

## 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 الموحدة للشركة وشركاتها التابعة وتزيتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") للفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١.

### 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 ٢٠٢١ - بما في ذلك العمليات المتوقفة

خلال ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠٢١، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بقيمة ١٠٦ مليون دولار أمريكي (٣٨٩ مليون درهم) مقارنة مع ١٠٤ مليون دولار أمريكي (٣٨٢ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠٢٠، بزيادة نسبتها ٢٪. ساهم ارتفاع الإنتاج في كردستان بمبلغ ٦ مليون دولار أمريكي في إجمالي الإيرادات بينما أثر الانخفاض في الإنتاج في مصر على إجمالي الإيرادات بمبلغ ٧ مليون دولار أمريكي. بلغ متوسط السعر المحقق ٤٤ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٣ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٤١ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٠ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال على التوالي في الربع الأول من سنة ٢٠٢٠، مما أدى إلى زيادة الإيرادات بمبلغ ٢ مليون دولار أمريكي.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة التسعين يوماً ٥,٨٤ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٤,٩٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً، بارتفاع نسبته ٢٪ مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ٥,٧٩ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٣,٦٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً).

حققت المجموعة صافي ربح بعد خصم الضريبة بقيمة ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) مقارنة بربح قدره ١٧ مليون دولار أمريكي (٦٢ مليون درهم) في الربع الأول من ٢٠٢٠، أي زيادة بنسبة ٤١٪. تعزى الزيادة في صافي الربح إلى ارتفاع الإيرادات كما هو موضح أعلاه وانخفاض تكاليف انخفاض القيمة وانخفاض تكاليف التمويل بسبب انخفاض قاعدة الاقتراض ومعدل الربح في الربع الأول من سنة ٢٠٢١ مقارنة بالربع الأول من سنة ٢٠٢٠.

بلغ صافي الربح من العمليات الجارية خلال الفترة ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) مما يعكس الأداء التشغيلي القوي للعمليات الأساسية.

انخفضت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء قليلاً إلى ٥٠ مليون دولار أمريكي (١٨٣ مليون درهم) في الربع الأول من ٢٠٢١ مقارنة بمبلغ ٥٢ مليون دولار أمريكي (١٩١ مليون درهم) في الربع الأول من ٢٠٢٠.

### العمليات المتوقفة

أعلنت الشركة في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠ أنها أبرمت اتفاقاً مع شركة أي بي آر الوسطاني للبتروك المحدودة، وهي شركة عضو في مجموعة أي بي آر للطاقة ("أي بي آر") لبيع موجوداتها البرية المنتجة للنفط والغاز في مصر مقابل ما يصل إلى ٢٣٦ مليون دولار أمريكي بما في ذلك الدفعات المحتملة. وبموجب شروط البيع، كان المقابل سيشتمل على (١) مقابل نقدي أساسي بقيمة ١٥٣ مليون دولار أمريكي، بما في ذلك صافي رأس المال العامل المرتبط بالموجودات وقبل أي تعديلات ختامية، و(٢) دفعات محتملة تصل إلى ٨٣ مليون دولار أمريكي حسب متوسط أسعار خام برنت وأداء الإنتاج خلال الفترة ٢٠٢٠-٢٠٢٣ بالإضافة إلى تحقيق الفرص التجارية المحتملة للخير. وبانتهاء الفترة المنكورة، كان من المقرر تسوية المقابل الأساسي مع التحصيلات المستلمة والدفعات المسددة من قبل الشركة خلال الفترة الفاصلة بين التاريخ الاقتصادي وتاريخ الانتهاء.

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

### العمليات المتوقفة (تابع)

كانت الصفقة ستشمل الحصة العاملة لدانة غاز بنسبة ١٠٠٪ في الامتيازات البرية في مناطق المنزلة وغرب المنزلة وغرب القنطرة وشمال الصالحية وما يتصل بها من عقود إيجار تتعلق بعملية التطوير. وأنتجت هذه الموجودات ٣٠,٣٠٠ برميل في اليوم في سنة ٢٠٢٠.

تم تصنيف كافة الموجودات والمطلوبات المرتبطة مباشرة بهذه الموجودات كمحتفظ بها للبيع بقيمتها العادلة.

وبعد نهاية الفترة، وفي ٢٣ أبريل ٢٠٢١، أنهت الشركة اتفاقيتها لبيع موجوداتها في مصر التي أعلنت عنها سابقاً في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠.

وتعذر إكمال عدد من الشروط السابقة للصفقة بما يرضي الطرفين قبل تاريخ التوقف الطويل لاتفاقية البيع والشراء، والذي كان يوم الأربعاء ١٤ أبريل ٢٠٢١. ولذلك قرر مجلس الإدارة الاحتفاظ بالموجودات في مصر وتشغيلها إلى جانب منطقة الاستكشاف المبشرة في القطاع ٦ البحري.

أخطرت شركة أي بي آر الوسطاني للبترول المحدودة، الطرف المقابل لاتفاقية البيع والشراء المنتهية، شركة دانة غاز مصر بأنها قدمت طلب تحكيم للاعتراض على حق شركة دانة غاز مصر في إنهاء اتفاقية البيع والشراء. وسوف تقدم شركة دانة غاز مصر دفعها أثناء إجراءات التحكيم.

### السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ١٤٩ مليون دولار أمريكي (٥٤٦ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ٣٨٪ مقارنة برصيد نهاية السنة البالغ ١٠٨ مليون دولار أمريكي (٣٩٦ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبترول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٥٨ مليون دولار أمريكي (٢١٣ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٢٣ مليون دولار أمريكي (٨٤ مليون درهم) و ٣٥ مليون دولار أمريكي (١٢٨ مليون درهم)، على التوالي.

### مستجدات الأعمال

انسجاماً مع استراتيجيتها، تواصلت 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

#### 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 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.

<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 معايرتها بواسطة حقول النفط و/ أو الغاز المنتجة المحيطة.

الاحتياطيات والموارد (تابع)

شركة بيرل للبتروول المحدودة (تابع)

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

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتنقات 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 المكتنقات 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.

مجمعال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتنقات 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 المكتنقات و٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

ارتفعت حصة دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة ١٠٪ بعد تأكيدات الاحتياطيات لسنة ٢٠١٩. وتقدر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نפט مكافئ، مرتفعة من ٩٩٠ مليون برميل نפט مكافئ عندما تأكدت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس لأول مرة من الحقل 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<sup>2</sup> وموارد محتملة<sup>3</sup>.

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 ٢٠٢٠. وعقب هذا التقييم، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ عند ٣٥ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ٤٩ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ عند ٥٩ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ٧٣ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ عند ٨٥ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ١٠٦ مليون برميل نפט مكافئ).

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبتروول 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 ٢٠٢١ بلغت ٣,١٧ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٥,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (الربع الأول من سنة ٢٠٢٠ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ٢,٩ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٢,٤٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة ٩٪ عند مقارنتها بالفترة المقابلة.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٣٥ مليون دولار أمريكي (١٢٨ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٧٩٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم) بالمقارنة مع ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٠.

<sup>2</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>3</sup> تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التطوير المستقبلية.

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تابع)

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبتروول المحدودة (إقليم كردستان العراق) (تابع)

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز 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 لأول قطارين لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً المخطط لها في مصنع معالجة الغاز في خور مور. 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 للبتروول. كان من المخطط تنفيذ أول قطار لمعالجة الغاز بسعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً مع وصول الغاز الأول بحلول الربع الأول من سنة ٢٠٢٢. وسترفع المرحلة الثانية إجمالي الإنتاج إلى ٩٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً.

نتيجة لآثار فيروس كوفيد-١٩ على العمليات التجارية في جميع أنحاء العالم وإقليم كردستان العراق وبالتحديد على: (أ) سلسلة التوريد لعقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات و(ب) الوصول إلى الموقع المحلي للأعمال التحضيرية للإنشاءات بسبب الطيران والاضطرابات الأخرى، فقد دفع ذلك المقاول إلى إعلان القوة القاهرة بموجب شروط عقد الهندسة والمشتريات والإنشاءات. وفي مارس ٢٠٢٠، قامت بيرل كذلك بإعلان القوة القاهرة تجاه المقاول بموجب عقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات وتجاه حكومة إقليم كردستان وفقاً لشروط اتفاقية بيع الغاز ٢ بسبب جائحة كوفيد-١٩. وعلى مدار الفترة المتبقية من عام ٢٠٢٠، اتخذ كل من المقاول وبيرل كافة الخطوات المعقولة تجارياً للتخفيف من أثر كوفيد-١٩ على تسليم المشروع وجدوله الزمني.

في ديسمبر ٢٠٢٠، استأنفت بيرل العمل في أعمال الهندسة المدنية لمشروع التوسعة في حقل خور مور، وفي ٢٦ أبريل ٢٠٢١ تم التوصل إلى اتفاق لرفع القوة القاهرة مع حكومة إقليم كردستان. اتفقت كل من شركة بيرل والمقاول من حيث المبدأ على رفع القوة القاهرة بموجب عقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات. إن استئناف خطط التوسع في إقليم كردستان العراق يبرهن على أن كافة الأطراف التي تعمل في المشروع ملتزمة بالكامل بتنفيذ مشروع التوسع في أسرع وقت ممكن وبأكثر السبل أمناً. ويستمر تركيز اتحاد بيرل على إنهاء أول قطار لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً في الربع الثاني من ٢٠٢٣، كما يقوم بدراسة السبل لتعجيل الجدول الزمني الحالي. وستقوم خلال السنة بالتحضير لحفر ما يقارب من خمسة آبار تطوير في إقليم كردستان العراق، وسيبدأ ذلك في السنة اللاحقة.

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج المجموعة في مصر لفترة التسعين يوماً من العمليات في الربع الأول من سنة ٢٠٢١ ما مقداره ٢,٦١ مليون برميل نפט مكافئ أي بمعدل ٢٩,٠٥٠ برميل نפט مكافئ يومياً (مارس ٢٠٢٠: ٢,٧٩ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٠,٧٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٥٪ مقارنة بالفترة المقابلة. يعود انخفاض معدل الإنتاج بشكل رئيسي إلى الانخفاض الطبيعي في إنتاجية الحقول، كما زاد الانخفاض إنتاج المياه من بعض آبار حقل البلسم. لقد تم تعويض هذا الانخفاض جزئياً ببدء استراتيجيات تحسين الإنتاج على مستوى الحقل والمصنع.

وفي مصر، قامت المجموعة بتحصيل إجمالي مبلغ ٢٣ مليون دولار أمريكي (٨٤ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ٩٦٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ١٣١ مليون دولار أمريكي (٤٨٠ مليون درهم) بالمقارنة مع ١٣٠ مليون دولار أمريكي (٤٧٧ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢٠.

خليج السويس في مصر – مصنع استخراج الغاز المسال

إن الشركة، من خلال شركتها التابعة دانة غاز البحرين، تمتلك حصة بنسبة ٢٦,٤٪ (بشكل قطي) في الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز (مشروع مشترك) لإنشاء وامتلاك وتشغيل مصنع استخراج الغاز المسال الطبيعي في مصر بالتزامن مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكوروب). يعمل المصنع بطاقة إنتاجية قدرها ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز وبلغ معدل إنتاجه ١,٦٢٧ برميل نפט مكافئ يومياً من البروبان (حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٤٣٠ برميل نפט مكافئ يومياً) و٣٩٧ برميل نפט مكافئ يومياً من غاز البوتان (حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ١٠٥ برميل نפט مكافئ يومياً) خلال الفترة.

### مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

يعتمد مشروع غاز الإمارات لمعالجة ونقل الغاز المستورد على بدء توريدات الغاز من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية إلى شركة نفط الهلال. تمتلك دانة غاز حصة بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، وهو ما يؤولها لتسويق الغاز، وتمتلك حصة بنسبة ١٠٠٪ في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة الصبغة للغاز، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الحمضي لنقل ومعالجة الغاز.

### دعاوى التحكيم

(أ) 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.

بتاريخ ١٨ يوليو ٢٠١٦، رفضت المحكمة الإنجليزية العليا نهائياً أسباب الاستئناف الأخرى لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤. وكان حكم التحكيم لسنة ٢٠١٤ قد صدر لصالح شريك شركة دانة غاز شركة نفط الهلال وشركة الهلال للغاز المحدودة في جميع القضايا إلا أن شركة النفط الوطنية الإيرانية استأنفت ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ لدى المحكمة الإنجليزية العليا. إن معظم أسباب الاستئناف قد تداولتها المحكمة من قبل ورفضتها في مارس ٢٠١٦. وأكد إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ أن حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ كان نهائياً وملزماً، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ سنة ٢٠٠٥.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بأن الجلسة النهائية لمرحلة مطالبات الأضرار المقدمة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد (بما في ذلك مطالبات الأضرار والتعويضات المتعلقة بمطالبات الأطراف الخارجية حتى ٢٠١٤) قد انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. وقدم بعض أعضاء هيئة التحكيم الذين قاموا بالاستماع للقضية استقالاتهم قبل إصدار الحكم، ونتيجة لذلك تم تشكيل هيئة تحكيم جديدة. وأكدت هيئة التحكيم الجديدة على أنه بإمكانها إصدار حكم على أساس الأدلة القائمة بعد عقدها جلسة توضيحية في أغسطس ٢٠٢٠. ولا تزال الشركة في انتظار الحكم النهائي بخصوص مطالبات الأضرار للفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٤ من جانب هيئة التحكيم، وتم في الوقت نفسه إبلاغ دانة غاز بأن شركة نفط الهلال قد بدأت دعوى تحكيم ثانية لدى هيئة تحكيم جديدة بشأن مطالبات الأضرار من سنة ٢٠١٤ وحتى نهاية فترة العقد في ٢٠٣٠.

(ب) التحكيم بشأن التعويضات الإضافية من شركة إم أو إل: شرعت الشركة مع شركة نفط الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة إم أو إل المجرية العامة المحدودة للنفط والغاز ("إم أو إل") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ بسبب محاولات إم أو إل لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نفط الهلال وفقاً لشروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في ٢٠٠٩، والتي حصلت إم أو إل من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتترول.

إن التزامات التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي هي نفس الالتزامات التي سعت إم أو إل إلى تجنبها بشكل غير قانوني والتي كانت موضوع حكم التحكيم الصادر في ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧ ضد إم أو إل.

سينتول التحكيم أيضاً دفعات النفط الخام المنفصلة والإضافية الناتجة عن نفس اتفاقية البيع والشراء لسنة ٢٠٠٩.

(ج) التحكيم بشأن التعويضات الإضافية من شركة إم أو إم في: شرعت الشركة مع شركة نفط الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة إم أو إم في أباستريم إنترناشيونال جي إم بي إنش ("أو إم في") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ بسبب محاولات إم أو إم في لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نفط الهلال وفقاً لشروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في ٢٠٠٩، والتي حصلت إم أو إم في من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتترول.

دانة غاز ش.م.ع  
تقرير مجلس الإدارة

توزيعات الأرباح  
بعد نهاية الفترة، خلال الجمعية العمومية للشركة المنعقدة في ٢٨ أبريل ٢٠٢١، وافق المساهمون على توزيع أرباح نقدية بواقع ٠,٠٥٥ درهم للسهم لسنة ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ٠,٠٥٥ درهم للسهم).

أعضاء مجلس الإدارة

١. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٢. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٣. السيد عبد الله علي المجموعي
٤. السيد هاني عبد العزيز حسين
٥. السيد جاسم محمد رفيع الصديقي
٦. السيد مجيد حميد جعفر
٧. السيد نور الدين سحويل
٨. السيد سعيد عراطة
٩. السيد شاهين المهيري
١٠. السيد واروجان نركيزيان
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

أصدر مدققو حسابات الشركة، السادة/ برايس ووترهاوس كوبرز، تقريرهم حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة للمجموعة.

بالنيابة عن مجلس الإدارة



عضو مجلس الإدارة  
٩ مايو ٢٠٢١