

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") للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر 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 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 بداية من أعمال الاستكشاف والإنتاج من 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 السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١

خلال السنة، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ٤٥٢ مليون دولار أمريكي (١.٦ مليار درهم) مقارنةً بمبلغ ٣٤٩ مليون دولار أمريكي (١.٢٧ مليار درهم) في سنة ٢٠٢٠، بزيادة نسبتها ٣٠٪ نتيجة لارتفاع الأسعار المحققة وزيادة معدلات الإنتاج بنسبة ٥٪ في إقليم كردستان العراق. وقد تم تعويض هذه الزيادة جزئياً بانخفاض معدلات الإنتاج في مصر، والتي انخفضت بنسبة ٧٪. بلغ متوسط السعر المحقق ٥٤ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٥ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ ٢٨ دولار أمريكي لكل برميل و٢٨ دولار أمريكي لكل برميل نفط مكافئ من الغاز المسال في سنة ٢٠٢٠ على التوالي، وتأثرت الإيرادات إيجابياً بمبلغ ١١٣ مليون دولار أمريكي.

أنهت المجموعة السنة بمتوسط معدل إنتاج بلغ ٦٢,١٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً، بانخفاض طفيف قدره ٢٪ مقارنةً بمعدل إنتاج السنة الماضية البالغ ٦٣,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً. تم تعزيز الإنتاج من خلال قفزة بنسبة ٥٪ في الإنتاج من إقليم كردستان العراق، والذي وصل إلى ٣٣,٨٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً بالمقارنة مع ٣٢,٢٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً في عام ٢٠٢٠. وقابل ذلك انخفاض في الإنتاج من مصر، والذي انخفض بنسبة ٧٪ ليصل إلى ٢٨,٣٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً بالمقارنة مع ٣٠,٣٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً في عام ٢٠٢٠، نتيجة لضوابط الحقل الطبيعي.

حققت المجموعة أرباحاً صافية قياسية بلغت ٣١٧ مليون دولار أمريكي (١,١٦٣ مليون درهم) خلال سنة ٢٠٢١ بالمقارنة مع صافي خسائر بقيمة ٣٧٦ مليون دولار أمريكي (١,٣٧٨ مليون درهم). ترجع هذه الزيادة بشكل رئيسي إلى ارتفاع أسعار النفط وتحسن الأداء التشغيلي والدخل الآخر. وتضمن الدخل الآخر مبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٢٨ مليون درهم) يتعلق بالمبلغ المستحق عقب قرار التحكيم، وعكس الانخفاض في القيمة بمبلغ ٨٠ مليون دولار أمريكي (٢٩٣ مليون درهم)، والذي تمت مقاصته بالانخفاض في القيمة بمبلغ ٥٣١ مليون دولار أمريكي (١,٩٤٥ مليون درهم) فيما يتعلق بموجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة وحصص النفط والغاز والشهرة.

بلغ صافي أرباح المجموعة للسنة، باستثناء الدخل الآخر والانخفاض في القيمة، مبلغ ١٢٨ مليون دولار أمريكي (٤٦٩ مليون درهم) بالمقارنة مع صافي الأرباح المعدلة لسنة ٢٠٢٠ (باستثناء الانخفاض في القيمة) بمبلغ ٣٦ مليون دولار أمريكي (١٣١ مليون درهم)، بزيادة نسبتها ٢٥٦٪، ما يعكس الأداء التشغيلي القوي.

ارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى ٢٦٩ مليون دولار أمريكي (٩٨٦ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١٤٦ مليون دولار أمريكي (٥٣٥ مليون درهم) خلال سنة ٢٠٢٠، والذي يرجع بشكل رئيسي إلى الزيادة في الإيرادات.

العمليات المتوقعة / الموجودات المحتفظ بها للبيع

أعلنت الشركة في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠ أن شركة دانة غاز مصر أبرمت اتفاقاً مع شركة آي بي آر الوسطاني للبتروك 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.

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

قدمت شركة آي بي آر الوسطاني للبتروك المحدودة 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.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية السنة عند مبلغ ١٨٥ مليون دولار أمريكي (٦٧٨ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ٧١٪ مقارنة برصيد سنة ٢٠٢٠ البالغ ١٠٨ مليون دولار أمريكي (٣٩٦ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ٦٧ مليون دولار أمريكي (٢٤٦ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتروول. إن الرصيد النقدي في نهاية السنة هو بعد دفع توزيعات أرباح نقدية بواقع ٥.٥ فلس في مايو ٢٠٢١ بمبلغ ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٥ مليون درهم)، وتوزيعات أرباح نقدية إضافية بواقع ٣.٥ فلس بمبلغ ٦٧ مليون دولار أمريكي (٢٤٥ مليون درهم)، والتي وافق عليها المساهمون في ديسمبر ٢٠٢١.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٣٧٧ مليون دولار أمريكي (١,٣٨٢ مليون درهم) خلال السنة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ١٩٣ مليون دولار أمريكي (٧٠٨ مليون درهم) و ١٨٤ مليون دولار أمريكي (٦٧٤ مليون درهم)، على التوالي. ارتفع إجمالي التحصيلات بنسبة ١٠٧٪ على أساس سنوي خلال سنة ٢٠٢١، وهو ما يمثل مستوى قياسي من التحصيلات للشركة على خلفية الانتعاش القوي في أسعار النفط، وتسارع وتيرة المدفوعات من مصر وتسوية المستحقات السابقة لإقليم كردستان العراق من سنة ٢٠١٩ و ٢٠٢٠. دفعت الشركة خلال السنة توزيعات أرباح إجمالية بمبلغ ١٧٢ مليون دولار أمريكي (٦٣٠ مليون درهم)، بما في ذلك توزيعات أرباح نهائية بواقع ٥.٥ فلس لسنة ٢٠٢٠ وتوزيعات أرباح مرحلية بواقع ٣.٥ فلس عن النصف الأول من عام 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.

الاحتياجات والموارد

(أ) شركة بيرل للبتروول المحدودة

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

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

في تقريرهم، تقدر شركة جافني كلاين أند أسوشيتس الاحتياجات التالية لكلا الحقول:

خور مور

- بلغت احتياجات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦.٩ تريليون قدم مكعب معياري و ١٧٣ مليون برميل و ١٨ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢.٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٦١ مليون برميل من المكثفات و ٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياجات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١.٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ التي تعادل ١٨ مليون برميل.

جمجمال

- بلغت احتياجات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥.٧ تريليون قدم مكعب معياري و ٢١٥ مليون برميل و ٢٠ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٧٥ مليون برميل من المكثفات و ٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

ارتفعت حصة دانة من احتياجات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة ١٠٪ بعد تأكيد الاحتياجات 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 الاحتياجات المؤكدة والمرجحة (2P) وموارد (النفط والغاز) المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كمورد طارئة² وموارد محتملة³.

¹ تم احتساب أرقام الموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر عن طريق تجميع عشوائي عن طريق برنامج (GeoX) باستخدام عوامل خطر تُجسد الشكوك الجيولوجية التي تجري معابرتها بواسطة حقول النفط و/ أو الغاز المنتجة المحيطة.

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

(ب) 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 ٢٠٢١. وعقب هذا التقييم، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (IP) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ عند ٣٠ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠: ٣٥ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ عند ٤٤ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠: ٥٩ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ عند ٧٣ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠: ٨٥ مليون برميل نפט مكافئ). وكان الانخفاض في الاحتياطيات على حساب الإنتاج خلال السنة ولم يتم استبدالها.

عمليات الاستكشاف والإنتاج

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

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق بلغت ١٢.٣ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٣,٨٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (٢٠٢٠ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ١١.٨ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٢,٢٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة ٥٪ عند مقارنتها بالسنة المقابلة.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للسنة مبلغ ١٨٤ مليون دولار أمريكي (٦٧٤ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٩٨٪ من إيرادات السنة. في نهاية السنة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد النعم المدنية التجارية ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ مليون درهم) بالمقارنة مع ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٠.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز لها يصل حجمهما نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النפט. وفي يناير ٢٠٢٠، ومن ضمن خططها لإنشاء خطين جديدين لمعالجة الغاز في مصنع معالجة الغاز في خور مور، عينت شركة بيرل مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول خطوط معالجة الغاز بسعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً. 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 أبريل ٢٠٢١، قامت شركة بيرل برفع القوة القاهرة بموجب اتفاقية بيع الغاز ٢ مع حكومة إقليم كردستان، حيث تم الاتفاق على تاريخ بداية جديد مستهدف للبدء في توريد الغاز بتاريخ 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 يبرهن 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.

تتقدم أعمال توسعة إنتاج الغاز KM 250 حالياً في محطة خور مور وفقاً للجدول الزمني المخطط، حيث يتم الآن تمويل المشروع بالكامل بعد الحصول على قرض بقيمة ٢٥٠ مليون دولار أمريكي لمدة ٧ سنوات من مؤسسة تمويل التنمية الدولية الأمريكية في سبتمبر ٢٠٢١.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

أنهت شركة دانة غاز مصر سنة ٢٠٢١ بإنتاج لسنة كاملة من العمليات بلغ ١٠.٣ مليون برميل نפט مكافئ أي بمعدل ٢٨,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (٢٠٢٠ - ١١.٠٠٨ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٠,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٧٪ مقارنة بالسنة المقابلة. وقد تم تعويض التدهور الطبيعي للحقل جزئياً من خلال حفر الآبار، وتنفيذ أعمال الصيانة، وأنشطة التدخل الأخرى للآبار ومن خلال عمليات تحسين الإنتاج على مستوى الحقول والمصنع.

وفي مصر، قامت المجموعة بتحصيل إجمالي مبلغ ١٩٣ مليون دولار أمريكي (٧٠٨ مليون درهم) خلال سنة ٢٠٢١، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ١٨٦٪ من إيرادات السنة. وفي نهاية السنة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) مقارنة بـ ١٣٠ مليون دولار أمريكي (٤٧٧ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢٠.

خليج السويس في مصر - مصنع استخراج الغاز المسال

تمتلك الشركة، من خلال شركتها التابعة دانة غاز البحرين، حصة بنسبة ٢٦.٤٪ (بشكل فعلي) في الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز (مشروع مشترك) والتي قامت بإنشاء وامتلاك وتشغيل مصنع استخراج الغاز المسال الطبيعي في مصر بالتزامن مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (EGAS) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (APICORP). وخلال السنة، باعت الشركة كامل حصتها في الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز وحققت مبلغ ١٠ مليون دولار أمريكي.

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

يتضمن مشروع غاز الإمارات حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وحصص بنسبة ١٠٠٪ في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة الصجعة للغاز، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية المساعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية لنقل الغاز ووحدة معالجة الغاز الحمضي لمعالجة 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.

إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكيم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكيم.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة ٨.٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤. بلغت حصة شركة دانة غاز من الحكم مبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢.٢٣ مليار درهم).

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة ١٦.٥ سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠، ومن المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر ٢٠٢٢ في باريس، ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار خلال السنة التي تليها في ٢٠٢٣. وسوف تحصل دانة غاز على جزء من حكم التحكيم التالي والذي من المتوقع أن يكون أكبر من المبلغ المستحق من حكم التحكيم الأول نظراً للفترة الزمنية الأطول.

دانة غاز ش.م.ع
تقرير مجلس الإدارة

دعاوى التحكيم (تتمة)

ب) التحكيم بشأن التعويضات الإضافية من شركة إم أو إل: شرعت الشركة مع شركة نفط الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة إم أو إل المجرية 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 للبتروك.

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 أو إم في: شرعت الشركة مع شركة نفط الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة أو إم في أستراليا إنترناشيونال جي إم بي إتش ("أو إم في") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ بسبب محاولات أو إم 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 أو إم في من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتروك.

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 أجيت 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 المنفع (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 فاروجان نركيزيان
١٣. سعادة يونس الخوري (من ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
١٤. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

تم تدقيق البيانات المالية من قبل السادة / إرنست ويونغ.

بالنيابة عن مجلس الإدارة

إلى حد علمنا، تعبر المعلومات المالية المشمولة في التقرير بصورة عادلة، من كافة النواحي الجوهرية، عن الوضع المالي للشركة وعن نتائج عملياتها وتدفعاتها النقدية كما في وللفترات المذكورة في التقرير الدوري.



عضو مجلس الإدارة
١٤ مارس ٢٠٢٢