

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية الموحدة للشركة وشركاتها التابعة وترتيباتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") لفترتي الثلاثة أشهر والتسعة أشهر المنتهيتين في ٣٠ سبتمبر 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 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 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 ٣٠ سبتمبر ٢٠١٩

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠١٩، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ١١٥ مليون دولار أمريكي (٤٢٢ مليون درهم) وهو مشابه لإجمالي الإيرادات خلال الربع الثالث لسنة ٢٠١٨. ظلت الأسعار المحققة خلال الفترة الحالية منخفضة بنسبة ١٩٪ وأثرت على الإيرادات بمقدار ١١ مليون دولار أمريكي (٤٠ مليون درهم) إلا أن هذا التأثير قابله زيادة في الإنتاج في إقليم كردستان العراق. بلغ متوسط الأسعار المحققة ٤٧ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٣ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال مقارنة بمبلغ ٦٤ دولار أمريكي لكل برميل من المكثفات و٣٤ دولار أمريكي لكل برميل نطف مكافئ من الغاز المسال على التوالي في الربع الثالث من سنة ٢٠١٨.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة الاثنتين وتسعين يوماً ٦,٠ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٤,٦٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً، بارتفاع نسبته ٩٪ مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ٥,٤٦ مليون برميل من النفط المكافئ (٥٩,٣٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). وقفزت معدلات الإنتاج في إقليم كردستان العراق إلى ٣٠٠,٥٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً خلال الربع الثالث من سنة ٢٠١٩ بعد أن كانت ٢٥٠,١٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً في الربع الثالث من سنة ٢٠١٨. وترجع هذه الزيادة إلى الإنتاج الإضافي من مشروع التوسعة المكتمل الذي بدأ العمل به في أكتوبر ٢٠١٨.

حققت المجموعة صافي ربح بعد الضريبة بقيمة ٢ مليون دولار (٨ ملايين درهم) في الربع الثالث لسنة ٢٠١٩ مقارنة مع صافي الربح بقيمة ١٧ مليون دولار أمريكي (٦١ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠١٨. يعزى الانخفاض في صافي الربح إلى انخفاض في قيمة بئر الاستكشاف ميراك-١ في القطاع-٦ مصر بمبلغ ٦٠ مليون دولار أمريكي. تم الانتهاء من حفر البئر في يوليو ٢٠١٩ وبلغ عمقه ٣,٨٩٠ متراً وواجهت عملية الحفر ٣٦ متراً من الرمال في الفاصل الميوسيني، ولكنها لم تواجه هيدروكربونات تجارية. وقابل ذلك جزئياً زيادة في الإيرادات الأخرى خلال هذا الربع بعد الاعتراف بالموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة. باستثناء انخفاض القيمة والاعتراف بالموجودات المالية، على أساس المثل للمثل، حققت المجموعة صافي ربح بعد خصم الضريبة بقيمة ١٧ مليون دولار أمريكي (٦١ مليون درهم) وهو مشابه لصافي الربح المحقق في الربع الثالث من سنة ٢٠١٨.

خلال الربع الثالث من سنة ٢٠١٩، ارتفعت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء (EBITDA) إلى ٩٠ مليون دولار أمريكي (٣٣١ مليون درهم) بنسبة تزيد عن ٦٠٪ مقارنة بمبلغ ٥٦ مليون دولار أمريكي (٢٠٤ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠١٨.

نتائج التسعة أشهر من سنة ٢٠١٩

خلال فترة التسعة أشهر من سنة ٢٠١٩ ("الفترة") حققت الشركة إيرادات إجمالية بمبلغ ٣٥٧ مليون دولار أمريكي (١,٣٠٩ مليون درهم) بالمقارنة بمبلغ ٣٥١ مليون دولار أمريكي (١,٢٨٧ مليون درهم) في الأشهر التسعة من سنة ٢٠١٨. وترجع هذه الزيادة في الإيرادات إلى الإنتاج المتزايد في إقليم كردستان العراق والذي يقابله انخفاض في الأسعار المحققة. بلغ متوسط الأسعار المحققة ٥٠ دولار للبرميل من المكثفات و٣٣ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال مقارنة بسعر ٦١ دولار أمريكي للبرميل و٣٤ دولار أمريكي للبرميل من النفط المكافئ على التوالي في التسعة أشهر من سنة ٢٠١٨.

نتائج التسعة أشهر من سنة ٢٠١٩ (تابع)

حققت المجموعة صافي ربح بعد خصم الضريبة بقيمة ١٤٢ مليون دولار أمريكي (٥٢١ مليون درهم) مقارنةً بصافي ربح ٤١ مليون دولار أمريكي (١٤٩ مليون درهم) في التسعة أشهر من سنة ٢٠١٨. ترجع هذه الزيادة في صافي الربح بشكل رئيسي إلى ارتفاع الإيرادات الأخرى وانخفاض تكلفة التمويل بعد إعادة الهيكلة الناجحة للضوك في سنة ٢٠١٨. وقد قابل هذه الزيادة بشكل جزئي إنشاء مخصص انخفاض في القيمة بقيمة ٦٠ مليون دولار أمريكي لئلا الاستكشاف ميراك -١ في القطاع-٦ مصر. باستثناء الاعتراف بالموجودات المالية والانخفاض في القيمة، حققت المجموعة صافي ربح بعد الضريبة بمبلغ ٧٦ مليون (٢٧٩ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٤١ مليون دولار أمريكي (١٤٩ مليون درهم) في فترة التسعة أشهر لسنة ٢٠١٨. وكانت هذه الزيادة بنسبة ٨٥٪ في الأرباح التشغيلية ناتجة بشكل رئيسي عن ارتفاع الإنتاج في إقليم كردستان العراق وانخفاض تكاليف التمويل.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ٣٩٢ مليون دولار أمريكي (١,٤٣٧ مليون درهم)، أي بانخفاض نسبته ٤٪ مقارنة برصيد نهاية السنة البالغ ٤٠٧ مليون دولار أمريكي (١,٤٩٢ مليون درهم). قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٢٣٠ مليون دولار أمريكي (٨٤٣ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة بمبلغ ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٥ مليون درهم) ومبلغ ١١٨ مليون دولار أمريكي (٤٣٢ مليون درهم) ومبلغ ٧ مليون دولار أمريكي (٢٦ مليون درهم) على التوالي. وخلال الربع المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠١٩، أعادت الشركة شراء أسهم بقيمة ٣ مليون دولار أمريكي (١١ مليون درهم).

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 هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نפט الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتترول المحدودة، أن إجمالي موارد البترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية^١ P٥٠٠ 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 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 الاحتياطيات التالية لكلا الحقلين:

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

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

الاحتياطيات والموارد (تابع)

- خور مور
- بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦,٩ تريليون قدم مكعب معياري و١٧٣ مليون برميل و١٨ مليون طن متري على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ منها ٢,٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و٦١ مليون برميل من الغاز المكثف و٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة تبلغ ٥١,٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ التي تساوي ١٨ مليون برميل.

مجموعاً

- بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥,٧ تريليون قدم مكعب معياري و٢١٥ مليون برميل و٢٠ مليون طن متري على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ منها ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و٧٥ مليون برميل من الغاز المكثف و٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

ارتفعت حصة دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة بنسبة ١٠٪ بعد إصدار التأكيدات الحديثة للاحتياطيات. تُقدر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نفط مكافئ، مرتفعاً من ٩٩٠ مليون برميل نفط مكافئ عندما تأكدت شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس لأول مرة من الحقل في أبريل ٢٠١٦. وهذا يؤكد أن الحقول الموجودة في إقليم كردستان العراق يمكن أن تكون أكبر حقل للغاز في جميع أنحاء العراق.

يصنف التوازن بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة 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 لمدة الاثني عشر يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠١٩ ما مقداره ٣ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٢,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (سبتمبر ٢٠١٨: ٢,٩٦ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٢,٢٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً) ما يمثل ارتفاعاً بنسبة ١٪ مقارنة بالفترة المقابلة.

أنجزت الشركة عمليات الحفر في بئر ميرك-١ في المياه العميقة، والذي يقع على عمق ٧٥٥ مترًا من المياه في امتياز شمال العريش (القطاع ٦). تم حفر البئر على عمق إجمالي يبلغ ٣,٨٩٠ مترًا وواجهت عملية الحفر ٣٦ مترًا من الرمال في الفاصل الميوسيني، ولكنها لم تواجه هيدروكربونات تجارية. وقد تم توصيل البئر وتركه وتم سداد التكلفة بالكامل في الربع الثالث لسنة ٢٠١٩. تحتوي منطقة امتياز القطاع ٦ على ثلاثة احتمالات مستقلة أخرى على الأقل مع احتمال وجود موارد كبيرة لا تتأثر بنتيجة حفر بئر ميرك-١.

في مصر، قامت الشركة بتحصيل إجمالي مبلغ ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٥ مليون درهم) خلال التسعة أشهر لسنة ٢٠١٩ وبذلك تكون قد استلمت ما نسبته ١٢٥٪ من إيرادات الفترة. خلال فترة التسعة أشهر، قامت الشركة ببيع إجمالي ٣ شحنات من المكثفات بمتوسط حجم مقداره ١٥٧,٠٠٠ برميل للشحنة وحصلت مبلغ ٢٨ مليون دولار أمريكي (١٠٣ مليون درهم). ابتداءً من ١ يوليو ٢٠١٩، قررت المؤسسة المصرية العامة للبترول شراء الحجم الكامل للمكثفات الإضافية وقدمت خطاب اعتماد غير قابل للإلغاء بقيمة المكثفات الإضافية المقدر في الربع الثالث لسنة ٢٠١٩. تم تحصيل مبلغ ١٣ مليون دولار أمريكي بموجب خطاب الاعتماد خلال الفترة بالإضافة إلى مبلغ ٦ مليون دولار أمريكي تم تحصيله لاحقاً. وفي نهاية الفترة، استقر رصيد الذمم المدينة التجارية عند ١١٩ مليون دولار أمريكي (٤٣٦ مليون درهم) مقارنة مع ١٤٠ مليون دولار أمريكي (٥١٣ مليون درهم) في نهاية السنة.

^٢ هذه الكميات من النفط التي يُقدر 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 يُقدر أنها قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشروع التنمية المستقبلية.

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تابع)

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

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لفترة ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث لسنة ٢٠١٩ بلغت ٢,٨ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٠,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثالث لسنة ٢٠١٨ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ٢,٣ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٢٥,١٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة ٢٢٪ عند مقارنتها بالفترة المقابلة. وترجع زيادة الإنتاج نتيجةً لاكمال مشروع التوسعة، في ربع السنة الرابع من سنة ٢٠١٨.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ١١٨ مليون دولار أمريكي (٤٣٣ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ١٠٠٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٩ مليون دولار أمريكي (٣٣ مليون درهم) وتمثل المبالغ المستحقة مقابل المبيعات المحلية لشهر سبتمبر ٢٠١٩.

تقوم شركة بيرل في تطوير حقليين عالميين للغاز ويصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و ٧ مليار 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.

في بداية السنة، وقعت شركة بيرل للبتروول اتفاقية جديدة لبيع الغاز لمدة عشرين سنة مع حكومة إقليم كردستان للتمكن من إنتاج وبيع ما مقداره ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري إضافي من الغاز يومياً. ستشهد خطة توسعة شركة بيرل زيادة الإنتاج إلى ٦٥٠ مليون قدم مكعب في اليوم في عام ٢٠٢٢، ثم إلى ٩٠٠ مليون قدم مكعب في اليوم بحلول عام ٢٠٢٣ من ٣٩٠ مليون قدم مكعب في الوقت الراهن.

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 ميدني. 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 بالبحرية الشارقة.

بلغ إنتاج حقل الزوراء ٩٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً في الربع الثالث من سنة ٢٠١٩ (الربع الثالث من ٢٠١٨: ١,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً). توقف الإنتاج في ٣ سبتمبر ٢٠١٩ بناءً على تعليمات من مجلس الشارقة للبتروول بشأن قبول إشعار التخلي. يجري التخطيط لإيقاف تشغيل موجودات الزوراء و"الردم والإخلاء" لبئر الشارقة-٢.

وخلال الفترة، بلغت التحصيلات ٧ مليون دولار أمريكي (٢٦ مليون درهم). وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية لا شيء (لا شيء: درهم) (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ١ مليون دولار أمريكي/ ٤ مليون درهم).

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 المساعدة 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 ٢,١٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً من البروبان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٥٦٨ برميل نفط مكافئ يومياً) و ٥٢٣ برميل نفط مكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ١٣٨ 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 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 كريستت بتروليوم وشركة كريستت 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 ابُلغت 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 الشركة 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 للبتروول فيما يتعلق بتسوية التحكيم مع حكومة إقليم كردستان.

في ٣٠ أغسطس ٢٠١٧، أعلنت الشركة عن تسوية النزاع الطويل الذي تمثل فيه دانة غاز و "نفط الهلال" و "شركة 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 لحقل خور مور ومجمعال مما يحقق الاستفادة القصوى من إمكاناتهما ومنفعة الطرفين وكذلك لصالح شعب إقليم كردستان العراق والعراق ككل.

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 للبتروول. 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) وتعتل 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، ثم أصدرت شركة إم أو إل إخطار بالتخلف عن السداد بموجب شروط اتفاقية المساهمين في شركة بيرل للبتروول التي تدعي أن تصرفات شركة دانة غاز و نفط الهلال في إبرام اتفاقية تسوية المبالغ تمثل خرقاً لاتفاقية المساهمين في شركة بيرل للبتروول.

ورفضت شركتنا 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.

حصلت الشركة في ١٤ مايو ٢٠١٩ على قرار التحكيم بتاريخ ١٠ مايو ٢٠١٩ من محكمة لندن للتحكيم الدولي. كان قرار المحكمة بمثابة براءة شاملة لشركتي دانة غاز و نفط الهلال ("المدعي")، وقد أشار الحكم إلى أنهم بصفتهم "المدعين" قد حققوا انتصاراً ساحقاً في هذا التحكيم، وأن الحكم قد صدر لصالحهم على جميع النقاط الرئيسية، ومنحوا أيضاً ١٠٠٪ من التكاليف القانونية الخارجية التي تكبدوها.

مع دحض جميع ادعاءات ومطالبات إم أو إل، وإثبات عدم صحة إخطارات التخلف عن السداد التي أصدرتها إم أو إل، خلصت المحكمة إلى أن تركيز إم أو إل على ربط التنازل عن التزامات الدفع الموجلة مقابل تصديق التسوية "غير شرعي". كما تم إصدار أوامر لشركة إم أو إل بدفع جميع تكاليف التحكيم ونسبة ١٠٠٪ من التكاليف القانونية الخارجية لشركتي دانة غاز و نفط الهلال خلال ٣٠ يوماً.

دانة غاز ش.م.ع
تقرير مجلس الإدارة

توزيعات أرباح

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).

أعضاء 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/ برايس ووتر هاوس كوبرز، تقريرهم حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة للمجموعة.

بالنيابة عن مجلس الإدارة،



عضو مجلس الإدارة
١٣ نوفمبر ٢٠١٩