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 ٢٠٢٦ ("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 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 الأولى من سنة ٢٠٢٦

خلال التسعة أشهر الأولى من سنة ٢٠٢٦، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ٣٧٧ مليون دولار أمريكي (١,٣٨٢ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٢٥٥ مليون دولار أمريكي (٩٣٥ مليون درهم) في الفترة المقابلة من سنة ٢٠٢٥، بزيادة نسبتها ٤٨٪. ويشمل ذلك تثبيت لمرة واحدة لإيرادات إضافية بمبلغ ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم)، وهي حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من الفواتير الإضافية لشركة بيرل الناشئة عن تعديل قياسات الغاز التي حددها مستشار مستقل، وتغطي الفترة من نوفمبر ٢٠١٨ إلى مارس ٢٠٢٤. وباستثناء تثبيت هذه الإيرادات غير المتكررة، كانت الإيرادات الأساسية للمجموعة، البالغة ٣٢٩ مليون دولار أمريكي، أعلى بمبلغ ٧٤ مليون دولار أمريكي، أو ٢٩٪ مقارنة بالفترة المقابلة من السنة الماضية، مما يعكس ارتفاعاً ملحوظاً في أسعار البيع المحققة لجميع المنتجات وزيادة أحجام الإنتاج في كلٍّ من مصر وكردستان.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ١٥٢ مليون دولار أمريكي (٥٥٨ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١٠٣ مليون دولار أمريكي (٣٧٩ مليون درهم) في التسعة أشهر الأولى من سنة ٢٠٢٥، بزيادة بنسبة ٤٨٪. وباستثناء تأثير تثبيت الإيرادات غير المتكررة بمبلغ ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم)، بلغ صافي ربح المجموعة ١٠٤ مليون دولار أمريكي، وهو ما يتماشى بوجه عام مع صافي الربح للفترة المقابلة. وتعكس الربحية خلال الفترة ارتفاع أساس التكلفة بعد الانتهاء من توسعة حقل خور مور ٢٥٠، شاملة التكاليف المتراكمة للتشغيل والاستهلاك والتمويل، إلى جانب تأثير الاضطراب المؤقت للإنتاج. ومن المتوقع أن تكون هذه التأثيرات مؤقتة حيث تتجه الشركة إلى استغلال الطاقة الإنتاجية بشكل أكبر.

وارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى ٢٥٠ مليون دولار أمريكي (٩١٧ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١٥٥ مليون دولار أمريكي (٥٧٠ مليون درهم) في الفترة المقابلة من سنة ٢٠٢٥، بزيادة بنسبة ٦١٪.

بلغ إجمالي إنتاج المجموعة على مدار ٢٧٣ يوماً ١٥,٢ مليون برميل نفط مكافئ أو ٥٥,٨٠٠* برميل نفط مكافئ يومياً، بزيادة بنسبة ٦٪ مقارنة بإنتاج الفترة المقابلة من السنة الماضية والذي يبلغ ٥٢,٦٥٠* برميل نفط مكافئ يوميًا. وزاد الإنتاج في مصر بنسبة ١٠٪ وبلغ ١٣,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً مقارنة بعدد ١٢,٣٠٠ برميل نفط مكافئ يوميًا في التسعة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٥. مدفوعاً بنجاح أنشطة الحفر وإعادة إكمال الآبار خلال عام ٢٠٢٥.وارتفعت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة ٥٪ خلال الفترة، لتصل إلى ٤٢,٣٠٠* برميل نفط مكافئ يومياً، مقارنةً بعدد ٤٠,٣٠٠* برميل نفط مكافئ يومياً خلال الفترة المقابلة، مما يعكس زيادة الاستفادة من الطاقة الإنتاجية السوسة لمشروع 250 KM. وقد قابل هذه الزيادة جزئياً **التعليق المؤقت لعمليات الإنتاج في** المنشأة خلال الفترة من ٢٨ فبراير إلى نهاية مارس ٢٠٢٦، بسبب الأوضاع الإقليمية الراهنة.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٦

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٦، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ١١٩ مليون دولار أمريكي (٤٣٦ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٨٤ مليون دولار أمريكي (٣٠٨ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٥، بزيادة نسبتها ٤٢٪ مدفوعةً بارتفاع ملحوظ في أسعار بيع السلع المحققة وزيادة أحجام الإنتاج بنسبة ١٧٪.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ٤٥ مليون دولار أمريكي (١٦٥ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٣٠ مليون دولار أمريكي (١٠٩ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٥، بزيادة بنسبة ٥٠٪. وارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى ٨٠ مليون دولار أمريكي (٢٩٤ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٥٠ مليون دولار أمريكي (١٨٤ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٥.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ٩٢ يوماً ٥,٦٥ مليون برميل نفط مكافئ أو ٦١,٤٠٠* برميل نفط مكافئ يومياً، بزيادة قدرها ١٧٪ مقارنة بإنتاج الفترة المقابلة البالغ ٥٢,٥٠٠* برميل نفط مكافئ يومياً. وزاد الإنتاج في مصر بنسبة ١٥٪ ليصل إلى ١٣,٨٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً مقارنة بـ ١٢,٠٥٠ برميل في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٥. وارتفع الإنتاج في كردستان بنسبة ١٨٪ ليسجل ٤٧,٥٥٠ برميل نفط مكافئ يوميًا مقارنةً بعدد ٤٠,٤٥٠ برميل نفط مكافئ يوميًا في الفترة المقابلة من السنة الماضية، مما يعكس الأداء التشغيلي القوي لمرافق المعالجة في مشروع 250 KM بعد توسعتها.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ٢٥٠ مليون دولار أمريكي (٩١٦ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ١٦٪ مقارنة برصيد نهاية سنة ٢٠٢٥ البالغ ٢١٥ مليون دولار أمريكي (٧٨٨ مليون درهم). ويشمل النقد والأرصدة لدى البنوك مبلغ ١٢٢ مليون دولار أمريكي (٤٤٧ مليون درهم) يمثل حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من النقد المحتفظ به لدى شركة بيرل للبترول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٢٣٠ مليون دولار أمريكي (٨٤٣ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٧٤ مليون دولار أمريكي (٢٧١ مليون درهم) و١٥٦ مليون دولار أمريكي (٥٧٢ مليون درهم)، على التوالي.

مستجدات الأعمال

انسجاما 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 إلى أعمال تطوير 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.

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 الموجودة من البداية وذات المخاطر الجيولوجية (P50)[1] لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و٧ 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 الحقلين:

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات وغاز البترول المسال المؤكدة والمرجحة ٦,٩ تريليون قدم مكعب معياري و١٧٣ مليون برميل و١٨ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢,٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٦١ مليون برميل من المكثفات و٦ مليون طن متري من غاز البترول 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) والمكثفات وغاز البترول المسال المؤكدة والمرجحة ٥,٧ تريليون قدم مكعب معياري و٢١٥ مليون برميل و٢٠ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٧٥ مليون برميل من المكثفات و٧ مليون طن متري من غاز البترول المسال.

ارتفعت حصة دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة ١٠٪ بعد تأكيد الاحتياطيات لسنة ٢٠١٩. وتُقدر 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 كموارد طارئة[2] وموارد محتملة[3].

*فيما يخص إقليم كردستان، تمّ تغيير معامل تحويل الغاز إلى برميل النفط المكافئ من ٦ آلاف قدم مكعب = برميل نفط مكافئ إلى ٥,٦٥٨ ألف قدم مربع = برميل نفط مكافئ للتوافق مع معامل التحويل المستخدم في تقرير الجهة المختصة لشركة جافني كلاين.

---

[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 معايرتها 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.

الاحتياطيات والموارد (تتمة)

(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 ٢٠٢٥. وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ عند ١١,٨ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٤: ١٥ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ عند ١٩,٦ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٤: ٢٢ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ عند ٢٧,٩ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٤: ٣٥ مليون برميل نفط مكافئ).

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 ٢٠٢٦ بلغت ٤,٤ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٤٧,٥٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثالث من سنة ٢٠٢٥ – حصة دانة غاز ٣٥٪ – ٣,٧٢ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٤٠,٤٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً – ٩٢ يوماً).

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ١٥٦ مليون دولار أمريكي (٥٧٢ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٧٣٪ من إيرادات الفترة (باستثناء الفاتورة لمرة واحدة). في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ١٨٩ مليون دولار أمريكي (٦٩٣ مليون درهم) شاملة الفاتورة الإضافية بقيمة ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم) بالمقارنة مع ٨٠ مليون دولار أمريكي (٢٩٣ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٥.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز لديها يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النفط. وفي يناير ٢٠٢٠، عينت شركة بيرل مقاولًا لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات (شركة إكسترن) لأول خط من خطي معالجة الغاز بطاقة تبلغ ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً وتقديم خدمات المساعدة الفنية المتعلقة بالعمليات لمدة ٥ سنوات بعد تسليم محطة المعالجة. ويأتي تعيين المقاول بعد الموافقة النهائية من وزارة الموارد الطبيعية لحكومة إقليم كردستان، التي تشرف على المشروع. وكان الحصول على العقد علامة فارقة في خطة التوسع طويلة المدى لشركة بيرل للبترول.

وفي أعقاب العديد من مشكلات الأداء المعيب التي نشأت أثناء تنفيذ أعمال الهندسة والتوريد والبناء، بجانب تقاعس شركة إنيرفليكس (إكسترن سابقاً) عن التعاون في العمل بشكل فعال، أنهت شركة بيرل عقد الهندسة والتوريد والبناء اعتباراً من ٩ سبتمبر ٢٠٢٤. وأيضاً، بدأت شركة بيرل إجراءات التحكيم ضد شركة إنيرفليكس لاسترداد التكاليف والأضرار الناجمة عن أداء إنيرفليكس المعيب في ٩ سبتمبر ٢٠٢٤.

وبعد إنهاء عقد أعمال الهندسة والتوريد والبناء الخاص بإنيرفليكس، تولت شركة بيرل السيطرة المباشرة على المراحل المتبقية من مشروع خور مور ٢٥٠ (KM250). وقد تم تسريع العمل لإكمال مشروع KM 250 بنجاح، وأكملت بيرل أعمال البناء بنجاح قبل عدة أشهر من الجدول الزمني المعدل سابقًا للربع الأول من عام ٢٠٢٦. أعلنت شركة بيرل رسمياً بعد ذلك بدء مبيعات الغاز التجارية بموجب اتفاقية مبيعات الغاز رقم ٢ اعتباراً من ١٥ أكتوبر ٢٠٢٥.

قامت شركة بيرل بتنويع قاعدة عملائها من خلال إبرام اتفاقية لبيع الغاز مع وزارة الكهرباء العراقية. بموجب شروط اتفاقية بيع الغاز، ستقوم شركة بيرل بتوريد ١٠٠ مليون قدم مكعب معياري من الغاز يومياً من منشأة خور مور لمعالجة الغاز إلى محطة تازة لتوليد الكهرباء في كركوك، لمدة أولية تبلغ سنة واحدة، للمساهمة في تحسين توليد الكهرباء والخدمات في البلاد. بدأت إمدادات الغاز في ٤ أغسطس ٢٠٢٦، إلا أنها توقفت في ٩ أغسطس ٢٠٢٦ لتنفيذ أعمال تنظيف خط الأنابيب والأعمال والأنشطة المتعلقة بالتشغيل التجريبي، واستمرت بصورة متقطعة خلال فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٦.

وأبرمت شركة بيرل مجموعة من اتفاقيات مبيعات الغاز مع مستخدمين صناعيين من أطراف خارجية لتوريد الغاز من حقل جمجمال، والتي ستصبح نافذة عندما تتخذ بيرل قرارًا استثماريًا نهائيًا بشأن تطوير حقل جمجمال.

في ٢٨ فبراير ٢٠٢٦، قامت شركة بيرل للبترول بتعليق عمليات الإنتاج مؤقتاً في حقل خور مور بالتنسيق مع وزارتي الموارد الطبيعية والكهرباء في حكومة كردستان العراق، وأعلنت حالة القوة القاهرة بسبب تأثيرات حرب إيران على المنطقة. واستأنف الإنتاج في حقل خور مور في أبريل ٢٠٢٦ بعد فترة من التشغيل المتقطع. ومرة أخرى، عُلّقت العمليات جزئياً مرة أخرى في١٧ يوليو ٢٠٢٦ بسبب التهديدات الأمنية المتوقعة والتصعيد في المنطقة، واستأنف العمل بشكل تدريجي في ٢٧ يوليو ٢٠٢٦.

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 ٢٠٢٦ قد بلغ ١,٢٧ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ١٣,٨٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثالث من سنة ٢٠٢٥ – ١,١١ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ١٢,٠٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل زيادة بنسبة ١٥٪ مقارنةً بالفترة المقابلة.

وفي مصر، جمعت المجموعة إجمالي ٧٤ مليون دولار أمريكي (٢٧١ مليون درهم) خلال الفترة وبالتالي حققت ١٤٥٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ١٥ مليون دولار أمريكي (٥٥ مليون درهم) مقارنةً بمبلغ ٣٨ مليون دولار أمريكي (١٣٩ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٥.

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 وموائع الغاز. وتبلغ المساحة الإجمالية لعقود التطوير ٣٨٧.١ كيلومترًا مربعًا تقع في دلتا النيل البرية. تم عقد امتياز المنزلة الجديدة بحصة عاملة تبلغ ١٠٠٪.

تلتزم شركة دانة غاز بإنفاق ما لا يقل عن ٢٨ مليون دولار أمريكي (١٠٣ مليون درهم) في أنشطة الاستكشاف والتطوير في عقود التطوير الأصلية قبل ٣١ ديسمبر ٢٠٢٦. وكان إجمالي الإنفاق على الاستكشاف والتطوير في عقود التطوير الأصلية حتى ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٦ بمبلغ ٦٦ مليون دولار أمريكي (٢٤٢ مليون درهم)، منها ٢٢ مليون دولار أمريكي خضع لمراجعة وموافقة الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("إيجاس")، ولا يزال الرصيد يخضع لمراجعة إيجاس.

كما تم منح مساحة استكشاف إضافية تبلغ ٢٩٧.٤ كيلومترًا مربعًا المحيطة بمناطق عقود الإيجار 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 تم تمديدها حتى ٣١ مارس ٢٠٢٧. وكان إجمالي الإنفاق حتى ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٦ بمبلغ ٦,٣ مليون دولار أمريكي، وهو ما يخضع لمراجعة وموافقة الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("إيجاس").

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

يتضمن مشروع غاز الإمارات حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، التي يحق لها تسويق الغاز، وحصص بنسبة ١٠٠٪ في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة الصجعة للغاز، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الأنابيب 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 سنةً بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية ساري المفعول وملزم لجميع الأطراف، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدي 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. 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 ٢٠٢٦ مبلغ ١٧٦ 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 ٢٠٢٧. 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

مدققو الحسابات

أصدر مدققو حسابات الشركة، السادة/ إرنست ويونغ، تقريرهم حول مراجعة المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة.

بالنيابة عن مجلس الإدارة



أعضاء مجلس الإدارة
٥ نوفمبر ٢٠٢٦