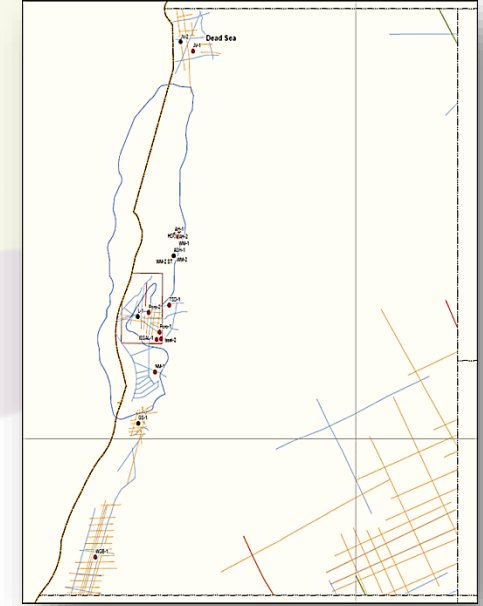
تقع شرق عمان وتبلغ مساحتها ٦٣١٣ كم^٢، يوجد فيها ٦ آبار ولوحظ وجود شواهد نفطية خفيفة في بئر WG-2 في تكويني وادي السير وناحور، يتوفر في المنطقة مسوحات سيزمية (زلزالية) ثنائي الأبعاد بطول ١٢٥٦ كم. يعتبر تكوين وادي السير من صخور المصدر الأساسي للنفط الموجود في حوض الأزرق ومع ذلك فإن نضوج صخور المصدر في تكوين وادي السير يتناقص إلى الغرب من الحوض، يعتبر تكوين المدورة المصدر الرئيسي للهيدروكربونات جنوب منطقة الأزرق، بالنسبة للمكانم النفطية المحتملة في المنطقة تم تحديد تكوين دبيديب، الكرب، ماعين، شعيب، الحمر مكانم رئيسية للنفط.



٢. منطقة البحر الميت

تقع غرب الأردن مساحتها ١٠٨٥٧ كم^٢ ويوجد فيها ٢٠ بئر حيث لوحظ وجود شواهد نفطية في WM-2ST، WM-2، WM-1، ISSAL-2، ISSAL-1، HD-1، ASH-1، AH-2، AH-1 في المنطقة مسوحات سيزمية (زلزالية) ثنائية الأبعاد بطول ٨٠٠ كم، و١٥٦ كم^٢ ثلاثية الأبعاد، يعتبر تكوين الغارب صخور المصدر الرئيسية المساهمة في تسربات النفط والأسفلت الموجودة في منطقة البحر الميت.

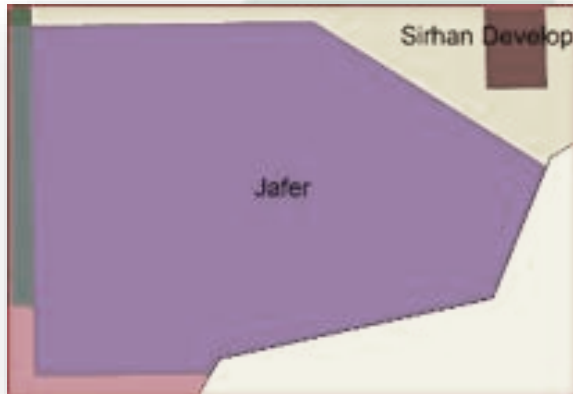
بالنظر إلى العمق الشديد للصدع، ربما يكون تكوين الغارب قد بلغ مرحلة نضج توليد الغاز في الأجزاء الأعمق من الحوض موضحاً وجود الغاز في الآبار. بالنسبة للمكان النفطية المحتملة تم تحديد تكويني الكربن والسالب مكان رئيسية.



٣. منطقة الجفر

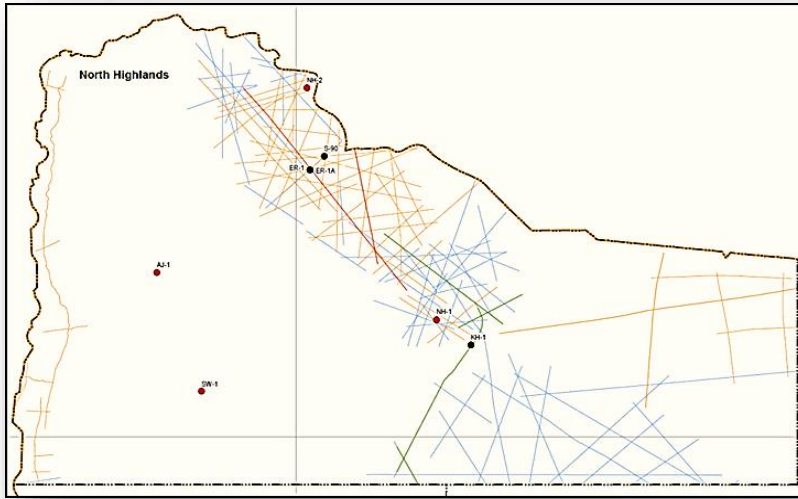
تقع جنوب شرق الأردن مساحتها ١١٤٩٤ كم^٢، يوجد فيها ٨ آبار، يتوفر في المنطقة مسوحات سيزمية (زلزالية) ثنائي الأبعاد بطول ١٠٠٠٩ كم، وتكوين المدورة هو صخر المصدر الرئيسي للنفط.

- تم حفر بئر JF-3 سنة ٢٠٢٣
- العمل جاري حالياً في مشروع المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد لمنطقة الجفر وبمساحة تقديرية حوالي ٤٤٠٠ كم^٢



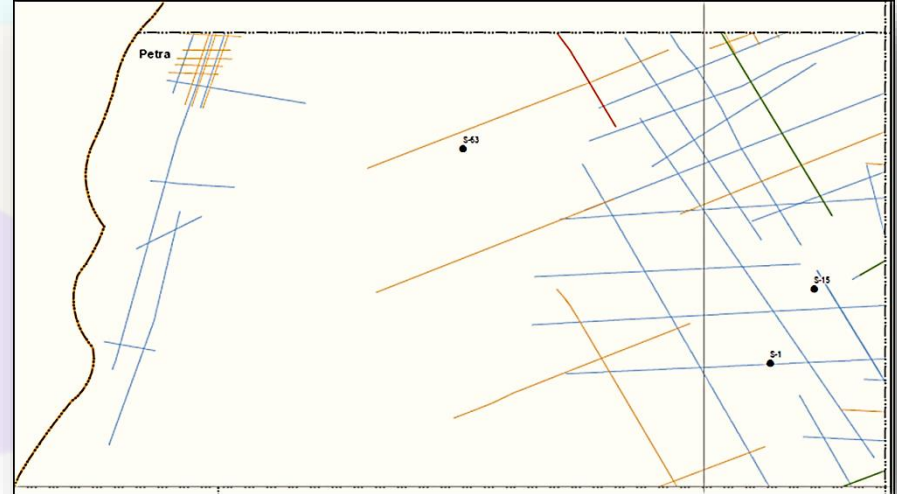
٤. منطقة المرتفعات الشمالية

تقع شمال الأردن مساحتها ٧٩١٦ كم^٢ ، يوجد فيها ٧ آبار حيث لوحظ وجود شواهد نفطية في NH-1 ، NH-2 ، يتوفر في المنطقة مسوحات سيزمية (زلزالية) ثنائي الأبعاد بطول ١١٠.٦ كم، يعتبر الكرب وماعين المكامن الرئيسية المحتملة في المنطقة.



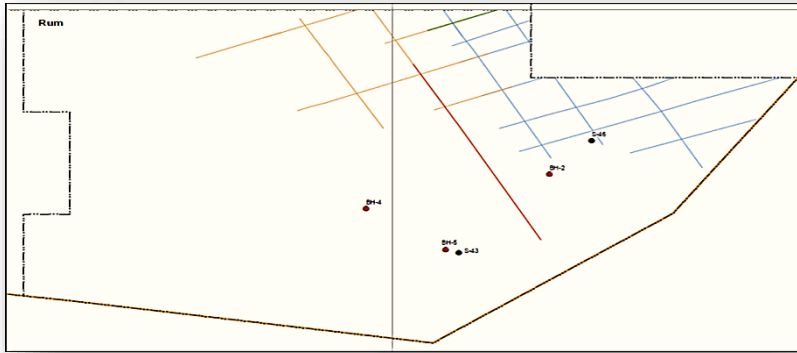
٥. منطقة بترا

تقع جنوب غرب الأردن مساحتها ٧٨٣١ كم^٢ ، يوجد فيها ٣ آبار ماء يتوفر في المنطقة مسوحات سيزمية (زلزالية) ثنائي الأبعاد بطول ٣٣٧ كم، ويعتبر تكوين المدورة صخور المصدر الرئيسية للنفط وهي موجودة على مساحة صغيرة في شرق المنطقة.



٦. منطقة رَم

تقع جنوب الأردن مساحتها ٨٧٩٣ كم^٢ ، يوجد فيها ٥ آبار ٣ منها آبار مياه عميقة، يتوفر في المنطقة مسوحات سيزمية (زلزالية) ثنائي الأبعاد بطول ٢٠٩ كم، يعتبر تكوين المدورة من صخور المصدر الرئيسية للنفط.



٧. منطقة السرحان

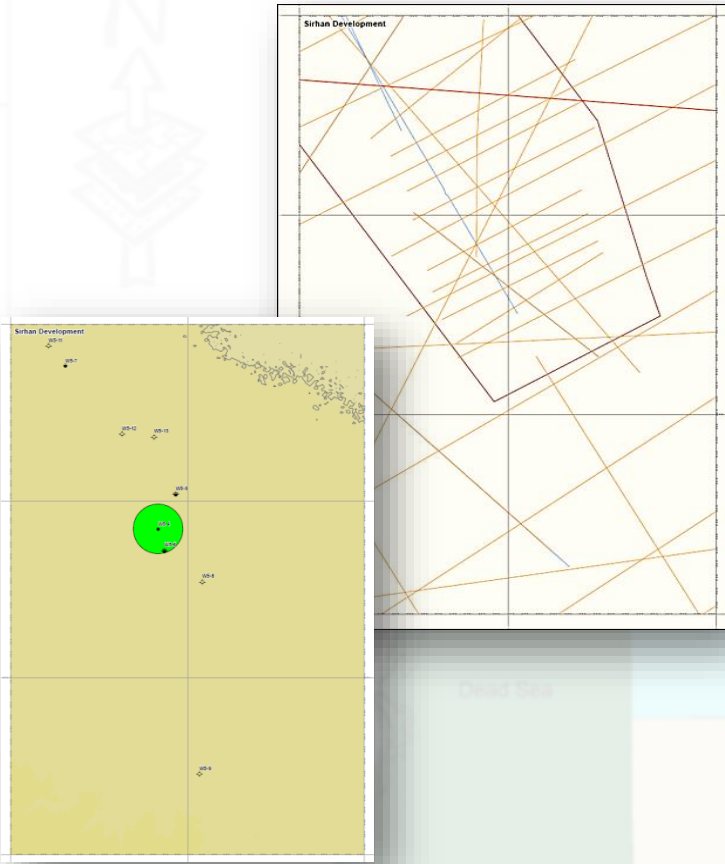
المنطقة حاليا تحت مذكرة تفاهم مع شركة هارموني سنة ٢٠٢٤، تقع شرق الأردن مساحتها تقريبا ٨٦٤٠ كم^٢، يوجد فيها ٣ آبار، يتوفر في المنطقة مسوحات سيزمية (زلزالية) ثنائي الأبعاد بطول ٢٤١٩ كم، يعتبر تكوين المدورة من صخور المصدر الرئيسية للنفط، بالنسبة للمكانن النفطية المحتملة تم تحديد ديبيدب والكرنب مكانن رئيسية.



٨. منطقة السرحان التطويرية

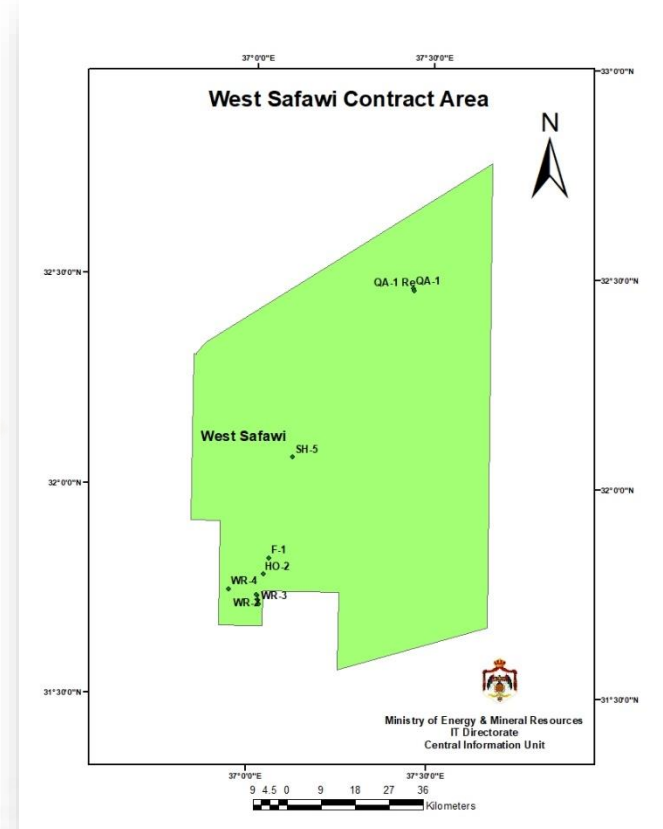
تقع شرق الأردن مساحتها ٤٤٣ كم^٢، يوجد فيها ٩ آبار، حيث لوحظ وجود شواهد نفطية في WS-4، WS-5، WS-6، WS-7 في تكوين دبيديب وقار في تكوين المدورة، يتوفر في المنطقة مسوحات سيزمية (زلزالية) ثنائي الأبعاد عملت سابقاً بطول ٣٢٧ كم و٢١٧ كم^٢ ثلاثية الأبعاد.

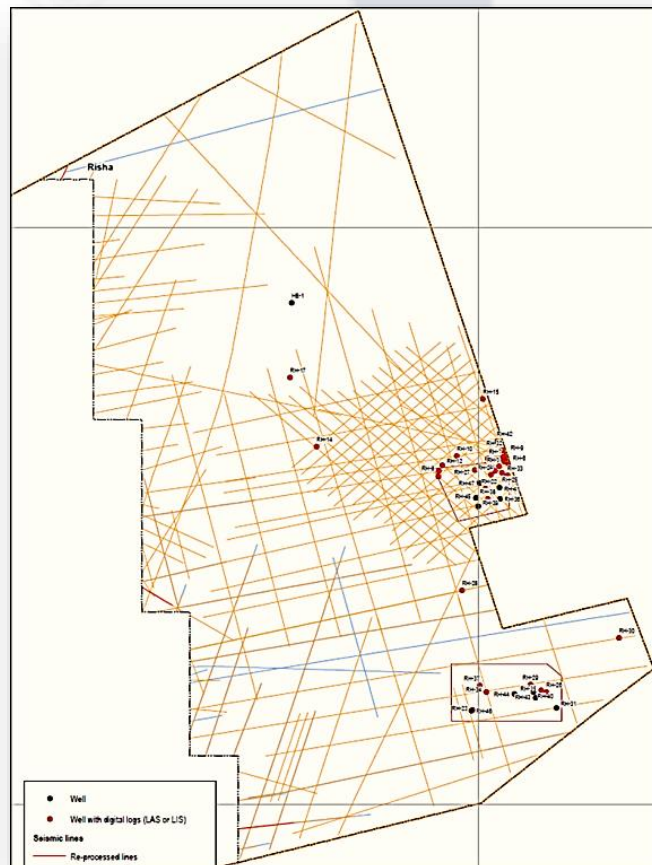
- تم حفر الآبار WSD-1، WSD-2، WSD-3



٩. منطقة غرب الصفوي

المنطقة حالياً تحت مذكرة تفاهم مع شركة هارموني سنة ٢٠٢٤، حيث تقع شمال شرق الأردن مساحتها ٧٥١٦ كم^٢ وهي لا تشمل منطقة حقل حمزه، يوجد فيها ١١ بئر، يتوفر في المنطقة مسوحات سيزمية (زلزالية) ثنائي الأبعاد عملت سابقاً بطول ٢٣٥ كم، يعتبر تكوين وادي السير صخر المصدر للنفط الموجود في المنطقة.

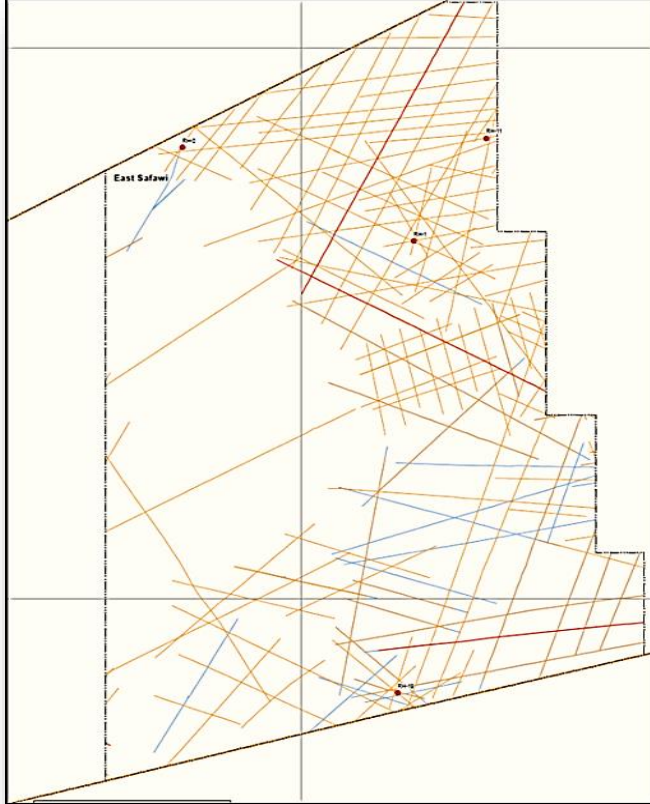




الاتفاقيات السارية:

١. منطقة الريشه:

تم توقيع اتفاقية امتياز مع شركة البترول الوطنية لمدة (٥٠) عاماً اعتباراً من عام ١٩٩٦ ولغاية عام ٢٠٤٦، حيث يبلغ معدل الإنتاج الحالي لحقل الريشة اليومي حوالي (١٥) مليون قدم مكعب، يتم توريدها لمحطة توليد الكهرباء في موقع حقل الريشه والتي تساهم بحوالي (٢%) من احتياجات المملكة من الطاقة الكهربائية.

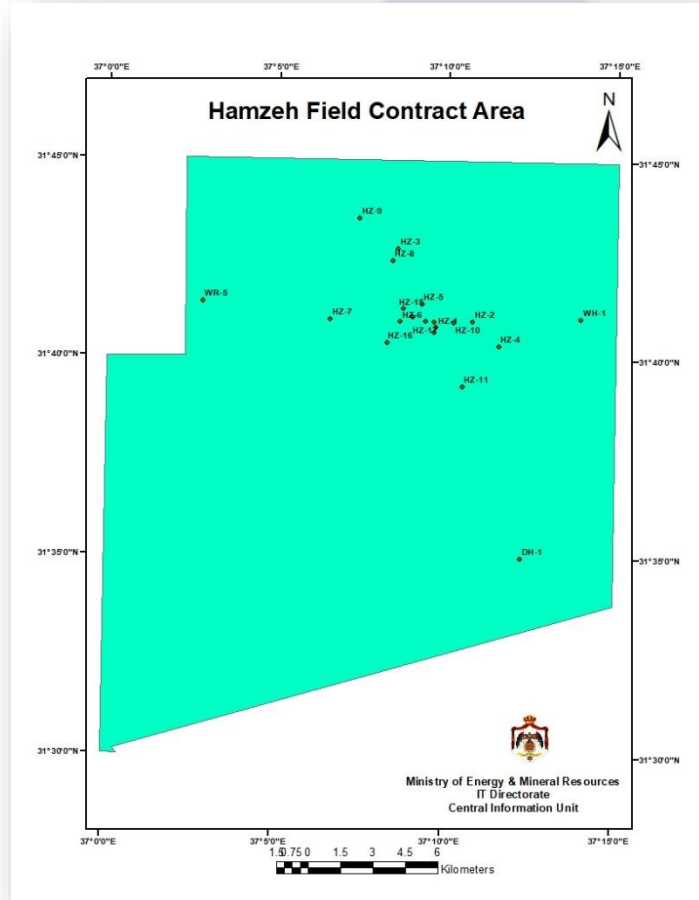


٢. منطقة شرق الصفاوي:

تم توقيع إتفاقية مشاركة في الانتاج مع شركة البترول الوطنية وذلك لاستكشاف النفط والغاز في المنطقة عام ٢٠١٤، وصدرت الاتفاقية بقانون خاص ١٤/٢٠١٤.

تقع شرق الأردن مساحتها ٩٦٣٦ كم^٢، يوجد فيها ٤ آبار حيث لوحظ وجود شواهد نفطية RH-19 ، RH-1 ، RH-2 ، يتوفر في المنطقة مسوحات سيزمية (زلزالية) ثنائي الأبعاد عملت سابقاً بطول ٣٠٠٢ كم، يعتبر تكوين المدورة من صخور المصدر الرئيسية، بالنسبة للمكامن النفطية المحتملة تم تحديد تكوين دبيدب، كرنب، ماعين كمائن رئيسية.

المنطقة حالياً تعمل بها شركة البترول الوطنية ضمن إتفاقية مشاركة في الإنتاج.



٣. منطقة حقل حمزه التطويرية

تقع شرق الأردن مساحتها ٥٤٠ كم^٢، يوجد فيها ١٩ بئر، يتوفر في المنطقة مسوحات سيزمية (زلزالية) ثنائية الأبعاد عملت سابقاً بطول ١٠٤٠ كم و ٤٤٠ كم^٢ ثلاثي الأبعاد. مجموع ما تم إنتاجه من الحقل منذ عام ١٩٨٣ ولغاية ٢٠١٩ حوالي مليون برميل نفطي من ٤ آبار منتجة.



أ- أعمال صيانة حقل حمزه / المرحلة الاولى

يبعد الحقل (٣٥) كم شرق الأزرق بجانب منطقة العمري والآبار
مكتشفه منذ عام ١٩٨٣ وفيها حالياً ١٩ بئر.

قامت وزارة الطاقة والثروة المعدنية بتوقيع اتفاقية خدمات البنية
التحتية مع شركة البترول الوطنية ومدتها ٥ أشهر قابلة للتمديد،
وقامت خلالها الشركة بأعمال صيانة لآبار حقل حمزه المنتجة
وعددها (٣) آبار حيث من الممكن زيادة الإنتاج بطريقة ضخ
النيتروجين ووصل الإنتاج من الآبار الثلاثة الى (٣٥٠٠) برميل،
علماً أن الإنتاج الطبيعي كان (٥٠٠) برميل كمعدل شهري.



ومن أهم الإنجازات التي حصلت في تحسين البنية التحتية للحقل:

- فحص وصيانة الأنابيب والخزانات الرئيسية وتغيير التالف منها.
- تنظيف الموقع حسب المتطلبات البيئية و تحديد مساحة الحقل ٢ كم٢ و بمحيط ٦ كم.

- تنظيف وصيانة رؤوس الإبار والتخلص من الرمال المتراكمة حول منطقة رؤوس الإبار.





- الانتهاء من إيصال التيار الكهربائي ومنتوقع كهربية المحطات، بعد أن تم رصد إحدائيات أعمدة الكهرباء واعتمادها كمسار للطريق لغايات استملاكه.
- الانتهاء من تجهيز موقع الكرفانات وسيتم صيانتها والانتهاه منها.
- تصميم بناء سكن العاملين وطرح عطاء محلي لبنائه.
- تغيير أنابيب الإطفاء غير الصالحة.

ب- اتفاقية خدمات و تشغيل حقل حمزة النفطي (المرحلة الثانية)

قامت وزارة الطاقة والثروة المعدنية بتوقيع اتفاقية خدمات و تشغيل حقل حمزة النفطي بتاريخ ٢٧ أيار ٢٠٢٠، و تهدف هذه المرحلة الى زيادة إنتاجية الآبار العاملة في حقل حمزة و ذلك بتطبيق أسلوب الضخ باستخدام المضخات الغاطسة وتم تجديد الاتفاقية بعمل إتفاقية ثانية بتاريخ ٢٨/٨/٢٠٢٢ تحل محل الإتفاقية السابقة.

ج- تم حفر بئر HZ-18، HZ-19 سنة ٢٠٢٣/٢٠٢٤

تم توقيع اتفاقية خدمات وتشغيل وإدارة بتاريخ ٢٠٢٢/٤/٢١ لمدة ٥ سنوات كافة اراضي المملكة الاردنية الهاشمية ماعدا المناطق الممنوحة للشركات البترولية ضمن اتفاقيات امتياز او مشاركة في الانتاج او مذكرات تفاهم ، وتم انجاز ما يلي:

- معالجة المسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد لحقل السرحان التطويري.

- حفر ٣ آبار WSD-1، WSD-2، JF-3

