

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ش.م.ع ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية المجمعة للشركة وشركاتها التابعة وترتيباتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١.

الأنشطة الرئيسية

تأسست شركة دانة غاز في إمارة الشارقة ("الشارقة")، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عامة في ٢٠ نوفمبر ٢٠٠٥ بموجب مرسوم التأسيس رقم ٤٢٩/٢٠٠٥ 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 بداية من أعمال الاستكشاف والإنتاج خلال المعالجة والنقل إلى توزيع وتسويق الغاز واستخدامه كمادة أولية ووقود لقطاعات البتروكيماويات والتصنيع 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 النصف الأول من سنة ٢٠٢١

خلال النصف الأول من سنة ٢٠٢١ ("الفترة")، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بقيمة ٢١٦ مليون دولار أمريكي (٧٩٢ مليون درهم) مقارنة مع مبلغ ١٨١ مليون دولار أمريكي (٦٦٤ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠٢٠، بزيادة نسبتها ١٩٪. وترجع هذه الزيادة بشكل رئيسي لارتفاع الأسعار المحققة خلال الفترة، والتي ساهمت بمبلغ ٣٧ مليون دولار أمريكي في إجمالي الإيرادات. بلغ متوسط السعر المحقق ٤٨ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٢ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٣٠ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٢٨ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال على التوالي في النصف الأول من سنة ٢٠٢٠. وقد تم تعويض أثر زيادة الإنتاج في إقليم كردستان بانخفاض الإنتاج في مصر خلال الفترة.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ١٨١ يوماً ١١.٥٨ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٤,٠٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً، بارتفاع نسبتها ١٪ مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ١١.٥ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٣,٢٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). زاد الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة ٨٪، بينما انخفض الإنتاج في مصر بنسبة ٦٪ خلال النصف الأول من السنة.

حققت المجموعة صافي ربح بعد خصم الضريبة بقيمة ١٣٩ مليون دولار أمريكي (٥١١ مليون درهم) مقارنة بخسارة قدرها ١٩ مليون دولار أمريكي (٦٩ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠٢٠. تعزى الزيادة في صافي الربح إلى ارتفاع الإيرادات كما هو موضح أعلاه وعكس انخفاضات القيمة في مصر عقب فسخ اتفاقية البيع والشراء وانخفاض تكاليف التمويل بسبب انخفاض قاعدة الاقتراض.

باستثناء انخفاض القيمة، أعلنت المجموعة عن صافي أرباح معدلة بمبلغ ٦١ مليون دولار أمريكي (٢٢٥ مليون درهم) بالمقارنة مع الفترة المقابلة التي أعلنت فيها عن صافي أرباح معدلة بمبلغ ١٨ مليون دولار أمريكي (٦٦ مليون درهم)، بزيادة بنسبة ٢٣٩٪، مما يعكس الأداء التشغيلي القوي للعمليات الأساسية.

ارتفعت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ١١٠ مليون دولار أمريكي (٤٠٣ مليون درهم) في النصف الأول من ٢٠٢١ مقارنة بمبلغ ٧٧ مليون دولار أمريكي (٢٨٣ مليون درهم) في النصف الأول من ٢٠٢٠.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢١

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢١، حققت الشركة إيرادات إجمالية بلغت ١١٠ مليون دولار أمريكي (٤٠٣ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٧٧ مليون دولار أمريكي (٢٨٢ مليون درهم) خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢٠، بزيادة قدرها ٤٣٪ والتي تعكس ارتفاع الأسعار المحققة خلال الفترة. ارتفعت الأسعار المحققة خلال الفترة الحالية بنسبة ٩٢٪ وبلغ متوسطها ٥١ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣١ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٢٠ دولار أمريكي لكل برميل مكثفات و٢٥ دولار أمريكي لكل برميل نطف مكافئ من الغاز المسال على التوالي خلال الربع الثاني من سنة ٢٠١٩.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ٩١ يوماً ٥.٧٥ مليون برميل نطف مكافئ أو ٦٣,٢٠٠ برميل نطف مكافئ يومياً، بزيادة قدرها ٠.٥٪ مقارنة بإنتاج الربع المقابل البالغ ٥.٧ مليون برميل نطف مكافئ (٦٢,٨٠٠ برميل نطف مكافئ يومياً).

أعلنت المجموعة عن تحقيق أرباح صافية بعد الضريبة بقيمة ١١٥ مليون دولار أمريكي (٤٢٣ مليون درهم) للربع الثاني من سنة ٢٠٢١ بالمقارنة مع صافي خسائر بقيمة ٣٦ مليون دولار أمريكي (١٣١ مليون درهم) في الربع من سنة ٢٠٢٠. وخلال ربع السنة، تم عكس انخفاض في القيمة بمبلغ ٧٨ مليون دولار أمريكي (٢٨٦ مليون درهم) عقب فسخ اتفاقية البيع والشراء لبيع الموجودات في مصر. باستثناء هذه العكسات، أعلنت المجموعة عن تحقيق أرباح صافية بلغت ٣٦ مليون دولار أمريكي (١٣٣ مليون درهم) بالمقارنة مع صافي خسائر معدلة (باستثناء الانخفاض في القيمة) بمبلغ ٣ مليون دولار أمريكي (١١ مليون درهم) خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢٠. وترجع هذه الزيادة في صافي الأرباح المعدلة إلى زيادة الأسعار المحققة خلال ربع السنة وانخفاض تكاليف التمويل كما هو موضح أعلاه.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (تمة)
ارتفعت الأرباح قبل احتساب القوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢١ إلى ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢٠ مليون درهم) بزيادة بنسبة ١٤٠٪ عن مبلغ ٢٥ مليون دولار أمريكي (٩٢ مليون درهم) خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢٠.

العمليات المتوقعة / الموجودات المحفوظ بها للبيع
أعلنت الشركة في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠ أنها أبرمت اتفاقاً مع شركة آي بي آر الوسطاني للبتروال المحدودة، وهي شركة عضو في مجموعة آي بي آر للطاقة (آي بي آر) لبيع موجوداتها البرية المنتجة للنفط والغاز في مصر مقابل ما يصل إلى ٢٣٦ مليون دولار أمريكي بما في ذلك الدفعات المحتملة. كانت الصفقة ستشمل الحصص العاملة لدانة غاز بنسبة ١٠٠٪ في الامتيازات البرية في مناطق المنزلة وغرب المنزلة وغرب القنطرة وشمال الصالحية وما يتصل بها من عقود إيجار تتعلق بعملية التطوير. وأنتجت هذه الموجودات ٣٠,٣٠٠ برميل في اليوم في سنة ٢٠٢٠.

تم تصنيف كافة الموجودات والمطلوبات المرتبطة مباشرة بهذه الموجودات كمحفوظ بها للبيع بقيمتها العادلة.

وفي ٢٣ أبريل ٢٠٢١ أنهت الشركة اتفاقيتها لبيع موجوداتها في مصر التي أعلنت عنها سابقاً في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠.

وتعذر إكمال عدد من الشروط السابقة للصفقة بما يرضي الطرفين قبل تاريخ التوقف الطويل لاتفاقية البيع والشراء، والذي كان يوم الأربعاء ١٤ أبريل ٢٠٢١. ولذلك قرر مجلس الإدارة الاحتفاظ بالموجودات في مصر وتشغيلها إلى جانب منطقة الاستكشاف المباشرة في القطاع ٦ البحري.

أخطرت شركة آي بي آر الوسطاني للبتروال المحدودة، الطرف المقابل لاتفاقية البيع والشراء المنتهية، شركة دانة غاز مصر بأنها قدمت طلب تحكيم للاعتراض على حق شركة دانة غاز مصر في إنهاء اتفاقية البيع والشراء.

وفي حكمها الصادر بتاريخ ١٧ يوليو ٢٠٢١، رفضت هيئة التحكيم مطالبة شركة آي بي آر بالكامل وحكمت بصحة فسخ شركة دانة غاز لاتفاقية البيع والشراء.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ١٢٥ مليون دولار أمريكي (٤٥٨ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ١٦٪ مقارنة برصيد نهاية السنة البالغ ١٠٨ مليون دولار أمريكي (٣٩٦ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ٦١ مليون دولار أمريكي (٢٢٤ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحفوظ به في شركة بيرل للبتروال.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ١٨٥ مليون دولار أمريكي (٦٧٨ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٩٨ مليون دولار أمريكي (٣٥٩ مليون درهم) و ٨٧ مليون دولار أمريكي (٣١٩ مليون درهم)، على التوالي. دفعت الشركة توزيعات أرباح بقيمة ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٥ مليون درهم) خلال الفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١.

مستجدات الأعمال

انسجاماً مع استراتيجيتها، تواصل مجموعة دانة غاز التركيز على زيادة قيمة موجوداتها ومشاريعها الحالية من الهيدروكربون لأقصى حد ممكن، في الوقت الذي تواصل فيه 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 ومصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

الاحتياطيات والموارد

شركة بيرل للبتروال المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتروال المحدودة، أن إجمالي موارد البترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية (P50)^١ لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و ٧ مليارات برميل من النفط.

قامت شركة بيرل للبتروال المحدودة بتعيين شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس للتأكد من الاحتياطيات لهذه الحقول كما في ١٥ مايو ٢٠١٩. وتستند عملية التأكيد تلك على العمل السابق الذي قامت به شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس، ولكن تم تحديثه لمراعاة الوضع الحالي للحقل، وبيانات الإنتاج، وذلك باستخدام أحدث نتائج تقييم حفر الآبار والاختبارات.

^١ تم احتساب أرقام الموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر عن طريق تجميع عشوائي عن طريق برنامج (GeoX) باستخدام عوامل خطر تجسد الشوك الجيولوجية التي تجري معابرتها بواسطة حقول النفط و/ أو الغاز المنتجة المحيطة.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

الاحتياطيات والموارد (تمة)

شركة بيرل للبتروك المحدودة (تمة)

في تقريرهم، تقدر شركة جافني كلاين أند أسوشيتس الاحتياطيات التالية لكلا الحقلين:

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦.٩ تريليون قدم مكعب معياري و١٧٣ مليون برميل و١٨ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢.٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٦١ مليون برميل من المكثفات و٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١.٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ التي تعادل ١٨ مليون برميل.

مجمعال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥.٧ تريليون قدم مكعب معياري و٢١٥ مليون برميل و٢٠ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٧٥ مليون برميل من المكثفات و٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

ارتفعت حصة دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة ١٠٪ بعد تأكيد الاحتياطيات لسنة ٢٠١٩. وتقدر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نفط مكافئ، مرتفعة من ٩٩٠ مليون برميل نفط مكافئ عندما تأكدت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس لأول مرة من الحقل في أبريل ٢٠١٦. وهذا يؤكد أن الحقول الموجودة في إقليم كردستان العراق يمكن أن تكون أكبر حقول للغاز في جميع أنحاء العراق.

يصنف الفرق بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) وموارد (النفط والغاز) المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة² وموارد محتملة³.

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 ٢٠٢٠. وعقب هذا التقييم، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (IP) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ عند ٣٥ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ٤٩ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ عند ٥٩ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ٧٣ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ عند ٨٥ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ١٠٦ مليون برميل نفط مكافئ).

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبتروك المحدودة (إقليم كردستان العراق)

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لفترة ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠٢١ بلغت ٣.٠٤ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٣,٤٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثاني من سنة ٢٠٢٠ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ٢.٨ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣١,٠٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة ٨٪ عند مقارنتها بالفترة المقابلة.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٨٧ مليون دولار أمريكي (٣١٩ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ١٠٠٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ مليون درهم) بالمقارنة مع ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٠.

² تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد ولكن لا تُعتبر مؤهلة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري بسبب شرط واحد أو أكثر.
³ تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التطوير المستقبلية.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبترول المحدودة (إقليم كردستان العراق) (تتمة)

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النفط. وفي يناير ٢٠٢٠، عينت شركة بيرل مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول قطارين لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً المخطط لها في مصنع معالجة الغاز في خور مور. ويأتي تعيين المقاول بعد الموافقة النهائية من وزارة الموارد الطبيعية لحكومة إقليم كردستان، التي تشرف على المشروع. ويمثل الحصول على العقد علامة فارقة في خطة التوسع طويلة المدى لشركة بيرل للبترول. وسترفع المرحلة الثانية إجمالي الإنتاج إلى ٩٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً.

نتيجة لآثار فيروس كوفيد-١٩ على العمليات التجارية في جميع أنحاء العالم وإقليم كردستان العراق وبالتحديد على: (أ) سلسلة التوريد لعقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات و(ب) الوصول إلى الموقع المحلي للأعمال التحضيرية للإنشاءات بسبب الطيران والاضطرابات الأخرى، فقد دفع ذلك المقاول إلى إعلان القوة القاهرة بموجب شروط عقد الهندسة والمشتريات والإنشاءات. وفي مارس ٢٠٢٠، قامت بيرل كذلك بإعلان القوة القاهرة تجاه المقاول بموجب عقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات وتجاه حكومة إقليم كردستان وفقاً لشروط اتفاقية بيع الغاز ٢ بسبب جائحة كوفيد-١٩. وعلى مدار الفترة المتبقية من عام ٢٠٢٠، اتخذ كل من المقاول وبيرل كافة الخطوات المعقولة تجارياً للتخفيف من أثر كوفيد-١٩ على تسليم المشروع وجدوله الزمني.

في ٢٦ أبريل ٢٠٢١، قامت شركة بيرل برفع القوة القاهرة بموجب اتفاقية بيع الغاز مع حكومة إقليم كردستان، حيث تم الاتفاق على تاريخ بداية جديد مستهدف لتسليم شحنة الغاز الأولى في ٣٠ أبريل ٢٠٢٣. وفي يونيو ٢٠٢١، قامت شركة بيرل والمقاول أيضاً برفع القوة القاهرة بموجب عقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات، وتم الاتفاق على تاريخ إنجاز جديد في ٣٠ أبريل ٢٠٢٣. إن استئناف خطط التوسع في إقليم كردستان العراق بمرهن على أن كافة الأطراف التي تعمل في المشروع ملتزمة بالكامل بتنفيذ مشروع التوسع في أسرع وقت ممكن وبأكثر السبل أمناً. ويستمر تركيز اتحاد بيرل على إنهاء أول قطار لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً بحلول ٣٠ أبريل ٢٠٢٣، كما يقوم بدراسة السبل لتعجيل الجدول الزمني الحالي. وستقوم خلال السنة بالتحضير لحفر ما يقارب من خمسة آبار تطوير في إقليم كردستان العراق، وسيبدأ ذلك في السنة اللاحقة.

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج المجموعة في مصر لفترة ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠٢١ ما مقداره ٢.٦٦ مليون برميل نفط مكافئ أي بمعدل ٢٩,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (يونيو ٢٠٢٠: ٢.٨ : مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣١,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٦٪ مقارنة بالفترة المقابلة. يعود انخفاض معدل الإنتاج بشكل رئيسي إلى الانخفاض الطبيعي في إنتاجية الحقول، كما زاد الانخفاض إنتاج المياه من بعض آبار حقل البلسم. لقد تم تعويض هذا الانخفاض جزئياً ببدء استراتيجيات تحسين الإنتاج على مستوى الحقل والمصنع.

وفي مصر، قامت المجموعة بتحصيل إجمالي مبلغ ٩٨ مليون دولار أمريكي (٣٥٩ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ١٩٦٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٨٢ مليون دولار أمريكي (٣٠١ مليون درهم) بالمقارنة مع ١٣٠ مليون دولار أمريكي (٤٧٧ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢٠.

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 لمشغلات الغاز (مشروع مشترك) لإنشاء وإملاك وتشغيل مصنع استخراج الغاز المسال الطبيعي في مصر بالتزامن مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكوروب). يعمل المصنع بطاقة إنتاجية قدرها ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز. وخلال الفترة، باعت الشركة كامل حصتها في الشركة المصرية البحرينية لمشغلات الغاز وحققت مبلغ ١٠ مليون دولار أمريكي.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

يعتمد مشروع غاز الإمارات لمعالجة ونقل الغاز المستورد على بدء توريدات الغاز من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية إلى شركة نفط الهلال. تمتلك دانة غاز حصة بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وتمتلك حصة بنسبة ١٠٠٪ في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة الصبغة للغاز، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الحمضي لنقل ومعالجة الغاز.

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 هيئة 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 خالفت التزامها التعاقدية بتوريد الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر ٢٠٠٥.

بتاريخ ١٨ يوليو ٢٠١٦، رفضت المحكمة الإنجليزية العليا نهائياً أسباب الاستئناف الأخرى لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤. وكان حكم التحكيم لسنة ٢٠١٤ قد صدر لصالح شريك شركة دانة غاز شركة نفط الهلال وشركة الهلال للغاز المحدودة في جميع القضايا. وأكد إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ أن حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ كان نهائياً وملزماً، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ سنة ٢٠٠٥.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بأن الجلسة النهائية لمرحلة المطالبات الأضرار المقدمة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد (بما في ذلك مطالبات الأضرار والتعويضات المتعلقة بمطالبات الأطراف الخارجية حتى ٢٠١٤) قد انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. وقدم بعض أعضاء هيئة التحكيم الذين قاموا بالاستماع للقضية استقالاتهم قبل إصدار الحكم، ونتيجة لذلك تم تشكيل هيئة تحكيم جديدة. وأكدت هيئة التحكيم الجديدة على أنه بإمكانها إصدار حكم على أساس الأدلة القائمة بعد عقدها جلسة توضيحية في أغسطس ٢٠٢٠. ولا تزال الشركة في انتظار الحكم النهائي بخصوص مطالبات الأضرار للفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٤ من جانب هيئة التحكيم.

وتم 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) التحكيم بشأن التعويضات الإضافية من شركة إم أو إل: شرعت الشركة مع شركة نفط الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة إم أو إل المجربة العامة المحدودة للنفط والغاز ("إم أو إل") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ بسبب محاولات إم أو إل لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نفط الهلال وفقاً لشروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في ٢٠٠٩، والتي حصلت إم أو إل من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتروول.

إن التزامات التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي هي نفس الالتزامات التي سعت إم أو إل إلى تجنبها بشكل غير قانوني والتي كانت موضوع حكم التحكيم الصادر في ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧ ضد إم أو إل.

سيتناول التحكيم أيضاً دفعات النفط الخام المنفصلة والإضافية الناتجة عن نفس اتفاقية البيع والشراء لسنة ٢٠٠٩.

(ج) التحكيم بشأن التعويضات الإضافية من شركة إم أو إل في: شرعت الشركة مع شركة نفط الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة إم أو إل في أستراليا إنترناشيونال جي إم بي إتش ("أو إم في") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ بسبب محاولات إم أو إل في لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نفط الهلال وفقاً لشروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في ٢٠٠٩، والتي حصلت إم أو إل من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتروول.

دانة غاز ش.م.ع
تقرير مجلس الإدارة

توزيعات الأرباح

خلال الجمعية العمومية للشركة المنعقدة في ٢٨ أبريل ٢٠٢١، وافق المساهمون على توزيع أرباح نقدية بواقع ٠.٠٥٥ درهم للسهم لسنة ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ٠.٠٥٥ درهم للسهم).

أعضاء مجلس الإدارة

١. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٢. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٣. السيد عبد الله علي المجدوعي (حتى ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
٤. السيد أحييت فيجاي جوشي (من ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
٥. السيد هاني عبد العزيز حسين
٦. السيد جاسم محمد رفيع الصديقي
٧. السيد مجيد حميد جعفر
٨. السيدة نجلاء أحمد المدفع (من ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
٩. السيد نور الدين سحويل (حتى ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
١٠. السيد سعيد عراطة (حتى ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
١١. السيد شاهين المهيري
١٢. السيد واروجان نركيزيان
١٣. سعادة يونس الخوري (من ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
١٤. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

أصدر مدققو حسابات الشركة، السادة/ ارنست ويونغ، تقريرهم حول مراجعة المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة.

بالنيابة عن مجلس الإدارة



عضو مجلس الإدارة
١٠ أغسطس ٢٠٢١