

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 التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر 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 ميناها (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 الأولى من سنة ٢٠٢٥

خلال التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٥، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ٢٥٥ مليون دولار أمريكي (٩٣٥ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٢٨٦ مليون دولار أمريكي (١,٠٤٨ مليون درهم) في الفترة المقابلة، بانخفاض نسبته ١١٪ يعود بشكل رئيسي إلى انخفاض الإنتاج في مصر.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ١٠٣ مليون دولار أمريكي (٣٧٩ مليون درهم)، بانخفاض بنسبة ٨٪ عن أرباح التسعة أشهر بالعام الماضي والتي بلغت ١١٢ مليون دولار أمريكي (٤١٠ مليون درهم). انخفضت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإهلاك لتصل إلى ١٥٥ مليون دولار أمريكي (٥٧٠ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١٧٥ مليون دولار أمريكي (٦٤٢ مليون درهم) في الفترة المقابلة.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج ١٣,٩ مليون برميل نفط مكافئ أو ٥٠,٩٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً، بانخفاض بنسبة ٨٪ مقارنة بإنتاج الفترة المقابلة البالغ ١٥,١٥ مليون برميل نفط مكافئ (٥٥,٣٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً). ارتفع الإنتاج في إقليم كردستان بنسبة ١٪ ليصل إلى ٣٨,٦٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً، إلا أن هذا الارتفاع قبله انخفاض بنسبة ٢٨٪ في الإنتاج في مصر ليصل إلى ١٢,٣٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً.

بلغ متوسط سعر خام برنت ٧١ دولاراً للبرميل خلال الأشهر التسعة الأولى من عام ٢٠٢٥، بانخفاض قدره ١٤٪ مقارنة بسعر ٨٣ دولاراً للبرميل في نفس الفترة من العام الماضي.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٥

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٥، حققت المجموعة إيرادات إجمالية بلغت ٨٤ مليون دولار أمريكي (٣٠٨ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٩٦ مليون دولار أمريكي (٣٥٢ مليون درهم) خلال الربع الثالث من سنة ٢٠٢٤، بانخفاض بنسبة ١٣٪ والذي يعود بشكل أساسي إلى انخفاض الإنتاج في مصر.

حققت المجموعة صافي أرباح بقيمة ٣٠ مليون دولار أمريكي (١٠٩ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٤٠ مليون دولار أمريكي (١٤٧ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٤. انخفضت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإهلاك (EBITDA) لتصل إلى ٥٠ مليون دولار أمريكي (١٨٤ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢١ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٤.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ٩٢ يوم ٤,٦٧ مليون برميل نفط مكافئ أو ٥٠,٧٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً، أي بانخفاض بنسبة ٨٪ مقارنة بإنتاج الفترة المقابلة الذي بلغ ٥,٠٩ مليون برميل نفط مكافئ (٥٥,٣٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً). وانخفض الإنتاج في مصر بنسبة ٢٤٪ ليصل إلى ١٢,٠٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً مقارنة بـ ١٥,٩٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً في الربع الثالث من عام ٢٠٢٤ وذلك بسبب النضوب الطبيعي للحقول.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ١٨٣ مليون دولار أمريكي (٦٧١ مليون درهم)، أي بانخفاض بنسبة ٤٢٪ مقارنة برصيد نهاية سنة ٢٠٢٤ البالغ ٣١٧ مليون دولار أمريكي (١,١٦٢ مليون درهم). يعود الانخفاض في الرصيد النقدي بشكل رئيسي إلى دفع توزيعات أرباح بقيمة ١٠٥ ملايين دولار أمريكي (٣٨٥ مليون درهم) للمساهمين في أبريل ٢٠٢٥. ويشمل النقد والأرصدة لدى البنوك في نهاية الفترة مبلغ ١٥٠ مليون دولار أمريكي (٥٥٠ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتروك.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ١٨٣ مليون دولار أمريكي (٦٧١ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٣٣ مليون دولار أمريكي (١٢١ مليون درهم) و ١٥٠ مليون دولار أمريكي (٥٥٠ 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 بالإضافة إلى أعمال تنمية جديدة في مجال التنقيب والنقل والتوزيع للغاز الطبيعي. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية ومصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

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)¹ 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 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.

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

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمنتكثات 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 المنتكثات 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.

جمجمال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمنتكثات 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 المنتكثات 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 الحقول 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 كمورد طارئة² وموارد محتملة³.

(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 ٢٠٢٤. وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) 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 (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ عند ٢٢ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٣: ٣٤ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤ عند ٣٥ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٣: ٤٨ مليون برميل نفط مكافئ).

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 معاييرها 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

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 ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٥ بلغت ٣,٥٦ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٨,٧٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثالث من سنة ٢٠٢٤ - حصة دانة غاز ٣٥٪ - ٣,٦ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٩,٤٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً).

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ١٥٠ مليون دولار أمريكي (٥٥٠ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٩٤٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٧٦ مليون دولار أمريكي (٢٧٨ مليون درهم) بالمقارنة مع ٦٧ مليون دولار أمريكي (٢٤٦ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢٤.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقول عالميين للغاز لديها يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النفط. وفي يناير ٢٠٢٠، عينت شركة بيرل مقاولاً لتنفيذ أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات (شركة إكسترن) لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً وتقديم خدمات المساعدة الفنية المتعلقة بالعمليات لمدة ٥ سنوات بعد تسليم محطة المعالجة (مشروع KM 250). 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.

تبين شروط عقد الهندسة والمشتريات والإنشاءات تفاصيل تمويل مقاول 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 محطة المعالجة. في سنة ٢٠٢٢، قامت شركة إنيرفليكس بشراء شركة إكسترن.

تم تعليق العمل مؤقتاً في أنشطة عقد الهندسة والمشتريات والإنشاءات (KM 250) في الموقع في شهر يونيو ٢٠٢٢ عقب الهجمات الصاروخية في منطقة موقع الإنشاء والمحطة، والإعلان عن حالة القوة القاهرة. وخلال سنة ٢٠٢٣ وعقب تعزيز الترتيبات الأمنية، تعيد شركة إنيرفليكس ومقاوليها من الباطن تعبئة الموقع لاستئناف 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 المتكثفات 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 بتعليق الإنتاج مؤقتاً 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 خور مور، حيث تمت العودة إلى كافة المستويات الطبيعية في ٣ مايو ٢٠٢٤.

ومع ذلك، وعلى الرغم من استئناف الأعمال بشكل مبدئي في نهاية إبريل 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 أثناء تنفيذ أعمال عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء، بجانب ملاحظة شركة إنيرفليكس فيما يتعلق بالتعاون مع شركة بيرل بشكل فعال، تم إصدار إشعاراً بالإنتهاء بموجب عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء إلى إنيرفليكس في ١٩ أغسطس ٢٠٢٤. وبخل هذا الإنهاء حيز التنفيذ في ٩ سبتمبر ٢٠٢٤. وقد مكن هذا الإجراء شركة بيرل من تولي السيطرة المباشرة على المراحل المتبقية من مشروع منشأة معالجة الغاز بطاقة إنتاجية تبلغ ٢٥٠ مليون قدم مكعب من الغاز يومياً، 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 يتسبب في أي إصابات بشرية، كما لم يتأثر الإنتاج بهذا الهجوم.

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

تم تسريع وتيرة العمل في مشروع KM250 بنجاح، وأكملت شركة بيرل أعمال البناء بنجاح قبل عدة أشهر من الجدول الزمني المعدل السابق للربع الأول من عام ٢٠٢٦. بعد ذلك، أعلنت بيرل رسمياً أن المرافق ستكون جاهزة لدخول الخدمة في ١٥ أكتوبر ٢٠٢٥، وأعلنت عن بدء إنتاج الغاز تجارياً وفقاً لاتفاقية بيع الغاز.

دانة غاز ش.م.ع
تقرير مجلس الإدارة
عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

كان إنتاج المجموعة في مصر على مدار ٩٢ يومًا من العمليات خلال الربع الثالث من سنة ٢٠٢٥ قد بلغ ١,١ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ١٢.٠٥٠ برميل نفط مكافئ يوميًا (الربع الثالث من سنة ٢٠٢٤ - ١,٤٦ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ١٥,٩٠٠ برميل نفط مكافئ يوميًا)، وهذا يمثل انخفاض بنسبة ٢٤٪ مقارنة بالفترة المقابلة.

وفي مصر، جمعت المجموعة إجمالي ٣٣ مليون دولار أمريكي (١٢١ مليون درهم) خلال الفترة وبالتالي حققت ٧٩٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية إلى ٨٧ مليون دولار أمريكي (٣١٩ 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 تنمية الحالية بموجب ٣ امتيازات في المنزلة وغرب المنزلة وغرب القنطرة، والتي أطلق عليها اسم المنزلة الجديدة، مع شروط مالية محسنة. ويشمل الإنتاج في عقود التنمية كل من الغاز والمنتجات المصاحبة. وتبلغ المساحة الإجمالية لعقود التنمية ٣٨٧.١ كيلومترًا مربعًا تقع في دلتا النيل البرية. تم عقد امتياز المنزلة الجديدة بحصة عاملة تبلغ ١٠٠٪.

تلتزم شركة دانة غاز بإتفاق ما لا يقل عن ٢٨ مليون دولار أمريكي (١٠٣ مليون درهم) في أنشطة الاستكشاف والتطوير في عقود التنمية الأصلية قبل ٣١ ديسمبر ٢٠٢٦. ويخضع إجمالي الإتفاق حتى ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٥ والبالغ ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) لمراجعة وموافقة الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("إيجاس").

كما تم منح مساحة استكشاف إضافية تبلغ ٢٩٧.٤ كيلومترًا مربعًا المحيطة بمناطق عقود التنمية بغرض التطوير بموجب امتياز المنزلة الجديدة بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪. 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. بسبب التأخير في الحصول على التصاريح الحكومية اللازمة لتجهيز مواقع الآبار، من المقرر الآن أن يبدأ حفر آبار الاستكشاف الثلاث في يناير ٢٠٢٦. تقدمت الشركة بطلب لتمديد فترة الاستكشاف الأولى لمدة ١٢ شهرًا من أجل الوفاء بالالتزام.

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، وحصلت 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.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

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، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدى 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 سبتمبر ٢٠٢٥ مبلغ ١٤١ مليون دولار أمريكي.

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبية 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.

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 الأحمدي
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
٦ نوفمبر ٢٠٢٥