

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 سبتمبر 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 التسعة أشهر من سنة ٢٠٢١

خلال التسعة أشهر من سنة ٢٠٢١ ("الفترة")، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بقيمة ٣٣٤ مليون دولار أمريكي (١,٢٢٤ مليون درهم) مقارنةً مع مبلغ ٢٦٢ مليون دولار أمريكي (٩٦٠ مليون درهم) في التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٠، بزيادة نسبتها ٢٧٪. وترجع هذه الزيادة بشكل رئيسي لارتفاع الأسعار المحققة خلال الفترة، والتي ساهمت بمبلغ ٦٩ مليون دولار أمريكي في إجمالي الإيرادات. بلغ متوسط السعر المحقق ٥١ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٤ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ ٣٠ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٢٨ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال على التوالي في التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٠.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج ١٧.٢٥ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٣,٢٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً، بمستويات مماثلة لإنتاج الفترة المقابلة البالغ ١٧.٢ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٣,٠٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً. زاد الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة ٧٪، بينما انخفض الإنتاج في مصر بنسبة ٤٪ خلال الفترة.

حققت المجموعة أرباح صافية بعد الضريبة بقيمة ٢٧٩ مليون دولار أمريكي (١,٠٢٥ مليون درهم) بالمقارنة مع خسائر بقيمة ٣٧٩ مليون دولار أمريكي (١,٣٩٠ مليون درهم) خلال الفترة المقابلة. تتضمن أرباح فترة التسعة أشهر ٢٠٢١ دخل آخر بمبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٢٩ مليون درهم) يتعلق بالمبلغ المستحق عقب حكم التحكيم، وعكس للانخفاض في القيمة بمبلغ ٧٨ مليون دولار أمريكي (٢٨٦ مليون درهم) وبعد انخفاض في القيمة بمبلغ ٣٦٠ مليون دولار أمريكي (١,٣١٩ مليون درهم) يتعلق بموجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة وانخفاض في قيمة الشهرة بمبلغ ١٤٥ مليون دولار أمريكي (٥٣١ مليون درهم).

باستثناء الدخل الآخر والانخفاضات في القيمة، بلغ صافي أرباح المجموعة للفترة مبلغ ٩٩ مليون دولار أمريكي (٣٦٣ مليون درهم) بالمقارنة مع الفترة المقابلة التي أعلنت فيها عن صافي أرباح معدلة (باستثناء الانخفاضات في القيمة) بمبلغ ٣١ مليون دولار أمريكي (١١٣ مليون درهم)، بزيادة بنسبة ٢٢٠٪، مما يعكس الأداء التشغيلي القوي للعمليات الأساسية على خلفية ارتفاع أسعار النفط.

ارتفعت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ١٧٩ مليون دولار أمريكي (٦٥٦ مليون درهم) خلال التسعة أشهر من سنة ٢٠٢١ مقارنةً بمبلغ ١١٠ مليون دولار أمريكي (٤٠٣ مليون درهم) خلال التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٠.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١، حققت الشركة إيرادات إجمالية بلغت ١١٨ مليون دولار أمريكي (٤٣٢ مليون درهم) مقارنةً بمبلغ ٨١ مليون دولار أمريكي (٢٩٦ مليون درهم) خلال الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠، بزيادة قدرها ٤٦٪ والتي تعكس ارتفاع الأسعار المحققة خلال الفترة. ارتفعت الأسعار المحققة بنسبة ٧٧٪ وبلغ متوسطها ٥٧ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٤ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ ٢٨ دولار أمريكي لكل برميل مكثفات و٢٥ دولار أمريكي لكل برميل نفط مكافئ من الغاز المسال على التوالي خلال الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ٩٢ يوماً ٥.٧٥ مليون برميل نفط مكافئ أو ٦٢,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً مقارنةً بإنتاج الربع المقابل البالغ ٥.٧٧ مليون برميل نفط مكافئ (٦٢,٧٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً).

أعلنت المجموعة عن تحقيق أرباح صافية بعد الضريبة بقيمة ١٤٠ مليون دولار أمريكي (٥١٤ مليون درهم) للربع الثالث من سنة ٢٠٢١ بالمقارنة مع صافي خسائر بقيمة ٣٦٠ مليون دولار أمريكي (١,٣٢١ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠. يتضمن صافي الأرباح خلال الربع الثالث دخل آخر لمرة واحدة بعد خصم انخفاضات القيمة بمبلغ ١٠٣ مليون دولار أمريكي (٣٧٩ مليون درهم) كما هو موضح أعلاه. وقد تضمن الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠ انخفاض في القيمة بمبلغ ٣٧٣ مليون دولار أمريكي (١,٣٦٨ مليون درهم) فيما يتعلق بالموجودات في مصر.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (تتمة)

باستثناء الدخل الآخر والانخفاضات في القيمة، بلغ صافي أرباح المجموعة للفترة مبلغ ٣٨ مليون دولار أمريكي (١٣٩ مليون درهم) بالمقارنة مع صافي أرباح معدلة للفترة المقابلة (باستثناء الانخفاض في القيمة) بمبلغ ١٣ مليون دولار أمريكي (٤٧ مليون درهم)، بزيادة بنسبة ١٩٢٪، مما يعكس الأداء التشغيلي القوي للعمليات الأساسية على خلفية ارتفاع أسعار النفط.

ارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء خلال الربع الثالث من سنة ٢٠٢١ إلى ٦٩ مليون دولار أمريكي (٢٥٣ مليون درهم) بزيادة بنسبة ١٠٩٪ عن مبلغ ٣٣ مليون دولار أمريكي (١٢١ مليون درهم) خلال الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠.

العمليات المتوقعة / الموجودات المحتفظ بها للبيع

أعلنت الشركة في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠ أن شركة دانة غاز مصر أبرمت اتفاقاً مع شركة أي بي آر الوسطاني للبتروكيمياويات، وهي شركة عضو في مجموعة أي بي آر للطاقة ("أي 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 أي بي آر الوسطاني للبتروكيمياويات 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 أي بي آر بالكامل وحكمت بصحة فسخ شركة دانة غاز لاتفاقية البيع والشراء.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ٢٠٠ مليون دولار أمريكي (٧٣٣ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ٨٥٪ مقارنة برصيد نهاية السنة البالغ ١٠٨ مليون دولار أمريكي (٣٩٦ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ١٢٣ مليون دولار أمريكي (٤٥١ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتروكيمياويات.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٢٥٦ مليون دولار أمريكي (٩٣٨ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ١٢٥ مليون دولار أمريكي (٤٥٨ مليون درهم) و ١٣١ مليون دولار أمريكي (٤٨٠ مليون درهم)، على التوالي.

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 للبتروكيمياويات المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتروكيمياويات 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 للبتروكيمياويات المحدودة بتعيين شركة جافني كلاين أند أسوشيتس للتأكد من الاحتياطيات 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.

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

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

الاحتياطيات والموارد (تتمة)

شركة بيرل للبتروال المحدودة (تتمة)

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

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتنقات 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 المكتنقات 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 تعادل ١٨ مليون برميل.

جمعمال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتنقات 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 المكتنقات و ٧ 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 للبتروال المحدودة (إقليم كردستان العراق)

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لفترة ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠٢١ بلغت ٣.٠٦ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٣,٣٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ٢.٩٨ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٢,٤٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة ٣٪ عند مقارنتها بالفترة المقابلة.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ١٣١ مليون دولار أمريكي (٤٨٠ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٩٧٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ 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 موهلة 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.

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 و ٧ 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 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، 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 ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠٢١ ما مقداره ٢.٧ مليون برميل نفط مكافئ أي بمعدل ٢٩,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثالث ٢٠٢٠: ٢.٧ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٢٩,٦٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ١٪ مقارنة بالفترة المقابلة.

وفي مصر، قامت المجموعة بتحصيل إجمالي مبلغ ١٢٥ مليون دولار أمريكي (٤٥٨ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ١٦٠٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٦٥ مليون دولار أمريكي (٢٣٨ مليون درهم) بالمقارنة مع ١٣٠ مليون دولار أمريكي (٤٧٧ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢٠.

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، وخصص 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 بصدور 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. سوف تحصل شركة دانة غاز على 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 من السنة القادمة (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 المستلم من حكم التحكيم الأول.

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 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 تجنب 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 في 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 المجذوعي (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 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/ ارنتست ويونغ، تقريرهم حول مراجعة المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة.

بالنيابة عن مجلس الإدارة

عضو مجلس الإدارة
١١ نوفمبر ٢٠٢١