

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") للفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٩.

الأنشطة الرئيسية

تأسست شركة دانة غاز في إمارة الشارقة ("الشارقة")، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عامة في ٢٠ نوفمبر ٢٠٠٥ بموجب مرسوم التأسيس رقم ٢٩٩/٢٠٠٥ 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 ميناसा (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 إلى شركة إقليمية للغاز الطبيعي ولديها الآن مكاتب في الإمارات العربية المتحدة ومصر وإقليم كردستان العراق ومقرها الرئيسي في إمارة الشارقة، دولة الإمارات العربية المتحدة.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠١٩

خلال ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠١٩، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ١١٩ مليون دولار أمريكي (٤٣٦ مليون درهم) مقارنة بـ ١٢٠ مليون دولار أمريكي (٤٤٠ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠١٨، بانخفاض نسبته ١% وتعكس هذه النسبة انخفاض أسعار الهيدروكربونات المحققة خلال ربع السنة، والذي تم تعويضه جزئياً بزيادة معدلات الإنتاج في إقليم كردستان. وقد انخفضت الأسعار المحققة بنسبة ١٢% في الربع الأول من سنة ٢٠١٩، ما أدى إلى خفض الإيرادات بمبلغ ٨ مليون دولار أمريكي (٢٩ مليون درهم). كما أدت زيادة معدلات الإنتاج في إقليم كردستان إلى إضافة مبلغ ١٤ مليون دولار (٥١ مليون درهم) إلى الإيرادات، والذي تم تعويضه جزئياً بانخفاض الإنتاج في مصر وحقل الزوراء. وفي الربع الأول من سنة ٢٠١٨، بلغ متوسط الأسعار المحققة ٤٩ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٣ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٥٧ دولار أمريكي لكل برميل و٣٣ دولار أمريكي لكل برميل نفط مكافئ من الغاز المسال على التوالي.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لأول ٩٠ يوماً ما مقداره ٦,١٨ مليون برميل نفط مكافئ [٦٨,٧٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً]، بزيادة نسبتها ٦% مقارنة بإنتاج الربع الأول من عام ٢٠١٨ البالغ ٥,٨٥ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٥,٠٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). وكان المساهم الأول في زيادة الإنتاج في الربع الأول هو إقليم كردستان العراق، الذي قفزت معدلات إنتاجه إلى ٣٢,٧٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً خلال الربع الأول من سنة ٢٠١٩ بعد أن كانت ٢٦,٣٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً في الربع الأول من سنة ٢٠١٨. وترجع هذه الزيادة في الأساس إلى الإنتاج الإضافي من مشروع التوسعة المكتمل الذي بدأ العمل به في أكتوبر ٢٠١٨ ورفع معدلات إنتاج الغاز في إقليم كردستان من ٣٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز إلى حوالي ٤٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز، بزيادة تزيد نسبتها عن ٣٠%. ومع ذلك، فقد تم تعويض هذه الزيادة جزئياً بانخفاض الإنتاج في مصر وحقل الزوراء بنسبة ٧% و٢٥% على التوالي.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بعد خصم الضريبة بقيمة ٣٥ مليون دولار أمريكي (١٢٨ مليون درهم) مقارنةً بأرباحاً مقدارها ١٤ مليون دولار أمريكي (٥١ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠١٨. بزيادة نسبتها ١٥٠%. ترجع هذه الزيادة في الربحية بشكل رئيسي إلى تكلفة التمويل المنخفضة عقب إعادة هيكلة الصكوك في سنة ٢٠١٨، وارتفاع الدخل الآخر.

خلال الربع الأول من سنة ٢٠١٩، بلغت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء (EBITDA) مبلغ ٦٨ مليون دولار أمريكي (٢٤٩ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٧١ مليون دولار أمريكي (٢٥٩ مليون درهم) خلال الربع الأول من سنة ٢٠١٨. وتضمنت أرباح الفترة السابقة قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء مبلغ ١٣ مليون دولار (٤٧ مليون درهم) تتعلق بعكس المبالغ المستحقة الدفع التي قدمتها شركة بيرل بتروليوم نظير بعض رسوم التشغيل. ولولا ذلك، لكانت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء خلال الربع الأول من سنة ٢٠١٩ أعلى بمبلغ ١٠ ملايين دولار (٣٧ مليون درهم).

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

السيولة والمصادر المالية

استقر رصيد النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك في نهاية الفترة عند مبلغ ٤٤٢ مليون دولار أمريكي (١,٦٢٠ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ٩% مقارنة بمبلغ ٤٠٧ مليون دولار أمريكي (١,٤٩٢ مليون درهم) للرصيد في نهاية السنة. وترجع الزيادة في الرصيد النقدي بشكل رئيسي إلى مستوى التحصيلات المرتفع ومستوى المصاريف المنخفض خلال الفترة. قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٦٣ مليون دولار أمريكي (٢٣١ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كلاً من مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة بمبلغ ٢١ مليون دولار أمريكي (٧٧ مليون درهم) و ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ مليون درهم) و ٣ ملايين دولار أمريكي (١١ مليون درهم) على التوالي.

الصكوك

في ١٣ مايو ٢٠١٨، أعلنت الشركة عن اتفاقية مع لجنة حاملي الصكوك ("الجنة")، حول شروط وبنود عرض لإعادة تمويل صكوك المضاربة الخاصة بالشركة وإعادة هيكلتها، والتي بلغت قيمتها الإسمية في ٣١ أكتوبر ٢٠١٧، ٧٠٠ مليون دولار أمريكي. دخل حملة صكوك الذين يمثلون ما يزيد على ٥٢% من القيمة الإجمالية لشهادات الصكوك الحالية القابلة للسرف، وما يزيد على ٣٠% من شهادات الصكوك الحالية العادية في اتفاقية إغلاق وتجميد ملزمة قانونياً مع الشركة فيما يتعلق بعملية إعادة الهيكلة المقترحة المتفق عليها.

تتمثل الشروط الأساسية للاتفاقية فيما يلي:

- بالنسبة لحملة الصكوك الذين يرغبون في استرداد رؤوس أموالهم بشكل فوري، هناك خيار تقديم طلبات استرداد على أساس ٩٠,٥ سنت لكل دولار من القيمة الإسمية للصكوك التي يحملونها، وتضمن ذلك المبلغ رسوم مشاركة مبكرة بقيمة ٢,٥ سنت (شريطة أن يتم تقديم طلب الاسترداد في غضون ٧ أيام من تاريخ إطلاق عرض المناقصة وعملية قبول طلب تقديم العطاءات).
- بالنسبة لحملة الصكوك الذين يختارون استلام دفعات جزئية واستبدالها بأداة جديدة، يوفر هذا الخيار إمكانية استرداد كامل رأس المال بما في ذلك التزام إعادة شراء جوهري من شهادات الصكوك الجديدة على أساس القيمة الإسمية. كما حصل حملة الصكوك هذه أيضاً على متأخرات توزيع الأرباح وفقاً لشهادات الصكوك الحالية، وذلك حتى ٣١ أكتوبر ٢٠١٧ وبنسبة ربح ٤% (انظر أدناه) من ١ نوفمبر ٢٠١٧ إلى تاريخ إتمام العملية. بالنسبة للطلبات التي تم استلامها خلال ٧ أيام من تاريخ إطلاق عرض المناقصة وعملية قبول طلب تقديم العطاءات، حصل حملة الصكوك على رسوم مشاركة مبكرة تبلغ ٢,٥ سنت.
- إن شهادات الصكوك الجديدة تتكون من صكوك وكالة (على أساس هيكل الإجارة والالتزام المتأخر الدفع) وبمعدل ربح سنوي ٤% ولمدة ٣ سنوات.

كما دخلت الشركة وأعضاء لجنة حاملي الصكوك في اتفاقية ثانية تم بموجبها إنهاء جميع الدعاوى القانونية القائمة بينهما والتنازل عن مطالبات معينة.

أطلقت دانة غاز عرض المناقصة وعملية قبول طلب تقديم العطاءات / بتاريخ ٢٢ مايو ٢٠١٨ للنظر في الموافقة على شروط وأحكام العرض المقدم لإعادة هيكلة وإعادة تمويل صكوك المضاربة. وتمت الموافقة على العملية من قبل حملة الصكوك في اجتماع بتاريخ ١٣ يونيو ٢٠١٨. كما أصدرت دانة غاز دعوة إلى مساهمها الخاصة بها لحضور الجمعية العمومية للنظر والموافقة على إصدار صكوك جديدة لتحل محل الصكوك الحالية، الصادرة في مايو ٢٠١٣، من خلال إصدار خاص لحملة الصكوك الحالية بمبلغ يصل إلى ٥٦٠ مليون دولار أمريكي لمدة ٣ سنوات مع معدل ربح بنسبة ٤٪ سنوياً والموافقة على إنهاء دعوى الصكوك.

وفي ٢١ يونيو ٢٠١٨، صوت المساهمون بالإجماع لصالح إعادة الهيكلة بالتراضي بمبلغ ٧٠٠ مليون دولار أمريكي من صكوك المضاربة. تمت العملية بتاريخ ١٣ أغسطس ٢٠١٨. والصكوك الجديدة مدرجة الآن على يورونكست دبلن (المعروفة سابقاً باسم "البورصة الإيرلندية").

تم إنهاء جميع الإجراءات القانونية بشكل تام من قبل الأطراف في دعوى الصكوك وضمن جميع الولايات القضائية. تمت الموافقة على وقف التقاضي أمام المحاكم البريطانية والمحاكم الإماراتية من قبل جميع الأطراف بعد الاتفاق بالإجماع لإعادة هيكلة الصكوك والذي تم في مايو ٢٠١٨.

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

الصكوك (تتمة)

دفعت الشركة مبلغ ٢٣٥ مليون دولار أمريكي (٨٦١ مليون درهم) كتعويضات ومدفوعات الأرباح ورسوم المشاركة المبكرة. تم تخفيض حجم الصكوك الجديدة إلى ٥٣٠ مليون دولار أمريكي (١,٩٤٣ مليون درهم). وهي لمدة ثلاث سنوات وتستحق في أكتوبر ٢٠٢٠ وبمعدل ربح جديد بنسبة ٤٪ سنوياً.

خلال سنة ٢٠١٨، قامت الشركة بشراء صكوك بمبلغ ١٢٦ مليون دولار أمريكي (القيمة الاسمية).

خلال الفترة، قامت الشركة بإعادة شراء صكوك إضافية بمبلغ ٧ مليون دولار أمريكي (القيمة الاسمية)، وبالتالي تخفيض الصكوك القائمة إلى ٣٩٧ مليون دولار أمريكي. تم إلغاء جميع الصكوك التي تم شراؤها حسب البنود والشروط. ونتج عن ذلك أن قامت شركة دانة غاز بالوفاء بالتزاماتها بأن تدفع معدل ربح بنسبة ٤٪ لحين استحقاق الصكوك في نهاية شهر أكتوبر ٢٠٢٠.

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 وتنفيذ أعمال تطوير 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.

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 ٢٠١٨. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ عند ٥٤ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ٧٥ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ عند ٨٩ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ١١٧ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ عند ١٣٤ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ١٦٠ مليون برميل نפט مكافئ). وكان الانخفاض في الاحتياطيات على حساب الإنتاج خلال السنة ولم يتم استبدالها وتخفيض الاحتياطيات نتيجة الإنتاج المبكر للمياه في حقلين وبسبب أداء الإنتاج الضعيف لأحد الحقول.

(ب) شركة بيرل للبتترول المحدودة

كما ذكر سابقاً، قامت شركتي دانة غاز ونفط الهلال، المشغلين المشتركين شركة بيرل للبتترول المحدودة ("شركة بيرل للبتترول 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 للبتترول المحدودة ("بيرل للبتترول") 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 انتاجية الحقل على مدى فترة سبع سنوات.

في تقريرهم الصادر في أبريل ٢٠١٦، أشار تقرير جافني كلاين أند أسوشيتس إلى التقديرات التالية والمتعلقة بكل الحقلين^١:

^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 المعن 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)

(ب) شركة بيرل للبترول المحدودة (تتمة)

- بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات المؤكدة والمرجحة لحقل خور مور ٨,٥ تريليون قدم مكعب معياري و١٩١ مليون برميل على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٣ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و٦٧ مليون برميل من الغاز المكثف.
- بالنسبة لجمال، بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات المؤكدة والمرجحة ٦,٦ تريليون قدم مكعب معياري و١١٩ مليون برميل على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٢,٣ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٤٢ مليون برميل من الغاز المكثف.

تستند الأرقام المذكورة أعلاه على بيانات من ٢ حتى ١٢ من الصهاريج المحددة في حقل خور مور و١ من ٣ صهاريج في حقل جمال. إن مجموع حصة دانة غاز من الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة لحقل خور مور وجمال هي ٥,٣ تريليون قدم مكعب معياري و ١٠٩ مليون برميل من المكثفات، أي ما يعادل ٩٩٠ مليون برميل نפט مكافئ.

يصنف التوازن بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة^٢ وموارد محتملة^٤.

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

(ج) المناطق البحرية الغربية في الشارقة - حقل الزوراء

أجرت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس تقييماً مستقلاً لاحتياطيات الهيدروكربون في امتياز المناطق البحرية الغربية في الشارقة - حقل الزوراء كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨. شهد حقل الزوراء تراجعاً مستمراً في إنتاجه ولا يوجد هناك أي تدخل إضافي قابل للتطبيق من الناحية الاقتصادية لزيادة الإنتاج. وعقب مراجعة شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، تم تقدير إجمالي احتياطيات المجموعة المؤكدة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ عند لا شيء (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ٨ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ عند ١ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ٢٤ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ عند ٢ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ٦١ مليون برميل نפט مكافئ). يعود الانخفاض الحاد إلى إعادة تصنيف الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة إلى الموارد الطارئة. (2C)

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج الشركة في مصر لأول ٩٠ يوماً من العمليات في سنة ٢٠١٩ ما مقداره ٣,٠٩ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٤,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (مارس ٢٠١٨ - ٣,٣ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٦,٨٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً) هذا يمثل انخفاض بنسبة ٧% مقارنة بالفترة المقابلة. يعود انخفاض معدل الإنتاج بشكل رئيسي إلى الانخفاض الطبيعي في إنتاجية الحقول وزيادة إنتاج المياه من بئر البلم ٣ و ٥. لقد تم تعويض الانخفاض جزئياً ببدء الإنتاج من بئر بلم ٨، في الربع الرابع من سنة ٢٠١٨، بإضافة أكثر من ٥٥٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً من الغاز والمكثفات. كما تستعد الشركة لحفر بئر بحرية في أول قطعة بحرية في مصر. لدى هذه القطعة ثلاثة مواقع متوقعين، لكل منها أكثر من احتياطيات مرجحة (تريليون قدم مكعب)، أولها هو موقع ميراث. إن الخطط الموضوعية على قدم وساق للبدء في حفر بئر ميراث في النصف الأول من سنة ٢٠١٩.

^٢ الكميات من النفط المقدرة والتي يحتمل أن تكون قابلة للاستخراج ولكن لا تعتبر صالحة بعد بما فيه الكفاية للأغراض التجارية وذلك بسبب واحد أو أكثر من المطويات الطارئة.

^٤ الكميات من النفط المقدرة والتي يحتمل أن تكون قابلة للاستخراج من تراكمات غير مكتشفة وذلك من خلال تطبيق مشاريع التطوير المستقبلية.

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

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر (تتمة)

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل مبلغ ٢١ مليون دولار أمريكي (٧٧ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ٧٠% من إيرادات ربع السنة. من الإجمالي، تم استلام مبلغ ١١ مليون دولار أمريكي (٤٠ مليون درهم) بالدولار الأمريكي، ومبلغ ١٠ مليون دولار أمريكي (٣٧ مليون درهم) بما يعادله بالجنيه المصري. خلال الفترة، قامت الشركة بتصدير شحنة واحدة من المكثفات بمتوسط حجم مقداره ١٥٧,٤٥٠ برميل وحصلت مبلغ ٩ مليون دولار أمريكي (٣٣ مليون درهم). في نهاية السنة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية مبلغ ١٤٩ مليون دولار أمريكي (٥٤٦ مليون درهم) بالمقارنة مع ١٤٠ مليون دولار أمريكي (٥١٣ مليون درهم) في نهاية السنة.

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

إن حصة دانة غاز (٣٥%) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لأول ٩٠ يوماً من العمليات في سنة ٢٠١٩ بلغت ٢,٩ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٢,٧٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الأول من سنة ٢٠١٨ - حصة دانة غاز ٣٥%: ٢,٤ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٢٦,٣٠٠ ألف برميل نفط مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة ٢٤% عند مقارنتها بالفترة المقابلة. وترجع زيادة الإنتاج نتيجةً لاكتمال مشروع التوسعة، في ربع السنة الرابع من سنة ٢٠١٨.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٩٨% من إيرادات ربع السنة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥% من رصيد الذمم المدينة التجارية ١٩ مليون دولار أمريكي (٧٠ مليون درهم) وتمثل المبالغ المستحقة مقابل المبيعات المحلية لشهر مارس ٢٠١٩.

تقوم شركة بيرل في تطوير حقلين عالميين للغاز ويصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و ٧ مليارات برميل من النفط. بدأت شركة بيرل برنامج حفر متعدد الآبار في كل من حقلي خورمور وجمجمال، مع خطط توسع لسير العمل وزيادة إنتاج الغاز بمقدار ٥٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً أخرى وإنتاج سوائل بمقدار ٢٠,٠٠٠ مليون برميل نفط مكافئ يومياً على مدى السنوات الثلاث القادمة. ومن المقرر أن تبدأ نتائج الحفر في النصف الأول من سنة ٢٠١٩ ويمكن أن توفر المعلومات المؤكدة اللازمة لإثبات الزيادة الكبيرة في الاحتياطيات وإمكانية المزيد من التطوير والإنتاج.

خلال الفترة، وبتاريخ ١٩ فبراير ٢٠١٩، وقعت شركة بيرل للبتروال اتفاقية جديدة لبيع الغاز لمدة عشرين سنة مع حكومة إقليم كردستان للتمكين من إنتاج وبيع ما مقداره ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري إضافي يومياً والتي تهدف شركة بيرل إلى إنتاجها بحلول سنة ٢٠٢١ كجزء من خطط توسعها في إقليم كردستان وذلك لزيادة إنتاج الكهرباء وذلك لازدياد الحاجة إليها.

(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 ميدئى. 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 بالحرية الشارقة.

يعمل مصنع الغاز بشكل مستمر منذ ٢٨ فبراير ٢٠١٦، وينتج حالياً حوالي ٦ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز إلى محطة كهرباء الشارقة، وينتج يومياً بمعدل ٥٠ برميل من المكثفات. وبلغ إنتاج حقل الزوراء ما مقداره ١,٠٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً في الربع الأول من سنة ٢٠١٩ (الربع الأول من سنة ٢٠١٨ - ١,٤٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً). شهد حقل الزوراء انخفاضاً مستمراً في إنتاجه وليست هناك أي جدوى اقتصادية من التدخل لزيادة إنتاجه. وتتوقع الشركة بأن الإنتاج سيتوقف في وقت ما في سنة ٢٠١٩، وعقب إعادة تصنيف الاحتياطيات إلى موارد طارئة بواسطة شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس، قامت الشركة بشطب القيمة العادلة لموجودات حقل الزوراء بالكامل في سنة ٢٠١٨.

وخلال الفترة، بلغت التحصيلات ٣ مليون دولار أمريكي (١١ مليون درهم). وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ١ مليون دولار أمريكي (٤ ملايين درهم) (٣١ ديسمبر ٢٠١٨ - ١ مليون دولار أمريكي / ٤ مليون درهم).

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

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 نفط 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 "دعاوى التحكيم".

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 إنتاجية قدرها ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز وبلغ معدل إنتاجه ١,٩٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً من البروبان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٥١٥ برميل نفط مكافئ يومياً) و ٣٩١ برميل نفط مكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ١٠٣ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال الفترة.

دعاوى التحكيم

أ) 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 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 ابلغت 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 حتى ٢٠١٤) انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. ولا تزال الشركة في انتظار الحكم النهائي بخصوص مطالبات الأضرار للفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٤ من جانب هيئة التحكيم، وتم في الوقت نفسه إبلاغ دانة غاز بأن شركة نفط الهلال قد بدأت دعوى تحكيم ثانية لدى هيئة تحكيم جديدة بشأن مطالبات الأضرار من سنة ٢٠١٤ وحتى نهاية فترة العقد في ٢٠٣٠.

ب) شرعت دانة غاز مع شركة 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 للبتروكيمياويات فيما يتعلق بتسوية التحكيم مع حكومة إقليم كردستان.

في ٣٠ أغسطس ٢٠١٧، أعلنت الشركة عن تسوية النزاع الطويل الذي ثُمِّل فيه دانة غاز و "نفط الهلال" وشركة 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.

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

دعوى التحكيم (تتمة)

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) وتتعلل 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.

ورفضت شركتا دانة غاز و نفط 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 في لندن لمدة ثلاثة أسابيع تبدأ في ٢٦ نوفمبر ٢٠١٨. ومن المقرر صدور حكم التحكيم خلال النصف الثاني من سنة ٢٠١٩.

توزيعات الأرباح

لاحقاً لنهاية الفترة، خلال الجمعية العمومية للشركة المنعقدة في ١٧ أبريل ٢٠١٩، وافق المساهمون على توزيع أرباح نقدية بواقع ٠,٠٥٥ درهم للسهم لسنة ٢٠١٨ (٢٠١٧ - ٠,٠٥ درهم للسهم).

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. السيد عبد الله علي المجدوعي
٤. السيد هاني عبدالعزيز حسين
٥. السيد جاسم محمد رافي الصديقي
٦. السيد مجيد حميد جعفر
٧. السيد نور الدين سحويل
٨. السيد سعيد عراطة
٩. السيد شاهين المهيري
١٠. السيد فاروجان نرغيسيان
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

أصدر مدققو حسابات الشركة، السادة/ إرنست ويونغ، تقريرهم حول مراجعة البيانات المالية المجمة الموجزة المرحلية للمجموعة.

نيابة عن مجلس الإدارة

عضو مجلس الإدارة

٦ مايو ٢٠١٩