

## 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 وتربياتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس 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 ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠٢٦

خلال ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠٢٦، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ١٤٥ مليون دولار أمريكي (٥٣١ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٩١ مليون دولار أمريكي (٣٣٤ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠٢٥، بزيادة نسبتها ٥٩٪. ويشمل ذلك تثبيت لمرة واحدة لإيرادات إضافية بمبلغ ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم)، وهي حصة دانة غاز ٣٥٪ من الفواتير الإضافية لشركة بيرل الناشئة عن تعديل قياسات الغاز التي حددها مستشار مستقل، وتغطي الفترة من نوفمبر ٢٠١٨ إلى مارس ٢٠٢٤. وباستثناء هذا البند الذي يحدث لمرة واحدة، كانت الإيرادات المعنية للمجموعة البالغة ٩٧ مليون دولار أمريكي أعلى قليلاً مقارنة بمبلغ ٩١ مليون دولار أمريكي في الربع الأول من ٢٠٢٥. ويأتي ذلك بالرغم من أن شركة بيرل للبتروكيمياويات قامت بتعليق عمليات الإنتاج مؤقتاً في حقل خور مور في ٢٨ فبراير ٢٠٢٦ بالتنسيق مع وزارتي الموارد الطبيعية والكهرباء في حكومة إقليم كردستان بسبب تأثيرات الحرب في المنطقة. وأسأنف الإنتاج في حقل خور مور في أبريل ٢٠٢٦ بعد فترة من التشغيل المتقطع.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ٧٤ مليون دولار أمريكي (٢٧٠ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠٢٥، بزيادة بنسبة ٧٢٪، وهو ما يعكس بشكل رئيسي الارتفاع في الإيرادات حسب الموضع أعلاه. وباستثناء تأثير تثبيت الإيرادات لمرة واحدة بمبلغ ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم)، كان صافي الأرباح أقل بمبلغ ٢٦ مليون دولار أمريكي (٩٤ مليون درهم). وارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى ١٠٨ مليون دولار أمريكي (٣٩٥ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٥٨ مليون دولار أمريكي (٢١٣ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠٢٥.

بلغ إجمالي إنتاج المجموعة على مدار التسعين يوماً ٤,٨ مليون برميل نفط مكافئ أو ٥٣,١٥٠ \* برميل نفط مكافئ يومياً، وانخفاض بنسبة ٢٪ مقارنة بإنتاج الفترة المقابلة البالغ ٤,٨ مليون برميل نفط مكافئ (٥٣,٩٥٠ \* برميل نفط مكافئ يومياً). وانخفاض الإنتاج في كردستان بنسبة ٣٪ خلال الفترة وبلغ ٤٠,١٠٠ \* برميل نفط مكافئ يومياً مقارنة بعدد ٤١,٤٠٠ \* برميل نفط مكافئ يومياً في الفترة المقابلة. ويعود الانخفاض إلى تعليق عمليات الإنتاج مؤقتاً في المنشأة خلال الفترة من ٢٨ فبراير إلى نهاية مارس ٢٠٢٦ بسبب الموقف الإقليمي الراهن. بينما زاد الإنتاج في مصر بنسبة ٤٪ وبلغ ١٣,٥٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً مقارنة بعدد ١٢,٥٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً في الربع الأول من عام ٢٠٢٥. وتعود الزيادة إلى أنشطة التنقيب وإعادة الإكمال الناجحة التي تمت خلال ٢٠٢٥.

### السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ٢٢٨ مليون دولار أمريكي (٨٣٦ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ٦٪ مقارنة برصيد نهاية سنة ٢٠٢٥ البالغ ٢١٥ مليون دولار أمريكي (٧٨٨ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ٩٥ مليون دولار أمريكي (٣٤٨ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتروكيمياويات.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٦٨ مليون دولار أمريكي (٢٤٩ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٨ مليون دولار أمريكي (٢٩ مليون درهم) و ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢٠ 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 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.

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

## 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) 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 الحقول:

- خور مور  
بلغت احتياطيات الغاز (٢P) 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 (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 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 (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 تآكبت 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 (٢P) وموارد (النفط والغاز) المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة<sup>٢</sup> وموارد محتملة<sup>٣</sup>.

#### (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 (١P) 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 (٢P) 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 (٣P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ عند ٢٧,٩ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٤: ٣٥ مليون برميل نفط مكافئ).

<sup>١</sup> 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.

<sup>٢</sup> 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.

<sup>٣</sup> 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 للبتروك المحدودة (إقليم كردستان العراق)

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لفترة ٩٠ يوماً من العمليات في الربع الأول من سنة ٢٠٢٦ بلغت ٣,٦ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٤٠,١٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الأول من سنة ٢٠٢٥ - حصة دانة غاز ٣٥٪ - ٣,٧ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٤١,٤٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً - ٩٠ يوماً).

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢٠ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ١٠٠٪ من إيرادات الفترة (باستثناء الفاتورة لمرة واحدة)، في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ١٣٥ مليون دولار أمريكي (٤٩٥ 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 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. 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 للبتروك.

وفي أعقاب العديد من مشكلات الأداء المعيب التي نشأت أثناء تنفيذ أعمال الهندسة والتوريد والبناء، بجانب تقاعص شركة إنيرفليكس 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 KM). وقد تم تسريع العمل لإكمال مشروع ٢٥٠ KM بنجاح، وأكملت بيرل أعمال البناء بنجاح قبل عدة أشهر من الجدول الزمني المعدل سابقاً 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.

في ٢٦ نوفمبر ٢٠٢٥، تعرض خزان تخزين السوائل في منشأة خور مور لهجوم بطائرة مسيرة. لم تقع إصابات بين العاملين. تم إيقاف الإنتاج وإعلان حالة القوة القاهرة بموجب اتفاقية الإنتاج واتفاقيتي مبيعات الغاز مع حكومة إقليم كردستان. بحلول ٣ ديسمبر ٢٠٢٥، تم استعادة الإنتاج إلى مستوياته الطبيعية، وذلك في أعقاب الإجراءات الأمنية المشددة التي نفذتها حكومة إقليم كردستان والحكومة الاتحادية العراقية.

قامت شركة بيرل بتتبع قاعدة عملاتها من خلال الدخول في مجموعة من اتفاقيات مبيعات الغاز مع مستخدمين صناعيين من أطراف خارجية لتوريد الغاز من حقل جمجمال، والتي ستصبح نافذة عندما تتخذ بيرل قراراً استثمارياً نهائياً بشأن تطوير حقل جمجمال.

في ٢٨ فبراير ٢٠٢٦، قامت شركة بيرل للبتروك 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.

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 التسعين يوماً من العمليات خلال الربع الأول من سنة ٢٠٢٦ قد بلغ ١,١٧ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ١٣,٠٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الأول من سنة ٢٠٢٥ - ١,١٣ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ١٢,٥٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل زيادة بنسبة ٤٪ مقارنة بالفترة المقابلة.

وفي مصر، جمعت المجموعة إجمالي ٨ مليون دولار أمريكي (٢٩ مليون درهم) خلال الفترة وبالتالي حققت ٥٠٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم التجارية ٤٦ مليون دولار أمريكي (١٦٩ مليون درهم) مقارنة 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 ٣١ مارس ٢٠٢٦ بمبلغ ٣١ مليون دولار أمريكي (١١٤ مليون درهم)، وهو ما يخضع لمراجعة وموافقة الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("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 تنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٦. وكان إجمالي الإنفاق حتى ٣١ مارس 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، 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.

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

### دعوى 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 بصور 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 مارس ٢٠٢٦ مبلغ ١٥٦ 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 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 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 المنفع
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/ ارنست ويونغ، تقريرهم حول مراجعة المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة.

بالنيابة عن مجلس الإدارة

أعضاء مجلس الإدارة  
١٣ مايو ٢٠٢٦