

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") للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ ("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 النصف الأول من سنة ٢٠٢٤

خلال النصف الأول من سنة ٢٠٢٤، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ١٩٠ مليون دولار أمريكي (٦٩٦ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٢٢٢ مليون دولار أمريكي (٨١٤ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠٢٣، بانخفاض نسبته ١٤٪ يعود بشكل رئيسي إلى انخفاض الإنتاج في مصر وانخفاض الأسعار المحققة خلال الفترة. وأثر انخفاض الأسعار المحققة بالسلب على إجمالي الإيرادات بمقدار ١٤ مليون دولار أمريكي (٥١ مليون درهم) حيث أثر انخفاض الإنتاج في مصر على إجمالي الإيرادات بمقدار ٢٧ مليون دولار أمريكي (٩٩ مليون درهم). وتم تعويض هذا جزئياً بزيادة الإنتاج في كردستان مما أضاف ٩ ملايين دولار أمريكي (٣٣ مليون درهم) إلى إجمالي الإيرادات. وبلغ متوسط الأسعار المحققة ٤٥ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٣٣ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٥٦ دولار أمريكي لكل برميل مكثفات و ٣٧ دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال، على التوالي، في النصف الأول من سنة ٢٠٢٣.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ٧٢ مليون دولار أمريكي (٢٦٣ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٨٣ مليون دولار أمريكي (٣٠٤ مليون درهم). ويرجع هذا الانخفاض في صافي الأرباح بشكل رئيسي إلى انخفاض الإيرادات حسب المذكور أعلاه. انخفضت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والإطفاء لتصل إلى ١١٥ مليون دولار أمريكي (٤٢١ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١٣٠ مليون دولار أمريكي (٤٧٦ مليون درهم) في الفترة المقابلة.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ١٨٢ يوماً ١٠,٠٥٠ مليون برميل نפט مكافئ أو ٥٥,٢٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً، وانخفاض بنسبة ٧٪ مقارنة بإنتاج الفترة المقابلة البالغ ١٠,٨٢ مليون برميل نפט مكافئ (٥٩,٨٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً). وزاد الإنتاج في إقليم كردستان بنسبة ٣٪ ليصبح ٣٧,٦٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً، ولكن تم تعويض هذه الزيادة بانخفاض نسبته ٢٥٪ في الإنتاج في مصر ليصبح ١٧,٦٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ٩٣ مليون دولار أمريكي (٣٤٠ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١٠٠ مليون دولار أمريكي (٣٦٧ مليون درهم)، بانخفاض نسبته ٧٪ يعود بشكل رئيسي إلى انخفاض الأسعار المحققة وانخفاض معدلات الإنتاج في مصر. بلغ متوسط الأسعار المحققة ٤٥ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٣٣ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٥٣ دولار أمريكي لكل برميل مكثفات و ٣٤ دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال، على التوالي، في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٣.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ٣٤ مليون دولار أمريكي (١٢٤ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٣٣ مليون دولار أمريكي (١٢١ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٣. انخفضت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والإطفاء لتصل إلى ٥٤ مليون دولار أمريكي (١٩٧ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٥٦ مليون دولار أمريكي (٢٠٥ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٣.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ٩١ يوماً ٤,٨٩ مليون برميل نפט مكافئ أو ٥٣,٧٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً، وانخفاض بنسبة ٤٪ مقارنة بإنتاج الفترة المقابلة البالغ ٥,١٦ مليون برميل نפט مكافئ (٥٦,٧٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً). وانخفض الإنتاج في مصر بنسبة ٢٤٪ ليصبح ١٧,٢٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً مقارنة بـ ٢٢,٦٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢٣، وهو ما يعود إلى نضوب الحقول الطبيعي. وفي المقابل، زاد الإنتاج في كردستان بنسبة ٧٪ ليصل إلى ٣٦,٥٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً مقارنة بـ ٣٤,١٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً في الفترة المقابلة.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ١٤٠ مليون دولار أمريكي (٥١٣ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ٧٪ مقارنة برصيد نهاية سنة ٢٠٢٣ البالغ ١٣١ مليون دولار أمريكي (٤٨٠ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ١١٠ مليون دولار أمريكي (٤٠٣ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتترول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ١٥٢ مليون دولار أمريكي (٥٥٧ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٢١ مليون دولار أمريكي (٧٧ مليون درهم) و ١٣١ مليون دولار أمريكي (٤٨٠ 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 الغاز الطبيعي التصاعدي والمتوسطة. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية ومصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

الاحتياطيات والموارد

(أ) شركة بيرل للبتروال المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتروال 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) و٧ مليارات برميل من النفط.

قامت شركة بيرل للبتروال المحدودة بتعيين شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس للتأكد من الاحتياطيات لهذه الحقول كما في ١٥ مايو ٢٠١٩. وتستند عملية التأكيد تلك على العمل السابق الذي قامت به شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس، ولكن تم تحديثه لمراعاة الوضع الحالي للحقل، وبيانات الإنتاج، وذلك باستخدام أحدث نتائج تقييم حفر الآبار والاختبارات.

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

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز 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 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) والمكثفات والغاز 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 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 أسوشيتيس 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 طازئة² وموارد محتملة³.

(أ) دانة غاز مصر

قامت شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقييم مستقل لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣. وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ عند ١٧ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٢: ٢٣ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ عند ٣٤ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٢: ٤٢ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ عند ٤٨ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٢: ٦٢ مليون برميل نفط مكافئ).

يعتمد تقدير الاحتياطيات الصادر عن شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس على الشروط المالية المحسنة لاتفاقية توحيد الامتيازات المبرمة مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية.

¹ 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.

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 للبتروال 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 ٢٠٢٤ بلغت ٣,٣ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٦,٥٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (الربع الثاني من سنة ٢٠٢٣ - حصة دانة غاز ٣٥٪ - ٣,١ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٤,١٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً).

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات لفترة مبلغ ١٣١ مليون دولار أمريكي (٤٨٠ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ١٢٠٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٨١ مليون دولار أمريكي (٢٩٧ مليون درهم) بالمقارنة مع ١٠٣ مليون دولار أمريكي (٣٧٨ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٣.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز لديها يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النפט. وفي يناير ٢٠٢٠، عينت شركة بيرل مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات (شركة إكسترن) لأول قطارين لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً وتقديم خدمات المساعدة الفنية المتعلقة بالعمليات لمدة ٥ سنوات بعد تسليم محطة المعالجة. وبأني 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 للبتروال.

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. وخلال سنة ٢٠٢٢، تم شراء شركة إكسترن بواسطة شركة إنيرفليكس.

تم تعليق العمل في أنشطة عقد الهندسة والمشتريات والإنشاءات (KM 250) في الموقع مؤقتاً 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.

وفي 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 في 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 بيرل خطوات استئناف الإنتاج من حقل خور مور والذي استعاد الإنتاج فيه مستوياته الطبيعية بالكامل في ٣ مايو ٢٠٢٤.

أثرت التحديات أعلاه التي واجهتها بيرل على أعمال مشروع خور مور ٢٥٠ (KM250). وأعلن مقاول الهندسة والمشتريات والإنشاءات الرئيسي حالة القوة القاهرة مما أدى إلى تأخير استكمال مشروع خور مور - ٢٥٠. وتُبذل جهود موحدة لوضع مخطط زمني جديد وتاريخ لاستكمال المشروع يتضمن إمعان النظر في العوامل الخارجية المتعددة. وتتعهد دانة غاز وشركاؤها في بيرل باستئناف بيرل لأنشطة الإنشاءات بأسرع ما يمكن مع مراعاة السلامة وستعلن تاريخ الاستكمال المعدل والتأثير على التكاليف عند الانتهاء.

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج الجمهورية في مصر لفترة ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠٢٤ ١,٥٦ مليون برميل نפט مكافئ أي بمعدل ١٧,٢٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (الربع الثاني من سنة ٢٠٢٣ - ٢,٠٥ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٢٢,٦٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٢٤٪ مقارنة بالفترة المقابلة.

وفي مصر، قامت المجموعة بتحصيل إجمالي مبلغ ٢١ مليون دولار أمريكي (٧٧ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ٦٤٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢٠ مليون درهم) بالمقارنة مع ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢٣.

وفي مصر، توصلت الشركة إلى اتفاق مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) لتوحيد امتيازاتها الحالية بشروط مالية محسنة. ستعمل الشروط الجديدة على إطالة العمر الاقتصادي لموجودات دانة غاز مصر. ووافق البرلمان المصري على هذا الاتفاق.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

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، وحصص 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، 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. 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 الدفاتر في سنة ٢٠٢١. وتترتب على الحكم فائدة على الدفعات المتأخرة، وقد بلغت حصة شركة دانة من الفائدة في نهاية شهر يونيو ٢٠٢٤ مبلغ ٨٩ 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. وكان من المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر ٢٠٢٢ في باريس، إلا أنه قد جرى تأجيلها ومن المقرر عقدها في سنة ٢٠٢٥. 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 الأحمدى
٤. السيد أجيبت فيجاي جوشي (استقال بتاريخ ٢٩ فبراير ٢٠٢٤)
٥. السيد هاني عبد العزيز حسين (حتى ١٧ أبريل ٢٠٢٤)
٦. السيد مجيد حميد جعفر
٧. السيد محمد السيد محمد إبراهيم الهاشمي (من ١٧ أبريل ٢٠٢٤)
٨. السيد محمد خليل محمد شريف فولاذي الخوري (من ١٧ أبريل ٢٠٢٤)
٩. السيدة نجلاء أحمد المدفع
١٠. السيد عمر إبراهيم الملا (من ١٧ أبريل ٢٠٢٤)
١١. السيد شاهين المهيري
١٢. السيد فاروجان تركيزيان (الى ١٧ أبريل ٢٠٢٤)
١٣. سعادة يونس الخوري
١٤. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

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

بالنيابة عن مجلس الإدارة



أعضاء مجلس الإدارة
٧ أغسطس ٢٠٢٤