

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية الموحدة المرحلية للشركة وشركاتها التابعة وتربياتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") لفترتي الثلاثة أشهر والستة أشهر المنتهيتين في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠.

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 مينا (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 النصف الأول من سنة ٢٠٢٠

خلال النصف الأول من سنة ٢٠٢٠ ("الفترة")، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ١٨١ مليون دولار أمريكي (٦٦٤ مليون درهم) مقارنة مع ٢٤٢ مليون دولار أمريكي (٨٨٧ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠١٩. ويرجع هذا الانخفاض في الإيرادات إلى الانخفاض في الأسعار المحققة خلال الفترة وانخفاض الإنتاج في مصر. كانت الأسعار المحققة خلال النصف الأول منخفضة بنسبة ٣٤% وأثرت على الإيرادات بمبلغ ٤٢ مليون دولار أمريكي (١٥٤ مليون درهم)، في حين أثر انخفاض الإنتاج سلباً على الإيرادات بمبلغ ١٩ مليون دولار أمريكي (٧٠ مليون درهم). بلغ متوسط الأسعار المحققة ٣٠ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٢٨ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٥١ دولار أمريكي لكل برميل من المكثفات و٣٣ دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال على التوالي في النصف الأول من سنة ٢٠١٩.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج خلال ١٨٢ يوماً ١١,٥ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٣,٢٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً، بانخفاض نسبته ٧% مقارنة مع فترة إنتاج الفترة المقابل البالغ ١٢,٤ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٨,٢٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً).

حققت المجموعة صافي خسارة بعد خصم الضريبة بقيمة ١٩ مليون دولار أمريكي (٦٩ مليون درهم) مقارنةً بربح قدره ١٤٠ مليون دولار أمريكي (٥١٣ مليون درهم) في النص الأول من سنة ٢٠١٩. بسبب البيئة الاقتصادية الحالية والانخفاض الحاد في أسعار النفط، اعترفت المجموعة بالانخفاض في القيمة بمبلغ ٣٧ مليون دولار أمريكي (١٣٥ مليون درهم) خلال الفترة. باستثناء هذا الانخفاض في القيمة، بلغ صافي ربح المجموعة عن الفترة ١٨ مليون دولار أمريكي (٦٦ مليون درهم) مقارنة بصافي الربح المعدل (باستثناء الدخل الاستثنائي والانخفاض في القيمة) البالغ ٥٢ مليون دولار أمريكي (١٩١ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠١٩. يرجع هذا الانخفاض في صافي الربح خلال الفترة بشكل رئيسي إلى الانخفاض في الأسعار المحققة.

خلال النصف الأول من سنة ٢٠٢٠، انخفضت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ٧٧ مليون دولار أمريكي (٢٨٣ مليون درهم) بنسبة تقل عن ٦٢% مقارنة بمبلغ ٢٠٥ مليون دولار أمريكي (٧٥١ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠١٩.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ٧٧ مليون دولار أمريكي (٢٨٢ مليون درهم) مقارنة مع ١٢٣ مليون دولار أمريكي (٤٥١ مليون درهم) في الربع الثاني من ٢٠١٩، بانخفاض نسبته ٣٧% مما يعكس انخفاضاً حاداً في الأسعار المحققة خلال الفترة. بقيت الأسعار المحققة خلال الفترة الحالية منخفضة بنسبة ٥١% وأثرت على الإيرادات بمبلغ ٣٧ مليون دولار أمريكي (١٣٦ مليون درهم). بلغ متوسط السعر المحقق ٢٠ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٢٥ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٥٣ دولار أمريكي لكل برميل من المكثفات و٣٤ دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال على التوالي في الربع الثاني من سنة ٢٠١٩.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج خلال الواحد والتسعين يوماً ٥,٧ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٢,٨٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً، بانخفاض نسبته ٧% مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ٦,١٦ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٧,٧٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً).

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (تابع)

حققت المجموعة صافي خسارة بعد خصم الضريبة بقيمة ٣٦ مليون دولار أمريكي (١٣١ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٠ مقارنة بصافي ربح قدره ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٥ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٩. خلال الربع تم الاعتراف بانخفاض في القيمة بمبلغ ٣٣ مليون دولار أمريكي (١٢٠ مليون درهم) بعد الانخفاض في أسعار النفط. باستثناء هذا الانخفاض في القيمة، حققت المجموعة صافي خسارة بقيمة ٣ ملايين دولار أمريكي (١١ مليون درهم) مقارنة بصافي ربح معدل (باستثناء الدخل الاستثنائي والانخفاض في القيمة) البالغ ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٩ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٩. هذا الانخفاض في صافي الربح يعود بشكل رئيسي إلى انخفاض الأسعار المحققة كما هو موضح أعلاه.

خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢٠، انخفضت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ٢٥ مليون دولار أمريكي (٩٢ مليون درهم) بنسبة تقل عن ٨٢% مقارنة بمبلغ ١٣٧ مليون دولار أمريكي (٥٠٢ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٩.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ٣٦٦ مليون دولار أمريكي (١,٣٤١ مليون درهم)، أي بانخفاض نسبته ١٤% مقارنة برصيد نهاية السنة البالغ ٤٢٥ مليون دولار أمريكي (١,٥٥٨ مليون درهم). يشمل النقد ٥٨ مليون دولار أمريكي (٢١٣ مليون درهم) ويمثل ٣٥% من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتترول. قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٩٠ مليون دولار أمريكي (٣٣٠ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ مليون درهم) ومبلغ ٤٧ مليون دولار أمريكي (١٧٢ مليون درهم) على التوالي. وخلال الفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ دفعت الشركة توزيعات أرباح بقيمة ١٠٤ مليون دولار أمريكي (٣٨٣ مليون درهم) وأعدت الشركة شراء صكوك بقيمة ١٧,٨ مليون دولار أمريكي - القيمة الاسمية (٦٦ مليون درهم). بعد نهاية الفترة، قامت المجموعة بشراء صكوك بمبلغ ٧٠,٧ مليون دولار أمريكي - بقيمة اسمية (٢٥٩ مليون درهم) مما جعل الصكوك القائمة تصل إلى ٣٠٩ مليون دولار أمريكي (١,١٣٣ مليون درهم).

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 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 ٢٠١٩. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ عند ٤٩ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ٥٤ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ عند ٧٣ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ٨٩ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ عند ١٠٦ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ١٣٤ مليون برميل نפט مكافئ). وكان الانخفاض في الاحتياطيات على حساب الإنتاج خلال السنة ولم يتم استبدالها.

(ب) شركة بيرل للبتترول المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نפט الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتترول المحدودة، أن إجمالي موارد البتترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية 'P50 لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ طن متري مكعب (من الغاز الرطب) و٧ مليارات برميل من النفط.

قامت شركة بيرل للبتترول المحدودة بتعيين شركة جافني كلاين أند أسوشيتس للتأكد من الاحتياطيات لهذه الحقول كما في ١٥ مايو ٢٠١٩. تستند عملية التأكد 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.

^١ تم احتساب أرقام الموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر عن طريق تجميع عشوائي باستخدام برنامج GeoX باستخدام عوامل مخاطر تُجسد الشكوك الجيولوجية التي تجري معايرتها بواسطة حقول النفط و/ أو الغاز المنتجة المحيطة.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

الاحتياطيات والموارد (تابع) (ب) شركة بيرل للبتروك المحدودة (تابع)

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

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦,٩ تريليون قدم مكعب معياري و ١٧٣ مليون برميل و ١٨ مليون طن متري على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٢,٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و ٦١ مليون برميل من الغاز المكتف و ٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١,٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥% التي تساوي ١٨ مليون برميل.

مجمعال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥,٧ تريليون قدم مكعب معياري و ٢١٥ مليون برميل و ٢٠ مليون طن متري على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و ٧٥ مليون برميل من الغاز المكتف و ٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

ارتفعت حصة دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة ١٠% بعد إصدار التأكيدات الحديثة للاحتياطيات. تُقدّر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نפט مكافئ، مرتفعاً من ٩٩٠ مليون برميل نפט 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 التوازن بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) والموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة^٢ وموارد محتملة^٣.

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج الشركة في مصر لأول ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٠ ما مقداره ٢,٨ مليون برميل نפט مكافئ أي بمعدل ٣١,٢٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (٢٠١٩: ٣,٠٩٠ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٣,٩٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٨% مقارنة بالفترة المقابلة. يعود انخفاض معدل الإنتاج بشكل رئيسي إلى الانخفاض الطبيعي في إنتاجية الحقول وزيادة إنتاج المياه من بعض آبار حقل البلسم. لقد تم تعويض هذا الانخفاض جزئياً ببدء استراتيجيات تحسين الإنتاج على مستوى الحقول والمصنع.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل مبلغ ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ مليون درهم)، خلال النصف الأول من سنة ٢٠٢٠ وبذلك تكون قد استلمت ما نسبته ٨٨% من إيرادات الفترة. تم استلام من إجمالي مبلغ ٢٣ مليون دولار أمريكي (٨٤ مليون درهم) بالدولار الأمريكي، ومبلغ ١٩ مليون دولار أمريكي (٧٠ مليون درهم) بما يعادله بالجنية المصري، ومبلغ ١ مليون دولار أمريكي على شكل تسويات مقابل مبالغ داتنة. خلال هذه الفترة، قامت الشركة ببيع إجمالي ٦ شحنات شهرية من المكتفات الإضافية إلى المؤسسة المصرية العامة للبتروك بمتوسط حجم مقداره ١٠٠,٠٠٠ برميل للشحنة، وتم تحصيل مبلغ ٢٣ مليون دولار أمريكي (٨٤ مليون درهم) من خلال خطاب اعتماد غير قابل للإلغاء. في نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية مبلغ ١١٧ مليون دولار أمريكي (٤٢٩ مليون درهم) بالمقارنة مع ١١١ مليون دولار أمريكي (٤٠٧ مليون درهم) في نهاية السنة.

(ب) 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 لسنة ٢٠٢٠ بلغت ٢,٨ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣١,٠٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (الربع الثاني لسنة ٢٠١٩ - حصة دانة غاز ٣٥%: ٢,٩ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٢,١٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، بانخفاض بنسبة ٣% عند مقارنتها بالفترة المقابلة.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٤٧ مليون دولار أمريكي (١٧٢ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٧٦% 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 ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) في نهاية السنة.

^٢ هذه الكميات من النفط التي يُقدّر أنها قابلة للاسترداد ولكن لا تُعتبر ناضجة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري بسبب حالة طارئة واحدة أو أكثر.
^٣ هذه الكميات من النفط التي يُقدّر أنها قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التنمية المستقبلية.

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تابع)

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

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و ٧ مليارات برميل من النفط. خلال هذه الفترة، عينت شركة بيرل مفاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول قطارين لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً المخطط لها في مصنع معالجة الغاز في خورمور. ويأتي تعيين المفاول 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 للبتروول. كان من المخطط تنفيذ أول قطار لمعالجة الغاز بحجم ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً بحلول الربع الأول من سنة ٢٠٢٢. ومن المتوقع أن يصل الغاز الأول بحلول الربع الأول من سنة ٢٠٢٢. وستصل المرحلة الثانية بإجمالي الإنتاج إلى ٩٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً.

نتيجة لأثار فيروس كوفيد-١٩ على العمليات التجارية في جميع أنحاء العالم وإقليم كردستان العراق وبالتحديد على ما يلي: (أ) سلسلة التوريد لعقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات و(ب) الوصول إلى الموقع المحلي للأعمال التحضيرية للإنشاءات بسبب الطيران والاضطرابات الأخرى، أعلن المفاول القوة القاهرة فيما يتعلق بتنفيذ الجدول الزمني للمشروع بموجب عقد الهندسة والمشتريات والإنشاءات. وقامت بيرل بإعلان القوة القاهرة بشكل مشابه لحكومة إقليم كردستان وفقاً لشروط اتفاقية بيع الغاز الموقعة في سنة ٢٠١٩. وأكد مفاول الهندسة والمشتريات والإنشاءات لشركة بيرل أنه ملتزم بمشروع أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات وأنه يتخذ جميع الإجراءات المعقولة تجارياً للتخفيف من أثر فيروس كوفيد-١٩ على المشروع.

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

إن مشروع غاز الإمارات لمعالجة ونقل الغاز المستورد في انتظار 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 ١٠٪ في شركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الحمضي لنقل ومعالجة الغاز.

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 (إيغاس) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكورب). يعمل المصنع بطاقة إنتاجية قدرها ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز وبلغ معدل إنتاجه ١,٨٩٠ برميل نفط مكافئ يومياً من البروبان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٤٩٩ برميل نفط مكافئ يومياً) و ٤٢٢ برميل نفط مكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ١١١ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال الفترة.

دعوى 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 قد 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. وقد صدر حكم التحكيم لسنة ٢٠١٤ لصالح شريك شركة دانة غاز شركة نفط الهلال وشركة الهلال للغاز المحدودة 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. إن إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ يؤكد بأن حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ نهائي وملزم، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام ٢٠٠٥.

وقد أبلغت 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 الأخرى 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) 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 الناشئة عن محاولات إم أو إل لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نفط الهلال الناشئة عن شروط 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 ضمن دعوى التحكيم في ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧ ضد إم أو إل.

كما سيتناول التحكيم تعويضات النفط الخام المنفصلة والإضافية الناشئة عن اتفاقية البيع والشراء المذكورة والمبرمة في ٢٠٠٩.

(ج) التحكيم بشأن المدفوعات الإضافية من شركة إم أو إل في: شرعت الشركة مع شركة نفط الهلال، إجراءات التحكيم ضد شركة إم أو إل في أستراليا عبر إنترناشيونال جي إم بي إتش ("إم أو إل في") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ الناشئة عن محاولات إم أو إل في لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نفط الهلال الناشئة عن شروط 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 أرباح

خلال الجمعية العمومية للشركة المنعقدة في ٢١ أبريل ٢٠٢٠، وافق المساهمون على توزيع أرباح نقدية بواقع ٠,٠٥٥ درهم للسهم لسنة ٢٠١٩ (٢٠١٨: 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
٤. السيد هاني عبد العزيز 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/ برايس ووترهاوس كوبرز، تقريرهم حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة للمجموعة.

بالتنيابة عن مجلس الإدارة،



عضو مجلس الإدارة
١٣ أغسطس ٢٠٢٠