

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 الموجزة المرحلية للشركة وشركاتها التابعة وترتيباتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٥ ("الفترة").

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 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، في دولة الإمارات العربية المتحدة.

نتائج النصف الأول من سنة ٢٠٢٥

خلال النصف الأول من سنة ٢٠٢٥، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ١٧١ مليون دولار أمريكي (٦٢٧ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١٩٠ مليون دولار أمريكي (٦٩٦ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠٢٤، بانخفاض نسبته ١٠٪ يعود بشكل رئيسي إلى انخفاض الإنتاج في مصر.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ٧٣ مليون دولار أمريكي (٢٧٠ مليون درهم) بزيادة قدرها ١٪ عن أرباح النصف الأول من السنة الأخيرة البالغة ٧٢ مليون دولار أمريكي (٢٦٣ مليون درهم). وانخفضت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٦ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١١٥ مليون دولار أمريكي (٤٢١ مليون درهم) في الفترة المقابلة.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ١٨١ يوماً ٩,٢٣ مليون برميل نفط مكافئ أو ٥١,٠٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً، بانخفاض قدره ٨٪ مقارنة بإنتاج الفترة المقابلة البالغ ١٠,٠٥ مليون برميل نفط مكافئ (٥٥,٢٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً). وزاد الإنتاج في إقليم كردستان بنسبة ٣٪ ليصل إلى ٣٨,٥٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً، إلا أن هذه الزيادة قابلها انخفاض بنسبة ٢٩٪ في الإنتاج بمصر ليصل إلى ١٢,٤٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٥

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٥، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ٨٠ مليون دولار أمريكي (٢٩٣ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٩٣ مليون دولار أمريكي (٣٤٠ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٤، بانخفاض نسبته ١٤٪ يعود بشكل رئيسي إلى انخفاض الإنتاج في مصر.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ٣٠ مليون دولار أمريكي (١١٢ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٣٤ مليون دولار أمريكي (١٢٤ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٤. وانخفضت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى ٤٧ مليون دولار أمريكي (١٧٣ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٥٤ مليون دولار أمريكي (١٩٧ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٤.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ٩١ يوماً ٤,٥٣ مليون برميل نفط مكافئ أو ٤٩,٨٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً، بانخفاض قدره ٧٪ مقارنة بإنتاج الفترة المقابلة البالغ ٤,٨٩ مليون برميل نفط مكافئ (٥٣,٧٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً). وانخفض الإنتاج في مصر بنسبة ٢٨٪ ليصل إلى ١٢,٣٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً مقارنة بـ ١٧,٢٠٠ برميل نفط مكافئ في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٤، وهو ما يعود إلى نزوب الحقول الطبيعي. وفي المقابل، زاد الإنتاج في كردستان بنسبة ٣٪ ليصل إلى ٣٧,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً مقارنة بـ ٣٦,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً في الفترة المقابلة.

السوية والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ١٧٤ مليون دولار أمريكي (٦٣٨ مليون درهم)، أي بانخفاض نسبته ٤٥٪ مقارنة برصيد نهاية سنة ٢٠٢٤ البالغ ٣١٧ مليون دولار أمريكي (١,١٦٢ مليون درهم). ويعود الانخفاض في الأرصدة النقدية بشكل رئيسي إلى دفع توزيعات أرباح قدرها ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٥ مليون درهم) إلى المساهمين في أبريل ٢٠٢٥. ويشمل النقد في نهاية الفترة مبلغ ١٤٧ مليون دولار أمريكي (٥٣٩ مليون درهم) يمثل حصة الشركة البالغة ٣٥٪ من النقد المحتفظ به لدى شركة بيرل للبتترول.

قامت المجموعة بتحصيل ١٢٠ مليون دولار أمريكي (٤٤٠ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ١٧ مليون دولار أمريكي (٦٢ مليون درهم) و١٠٣ مليون دولار أمريكي (٣٧٨ مليون درهم)، على التوالي.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

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 توريد الغاز الطبيعي وإنتاجه. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية ومصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

الاحتياطيات والموارد

(أ) شركة بيرل للبترول المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبترول 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 للبترول 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.

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

- خور مور بلغت احتياطيات الغاز (٢P) 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.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (٢P) تبلغ ٥١,٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ التي تعادل ١٨ مليون برميل.

جمجمال

- بلغت احتياطيات الغاز (٢P) 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 احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (٢P) 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 الحقول في أبريل ٢٠١٦. وهذا يؤكد أن الحقول الموجودة في إقليم كرمنستان العراق يمكن أن تكون أكبر حقول للغاز في جميع أنحاء العراق.

يصنف الفرق بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (٢P) وموارد (النفط والغاز) المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة^٢ وموارد محتملة^٣.

(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 ٢٠٢٤. وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (١P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ عند ١٥ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٣: ١٧ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (٢P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ عند ٢٢ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٣: ٢٤ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (٣P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ عند ٣٥ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٣: ٤٨ مليون برميل نفط مكافئ).

^١ 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 معيارتها بواسطة حقول النفط و/ أو الغاز المنتجة المحيطة.

^٢ 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.

^٣ 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

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبترول 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 ٢٠٢٥ بلغت ٣,٤ مليون برميل نفط مكافئ، أي، بمعدل ٣٧,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثاني من سنة ٢٠٢٤ - حصة دانة غاز ٣٥٪ - ٣,٣ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٦,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً).

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ١٠٣ مليون دولار أمريكي (٣٧٨ مليون درهم) وبالتالي حصلت الشركة ما نسبته ٩٦٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد النعم المدينة التجارية ٧١ مليون دولار أمريكي (٢٦٠ مليون درهم) بالمقارنة مع ٦٧ مليون دولار أمريكي (٢٤٦ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٤.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقليين عالميين للغاز لديها يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النفط. وفي يناير ٢٠٢٠، عينت شركة بيرل (شركة إكسترن) مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات، وذلك بهدف إنشاء خط لمعالجة الغاز بسعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً (مشروع خورمور ٢٥٠) وتقديم خدمات المساعدة الفنية المتعلقة بالعمليات لمدة ٥ سنوات بعد تسليم محطة المعالجة. وبأتي 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.

تعكس شروط عقد الهندسة والمشتريات والإنشاءات تفاصيل المتعلقة بتمويل المقاول من قبل شركة إكسترن، حيث سيتم تمويل محطة المعالجة بشكل رئيسي من قبل إكسترن، مع سداد قيمة المبلغ الأساسي وقيمة الفائدة على مدى خمس سنوات بعد الانتهاء من المشروع. وفي سنة ٢٠٢٢، تم شراء شركة إكسترن من قبل شركة إنيرفليكس.

تم تعليق العمل مؤقتاً في أنشطة عقد الهندسة والمشتريات والإنشاءات الخاص بمشروع خورمور ٢٥٠ في شهر يونيو ٢٠٢٢ عقب وقوع هجمات صاروخية في منطقة موقع الإنشاء والمحطة، والإعلان عن حالة القوة القاهرة. وخلال سنة ٢٠٢٣ وعقب تعزيز الترتيبات الأمنية، أعادت شركة إنيرفليكس ومقاوليها من الباطن موظفيها للموقع بهدف استئناف الأعمال الإنشائية. وأجرى المشغل والمقاول مناقشات مع حكومة إقليم كردستان حول إجراء التحسينات اللازمة على الترتيبات الأمنية لأنشطة البناء، حتى يتم إنجازها بالكامل. ووقعت ثلاث حوادث أمنية أخرى في موقع خورمور في ٢٠٢٣ وأوائل ٢٠٢٤، والتي لم تسفر عن أي ضرر للموظفين، ولم يكن لها سوى تأثير محدود جداً على عمليات الإنتاج.

لاحقاً لنهاية الفترة، في ٢٦ أبريل ٢٠٢٤، تعرض خزان المكثفات في خور مور لهجوم إرهابي بطائرة بدون طيار، مما أدى بشكل مأساوي إلى مقتل أربعة أشخاص وإصابة ثمانية موظفين من مقاولي بيرل بإصابات طفيفة أثناء عملهم على إصلاح الخزان. على الرغم من حدوث أضرار طفيفة جداً في المرافق، إلا أنه من أجل سلامة جميع الموظفين والمرافق، قامت شركة بيرل مؤقتاً بتعليق الإنتاج وإجراء تغييرات إجرائية محددة.

وفي ١ مايو ٢٠٢٤، واستناداً إلى الإجراءات الملموسة التي اتخذتها حكومة العراق وحكومة إقليم كردستان لتعزيز الدفاعات بشكل كبير في موقع خور مور، إلى جانب الالتزامات الصارمة من أعلى مستويات تلك السلطات، اتخذت شركة بيرل خطوات استئناف الإنتاج من حقل خورمور، حيث تمت العودة إلى مستويات الإنتاج الطبيعية في ٣ مايو ٢٠٢٤.

ومع ذلك، ورغم استئناف الأعمال مبدئياً في نهاية أبريل ٢٠٢٤، أعلنت شركة إنيرفليكس لاحقاً حالة قوة القاهرة بموجب عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء في ٣ مايو ٢٠٢٤.

وعقب العديد من مشاكل الأداء المعيب التي ظهرت في أثناء تنفيذ أعمال عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء إلى جانب تقاعس إنيرفليكس عن العمل بشكل استباقي مع شركة بيرل، تم إرسال إشعار بإنهاء التعاقد بموجب عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء إلى إنيرفليكس في ١٩ أغسطس ٢٠٢٤. ودخل هذا الإنهاء حيز التنفيذ في ٩ سبتمبر ٢٠٢٤. وقد مكن هذا الإجراء شركة بيرل من تولي السيطرة المباشرة على المراحل المتبقية من مشروع خورمور ٢٥٠، مما يضمن إعادته إلى المسار الصحيح وإكماله في الوقت المناسب. وتم التعرض لهجوم جوي آخر بالطائرات بدون طيار في خور مور بتاريخ ٢ فبراير ٢٠٢٥، ولم يسبب في أي إصابات بشرية، كما لم يتأثر الإنتاج بهذا الهجوم.

بالإضافة إلى ذلك، بدأت شركة بيرل إجراءات التحكيم ضد شركة إنيرفليكس لاسترداد التكاليف والأضرار الناجمة عن الأداء المعيب لشركة إنيرفليكس في ٩ سبتمبر ٢٠٢٤، وقدمت صحيفة الدعوى في ٢ يونيو ٢٠٢٥.

تتقدم أعمال إنشاء مشروع التوسعة الخاصة بمشروع خورمور ٢٥٠ بشكل جيد. واتخذت شركة دانة غاز وشركاؤها نهجاً أكثر فاعلية وتطبيقاً عملياً في التنفيذ، مما سرّع التقدم نحو إنتاج أول غاز. ولا يزال المشروع يسير وفق جدول زمني متقدم، وبمجرد تشغيله، سيضيف المشروع ٢٥٠ مليون قدم مكعب من الغاز يومياً من طاقة المعالجة، مما يزيد السعة الإنتاجية الإجمالية لشركة بيرل بنسبة ٥٠٪، ويعزز إنتاج دانة غاز وتدفقاتها النقدية بشكل كبير.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تمة)

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

كان إنتاج المجموعة في مصر على مدار ٩١ يوماً من العمليات خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢٥ قد بلغ ١,١٢ مليون برميل نفط مكافئ، أي، بمعدل ١٢,٣٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثاني من سنة ٢٠٢٤ - ١,٥٦ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ١٧,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاض بنسبة ٢٨٪ مقارنة بالفترة المقابلة.

وفي مصر، جمعت المجموعة إجمالي ١٧ مليون دولار أمريكي (٦٢ مليون درهم) خلال الفترة وبالتالي حققت ٦١٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد النعم المدينة التجارية إلى ٨٩ مليون دولار أمريكي (٣٢٦ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٧٨ مليون دولار أمريكي (٢٨٦ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٤.

في ٢٣ ديسمبر ٢٠٢٤، وقعت شركة دانة غاز اتفاقية امتياز جديدة مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("إيجاس") لدمج ١٣ عقد تطوير الحالية بموجب ٣ امتيازات في المنزلة وغرب المنزلة وغرب القنطرة، والتي أطلق عليها اسم المنزلة الجديدة، مع شروط مالية محسنة. ويشمل الإنتاج في عقود التطوير كل من الغاز وموانع الغاز. وتبلغ المساحة الإجمالية لعقود التطوير ٣٨٧.١ كيلومتراً مربعاً تقع في دلتا النيل البرية. تم عقد امتياز المنزلة الجديدة بحصة عاملة تبلغ ١٠٠٪.

تلتزم شركة دانة غاز باتفاق ما لا يقل عن ٢٨ مليون دولار أمريكي (١٠٣ مليون درهم) في أنشطة الاستكشاف والتطوير ضمن مناطق التطوير الأصلية قبل ٣١ ديسمبر ٢٠٢٦. ويخضع إجمالي الإنفاق حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٥ والبالغ ١٨ مليون دولار أمريكي (٦٦ مليون درهم) لمراجعة وموافقة الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("إيجاس").

كما تم منح مساحة استكشاف إضافية تبلغ ٢٩٧.٤ كيلومتراً مربعاً في محيط مناطق التطوير الحالية بموجب امتياز المنزلة الجديدة بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪. حيث تلتزم شركة دانة غاز بحفر ٣ آبار استكشافية بتكلفة لا تقل عن ١٥ مليون دولار أمريكي (٥٥ مليون درهم) خلال فترة الاستكشاف الأولى التي تنتهي في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥.

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، وحصل بنسبة ١٠٠٪ في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة الصجعة للغاز، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية لنقل الغاز ووحدة معالجة الغاز الحمضي لمعالجة الغاز.

دعاوى التحكيم

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، وإن 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 بصنور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. وغطت 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) والذي جرى تسجيله في البيانات المالية المجمعة في سنة ٢٠٢١. وتترتب على الحكم فائدة على الدفعات المتأخرة، وقد بلغت حصة شركة دانة من الفائدة في نهاية شهر يونيو ٢٠٢٥ مبلغ ١٢٨ مليون دولار أمريكي.

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 المتوقع انعقاد جلسة الاستماع النهائية في ٢٠٢٦. 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

أعضاء مجلس الإدارة

١. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٢. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٣. السيد أحمد عبد الحميد الأحمد
٤. السيد مجيد حميد جعفر
٥. السيد محمد السيد محمد إبراهيم الهاشمي
٦. السيد محمد خليل محمد شريف فولاتي الخوري
٧. السيدة نجلاء أحمد المدفع
٨. السيد عمر إبراهيم الملا
٩. السيد شاهين المهيري
١٠. سعادة يونس الخوري
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

بالنيابة عن مجلس الإدارة



أعضاء مجلس الإدارة
٧ أغسطس ٢٠٢٥