

دانة غاز (ش.م.ع.) تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية المجمعة للشركة وشركاتها التابعة والمشاريع المشتركة (يشار إليها مجتمعة بـ "المجموعة") للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧.

الأنشطة الرئيسية

تأسست شركة دانة غاز في إمارة الشارقة ("الشارقة")، الإمارات العربية المتحدة شركة مساهمة عامة في ٢٠ نوفمبر ٢٠٠٥ بموجب مرسوم التأسيس رقم ٢٠٠٥/٤٢٩ الصادر عن وزارة الاقتصاد.

إن شركة دانة غاز هي أول وأكبر شركة قطاع خاص للغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط. تقوم المجموعة حالياً بالعمل في منطقة ميناسا (الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا) عبر سلسلة الغاز الطبيعي؛ من أعمال الاستكشاف والإنتاج من خلال معالجة ونقل إلى توزيع وتسويق الغاز واستخدامه كمادة أولية ووقود لقطاعات البتروكيماويات والصناعة والطاقة. منذ تأسيسها، نمت الشركة لتصبح شركة إقليمية للغاز الطبيعي ولديها الآن مكاتب في الإمارات العربية المتحدة ومصر وإقليم كردستان العراق ومقرها الرئيسي في الشارقة، الإمارات العربية المتحدة.

نتائج السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧

خلال السنة، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ٤٥٠ مليون دولار أمريكي (١,٦ مليار درهم) مقارنةً بـ ٣٩٢ مليون دولار أمريكي (١,٤ مليار درهم) في سنة ٢٠١٦، بزيادة نسبتها ١٥% وتعكس هذه النسبة ارتفاع أسعار الهيدروكربونات المحققة في سنة ٢٠١٧ مقارنةً بأسعارها في سنة ٢٠١٦ بالإضافة لارتفاع معدلات الإنتاج في مصر وكردستان. وقد ارتفعت الأسعار المحققة بنسبة ٢١% في سنة ٢٠١٧، مما عمل على زيادة الإيرادات بمقدار ٤٩ مليون دولار أمريكي (١٧٩ مليون درهم). وأضافت زيادة الإنتاج ٩ مليون دولار أمريكي (٣٣ مليون درهم) لإيرادات الشركة. وفي عام ٢٠١٧ بلغ متوسط السعر المحقق ٤٥ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٣٠ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ ٣٦ دولار أمريكي لكل برميل و ٢٨ دولار أمريكي لكل برميل نفط مكافئ من الغاز المسال في سنة ٢٠١٦.

أنهت الشركة السنة بمعدل إنتاج بلغ ٦٧,٦٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً، بزيادة قدرها ١% مقارنةً بمعدل إنتاج السنة الماضية البالغ ٦٧,٠٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً. وارتفع معدل الإنتاج في مصر بنسبة ٥%، وقابل هذه الزيادة بصورة جزئية انخفاض في إنتاج حقل الزوراء بنسبة ٣٩% مقارنةً بالسنة الماضية.

حققت المجموعة أرباح صافية بعد الضريبة بقيمة ٨٣ مليون دولار أمريكي (٣٠٥ مليون درهم) بمعدل دوران بنسبة ١٩٤% من الخسائر الصافية بقيمة ٨٨ مليون دولار أمريكي (٣٢٣ مليون درهم) في سنة ٢٠١٦. وقد كان السبب الرئيسي في الخسائر الصافية في سنة ٢٠١٦ هو عكس قيد الفائدة لمرة واحدة بمبلغ ٦٦ مليون دولار أمريكي (٢٤٢ مليون درهم) على الذمم المدينة المتأخرة المستحقة من حكومة إقليم كردستان عقب صدور الحكم النهائي الجزئي الثالث. وإضافة لتأثر صافي أرباح الشركة في عام ٢٠١٧ بالنمو الجيد في معدلات الإنتاج وارتفاع الأسعار المحققة؛ فقد استفادت ربحية الشركة من تسوية ناجحة جداً مع حكومة إقليم كردستان العراق في نهاية أغسطس ٢٠١٧. وقد تأثر نمو الأرباح في ٢٠١٧ بمخصص انخفاض في القيمة بمبلغ ٣٤ مليون دولار أمريكي (١٢٥ مليون درهم) وذلك مقابل موجودات حقل الزوراء عقب استلام تقرير احتياطي نهاية السنة.

ارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء (EBITDA) لتصل إلى ٣٣٤ مليون دولار أمريكي (١,٢٢٤ مليون درهم) مقارنةً بمبلغ ٢٠٧ مليون دولار أمريكي (٧٥٩ مليون درهم) في سنة ٢٠١٦.

دانة غاز (ش.م.ع.) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

السيولة والمصادر المالية

بلغ الرصيد النقدي للشركة وأرصدها لدى البنوك في نهاية السنة مبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٢٩ مليون درهم) أي زيادة نسبتها ١٠١٪ مقارنة بمبلغ ٣٠٢ مليون دولار أمريكي (١,١٠٧ مليون درهم) في نهاية ٢٠١٦. وترجع الزيادة بشكل رئيسي إلى استلام توزيعات أرباح بمبلغ ٢١٠ مليون دولار أمريكي (٧٧٠ مليون درهم) من شركة بيرل عقب التسوية مع حكومة إقليم كردستان واستلام دفعة خاصة بالقطاع النفطي بقيمة ١١٠ مليون دولار أمريكي (٤٠٣ مليون درهم) في مصر خلال شهري مايو ويونيو من عام ٢٠١٧.

في ٣٠ أغسطس ٢٠١٧، بموجب اتفاقية التسوية مع حكومة إقليم كردستان استلمت شركة بيرل للبترول المحدودة ("بيرل") مبلغ مليار دولار أمريكي (حصة دانة غاز: ٣٥٠ مليون دولار أمريكي) من حكومة إقليم كردستان كتسوية جزئية للذمم المدينة المستحقة. ومن هذا المبلغ، تم تخصيص مبلغ ٤٠٠ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز: ١٤٠ مليون دولار أمريكي) بغرض الاستثمار في إقليم كردستان العراق وزيادة معدلات الإنتاج فيه. وستحتفظ شركة بيرل بهذا المبلغ ولن يتم توزيعه كأرباح. ووفقاً لذلك، يتم تصنيف المبلغ كبنء منفصل "أموال محتفظ بها لغرض التطوير".

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٦٣٩ مليون دولار أمريكي (٢,٣٤٢ مليون درهم) خلال السنة حيث ساهمت كلاً من مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة بمبلغ ١٥٧ مليون دولار أمريكي (٥٧٥ مليون درهم) و٤٦٦ مليون دولار أمريكي (١,٧٠٨ مليون درهم) و١٦ مليون دولار أمريكي (٥٩ مليون درهم) على التوالي.

بتاريخ ٢ مايو ٢٠١٧، قامت الشركة أيضاً بالتسديد المسبق للقرض الخاص بحقل الزوراء والبالغ ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢٠ مليون درهم) زائداً الفائدة / التكاليف المنطبقة.

الصكوك

في ٣٠ يونيو ٢٠١٧، تم تعديل تصنيف رأس المال المستلم عند إصدار صكوك بمبلغ ٧٠٠ مليون دولار أمريكي من بند القروض. وحيث أشار الرأي القانوني الذي تم الحصول عليه من مستشارين قانونيين مستقلين في دولة الإمارات العربية المتحدة إلى أن شروط صكوك المضاربة غير قانونية بموجب قوانين دولة الإمارات العربية المتحدة، ولا تتوافق مع مبادئ الشريعة الإسلامية، وبالتالي فهي باطلة وغير قابلة للتنفيذ. وبناءً على ذلك، فقد قامت الشركة برفع دعوى لدى محاكم دولة الإمارات العربية المتحدة لإعلان بطلان معاملة المضاربة والمطالبة بتصفيتها وتسوية المبالغ المدفوعة عنها.

في ١٥ فبراير ٢٠١٨، حكمت المحكمة العليا في المملكة المتحدة بأن مسائل قانون دولة الإمارات العربية المتحدة القائمة المتعلقة بسريان اتفاقية المضاربة، وأي تسوية لاحقة هي أمور ينبغي نظرها والبت فيها في المملكة المتحدة. كما حكمت المحكمة بأنه يتعين على الشركة اتخاذ الخطوات اللازمة اعتباراً من ٢٩ مارس ٢٠١٨ لوقف الإجراءات القانونية المتعلقة حالياً في محكمة الشارقة. وقد قدمت الشركة طلبات للسماح لها بالاستئناف ضد هذه الأحكام لدى محكمة الاستئناف في المملكة المتحدة.

ووفقاً للرأي القانوني للمستشار الخارجي فإن النتيجة النهائية للمقاضاة الجارية في محاكم دولة الإمارات العربية المتحدة قد تؤدي إلى ترتيب التزامات جوهرية على حملة الصكوك لصالح الشركة تتمثل في إعادة تسديد فائض بند "دفعات أرباح على الحساب"، وذلك فيما إذا تم إجراء المحاسبة القانونية اللازمة في القضية. وقد سددت الشركة حتى ٣٠ أبريل ٢٠١٧ إجمالي دفعات أرباح على الحساب لحملة الصكوك بلغت ٦٣٥ مليون دولار منذ يناير ٢٠٠٨.

ونتيجة لعدم تجاوب لجنة حملة الصكوك مع المقترح المذكور، اضطرت الشركة إلى اللجوء إلى القضاء لحسم هذه القضية، كما أوضحت في الإفصاحات العامة المفصلة التي قدمتها لهيئة الأوراق المالية والسلع ومن خلال سوق أبوظبي للأوراق المالية، والشركة على ثقة، بناءً على الرأي القانوني المستقل، من صحة تقديرها للنتيجة.

إن عدم قانونية الصكوك الحالية وعملية التقاضي الجارية حالياً تثير عدداً من المسائل المحاسبية التي قد يكون لها تأثير جوهري على القيمة الدفترية لبعض الموجودات والمطلوبات ضمن بيان المركز المالي. وتتابع الإدارة وأعضاء مجلس الإدارة بعناية وبصفة مستمرة هذه المسائل مع مدققي الحسابات الخارجيين.

مستجدات الأعمال

انسجاماً مع استراتيجيتها، تواصل مجموعة دانة غاز التركيز على زيادة قيمة أصولها ومشاريعها الحالية من الهيدروكربون لأقصى حد ممكن، في الوقت الذي تواصل النمو أيضاً من خلال استراتيجية فرص الاستكشاف العضوية في وسط مناطق العمل الرئيسية وتطوير الأعمال الجديدة ضمن سلسلة الغاز الطبيعي التصاعدي والمتوسطة. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية مع مصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

دانة غاز (ش.م.ع.) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

الاحتياطيات والموارد

(أ) دانة غاز مصر

قامت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقييم مستقل لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧ عند ٧٥ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٨٩ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧ عند ١١٧ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ١٣٢ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧ عند ١٦٠ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ١٨٤ مليون برميل نفط مكافئ). وكان الانخفاض في الاحتياطيات على حساب الإنتاج خلال السنة ولم يتم استبدالها.

(ب) شركة بيرل للبترول المحدودة

كما ذكر سابقاً، قامت شركتي دانة غاز ونفط الهلال، المشغلين المشتركين شركة بيرل للبترول المحدودة ("شركة بيرل للبترول المحدودة") بتقدير P50 كمجموع الموارد البترولية المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية من حقول خور مور وجمجمال بإجمالي ٧٥ تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و ٧ مليار برميل من النفط.

إن شركة بيرل للبترول المحدودة ("بيرل للبترول") قامت بتعيين جافني كلاين أند أسوشيتس لتأكيد الاحتياطيات لهذه الحقول كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ استناداً إلى حزمة معلومات شاملة تتضمن ١٢٠٠ كيلومتر من المسوحات الزلزالية (2D) وعدد ١١ بئراً تم حفرها في الحقلين حتى ذلك التاريخ ومعلومات حول إنتاجية الحقل على مدى فترة سبع سنوات.

في تقريرهم الصادر في أبريل ٢٠١٦، أشار تقرير جافني كلاين أند أسوشيتس إلى التقديرات التالية والمتعلقة بكلا الحقلين^٢:

- بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات المؤكدة والمرجحة لحقل خور مور ٨,٥ تريليون قدم مكعب معياري و ١٩١ مليون برميل على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٣ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و ٦٧ مليون برميل من الغاز المكثف.
- بالنسبة لجمجمال، بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات المؤكدة والمرجحة ٦,٦ تريليون قدم مكعب معياري و ١١٩ مليون برميل على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٢,٣ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٤٢ مليون برميل من الغاز المكثف.

تستند الأرقام المذكورة أعلاه على بيانات من ٢ حتى ١٢ من المكامن المحددة في حقل خور مور و ١ من ٣ المكامن في حقل جمجمال. إن مجموع حصة دانة غاز من الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة لحقل خور مور وجمجمال هي ٥,٣ تريليون قدم مكعب غاز و ١٠٩ مليون برميل من المكثفات، أي ما يعادل ٩٩٠ مليون برميل نفط مكافئ.

يصنف التوازن بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كمورد طارئة وموارد محتملة.

يؤكد تقرير جافني كلاين أند أسوشيتس ونفط الهلال اعتقاد دانة غاز بأن حقلي خور مور وجمجمال قد يكونا أكبر حقلي غاز في إقليم كردستان، بل وفي العراق كلها مما يجعلهما أصولاً ذات مستوى عالمي.

^١ تم حساب أرقام موارد البترول المتوفرة في البداية ذات المخاطر عن طريق التجميع العشوائية باستخدام تطبيق جيوكس مع احتساب عوامل المخاطر للشكوك الجيولوجية الخاصة بحقول إنتاج النفط و/أو الغاز المحيطة.

^٢ إن كميات الهيدروكربونات المعلن عنها هي تقديرات على أساس تحكيم مهني وتخضع لمراجعات مستقبلية، صعوداً أو هبوطاً، كنتيجة لعمليات مستقبلية أو عندما تكون المعلومات الإضافية متاحة.

دانة غاز (ش.م.ع.) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

الاحتياطيات والموارد (تتمة)

(ج) المناطق البحرية الغربية في الشارقة - حقل الزوراء

بعد توقيع اتفاقية امتياز مع عجمان في يناير ٢٠١٤، فإن شركة دانة غاز لديها حصة بنسبة ١٠٠٪ في حقل الزوراء الذي يمتد في المياه الإقليمية للشارقة وعجمان. أجرت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس تقييماً مستقلاً لاحتياطيات الهيدروكربون في امتياز المناطق البحرية الغربية في الشارقة - حقل الزوراء كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير إجمالي احتياطيات المجموعة المؤكدة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧ عند ٨ ملايين برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ١٧ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧ عند ٢٤ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٣٣ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧ عند ٦١ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٦٥ مليون برميل نפט مكافئ).

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

اختتمت شركة دانة غاز مصر سنة ٢٠١٧ بإنتاج لعام كامل من العمليات بلغ ١٤,٤ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٩,٥٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (١٣,٧ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٧,٦٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً) هذا يمثل زيادة بنسبة ٥٪ مقارنة بالعام الماضي. ارتفاع معدل الإنتاج هو نتيجة للأداء الجيد لمصنع الوسطاني مع الحد الأدنى للتوقف. وكان مصنع الوسطاني يعمل بكامل طاقته على مدار العام بسعة تصل إلى ١٩٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز الطبيعي المسال و ٦,٠٠٠ برميل يومياً من المكثفات و ٢٠٠ طن يومياً من الغاز المسال.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل مبلغ ١٦٤ مليون دولار أمريكي (٦٠٠ مليون درهم)، خلال السنة وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ١٢٩٪ من إيرادات السنة. تم استلام مبلغ ١١٣ مليون دولار أمريكي (٤١٣ مليون درهم) بالدولار الأمريكي، ومبلغ ٤٤ مليون دولار أمريكي (١٦١ مليون درهم) بما يعادله بالجنية المصري وتمت تسوية مبلغ ٧ مليون دولار أمريكي (٢٦ مليون درهم) مقابل الذمم الدائنة للمقاولين المملوكين للحكومة.

في نهاية السنة، انخفض رصيد الذمم المدينة التجارية إلى ٢٢٨ مليون دولار أمريكي (٨٣٥ مليون درهم) مقارنةً بمبلغ ٢٦٥ مليون دولار أمريكي (٩٧١ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠١٦. خلال السنة، حققت الشركة إنجازاً هاماً وتمثل ذلك من خلال البيع الدولي للمكثفات بموجب اتفاقية زيادة إنتاج الغاز. تم تصدير ثلاث شحنات للمكثفات خلال عام ٢٠١٧ وتم تصدير شحنة إضافية في يناير ٢٠١٨ بمتوسط حجم مقداره ١٥٠,٠٠٠ برميل. بلغ إجمالي العائدات من الشحنات الثلاث المصدرة خلال السنة ٢٢ مليون دولار أمريكي (٨١ مليون درهم). يتم استخدام النقد الناتج من تصدير حصة الحكومة من المكثفات الإضافية لتسديد الذمم المدينة القائمة المستحقة للشركة من قبل الحكومة المصرية.

وخلال السنة، اكتملت أعمال حفر بئر الاستكشاف موكا ١ الذي تشغله شركة بريتيش بتروليوم في القطاع ٣. وقد وصل البئر إلى عمق إجمالي قدره ٥,٩٤٠ متر، ما يجعله أعمق بئر بري محفور في منطقة دلتا النيل حتى الآن. وفي حين تم اكتشاف كميات من الغاز الرطب في الطبقة المسينية، إلا أنه لم يتم استكشاف الغاز بكميات تجارية في الطبقة الأليغوسينية التي كانت تمثل الهدف الأساسي من هذا البئر، ونتيجة لذلك تم إغلاق البئر نهائياً. ووفقاً لشروط الاتفاقية الموقعة في يونيو ٢٠١٥، وافقت شركة بريتيش بتروليوم على أن تتحمل عن شركة دانة غاز حصتها البالغة ٥٠٪ من تكلفة البئر، وبالتالي حققت شركة دانة غاز هدفها بحفر بئر المعايير المهم هذا دون أن تتحمل أي تكلفة على الإطلاق.

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبتروول المحدودة (إقليم كردستان العراق)

أبرمت المجموعة في أبريل من عام ٢٠٠٧ اتفاقيات مع حكومة إقليم كردستان العراق تقتضي بتنمية موارد البترول الكبيرة (بما في ذلك الغاز) في حقول خورمور وجمجمال. منذ ذلك الحين، يتم التركيز على تنمية ومعالجة ونقل الغاز الطبيعي من حقل خورمور، بما في ذلك معالجة واستخراج الغاز المسال والمكثفات وتوفير إمدادات الغاز الطبيعي لاستعمالها وقوداً لمحطات توليد الطاقة بالقرب من أربيل والسليمانية. علاوة على ذلك، تم التخطيط لتنمية كلا الحقول بعد حل النزاع القانوني الحالي. بموجب الاتفاقيات، من المتوقع أن توفر أعمال التنمية الإضافية إمدادات كبيرة من الغاز الطبيعي لأغراض التوسع في المستقبل من حيث توليد الطاقة والصناعات المحلية وكذلك التصدير والبيع للخارج، وذلك عندما تسمح الظروف السياسية.

دانة غاز (ش.م.ع.) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لسنة ٢٠١٧ بلغت ٩,٤ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٢٥,٧٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً (٢٠١٦ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ٩,٥ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٢٦,٠٠٠ ألف برميل نפט مكافئ يومياً).

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للسنة مبلغ ٤٦٦ مليون دولار أمريكي (١,٧٠٨ مليون درهم). بموجب اتفاقية التسوية مع حكومة إقليم كردستان بتاريخ ٣٠ أغسطس ٢٠١٧، قامت حكومة إقليم كردستان بتسوية المبالغ المدينة القائمة إلى ١,٩٨ مليار دولار أمريكي (حصة دانة غاز - ٦٩٥ مليون دولار أمريكي) كما في ٣٠ أغسطس ٢٠١٧ بسداد مليار دولار أمريكي (حصة دانة غاز - ٣٥٠ مليون دولار أمريكي) نقداً وتحويل الذمم المدينة المتبقية إلى تكلفة البترول وتصنف على أنها "فائدة نפט وغاز" في الميزانية العمومية. وبالتالي في نهاية السنة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٧ مليون دولار أمريكي (٢٦ مليون درهم) وتمثل المبالغ المستحقة مقابل المبيعات المحلية من شهر ديسمبر ٢٠١٧.

تسمح هذه التسوية لشركة بيرل البدء في تطوير حقولين عالميين للغاز ويصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و ٧ مليارات برميل من النفط، مع خطط جارية لزيادة إجمالي الإنتاج بنسبة ٢٠٪ هذه السنة و ١٧٠٪ في خلال سنتين.

ج) حقل غاز الزوراء

يقع حقل الزوراء جزئياً في غرب منطقة الامتياز البحرية للشارقة ويمتد إلى منطقة امتياز عجمان المجاورة مع ما يقرب من ٥٠٪ من الأحجام على كلا الجانبين وفقاً للموافقة عليها ضمن اتفاقية توحيد إنتاج مبدئي. ينتج الحقل غازاً حامضاً نسبياً عبر منصة آلية في ما يقرب من ٢٤ متراً من عمق المياه التي تقع على بعد حوالي ٣٣ كيلومتراً بعيداً عن الشاطئ. ترتبط هذه المنصة بنظام أنابيب بقياس ١٢ إنش برية وتحت سطح البحر ومرتبطة بنظام معالجة الغاز الموجود في المنطقة الحرة بالبحرية الشارقة.

يعمل مصنع الغاز بشكل مستمر منذ ٢٨ فبراير ٢٠١٦، وينتج حالياً حوالي ٨ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز إلى محطة كهرباء الشارقة، وينتج يومياً بمعدل ٧٦ برميل من المكثفات في المتوسط. وبلغ إنتاج حقل الزوراء خلال سنة ٢٠١٧ ما مقداره ١,٦٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً (٢٠١٦ - ٢,٧٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً). بما أن معدل الإنتاج الحالي لبئر الشارقة ٢ لا يزال مستمراً في الانخفاض، تم إجراء دراسات تقنية مفصلة استناداً إلى البيانات الإنتاج لتحديد حجم إجراءات التدخل في البئر لتحسين الإنتاج ولتقييم جدواه الاقتصادية. تم توسيع نطاق هذا العمل ليشمل خطة تنمية ميدانية لتقييم الخيارات المستقبلية المحتملة لمزيد من التطوير وتحديد سعر الغاز المطلوب لجعل هذا التطوير الإضافي قابل للنمو اقتصادياً. وفي الوقت الحالي، من غير المرجح أن يكون هناك تدخلات في البئر أخرى يمكن تبريرها اقتصادياً، وقد أخذ ذلك في الاعتبار خلال تدقيق التقييم السنوي للاحتياطات لسنة ٢٠١٧. ومع ذلك، كما أنه سوف يخضع أي قرار نهائي بشأن المصاريف المستقبلية لنتائج المفاوضات بشأن سعر الغاز.

وخلال السنة، بلغت التحصيلات ١٦ مليون دولار أمريكي (٥٩ مليون درهم). وفي نهاية السنة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية مليون دولار أمريكي (٤ ملايين درهم) (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٢ مليون دولار أمريكي / ٧ مليون درهم).

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

إن مشروع غاز الإمارات لمعالجة ونقل الغاز المستورد في انتظار بدء توريدات الغاز من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية (NIOC) إلى شركة نפט الهلال. تمتلك دانة غاز حصة بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (CNGCL)، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وتمتلك حصة بنسبة ١٠٠٪ في شركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة (UGTC)، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الحمضي.

لمزيد من التحديثات يرجى الرجوع إلى "دعوى التحكيم".

دانة غاز (ش.م.ع.) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

خليج السويس في مصر – مصنع استخراج الغاز المسال

إن الشركة، من خلال شركتها التابعة دانة غاز البحرين، تمتلك حصة بنسبة ٢٦,٤٪ (بشكل فعلي) في الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز (مشروع مشترك) لإنشاء وامتلاك وتشغيل مصنع استخراج الغاز المسال الطبيعي في مصر بالتزامن مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (EGAS) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (APICORP). يعمل المصنع بطاقة انتاجية قدرها ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز وأنتج ٢,٣٥٥ برميل نפט مكافئ يومياً من البروبان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٦٢٢ برميل نפט مكافئ يومياً) و ١٧٨ برميل نפט مكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٤٧ برميل نפט مكافئ يومياً) خلال السنة.

دعوى التحكيم

في ٣٠ أغسطس ٢٠١٧، أعلنت الشركة تسوية التحكيم الدولي التي بدأت اجراءاته في ٢١ أكتوبر ٢٠١٣ في محكمة لندن للتحكيم الدولي فيما يتعلق بالمناطق الرئيسية بعقد حقول خورمور وجمجمال في ٤ أبريل ٢٠٠٧ بين دانة غاز ونפט الهلال وبيزل للبتروك "الائتلاف" وحكومة إقليم كردستان (يُشار إليهم مجتمعين بـ "الأطراف").

اتفق الطرفان على تسوية خلافتهما تسوية تامة وانهاء التحكيم والإجراءات القضائية المرتبطة به، وتسوية كافة الدعاوى المتبقية فيما بينهما، بما في ذلك التعويضات الجوهرية التي أثبتتها شركات الائتلاف على حكومة إقليم كردستان؛ وتطبيق آلية تسديد بمبلغ ٢,٢٣٩ مليون دولار أمريكي، المبلغ الذي أقرته هيئة التحكيم حتى تاريخه، إضافة إلى البدء الفوري في أعمال تطوير الموارد النفطية الرئيسية في المناطق الرئيسية بالعقد لمصلحة الطرفين ومصصلحة مواطني إقليم كردستان والعراق.

فيما يلي أبرز نقاط التسوية بين الأطراف:

- تدفع حكومة إقليم كردستان فوراً مبلغ ٦٠٠ مليون دولار أمريكي إلى شركة بيرل.
- تدفع حكومة إقليم كردستان فوراً مبلغ ٤٠٠ مليون دولار أمريكي إضافي إلى شركة بيرل ويتم تخصيص هذا المبلغ لغرض الاستثمار في أعمال التطوير المذكورة أعلاه لتحقيق زيادة كبيرة في الإنتاج.
- ستعمل شركة بيرل على زيادة إنتاج الغاز في خورمور بنحو ٥٠٠ مليون قدم مكعب قياسي في اليوم، أي بنحو ١٦٠٪ زيادة في مستوى الإنتاج الحالي ("الغاز الإضافي")، ومن المتوقع أن يبدأ إنتاج الغاز الإضافي مع كميات إضافية من المكتفات في غضون عامين تقريباً.
- إن إجمالي المبالغ التي أقرتها المحكمة (١,٢٣٩ مليون دولار أمريكي) لم تعد ديناً مستحق على حكومة إقليم كردستان، وتمت إعادة تصنيف هذه المبالغ على أنها كلفة مستحقة قابلة للاسترداد من الإيرادات المستقبلية لشركة بيرل الناتجة من المناطق الرئيسية بالعقد.
- تم تعديل حصة أرباح شركة بيرل في من الإيرادات المستقبلية الناتجة من المناطق الرئيسية بالعقد، بزيادة تتساوى مع مستويات الأرباح الكلية التي منحتها حكومة إقليم كردستان العراق لشركات النفط الدولية الأخرى بموجب عقود المشاركة في الإنتاج اخذاً بالأعتبار أقصى حد من المخاطر الاستثمارية والتكاليف الناتجة عن تطوير موارد الغاز الطبيعي مقارنة بتطوير الموارد النفطية.
- أوضح الطرفان أحداثيات منطقة العقد لحقل خورمور، وكذلك منحت حكومة إقليم كردستان لشركات الائتلاف فرصاً استثمارية في المناطق المجاورة المعروفة بالرقم ١٩ و ٢٠، وأضافتها إلى المناطق الرئيسية بالعقد على أن تلتزم شركات الائتلاف بتنفيذ استثمارات تقييمية على هذه الرقع وإجراء عمليات التطوير عند اكتشاف موارد نפט وغاز تجارية.
- ستقوم حكومة إقليم كردستان بشراء ٥٠٪ من الغاز الإضافي بناءً على الشروط المتفق عليها لزيادة توريد الغاز إلى محطات توليد الطاقة في إقليم كردستان، وستقوم شركة بيرل بتسويق وبيع الكمية المتبقية ٥٠٪ من الغاز الإضافي (٢٥٠ مليون قدم مكعب قياسي في اليوم) إلى المستهلكين داخل العراق أو تصديرها، أو إمكانية بيعها إلى حكومة إقليم كردستان أيضاً لدعم توليد الطاقة داخل العراق.

دانة غاز (ش.م.ع.) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

دعاوى التحكيم (تتمة)

- علاوة على ذلك، ستقوم شركة بيرل بتوسيع برامجها التدريبية والتوظيفية المحلية التي تقدمها لتحقيق التوطين ودعم المجتمعات المحلية إلى أقصى حد ممكن من خلال برامجها الفعالة للمسؤولية الاجتماعية للشركات.
- تبادل الطرفان الإعفاءات والتنازلات وإبراءات الذمة فيما يتعلق بكافة المطالبات المرتبطة بالتحكيم والإجراءات القضائية.
- قام الطرفان أيضاً بتعديل وتوضيح صياغة الجزء الخاص بالمناطق الرئيسية بالعقد وشروطها، بما في ذلك زيادة مدة العقد حتى سنة ٢٠٤٩.

إن عقد بيع وشراء الغاز بين شريك دانة غاز، شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية والذي ينص على توريد الغاز إلى دولة الإمارات العربية المتحدة كان موضوع جلسات التحكيم الدولي منذ يونيو ٢٠٠٩. في أغسطس ٢٠١٤، تم إخطار شركة دانة غاز من قبل شركة نفط الهلال بأن محكمة التحكيم قد أصدرت قراراً نهائياً في موضوع الدعوى، وقررت أن يكون العقد الممتد لفترة ٢٥ سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية ساري المفعول وملزم لجميع الأطراف، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزامها التعاقدية بتوريد الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر ٢٠٠٥.

بتاريخ ١٨ يوليو ٢٠١٦، قامت المحكمة الإنجليزية العليا برفض أسباب الاستئناف المتبقية لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ رداً نهائياً. وقد صدر حكم التحكيم لسنة ٢٠١٤ لصالح شريك شركة دانة غاز كريستنت بتروليوم كومباني انترناشيونال ليمتد وشركة كريستنت غاز كوربوريشن ليمتد في جميع القضايا. واستأنفت شركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ لدى المحكمة الإنجليزية العليا. إن معظم أسباب الاستئناف قد تداولتها المحكمة من قبل ورفضتها في مارس ٢٠١٦. وإن إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ يؤكد بأن حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ نهائياً وملزماً، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام ٢٠٠٥.

وقد ابغلت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بأن الجلسة النهائية لمرحلة مطالبات الأضرار المقدمة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد (بما في ذلك مطالبات الأضرار والتعويضات المتعلقة بمطالبات الأطراف الخارجية) انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. نظراً لطول الجدول الزمني الخاص بتقديم الوثائق والمستندات اللاحقة للجلسة، أشارت هيئة التحكيم إلى أن قرار التحكيم النهائي من المرجح أن يتم إصداره خلال النصف الثاني من عام ٢٠١٨.

شرعت دانة غاز مع شركة نفط الهلال الدولية المحدودة ("نفط الهلال")، إجراءات التحكيم ضد شركة النفط والغاز الهنغارية "إم أو إل جروب" ("إم أو إل") في ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧ بصفتها مساهم بنسبة ١٠% في شركة بيرل للبتترول فيما يتعلق بتسوية التحكيم مع حكومة إقليم كردستان.

في ٣٠ أغسطس ٢٠١٧، أعلنت الشركة عن تسوية النزاع الطويل الذي تُمثّل فيه دانة غاز و "نفط الهلال" و "شركة بيرل بتروليوم المحدودة" ("بيرل") الطرف الأول بينما تمثل حكومة إقليم كردستان العراق الطرف الثاني، وذلك بعد الاتفاق على شروط في صالح الطرفين فتحت الطريق لبدء أعمال التطوير الفوري للموارد النفطية عالمية المستوى لحقلي خور مور وجمجمال مما يحقق الاستفادة القصوى من إمكاناتهما ومنفعة الطرفين وكذلك لصالح شعب إقليم كردستان العراق والعراق ككل.

وقد حظيت اتفاقية التسوية مع حكومة الإقليم بالقبول من كل من دانة غاز و نفط الهلال و أو إم في و آر دبليو إي التي تمتلك مجتمعة ٩٠% من أسهم شركة بيرل للبتترول. وقد سعت إم أو إل (التي تمتلك ١٠% في شركة بيرل) بشكل غير منطقي لربط قبولها للتسوية بإعادة التفاوض بشأن الشروط التي انضمت بموجبها كمساهم في شركة بيرل في مايو ٢٠٠٩ (وهي التزامها بسداد دفعات طارئة) وتتعل في ذلك شركة إم أو إل من كيفية معالجة دانة غاز و نفط الهلال لموضوع التسوية، معربة عن عدم رضاها عن نتيجة التسوية وتفضيلها الخيار البديل القائم على الاستمرار في التحكيم وتنفيذ نتائج التحكيم ضد حكومة إقليم كردستان عند صدورها. وقد أصدرت شركة إم أو إل إخطار بالتخلف عن السداد بموجب شروط اتفاقية المساهمين في شركة بيرل للبتترول التي تدعي أن تصرفات شركة دانة غاز و نفط الهلال في إبرام اتفاقية تسوية المبالغ تمثل خرقاً لاتفاقية المساهمين في شركة بيرل للبتترول.

دانة غاز (ش.م.ع)
تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

دعاوى التحكيم (تتمة)

ورفضت شركتنا دانة غاز ونفط الهلال الادعاءات والاحطار بالتخلف عن السداد واضطرت للشروع في إجراءات التحكيم لدى محكمة لندن للتحكيم الدولي للوصول إلى حل فاصل فيما يتعلق بهذه المسائل. ومن المقرر انعقاد جلسة استماع هذه المسائل لمدة تصل إلى ثلاثة أسابيع تبدأ في لندن في ٢٦ نوفمبر ٢٠١٨.

أعضاء مجلس الإدارة

سمو الشيخ أحمد بن سلطان القاسمي، رئيس فخري

١. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٢. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٣. سعادة الشيخ سلطان بن أحمد بن سلطان القاسمي
٤. السيد عبد الله علي المجدوعي
٥. السيدة فاطمة عبيد الجابر
٦. السيد هاني عبدالعزيز حسين
٧. السيد مجيد حميد جعفر
٨. السيد ناصر النويس
٩. السيد سعيد عراطة
١٠. السيد فاروجان نرغيسيان
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

تم تدقيق البيانات المالية من قبل السادة/ إرنست ويونغ الذين أنهوا عملهم وهم مؤهلون لإعادة تعيينهم.

نيابة عن مجلس الإدارة

عضو مجلس الإدارة

١٤ مارس ٢٠١٨