

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة

٣١ مارس ٢٠٢١ (غير مدققة)

يسر مجلس إدارة شركة دانية غاز ش.م.ع ("دانية غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية الموحدة للشركة وشركاتها التابعة وترتيباتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") للفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١.

الأنشطة الرئيسية

تأسست شركة دانية غاز في إمارة الشارقة ("الشارقة")، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عامة في ٢٠ نوفمبر ٢٠٠٥ بموجب مرسوم التأسيس رقم ٤٢٩/٤٠٥ الصادر عن وزارة الاقتصاد.

إن شركة دانية 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 وقود 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 المكافى للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٤١ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٠ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافى 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 المكافى أو ٦٤,٩٠٠ برميل من النفط المكافى يومياً، بارتفاع نسبته ٪٢ مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ٥,٧٩ مليون برميل من النفط المكافى (٦٣,٦٥٠ برميل من النفط المكافى 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 آي بي آر الوسطاني للبتروالمحبورة، وهي شركة عضو في مجموعة آي بي آر للطاقة ("آي 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 أساسى بقيمة ١٥٣ مليون دولار أمريكي، بما في ذلك صافي رأس المال المرتبط بالموجودات وقليل آي تدبيلات ختامية، و(٢) دفعات محتملة تصل إلى ٨٣ مليون دولار أمريكي حسب متوسط أسعار خام برنت وأداء الإنتاج خلال الفترة ٢٠٢٢-٢٠٢٠ بالإضافة إلى تحقيق الفروص التجارية المحتملة للغير. 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.

العمليات المتوقفة (تابع)

كانت الصفة ستشمل الحصص العاملة لданة غاز بنسبة ١٠٠٪ في الامتيازات البرية في مناطق المنزلة وغرب المنزلة وشمال الصالحة 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 كمحفظة بها للبيع بقيمها العادلة.

وبعد نهاية الفترة، وفي ٢٣ أبريل ٢٠٢١ أنهت الشركة اتفاقيتها للبيع 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 آي بي آر الوسطاني للبترول المحدودة، الطرف المقابل لاتفاقية البيع والشراء المنتهية، شركة دانا غاز مصر بأنها قدمت طلب تحكيم للاعتراض على حق شركة دانا غاز مصر في إنهاء اتفاقية البيع والشراء. وسوف تقدم شركة دانا غاز مصر دفعتها 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 المحفظ 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 كرستان العراق بمبلغ ٢٣ مليون دولار أمريكي (٨٤ مليون درهم) و٣٥ مليون دولار أمريكي (١٢٨ مليون درهم)، على التوالي.

مستجدات الأعمال

انسجاماً مع استراتيجيةها، تواصل مجموعة دانا غاز التركيز على زيادة قيمة موجوداتها ومشاريعها الحالية من الهيدروكرابون 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 التصاعدية والمتوسطة. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصارييف الرأسمالية ومصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

الاحتياطيات والموارد

شركة بيرل للبترول المحدودة

كما هو معنٍ سابقاً، تقدر دانا غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبترول المحدودة، أن إجمالي موارد البترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية (P50)^١ لحقل خور مور وججمال يبلغ ٧٥ تريليون قم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و٧ مليارات برميل من النفط.

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

^١ تم احتساب أرقام الموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر عن طريق تجميع عشوائي عن طريق برنامج (GeoX) باستخدام عوامل خطر تجسد الشكوك الجيولوجية التي تجري معايرتها بواسطة حقول النفط و/أو الغاز المنتجة المحبيطة.

الاحتياطيات والموارد (تابع)

شركة بيرل للبتروال المحدودة (تابع)

في تقريرهم، تقدر شركة جافني كلاينز أند أسوشيس الاحتياطيات التالية لكلا الحقولين:

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦,٩ تريليون قدم مكعب معياري و ١٧٣ مليون برميل و ١٨ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانا غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢,٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٦١ مليون برميل من المكثفات و ٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١,٣ مليون برميل، منها حصة دانا غاز بنسبة ٣٥٪ التي تعادل ١٨ مليون برميل.

حمل

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥,٧ تريليون قدم مكعب معياري و ٢١٥ مليون برميل و ٢٠ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانا غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٧٥ مليون برميل من المكثفات و ٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

ارتفعت حصة دانا من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة ١٠٪ بعد تأكيد الاحتياطيات لسنة ٢٠١٩. وتقدر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانا غاز يعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نفط مكافئ، مرتقدعة من ٩٠ مليون برميل نفط مكافئ عندما تأكيدت شركة جافني كلاينز أند أسوشيس لأول مرة من الحقل في أبريل ٢٠١٦. وهذا يؤكد أن الحقول الموجودة في إقليم كرستان العراق يمكن أن تكون أكبر حقول الغاز 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^٢ وموارد محتملة^٣.

دانا غاز مصر

قامت شركة جافني كلاينز أند أسوشيس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقدير مستقل لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانا غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠. وعقب هذا التقدير، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ عند ٣٥ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ٤٩ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ عند ٥٩ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ٧٣ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ عند ٨٥ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ١٠٦ مليون برميل نفط مكافئ).

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(٤) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبتروال المحدودة (إقليم كرستان العراق)

إن حصة دانا غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كرستان العراق لفترة ٩٠ يوماً من العمليات في الربع الأول من سنة ٢٠٢١ بلغت ٣,١٧ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٥,٣٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الأول من سنة ٢٠٢٠ - حصة دانا غاز ٣٥٪: ٢,٩ مليون برميل نفط مكافئ)، أي بمعدل ٣٢,٤٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً، بزيادة بنسبة ٩٪ عند مقارنتها بالفترة المقابلة.

بلغت حصة دانا 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 دانا غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد النم المدينة التجارية ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم) بالمقارنة مع ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٠.

² تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد ولكن لا تعتبر مؤهلاً 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.

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تابع)

(ا) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبترول المحدودة (إقليم كرستان العراق) (تابع)

تقوم شركة بيرل بتطوير حقولين عالميين للغاز يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليارات برميل من النفط. وفي يناير ٢٠٢٠، عينت شركة بيرل مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول قطرarin لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قم مكعب معياري يومياً المخطط لها في مصنع معالجة الغاز في خور مور. ويأتي تعيين المقاول بعد الموافقة النهائية من وزارة الموارد الطبيعية لحكومة إقليم كرستان، التي شرف على المشروع. ويمثل الحصول على العقد علامة فارقة في خطوة التوسيع طويلة المدى لشركة بيرل للبترول. كان من المخطط تنفيذ أول قطار لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قم مكعب معياري يومياً مع وصول الغاز الأول بحلول الربع الأول من سنة ٢٠٢٢. وسترفع المرحلة الثانية إجمالي الإنتاج إلى ٩٠٠ مليون قم مكعب معياري يومياً.

نتيجة لأثر فيروس كوفيد-١٩ على العمليات التجارية في جميع أنحاء العالم وإقليم كرستان العراق وبالتالي تأثيره 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 باعلان القوة القاهرة تجاه المقاول بموجب عقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات وتوجه حكومة إقليم كرستان وفقاً لشروط اتفاقية بيع الغاز ٢ بحسب جائحة كوفيد-١٩. وعلى مدار الفترة المتبقية من عام ٢٠٢٠، اتخذ كل من المقاول وبيرل كافة الخطوات المعقولة تجاريًا 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 كرستان. انفقت كل من شركة بيرل والمقاول من حيث المبدأ على رفع القوة القاهرة بموجب عقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات. إن استئناف خطط التوسعة في إقليم كرستان العراق يبرهن على أن كافة الأطراف التي تعمل في المشروع متزمرة بالكامل بتنفيذ مشروع التوسعة في أسرع وقت ممكن وبأكثر السبل أمناً. ويستمر تركيز اتحاد بيرل على إنهاء أول قطار لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قم مكعب معياري يومياً في الربع الثاني من ٢٠٢٣، كما يقوم بدراسة السبل لتعديل الجدول الزمني الحالي. وستقوم خلال السنة بالتحضير لحفر ما يقارب من خمسة آبار تطوير في إقليم كرستان 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 نفط مكافئ أي بمعدل ٢٩,٠٥ مليون برميل نفط مكافئ يومياً (مارس ٢٠٢٠: ٢,٧٩ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٠,٧٠ مليون برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٥٪ مقارنة بالفترة المقابلة. يعود انخفاض معدل الإنتاج بشكل رئيسي إلى الانخفاض الطبيعي في إنتاجية الغول، كما زاد الانخفاض إنتاج المياه من بعض آبار حقل البسم. لقد تم تعويض هذا الانخفاض جزئياً بدءاً من استراتيجية 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 المدينية 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 دائمة غاز البحرين، تمتلك حصة بنسبة ٤٪ (شكل فعلى) في الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز (مشروع مشترك) لإنشاء وامتلاك وتشغيل مصنع استخراج الغاز المسال الطبيعي في مصر بالتعاون مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (أيكروب). يعمل المصنع بطاقة إنتاجية قدرها ١٥٠ مليون قم مكعب معياري يومياً من الغاز وبلغ معدل إنتاجه ١,٦٢٧ برميل نفط مكافئ يومياً من البروبان (حصة دائمة غاز ٤٪: ٤٣٠ برميل نفط مكافئ يومياً) و٢٩٧ برميل نفط مكافئ يومياً من غاز البوتان (حصة دائمة غاز ٤٪: ١٠٥ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال الفترة.

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

يعتمد مشروع غاز الإمارات لمعالجة ونقل الغاز المستورد على بده توريدات الغاز من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية إلى شركة نفط الهلال. تمتلك دانية غاز حصة بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وتمتلك حصة بنسبة ١٠٠٪ في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة الصناعة 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 دانية 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 اختيار شركة دانية 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 خافت 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 دانية 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 وملزاً، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خافت التزاماتها بتوريد الغاز منذ سنة ٢٠٠٥.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانية غاز بأن الجلسة النهائية لمرحلة مطالبات الأضرار المقيدة 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. وأكّلت هيئة التحكيم الجديدة على أنه يمكنها إصدار حكم على أساس الآلة القائمة بعد عقدها جلسة توسيعية في أغسطس ٢٠٢٠. ولا تزال الشركة في انتظار الحكم النهائي بخصوص مطالبات الأضرار لفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٤ من جانب هيئة التحكيم، وتم في الوقت نفسه إبلاغ دانية 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 للبترول.

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.

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

(ج) التحكيم بشأن التعويضات الإضافية من شركة إم أو إل في: شرعت الشركة مع شركة نفط الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة إم أو إل في أبستريم إنترناشونال جي إم بي إتش ("إم أو إل في") 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 في من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبترول.

دائمة 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 ٥٥٥ درهم للسهم لسنة ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ٥٥٥ 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 الماجوبي
٤. السيد هاني عبد العزيز حسين
٥. السيد جاسم محمد رفيع الصديقي
٦. السيد مجید حمید جعفر
٧. السيد نور الدين سحويل
٨. السيد سعيد عراطة
٩. السيد شاهين المهيري
١٠. السيد واروجان نركزيان
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدقو حسابات

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

بالنيابة عن مجلس الإدارة

عضو مجلس الإدارة
٩ مايو ٢٠٢١



التقرير حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة إلى السادة أعضاء مجلس الإدارة والمساهمين في شركة دانة غاز ش.م.ع

مقدمة

لقد قمنا بمراجعة بيان المركز المالي المرحلي الموجز الموحد المرفق لشركة دانة غاز ش.م.ع ("الشركة") وشركتها التابعة (معاً "المجموعة") كما في ٣١ مارس ٢٠٢١ وبيان الدخل المرحلي الموجز الموحد ذي الصلة والبيانات المرحلية الموجزة الموحدة للدخل الشامل والتغيرات في حقوق الملكية والتغيرات النافية لفترة الثلاثة أشهر المتبقية بذلك التاريخ، والإيضاحات التفسيرية الأخرى. إن الإدارة مسؤولة عن إعداد وعرض هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤، "التقارير المالية المرحلية". إن مسؤوليتنا هي إبداء استنتاج حول هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة استناداً إلى أعمال المراجعة التي قمنا بها.

نطاق المراجعة

لقد أجرينا مراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي لتكييفات المراجعة رقم ٢٤١٠، "مراجعة المعلومات المالية المرحلية المنفذة من قبل مدقق الحسابات المسنكل للمنشأة". تطوري عملية مراجعة المعلومات المالية المرحلية على توجيه الاستفسارات في المقام الأول من الموظفين المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية وكذلك تطبيق الإجراءات التحليلية وإجراءات المراجعة الأخرى. إن نطاق عملية المراجعة يعترف في الأساس نطاقاً محدوداً مقارنة بنطاق عملية التدقيق المنجزة وفقاً لمعايير التدقيق الدولي، وبالتالي فإن نطاق عملية المراجعة لا يمكننا من الحصول على تأكيد بأننا سوف نكون على دراية بكافة الأمور الهامة التي قد يتم تحديدها خلال عملية التدقيق. وبناءً على ذلك، فإننا لا نبدي رأينا تدقيقياً في هذا الشأن.

الاستنتاج

استناداً إلى مراجعتنا، لم يلفت انتباها ما يجعلنا نعتقد بأن المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة المرفقة لم يتم إعدادها، من كافة النواحي الجوهرية، وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤، "التقارير المالية المرحلية".

تأكيد على أمر

نفت الانتهاء إلى الإيضاح رقم ٨ بـ حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة الذي بين الموقف الحالي لدى عبّي التحكيم المرفوعتين من مورد رئيسي للمجموعة بحق المورد النهائي بسبب التأخير في بدء توريدات الغاز، بالإضافة إلى الشكوك التي تحبط بالتوقيت والنتيجة النهائية لإجراءات التحكيم، إن استنتاجنا لا يعتبر معدلاً في هذا الشأن.

برايس ووترهاوس كوبرز
٢٠٢١ ٩ مايو

رامي سرحان
سجل مدققي الحسابات المشتغلين رقم ١١٥٢
الشارقة، الإمارات العربية المتحدة

برايس ووترهاوس كوبرز (فرع الشارقة)، رخصة رقم ٥١٥١١٥
برج الطحان، الطابق الحادي عشر، مكتب رقم ١١٠٢، ص.ب. ٨٢١٦٢، الشارقة، الإمارات العربية المتحدة
هاتف: +٩٦٦ ٨٦٠٠ ٥٩٧، فاكس: +٩٦٦ ٥٧٣ ٠٨٩٦، www.pwc.com/me

محمد الورنو وحات فاخوري ونجلاس أومهوني ورامي سرحان مسجلون في وزارة الاقتصاد في دولة الإمارات كمدققي حسابات مشتغلين

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان الدخل المرحلي الموجز الموحد الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير مدققة)

الثانية لشهر المختلطة في ٦٣ مارس ٢٠٢٠

الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٢١ تعتبر جزءاً من هذه المعلومات التالية المرحلية الموجزة الموحدة.

دانية غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
بيان الدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز الموحد
الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير مدققة)

الثلاثة أشهر المنتهية في				ربح الفترة الدخل الشامل الآخر
٣١ مارس ٢٠٢٠	٣١ مارس ٢٠٢١	٣١ مارس ٢٠٢١	٣١ مارس ٢٠٢٠	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	
٦٢	١٧	٨٨	٤٤	
-	-	-	-	
-	-	-	-	الدخل الشامل الآخر للفترة
٦٢	١٧	٨٨	٤٤	مجموع الدخل الشامل للفترة
				العائد إلى:
٦٢	١٧	٨٨	٤٤	- مساهمي الشركة الأم
-	-	-	-	- الحصص غير المسيطرة
٦٢	١٧	٨٨	٤٤	
				العائد إلى المساهمين من:
٦٦	١٨	٨٨	٤٤	- العمليات الجارية
(٤)	(١)	-	-	- العمليات المتوقفة
٦٢	١٧	٨٨	٤٤	

دالة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان المركز المالي المرحلي الموجز الموحد

كما في ٣١ مارس ٢٠٢١

	٢٠٢٠ ديسمبر ٣١ (مليون) مليون دولار أمريكي		٢٠٢١ مارس ٣١ (غير مدققة) مليون درهم		
	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢١	٢٠٢٠	الموجودات
٣,٤٧٥	٩٤٨	٣,٤٩٣	٩٥٣	٧	موجودات غير متداولة
١,٦٧٩	٤٥٨	١,٦٧٩	٤٥٨	٨	ممتلكات ومتناشدات ومعدات
٧٣	٢٠	٧٣	٢٠	٩	موجودات غير ملموسة
٢,٠٥٦	٥٦١	٢,٠٥٦	٥٦١	١٠	استثمارات عقارية
١٧٢	٤٧	١٦٨	٤٦	١٢	الحصة في مشاريع مشتركة
٧,٤٥٥	٢,٠٣٤	٧,٤٦٩	٢,٠٣٨		موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
١٥	٤	١٥	٤		موجودات متداولة
٢٥٣	٦٩	٢٦٨	٧٤	١١	مخزون
١٨٨	٥١	١٨١	٤٩	١٢	ذمم مدينة تجارية وأخرى
٣٩٦	١٠٨	٥٤٦	١٤٩	١٣	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
٨٥٢	٢٣٢	١,٠١٠	٢٧٦		النقد وما في حكمه
٥٧٢	١٥٦	٥٣٨	١٤٦	٦	موجودات مصنفة كمحفظة بها للبيع
١,٤٢٤	٣٨٨	١,٥٤٨	٤٢٢		مجموع الموجودات المتداولة
٨,٨٧٩	٢,٤٢٢	٩,٠١٧	٢,٤٦٠		مجموع الموجودات
٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	١٤	حقوق الملكية
(٣٢)	(٩)	-	-	١٥	رأس المال والاحتياطيات العائدة إلى مساهمي الشركة الأم
٤٨٣	١٢٢	٤٨٣	١٣٢		رأس المال
٤٨٣	١٣٢	٤٨٣	١٣٢		أسهم الخزينة
(٧٥)	(٢٠)	٦	٢		احتياطي قانوني
٧,٨٥٣	٢,١٤٣	٧,٩٦٧	٢,١٧٤		احتياطي اختياري
٨	٢	٨	٢		أرباح محتجزة / (خسائر متراكمة)
٧,٨٦١	٢,١٤٥	٧,٩٧٥	٢,١٧٦		العائد إلى مساهمي الشركة
					الحصص غير المسيطرة
					مجموع حقوق الملكية
٢٤٩	٦٨	٢٧٩	٧٦	١٦	المطلوبات
١١	٣	١١	٣		مطلوبات غير متداولة
٢٦٠	٧١	٢٩٠	٧٩		قرض
٣٤٩	٩٥	٣٥٥	٩٧	١٦	مخصصات
٢٣٩	٦٥	٢٢٧	٦٢		مطلوبات متداولة
٥٨٨	١٦٠	٥٨٢	١٥٩		قرض
١٧٠	٤٦	١٧٠	٤٦	٦	ذمم داتنة تجارية ومستحقات
٧٥٨	٢٠٦	٧٥٢	٢٠٥		مطلوبات مرتبطة مباشرة بموجودات
١,٠١٨	٢٧٧	١,٠٤٢	٢٨٤		مصنفة كمحفظة بها للبيع
٨,٨٧٩	٢,٤٢٢	٩,٠١٧	٢,٤٦٠		مجموع المطلوبات المتداولة
					مجموع المطلوبات
					مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

المدير المالي
٢٠٢١ مايو ٩

المدير التنفيذي
٢٠٢١ مايو ٩

عضو مجلس الإدارة
٢٠٢١ مايو ٩

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان التدفقات النقدية المرحلي الموجز الموحد
الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير مدقة)

الثلاثة أشهر المنتهية في ٢٠٢٠ مارس ٣١ مارس ٢٠٢١				
مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	إيضاحات	
٦٦	١٨	٨٨	٤٦	الأنشطة التشغيلية
١١	٣	٤	١	الربح / (الخسارة) قبل ضريبة الدخل من العمليات الجارية
-	-	-	-	العمليات المتوقفة
٩٢	٢٥	٣٧	١٠	تسويات لـ :
(١١)	(٣)	(٤)	(١)	استهلاك ونضوب إيرادات الاستثمار والتمويل
-	-	-	-	إيرادات أخرى
١٥	٤	٤	١	انخفاض في قيمة الموجودات المالية
-	-	٥١	١٤	التغير في القيمة العادلة للموجودات المحافظ بها للبيع
٤	١	-	-	حصة من خسارة مشروع مشترك
٤	١	-	-	مصاريف الاستكشاف/الحذف
١٥	٤	٤	١	تكليف التمويل
١٩٦	٥٣	١٨٤	٥٠	
(٨٩)	(٢٤)	(١١)	(٣)	الغيرات في رأس المال العامل:
٩٩	٢٧	-	-	نعم مدينة تجارية وأخرى أموال محتفظ بها لغرض التطوير
-	-	-	-	مخزون
(٤١)	(١١)	(٢٩)	(٨)	نعم دانة تجارية ومستحقات
١٦٥	٤٥	١٤٤	٣٩	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
(١٥)	(٤)	(٤)	(١)	ضريبة الدخل
١٥٠	٤١	١٤٠	٣٨	صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
(٣٣)	(٩)	(٥١)	(١٤)	الأنشطة الاستثمارية
(٤)	(١)	-	-	دفعات عن ممتلكات ومنشآت ومعدات
١١	٣	٤	١	دفعات عن موجودات غير ملموسة
(٢٦)	(٧)	(٤٧)	(١٣)	إيرادات الاستثمار والتمويل المقروضة
-	-	٢٦	٧	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
-	-	(٤)	(١)	
٥١	١٤	٤٠	١١	
(١٨)	(٥)	(٤)	(١)	
٣٣	٩	٥٨	١٦	
١٥٧	٤٣	١٥١	٤١	صافي الزيادة في النقد وما في حكمه
١,٥٥٨	٤٢٥	٣٩٩	١٠٩	النقد وما في حكمه في بداية الفترة
١,٧١٥	٤٦٨	٥٥١	١٣	النقد وما في حكمه في نهاية الفترة

الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٢١ تعتبر جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان التغيرات في حقوق الملكية المرحلي الموجز المودع الفتره المنتهيه في ٢٠ مارس ٢١ (غير مدققه)

العدد إلى مسماه بـ الشركة - الشاشة أشهـر العـدـيـدة

الإضاحات المرفقة من ١ إلى ٦ تغير جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة.

داتة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفتره الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير منقحة)

١ معلومات حول الشركة

تأسست داتة غاز ش.م.ع ("داتة غاز" أو "الشركة") في إمارة الشارقة، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عامة في ٢٠٠٥ بموجب مرسوم تأسيس رقم ٤٢٩ / ٢٠٠٥ الصادر عن وزارة الاقتصاد. إن أسهم شركة داتة غاز مدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية.

تشكل الشركة والشركات التابعة لها والعمليات المشتركة والمشاريع المشتركة المجموعة ("المجموعة"). تقوم المجموعة بأعمال استكشاف وإنتاج وامتلاك ونقل ومعالجة وتوزيع وتسويق وبيع الغاز الطبيعي والمنتجات البترولية ذات العلاقة بما في ذلك تطوير المشاريع والخدمات المتعلقة بالغاز.

إن عنوان المركز الرئيسي المسجل للشركة هو ص. ب. ٢٠١١، الشارقة، الإمارات العربية المتحدة ولديها مكاتب في القاهرة (مصر) وإقليم كريستان العراق.

تم اصدار القانون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (٢٦) لسنة ٢٠٢٠ والمعدل ليُبعض أحكام القانون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (٢) لسنة ٢٠١٥ والمتصل بالشركات التجارية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢٠، وقد دخلت التعديلات حيز التنفيذ بتاريخ ٢ يناير ٢٠٢١. إن الشركة بصفد مراجعة الأحكام الجديدة وستطبق المتطلبات الخاصة بها بعد اقصاه سنة واحدة من تاريخ دخول التعديلات حيز التنفيذ.

إن الشركات التابعة والترتيبات المشتركة الرئيسية لدى المجموعة كما في ٣١ مارس ٢٠٢١ و٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ ونسبة ملكية الشركة (المباشرة وغير المباشرة) من رأس المال العادي أو الحصة هي كالتالي:

الشركات التابعة	%	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية
مشاريع داتة إن جي ليمند	١٠٠	جزر العزاء البريطانية	الشركة القابضة المباشرة لداتة غاز مصر
شركة داتة غاز البحر الأحمر	١٠٠	بربادوس	الشركة القابضة لداتة غاز مصر
شركة داتة غاز مصر ليمند	١٠٠	بربادوس	استكشاف وإنتاج النفط والغاز ("داتة غاز مصر")
داتة غاز للاستكشاف ش.م.ح شركة الصجعة للغاز الخاصة المحدودة ("غاز الصجعة")	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	إمدادات الغاز
داتة غاز (البحرين) ذ.م.م	٦٦	البحرين	معالجة الغاز
العمليات المشتركة	%		
شركة بيرل للبترول المحدودة ("بيرل للبترول")	٣٥	جزر العزاء البريطانية	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/ إمارات جي في	٥٠	غير مسجلة	إمدادات الغاز
المشاريع المشتركة	%		
الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز	٢٦,٤	مصر	معالجة الغاز
شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة	٣٥	جزر العزاء البريطانية	تسويق الغاز
غاز سينيفر	٥٠	جزر العزاء البريطانية	غاز سينيفر

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير مدققة)

٢ ملخص السياسات المحاسبية الهامة

أساس الإعداد

أعدت المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة على أساس التكفة التاريخية، باستثناء الاستثمارات العقارية والموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، والتي تفاص بالقيمة العادلة. إن البيانات المالية المرحلية الموجزة الموحدة معروضة بالدولار الأمريكي (الدولار الأمريكي)، وهو العملة الوظيفية للشركة، ولقد تم تقرير جميع المبالغ إلى أقرب مليون (مليون دولار أمريكي) باستثناء ما يرد خلاف ذلك. إن المبالغ بدرهم الإمارات العربية المتحدة (درهم الإماراتي) قد تم عرضها فقط من أجل التسهيل على قارئي البيانات المالية المرحلية الموجزة الموحدة. تم تحويل المبالغ بالدرهم الإماراتي بسعر ٣,٦٦٥٥ درهم لكل دولار أمريكي واحد.

تم إعدادة عرض بيان الدخل المرحلي الموجز الموحد وبين الدخل الشامل المرحلي الموجز الموحد للفترة السابقة ليعكسا العمليات المتوقعة سواء العمليات المدرجة باعتبارها متوقفة في الفترة المقارنة أو تلك العمليات المصنفة على أنها متوقفة في السنة الحالية، كل على نحو منفصل.

بيان الالتزام

أعدت المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة للمجموعة لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ ("الفترة") وفقاً للمعيار المحاسبى التولى رقم ٣٤، "التقارير المالية المرحلية". وعليه، لا تشتمل المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة على كافة المعلومات والإيضاحات المطلوبة للبيانات المالية الشاملة المعدة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية، وينبغي أن تقرأ جنباً إلى جنب مع البيانات المالية الموحدة للمجموعة للفترة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠. وبالإضافة إلى ذلك، فليس من الضروري أن تكون نتائج فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ مؤشراً على النتائج التي قد تكون متوقعة للفترة المالية التي ستنتهي في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١.

المعايير والتفسيرات

إن السياسات المحاسبية المتتبعة في إعداد المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة تتوافق مع تلك السياسات المتتبعة في إعداد البيانات المالية السنوية الموحدة للمجموعة للفترة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.

٣ الأحكام والتقديرات والأفتراضات المحاسبية الهامة

إن إعداد البيانات المالية المرحلية الموجزة الموحدة للمجموعة بما يتاسب مع المعايير الدولية للتقارير المالية يتطلب من الإدارة إصدار الأحكام والتقديرات والأفتراضات التي تؤثر على المبالغ المعلنة للموجودات والمطلوبات والإصحاحات المصاحبة، وإيضاحات الموجودات، والإيضاحات الطارئة بتاريخ البيانات المالية المرحلية الموجزة الموحدة والمبالغ المعلنة للإيرادات والمصاريف خلال فترة إعداد التقارير. يتم تقييم التقديرات والأفتراضات باستمرار وتستند إلى خبرة الإدارة وعوامل أخرى بما في ذلك توقعات الأحداث المستقبلية التي يعتقد بأنها معقولة ضمن تلك الظروف. ومع ذلك، يمكن أن تختلف النتائج الفعلية عن تلك التقديرات في حال استخدام افتراضات مختلفة وجود ظروف مختلفة. إن عدم التأكيد حول هذه الأفتراضات والتقديرات يمكن أن يؤدي إلى نتائج تتطلب تعديلاً جوهرياً على القيمة الدفترية للموجودات أو المطلوبات المتأثرة في القرارات المستقبلية.

لم يكن هناك أي تغيير في الأحكام والتقديرات والأفتراضات المستخدمة في نهاية سنة ٢٠٢٠.

دالة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة ثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير منقحة)

٤ معلومات القطاعات

حددت الإدارة القطاعات التشغيلية استناداً إلى التقارير التي يراجحها الرئيس التنفيذي والتي تستخدم لاتخاذ قرارات استراتيجية. يضع الرئيس التنفيذي في الاعتبار الأعمال من المنظور الجغرافي والم分成ة إلى ثلاث وحدات جغرافية. يتم إدراج المبالغ غير المخصصة في المصارييف العمومية والإدارية وإيرادات الاستثمار والتمويل والإيرادات الأخرى والمصارييف الأخرى وتكاليف التمويل.

الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير منقحة)

العمليات المتوقفة		العمليات الجارية						
المجموع	مصر	المجموع	مصر	إقليم كرستان	الإمارات	العربية المتحدة		
مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	أمريكي	أمريكي	أمريكي		
١٠٦	٦١	٤٥	-	٤٤	١	-		الإيرادات
(٣٦)	(٣٦)	-	-	-	-	-		حقوق الامتياز
٧٠	٢٥	٤٥	-	٤٤	١	-		صافي الإيرادات
(٢٥)	(١٠)	(١٥)	-	(١٤)	(١)	-		تكاليف تشغيلية ونضوب
								اجمالي الأرباح
٤٥	١٥	٣٠	-	٣٠	-	-		
(٣)	-	(٣)						مصاريف عمومية وإدارية
١	-	١						إيرادات الاستثمار والتمويل
(٢)	-	(٢)						مصاريف أخرى
(١)	-	(١)						الانخفاض في قيمة الموجودات المالية
(١٤)	(١٤)							التغير في القيمة العادلة للموجودات المحافظة
(١)	-	(١)						بها للبيع
								تكاليف التمويل
٢٥	١	٢٤						ربح / (خسارة) الفترة من العمليات الجارية
(١)	(١)	-						صرف ضريبة الدخل
٢٤	-	٢٤						ربح / (خسارة) الفترة
٢,٣١٤	-	٢,٣١٤	١٨٦	٨١٢	١,٣١٦			موجودات القطاع
١٤٦	١٤٦	-	-	-	-	-		موجودات مصنفة كمحفظة بها للبيع
٢,٤٦٠	١٤٦	٢,٣١٤	١٨٦	٨١٢	١,٣١٦			مجموع الموجودات
٢٣٨	-	٢٣٨	٧	١١٥	١١٦			مطلوبات القطاع
٤٦	٤٦	-	-	-	-	-		مطلوبات مرتبطة مباشرة بموجودات محفظة
٢٨٤	٤٦	٢٣٨	٧	١١٥	١١٦			بها للبيع
								مجموع المطلوبات
٢٣	٨	١٥	-	١٥	-	-		المعلومات القطاعية الأخرى
-	-	-	-	-	-	-		نفقات رأسمالية
٢٣	٨	١٥	-	١٥	-	-		ممتلكات ومباني ومعدات
١٠	-	١٠	-	٩	١	-		موجودات غير ملموسة
٢١٤	١٤٠	٧٤	-	٥٨	١٦			المجموع
								استهلاك ونضوب
								نم مدينة تجارية وأخرى

دانة غاز ش.م.ع و الشرکات التابعة لها

**بيانات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترات الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير مدققة)**

٤ معلومات القطاعات (تابع)

الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٠ (غير ملقة)

المعلومات القطاعية الأخرى

١٢	٦	٦	-	نفقات رأسمالية:
١	١	-	-	ممتلكات و منشآت ومعدات
<u>١٣</u>	<u>٧</u>	<u>٦</u>	<u>-</u>	موجودات غير ملموسة
				المجموع
٩	-	٨	١	استهلاك و نضوب
<u>١٩</u>	<u>١٢٥</u>	<u>٥٤</u>	<u>٢٠</u>	ذمم و مدة تحلية و أخرين

داتة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير منقحة)

٥ ربحية السهم

تحسب ربحية السهم الأساسية بقسمة أرباح الفترة العائدة لحملة الأسهم العادي للشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادي القائمة خلال الفترة.

الثلاثة أشهر المنتهية في

٣١ مارس

٢٠٢٠

٢٠٢١

مليون دولار أمريكي ملايين دولار أمريكي

الربحية:

صافي ربح الفترة من العمليات الجارية - مليون دولار أمريكي

صافي ربح / (خسارة) الفترة من العمليات المتوقفة - مليون دولار أمريكي

الأسماء:

المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة - مليون

٦,٩٥٨

٦,٩٦١

٠,٠٠٢

٠,٠٠٣

(٠,٠٠٠١)

-

ربحية السهم (الأساسية) من العمليات الجارية - دولار أمريكي:

ربح / (خسارة) السهم (الأساسية) من العمليات المتوقفة

٦ موجودات ومطلوبات مصنفة كمحفظة بها البيع

أعلنت المجموعة في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠ أنها أبرمت اتفاقاً مع شركة آي بي آر للطاقة ("آي بي آر") لبيع مجوذاتها البرية المنتجة للنفط والغاز في مصر مقابل ما يصل إلى ٢٣٦ مليون دولار أمريكي بما في ذلك الدفعات المحتملة. كانت الصنفة تتضمن جميع الحصص العاملة لشركة داتة غاز في الامتيازات البرية في مناطق المنزلة وغرب المنزلة وغرب القطرة وشمال الصالحة وما يتصل بها من عقود تأثير تتعلق بعملية التطوير. وكانت الشركة ستحتفظ، من خلال شركتها التابعة المملوكة لها بالكامل شركة داتة غاز مصر، بحصتها في امتيازات الاستكشاف البرية والبحرية في المطيرية (القطاع ٣) وشمال العريش (القطاع ٦). وبموجب شروط الاتفاق، كان المقابل سيشتمل على (١) مقابل نقدي أساسى بقيمة ٥٣ مليون دولار أمريكي، بما في ذلك صافي رأس المال العامل المرتبط بموجودات وقبل أي تعديلات ختامية، و(٢) دفعات محتملة تصل إلى ٨٣ مليون دولار أمريكي حسب متوسط أسعار خام برنت وأداء الإنتاج خلال الفترة ٢٠٢٣-٢٠٢٠ بالإضافة إلى تحقيق الفرص التجارية المحتملة للغير. 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.

وبعد نهاية الفترة، أنهت الشركة اتفاقيتها لبيع مجوذاتها في مصر المعلنة في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠. يرجى الرجوع إلى الإيضاح رقم ٢١ لمزيد من التفاصيل.

دالة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة ثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير منقحة)

٦ موجودات ومطلوبات مصنفة كمحفظ بها للبيع (تابع)

أعيد تصنيف الموجودات والمطلوبات التالية كمحفظ بها للبيع كما في ٣١ مارس ٢٠٢١:

٣١ مارس ٢٠٢١
مليون دولار أمريكي

٢٠٣	ممتلكات ومباني ومعدات
١٥	موجودات غير ملموسة
١٦٣	الشهرة
١٤٠	نرم مدينة تجارية وأخرى
٣٦	مخزون
١	نقد لدى البنك
<u>٥٥٨</u>	مجموع الموجودات
<u>(١٣)</u>	مخصص إيقاف التشغيل
<u>(٤١)</u>	نرم دانة تجارية ومستحقات
<u>(٥٤)</u>	مجموع المطلوبات
<u>٥٠٤</u>	مجموع صافي الموجودات
<u>(٢٠٩)</u>	الانخفاض في قيمة الموجودات
<u>(١٦٣)</u>	الانخفاض في قيمة الشهرة
<u>(٣٢)</u>	التغير في القيمة العادلة للموجودات المحفظ بها للبيع
<u>١٠٠</u>	مجموع صافي موجودات البنود المستبعدة المحفظ بها للبيع

فيما يلى التدفقات النقدية من العمليات المتوقفة خلال الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١:

٣١ مارس ٢٠٢١
مليون دولار أمريكي

١٤	صافي التدفقات النقدية الواردة من الأنشطة التشغيلية
<u>(٣)</u>	صافي التدفقات النقدية الصادرة عن الأنشطة الاستثمارية
<u>١١</u>	صافي الزيادة في النقد الناتج

دانة غاز ش.م.ع و الشرکات التابعة لها
الإضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
للتقارير الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٥ (غير مدققة)

ممتلكات و منشآت و معدات

بلغت موجودات شركة الصناعة للغاز والشركة المتخصصة الإمدادات الغازية المحوسبة المدرجة ضمن المستakبات والمعتمدة والمحدثات ما قيمتها ٢٠٠ مليون دولار أمريكي (٧٠٢٠٠ مليون دولار أمريكي).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

الإضاحات حول المطاعمات المالية المرحلية الموجزة الموحدة لفترة ثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٠ (غير مدقة)

۸۰

كتاب الأحكام المدنية

**الصجنة
الأذنيب والمرافق ذات العلاجنة الشركه المتعددة لامدادات الغاز المحدوده
مشروع اقامته كمبتنن العراق**

بعض موجودات سرت الصحراء، سرور وسررت، سكة فهودات العجل الصهودة السرية، صحن المدحّنات والمنشآت، والمعدات تكاليف تفويض تقديرها ٨ مليون دولار أمريكي، كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩؛ مليون دولار أمريكي)، على التوالي من أجل التخلص من أصل التسلل المستمر وتقديم مصالحها بالأسفل.

دالة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة ثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير مدققة)

٨ موجودات غير ملموسة

المجموع	الشهرة	تكاليف التطوير	حقوق معالجة الغاز	حقوق الإمداد والتتفقيه	حصص النفط والغاز
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي				
٦٤٢	١٤٥	٢	٧	٢٨٩	١٩٩ كافية في ١ يناير ٢٠٢١ ناقصاً الانخفاض في القيمة
(١٨٤)	-	(٢)	(٧)	-	(١٧٥) المتراكم صافي القيمة الدفترية في ١ يناير ٢٠٢١
٤٥٨	١٤٥	-	-	٢٨٩	٢٤
٤٥٨	١٤٥	-	-	٢٨٩	٢٤ في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير مدققة)
٤٥٨	١٤٥	-	-	٢٨٩	٢٤ في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (مدقة)

(أ) حصص النفط والغاز

تعلق حصص النفط والغاز في الموجودات غير الملموسة بالامتيازات المحافظ بها في دالة غاز مصر كما هو موضح أدناه:

- المطربة البرية (القطاع ٣) - في سبتمبر ٢٠١٤، تم منح شركة دالة غاز مصر حصة عاملة بنسبة ٥٠٪ في منطقة امتياز القطاع رقم ٣. تقع المنطقة في دلتا النيل البرية. وفقاً لاتفاقية الامتياز سوف تشارك دالة غاز مصر مع بيرتيش بيتروليوم كمشغل بنسبة ٥٠٪. في سنة ٢٠٢٠، تم تسجيل انخفاض في القيمة بمبلغ ٧,٥ مليون دولار أمريكي فيما يتعلق بمكافأة التوقيع المدفوعة. في يناير ٢٠٢١، تم التخلص عن المنطقة.
- شمال العريش البحرية (القطاع ٦) - في أبريل ٢٠١٣، تم منح شركة دالة غاز مصر ١٠٠٪ حصة عاملة في منطقة امتياز شمال العريش البحرية (القطاع ٦). تبلغ مساحة المنطقة حالياً ٢,٠٠٠ كيلو متر مربع بعد التخلص عن ثلث المنطقة الأصلية في يوليو ٢٠١٩، في دلتا النيل البحرية. شبه جزيرة سينا، في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. أجري المسح الزلالي ثلاثي الأبعاد في القطاع الذي يغطي مساحة ١,٨٣٠ كم مربع بالكامل. أجرت الشركة عمليات الحفر في بئر ميراك-١ في المياه العميقة في يوليو ٢٠١٩. في عمق إجمالي يبلغ ٣,٨٩٠ متراً وواجهت عملية الحفر ٣٦ متراً من الرمال في الفاصل الميوسيني، ولكنها لم تواجه هيدروكربونات تجارية. في ٢٠٢٠، قامت الشركة بإعادة معالجة ١,٠٠٠ كيلو متر مربع وحصلت على ٣٤٥ كيلو متر مربع إضافي بناء على المسح الزلالي ثلاثي الأبعاد لمنطقة الثريا.

(ب) حقوق الإمداد والتتفقيه

تضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ ٢٨٩ مليون دولار أمريكي يمثل القيمة العادلة لحقوق شراء وإمداد وتنمية وبيع الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحوذ عليها من قبل الشركة من خلال المساهمات في شركات الصناعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. إن القيمة العادلة للحقوق المكتسبة في عام ٢٠٠٥ تم تحديدها بالرجوع إلى التقييم المطبق والمتخذ من قبل أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنياً استناداً إلى التدفقات التقنية المستقبلية الناتجة من العلاقات التعاقدية المعنية. سيتم إلغاء الموجودات غير الملموسة على مدى ٢٥ سنة بدءاً من تاريخ بداية الأنشطة التجارية وفقاً لنبود العقود ذات العلاقة. لم تبدأ الأنشطة التجارية بعد. في يوليو ٢٠١٠، أدخلت شركة النفط الوطنية الإيرانية الغاز إلى شبكة النقل المتكاملة وخط أنابيب الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة ومشات معالجة الغاز لشركة الصناعة للغاز التابع لدالة غاز في الشارقة لغاييات الاختبار. ومع ذلك، لاحقاً لما ورد أعلاه، اكتفت شركة النفط الوطنية الإيرانية تسييرات هائلة في نظام نقل الغاز البحري الذي يحتاج إلى إصلاح.

إن شركة نفط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم قضائي بخصوص عقد التوريد لفترة ٢٥ سنة الملزم مع شركة النفط الوطنية الإيرانية.

دانية غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير منقحة)

٨ موجودات غير ملموسة (تابع)

(ب) حقوق الإيداد والتنفية (تابع)

تم إخطار الشركة من قبل شركة نفط الهلال في ١٠ أغسطس ٢٠١٤ أن محكمة التحكيم قد أصدرت حكمًا نهائياً بخصوص موضوع الدعوى، وأقرت بأن عقد التوريد لفترة ٢٥ سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية كان سارياً وملزماً لكلا الطرفين، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدية بتوصيل الغاز بموجب العقد من 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 الدولية المحدودة وشركة الهلال للغاز المحدودة في جميع التضالى 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. ويؤكد إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ أن حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ نهائياً وملزماً، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام ٢٠٠٥.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بأن الجلسة النهائية لمراحل مطالبات الأضرار المقيدة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد (بما في ذلك مطالبات الأضرار والتبعيات المتعلقة بمطالبات الأطراف الخارجية حتى ٢٠١٦) قد انعقدت في نوفمبر ٢٠١٤ قد انعقدت في نوفمبر ٢٠١٤. وقدم بعض أعضاء هيئة التحكيم الذين قاموا بالاستماع للقضية استقالاتهم قبل إصدار الحكم ونتيجة لذلك تم تشكيل هيئة تحكم جديدة. وأكدت هيئة التحكيم الجديدة على أنه بإمكانها إصدار حكم على أساس الأدلة القائمة بعد عقدتها جلسة توضيحية في أغسطس ٢٠٢٠. ولا تزال الشركة في انتظار الحكم النهائي بخصوص مطالبات الأضرار للفترة من ٢٠١٤ إلى ٢٠١٤ من جانب هيئة التحكيم، وتم في الوقت نفسه إبلاغ دانة غاز بأن شركة نفط الهلال قد بدأت دعوى تحكم ثانية لدى هيئة تحكم جديدة بشأن مطالبات الأضرار من سنة ٢٠١٤ وحتى نهاية فترة العقد في ٢٠٣٠. وعلاوة على ذلك، ندرك بأن شركة نفط الهلال قامت بتكون مخصوصاً مطالبات الأضرار الخاصة بها ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية لتعويض الخسائر التي تكبدتها الشركة، بما في ذلك أي مطالبات خارجية عندما يتم تقييم الأضرار والحكم فيها من جانب المحكمة. وتعتقد الإدارة أن الأحكام النهائية الصادرة عن قضيتي التحكيم ستكون كافية لتغطية القيم الدفترية الحالية للموجودات ذات الصلة. ومع ذلك، ليس هناك أي تأكيد حول قيمة وتقويم الحكم بتعويض الأضرار من قضية التحكيم الأولى ونتيجة قضية التحكيم الثانية.

وفقاً لمتطلبات المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٦ "انخفاض قيمة الموجودات"، بخصوص الموجودات غير الملموسة غير المتوفرة للاستخدام، قامت الإدارة بمراجعة الانخفاض في قيمة الموجودات غير الملموسة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠. وأجرت الإدارة مراجعة على المدخلات المختلفة إلى نموذج التقييم الأصلي، وتعتقد بأن المدخلات في نموذج التقييم الأصلي لم تتغير تغيراً جوهرياً.

(ج) الشهادة

إن الشهرة بمبلغ ٣٠٨ مليون دولار أمريكي المتعلقة باستحواذ دانة غاز الفترة للتأهل للحصول على أعمال الإنتاج وحقوق التطوير. قامت الإدارة بمراجعة الخسائر القيمة خلال ٢٠٢٠. وتم رصد انخفاض في قيمة الشهرة بمبلغ ١٦٣ مليون دولار أمريكي (راجع الإيضاح ٦).

٩ استثمارات عقارية

٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	٢٠٢١ مارس ٢٠٢١	الرصيد في ١ يناير
٣١ مليون دولار أمريكي	٣١ مليون دولار أمريكي	التغير في القيمة العادلة
(متقحة)		
٢٢	٢٠	
(٢)	-	
٢٠	٢٠	الرصيد في ٣١ مارس

ت تكون الاستثمارات العقارية من أراضٍ صناعية مملوكة من قبل غاز الصناعة، شركة تابعة في منطقة الصناعة في إمارة الشارقة، الإمارات العربية المتحدة. تعتبر المجموعة بأن جزءاً من الأرض فائض عن متطلباتها التشغيلية ولهذا سوف تستخدمه لتحقيق إيجارات أو يتم الاحتفاظ به لزيادة رأس المال.

تم إظهار الاستثمارات العقارية بالقيمة العادلة التي حددت استناداً إلى التقييم الذي تم إجراؤه من قبل شركة مؤهلة مستقلة للاستشارات العقارية بالرجوع إلى معاملات السوق القابلة للمقارنة. إن آخر تقييم أجري من قبل المستشارين كان في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ ونتج عن التقييم مبلغ ٢٠ مليون دولار أمريكي.

данة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير مدققة)

١٠ الحصة في المشاريع المشتركة

من إجمالي الاستثمار في المشاريع المشتركة، يتعلّق مبلغ ٥٥٣ مليون دولار أمريكي بحصة في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة والتي تمثل القيمة العادلة لحقوق شراء وبيع الغاز والمنتجات ذات الصلة التي استحوذت عليها الشركة من خلال حصتها البالغة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة. تم تحديد القيمة العادلة لحقوق المستحقة في سنة ٢٠٠٥ بالرجوع إلى عمليات التقييم التي تقوم بها أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنياً بناء على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة الناتجة عن العلاقات التعاقدية الأساسية.

لم تبدأ بعد الأنشطة التجارية في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة. في يوليو ٢٠١٠، أدخلت شركة النفط الإيرانية الغاز إلى شبكة النقل المتكاملة وخط أنابيب الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة ومتّصلات معالجة الغاز لشركة الصناعة للغاز التابعة لدانة غاز في الشارقة لغايات الاختبار. ومع ذلك، لاحقاً لما ورد أعلاه، اكتشفت شركة النفط الإيرانية تسربات هائلة في نظام نقل الغاز البحري الذي يحتاج إلى إصلاح. بالرغم من ذلك، فإن شركة نفط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعيًا الحصول على حكم قضائي بخصوص عقد توريد لفترة ٢٥ سنة الملزم مع شركة النفط الإيرانية. يرجى الرجوع إلى الإيضاح رقم ٨ (ب) للحصول على مزيد من التفاصيل.

١١ ذمم مدينة تجارية وأخرى

٣١ مارس ٢٠٢١
٢٠٢٠ ديسمبر
مليون دولار أمريكي
(مليون)
٤٨
١
١٥
٨
٣
(١)
٧٤

ذمم مدينة تجارية (بالصافي)
مصاريف مدفوعة مقدماً
مبالغ مستحقة من مشاريع مشتركة
إيرادات مستحقة (إيضاح ج)
ذمم مدينة أخرى
نقصاً: مخصص الانخفاض في القيمة

(أ) الذمم المدينة التجارية محملة بالفائدة وذات فترة انتهاية من ٣٠ - ٥ يوماً.

(ب) إن تحليل أعمار الذمم المدينة التجارية هو على النحو التالي:

متاخرة السداد									
٣١ مارس ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	٦٩	٧٤	٤٨	١	١٥	٨	٣	(١)
المجموع	المجموع	٦٩	٧٤	٤٨	١	١٥	٨	٣	(١)
مليون دولار أمريكي									
١٢٠ يوماً	٩١ إلى ١٢٠ يوماً	٦١ إلى ٩١ يوماً	٣٠ إلى ٦١ يوماً	٣٠ يوماً	٧٠ يوماً	٩٠ يوماً	٦٠ يوماً	٦٠ يوماً	٦٠ يوماً

(ج) في يوليو ٢٠١٩، كشفت عملية تحقيق لنظام القياس لخط أنابيب إقليم كردستان العراق أن جهاز القياس الموجود في مصنع خور مور يقسم، ومنذ نوفمبر ٢٠١٨، زيادة في إبلاغ حجم الغاز المورد من قبل الشركة إلى حكومة إقليم كردستان بنسبة ٥,٩٪. وبالتالي مع ذلك، تم اكتشاف مشكلة أخرى تتمثل في انخفاض الإبلاغ عن القيمة الحرارية لمبيعات الغاز.

وفي حين تم اتخاذ خطوات مؤقتة لتصحيح الزيادة في الإبلاغ في يوليو ٢٠١٩، اتفقت الشركة وحكومة إقليم كردستان أيضاً على سلسلة من الخطوات لتطبيق القياس المالي الكامل من أجل حل هذه المشكلة. وفي غضون ذلك، تم تطبيق تعديل مؤقت، فيما يتعلق بالفترة من نوفمبر ٢٠١٨ إلى يوليو ٢٠١٩ على فواتير يوليو وأغسطس وسبتمبر ٢٠١٩. وبلغت قيمة هذا التعديل ٢٣ مليون دولار أمريكي مع القرار النهائي بتطبيق التعديل المؤقت فقط عند الانتهاء من التعديل النهائي والتسوية. لا يمكن التتفق من الجدول الزمني لتنفيذ حزمة القياس المالي حتى يكون هناك رؤية للوضع بعد جائحة كوفيد-١٩. وعليه، تم إدراج التعديل المؤقت على المبالغ المستحقة من حكومة إقليم كردستان في هذه البيانات المالية كإيرادات مستحقة ضمن الموجودات.

دانا غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيانات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة ثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير منقحة)

١٢ موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة

٢٠٢٠ ٣١ نوفمبر ٣١ مليون دولار أمريكي (منقحة)	٢٠٢١ ٣١ مارس ٣١ مليون دولار أمريكي (منقحة)	الرصيد في ١ يناير المقبوض خلال الفترة / السنة التغير في القيمة العادلة الرصيد في ٣١ مارس/نوفمبر
١١١	٩٨	
(١١)	(٣)	
(٢)	-	
<u>٩٨</u>	<u>٩٥</u>	

فيما يلى تصنيف الموجودات المالية بين الموجودات المتداولة وغير المتداولة:

٢٠٢٠ ٣١ نوفمبر ٣١ مليون دولار أمريكي (منقحة)	٢٠٢١ ٣١ مارس ٣١ مليون دولار أمريكي (منقحة)	موجودات متداولة موجودات غير متداولة
٥١	٤٩	
٤٧	٤٦	
<u>٩٨</u>	<u>٩٥</u>	

خلال ٢٠١٩ ، سجلت الشركة استحقاقات معينة على أساس الاحتياطيات كموجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، وهي مستحقات من بعض المساهمين في شركة بيرل للبترول على شكل دفعات مقابلة كانت محتملة عند إثبات الاحتياطيات إضافية في شركة بيرل للبترول.

بالإضافة إلى ذلك، وجزء من اتفاقية التسوية مع آر دبليو اي للتوريد والتجارة جي ام بي اتش ("آر دبليو اي")، يحق للشركة الحصول على دفعات مقيدة إضافية، وقد اعترفت الشركة بهذه الدفعات التي تكون مستحقة فقط في حال وحسب قيمة مبالغ الأرباح الموزعة إلى آر دبليو اي من شركة بيرل (على أساس حصة شركة آر دبليو اي البالغة ١٠٪ في شركة بيرل). خلال هذه الفترة، ثافت الشركة مبلغ ٣ مليون دولار أمريكي من هذه الدفعات المقيدة.

تضمن الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة استثماراً في صندوق أيراج للبنية التحتية. ونظرًا لأن شركة إدارة الصندوق تحت التصفية، لم تتمكن الشركة من الحصول على القيمة العادلة الاستدلالية للصندوق كما في ٣١ مارس ٢٠٢١، ومع ذلك وعلى أساس احترازي، تم تخفيض قيمة الاستثمار بالكامل في السنة السابقة.

١٣ نقد وما في حكمه

٢٠٢٠ ٣١ نوفمبر ٣١ مليون دولار أمريكي (منقحة)	٢٠٢١ ٣١ مارس ٣١ مليون دولار أمريكي (منقحة)	نقد لدى البنك - بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة - بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة
١٣	٢٢	
٦	٧	
<u>٨٩</u>	<u>١٢٠</u>	
<u>١٠٨</u>	<u>١٤٩</u>	

تحقق النقد لدى البنوك أرباحاً بحسب متحفيرة استناداً إلى أسعار الإيداع البنكية اليومية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات تتراوح ما بين أسبوع واثنتي عشر شهراً اعتماداً على المتطلبات النقية الفورية للمجموعة، وتحقق أرباحاً استناداً إلى أسعار الودائع قصيرة الأجل المعنية، ويستحق سدادها عند الطلب. إن القيمة العادلة للأرصدة النقية والبنكية متضمنة الودائع قصيرة الأجل هي ١٤٩ مليون دولار أمريكي (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠: ١٠٨ مليون دولار أمريكي). إن نسبة الربح الغليظة المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل هي ١٤٪ إلى ٢٢٪ (٢٠٢٠: ١٤٪ إلى ٢٥٪) سنويًا. كما في ٣١ مارس ٢٠٢١، كانت نسبة ٩٥٪ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠: ٩٥٪) من الأرصدة النقية والبنكية محفظة بها لدى بنوك في دولة الإمارات العربية المتحدة، وكان الرصيد المتبقى محفظة به خارج دولة الإمارات العربية المتحدة. ومن أصل إجمالي مبلغ ١٤٩ مليون دولار أمريكي للأرصدة النقية والبنكية، فإن نسبة ٤٪ من المبلغ كانت محفظة بها بالجيبي المصري (٢٠٪).

دانا غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير مدققة)

١٣ نقد وما في حكمه (تابع)

يشمل النقد وما في حكمه مبلغ ٣٩ مليون دولار أمريكي (حصة دانا غاز ٣٥٪) محتفظ به من قبل المشروع المشتركة شركة بيرل.

لغرض بيان التفاصيل النقدية المرحلية الموجزة، يتكون النقد وما في حكمه كما في ٣١ مارس ٢٠٢١ مما يلي:

٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	٣١ مارس ٢٠٢١	نقد لدى البنك وفي الصندوق
٣١ مليون دولار أمريكي (منطقة)	٣١ مليون دولار أمريكي (منطقة)	وادعه قصيرة الأجل
١٩	٤٩	نقد لدى البنك عائد إلى عمليات متوقفة (إيضاح ٦)
٨٩	١٢٠	
١	١	
<hr/> ١٠٩	<hr/> ١٥٠	النقد وما في حكمه

١٤ رأس المال

٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	٣١ مارس ٢٠٢١	المصدر والمدفوع بالكامل:
٣١ مليون دولار أمريكي (منطقة)	٣١ مليون دولار أمريكي (منطقة)	٦,٩٩٥,٣٧٣,٣٧٣ (٢٠١٩): سهماً عاديًّا بقيمة ١ درهم للسهم الواحد
<hr/> ١,٩٠٨	<hr/> ١,٩٠٨	<hr/> ٢٧٢٨ دولار أمريكي للسهم الواحد

١٥ أسهم خزينة

نفذت الشركة عملية إعادة شراء للأسهم خلال الفترة من ديسمبر ٢٠١٩ إلى يناير ٢٠٢٠ واستحوذت على ما مجموعه ٣٦,٩٥٠,٠٠٠ سهم من أسهمها بمتوسط سعر يبلغ ٩٤ درهم.

خلال الربع الأول من سنة ٢٠٢١، باعت الشركة ٣٦,٩٥٠,٠٠٠ سهم من أسهمها الخاصة بمتوسط سعر يبلغ ٧٤٦ درهم.

١٦ قروض

٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	٣١ مارس ٢٠٢١	غير متدولة
٣١ مليون دولار أمريكي (منطقة)	٣١ مليون دولار أمريكي (منطقة)	تسهيل قرض (ب)
<hr/> ٦٨	<hr/> ٧٦	<hr/> ٧٦
<hr/> ٦٨	<hr/> ٧٦	<hr/> ٧٦
٩٠	٩٠	متدولة
٥	٧	تسهيل قرض لأجل (أ)
٩٥	٩٧	تسهيل قرض (ب)
<hr/> ١٦٣	<hr/> ١٧٣	<hr/> ١٧٣
٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	٣١ مارس ٢٠٢١	مجموع القروض
٣١ مليون دولار أمريكي (منطقة)	٣١ مليون دولار أمريكي (منطقة)	(٦٣)
<hr/> ٦٣	<hr/> ١٧٣	<hr/> ١٧٣
(٧٣)	(٨٣)	مجموع القروض (بما في ذلك العمليات المشتركة لشركة بيرل)
<hr/> ٩٠	<hr/> ٩٠	<hr/> ٩٠
ناقصاً: تسهيل قرض شركة بيرل - دون حق الرجوع على شركة دانا غاز		
		قروض دانا غاز

دالة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير مدققة)

١٦ قروض (تابع)

(١) تسهيل قرض لأجل

أبرمت شركة دالة غاز ش.م.ع وشركة دالة غاز مصر ليمند (معاً "المقترضون") اتفاقية تسهيل قرض لأجل مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ ١٤ أكتوبر ٢٠٢٠ ("تاريخ التوقيع")، لإعادة تمويل سكوك الشركة بشكل جزئي. وبلغت قيمة تسهيل القرض لأجل ٩٠ مليون دولار أمريكي لمدة سنة واحدة بهامش مبدئي بنسبة ٣٪ سنويًا على سعر ليبور. يمكن تمديد التسهيل لمدة أربع سنوات إضافية بناءً على اختيار الشركة. وتم سحب قيمة التسهيل بالكامل بتاريخ ٢٢ أكتوبر ٢٠٢٠. يقع تاريخ سداد أول دفعه في الشهر السادس من تاريخ التوقيع بينما يقع تاريخ الانتهاء الأصلي بعد سنة واحدة من تاريخ التوقيع، مع خيار التمديد لمدة أربع سنوات أخرى.

إن تسهيل القرض لأجل مضمون مقابل أسهم شركة دالة غاز البحر الأحمر، وشركة دالة غاز مصر ليمند، ودالة إن جي فيتشرز ليمند (بي في آي). ويشتمل الضمان أيضًا على رهن على المنقولات الإمارانية (حسابات)، ورهن عقاري إماراتي (أرض الصناعة غاز الصناعية)، ورهن على حساب في مصر، وتنازل عن بوليصة التأمين في مصر، وتنازل عن عقد في مصر، ورهن تجاري في مصر (الموجودات الملموسة وغير الملموسة لشركة دالة غاز مصر)، ورهن عقاري في مصر (أرض شركة دالة غاز مصر).

بموجب شروط التسهيل، يتوجب على الشركة الامتثال لبعض التعهدات المالية وقد التزمت الشركة بهذه التعهدات كما في ٣١ مارس ٢٠٢١. وبعد نهاية الفترة، دفعت الشركة القسط الأول من القرض لأجل والذي يبلغ ٤,٧ مليون دولار أمريكي في ١٤ أبريل ٢٠٢١.

(ب) تسهيل قرض - شركة بيرل للبترو

بتاريخ ١٨ سبتمبر ٢٠١٨، وقعت شركة بيرل للبترو اتفاقية تسهيل قرض بقيمة ١٥٠ مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهميها بما في ذلك دالة غاز) "اتفاقية التسهيل" مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ استحقاق نهائي أصلي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٣ لتمويل أنشطتها الخاصة بالتطوير. تنص اتفاقية التسهيل على فترة سماح مدتها عامان يليها سداد على التي عشر قسطًا ربع سنوي متساوي القيمة مع استحقاق أول قسط في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠. ومنذ ذلك الحين، قامت شركة بيرل بسحب مبلغ التسهيل بالكامل وبالبالغ ١٥٠ مليون دولار أمريكي. وتم تعديل جدول السداد لهذا القرض عن طريق اتفاقية تم تنفيذها في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠. وقد تم تأجيل المبالغ المستحقة في سنة ٢٠٢٠ (١٢,٥ مليون دولار أمريكي) وهي الآن مستحقة الفتح خلال سنة ٢٠٢١. وتم تأجيل الرصيد المتبقى من التسهيل (أي ١٣٧,٥ مليون دولار أمريكي منها ٥٠ مليون دولار أمريكي مستحقة في سنة ٢٠٢١) لمدة سنة واحدة حيث يستحق أول قسط بداية من ٣١ مارس ٢٠٢٢ ويستحق آخر قسط في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤. تم تصنيف أقساط السداد بموجب التسهيل بقيمة ٢١,٨ مليون دولار أمريكي والمستحقة بحلول ٣١ مارس ٢٠٢٢ كمطلوبات متداولة. وتم سداد أول قسط من الأقساط الأربع للبالغ الموجلة من ٢٠٢٠ بتاريخ ٣١ مارس ٢٠٢١. وتنص اتفاقية التسهيل المعدلة أيضًا على رسملة الفائدة المستحقة خلال ٢٠٢١، بخيار من بيرل، ويستحق السداد بتاريخ ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤.

بتاريخ ١٢ ديسمبر ٢٠١٩، وقعت شركة بيرل للبترو تسهيل قرض لأجل جيد بقيمة ١٢٠ مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهميها بما في ذلك دالة غاز) مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة حيث يكون تاريخ آخر دفعه سداد في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٣ وذلك لتمويل أنشطة التطوير ولأغراض رأس المال العامل. منح التسهيل فترة سماح مدتها عامان ونصف ويستحق السداد على ثمانية أقساط ربع سنوية متساوية حيث يستحق أول قسط بداية من ٣٠ يونيو ٢٠٢٢. تم تعديل جدول السداد لهذا القرض عن طريق اتفاقية تم تنفيذها في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠، حيث يستحق أول قسط بداية من ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ ويستحق آخر قسط في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤. ومنذ ذلك الحين، قامت شركة بيرل بسحب مبلغ ٩١ مليون دولار أمريكي (حصة شركة دالة غاز: ٣٢ مليون دولار أمريكي) من التسهيل حتى ٣١ مارس ٢٠٢١.

وقد وافقت شركة بيرل على تقديم ضمان مكافى إلى المقرض عن طريق التنازل عن الإيرادات والتأمين والرهن المسجل على بعض مراقب الإنتاج القائمة لدى شركة بيرل في كردستان للا تسهيلين. وسيتم تحرير واستبدال التنازل عن الإيرادات بعد إنشاء محطة الغاز الجديدة. إن هذا التمويل لا يمنح الحق بالرجوع على الشركة.

تم إدراج القروض تحت المطلوبات غير المتداولة بعد خصم تكاليف المعاملة وتم إدراجها بالتكلفة المطفأة كما في ٣١ مارس ٢٠٢١.

بموجب شروط تسهيل القرض ، يتوجب على بيرل الالتزام ببعض التعهدات المالية، وقد التزمت بيرل بهذه التعهدات كما في ٣١ مارس ٢٠٢١.

دانية غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفتره الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير مدققة)

١٧ التزامات

دانية غاز مصر

في أبريل ٢٠١٣، تم منح شركة دانية غاز مصر حصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ في منطقة امتياز شمال العريش البحرية (القطاع رقم ٦). تقع المنطقة على الحدود البحرية لدلتا النيل في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. وفقاً لاتفاقية الامتياز، التزمت شركة دانية غاز مصر باتفاق مبلغ ٢٥,٥ مليون دولار أمريكي على القطاع خلال المرحلة الأولى من الاستكشاف وهي ٤ سنوات وانتهت في ١١ فبراير ٢٠١٨. حصلت شركة دانية غاز مصر على تمهيد للمرحلة الأولى من الاستكشاف حتى ١٠ يونيو ٢٠١٩. وخلال سنة ٢٠١٩، تضمنت دانية غاز مصر طلبًا للدخول في مرحلة الاستكشاف الثانية وحصلت على الموافقة لذلك حتى ١٠ يونيو ٢٠٢١. وحتى تاريخه، انفقت دانية غاز مصر ٨٨ مليون دولار أمريكي واستوفت التزامات الإنفاق لكلاً المرحلتين الأولى والثانية من الاستكشاف.

شركة بيرل للبترول

كما في ٣١ مارس ٢٠٢١، كان لدى شركة بيرل التزامات رأسمالية بمبلغ ٣٨٥,١ مليون دولار أمريكي تقريباً (حصة دانية غاز: ١٣٤,٨ مليون دولار أمريكي) - (٢٠٢٠: ٣٩٦,٢٤ مليون دولار أمريكي - حصة دانية غاز: ١٣٨,٦٩ مليون دولار أمريكي).

١٨ إفصاحات الأطراف ذات العلاقة

يوفر الإيضاح ١ معلومات حول هيكل المجموعة، بما في ذلك تفاصيل الشركات التابعة والترتيبات المشتركة.

٢٠٢٠ مارس	٢٠٢١ مارس	الثلاثة أشهر المنتهية في	الثلاثة أشهر المنتهية في	٢٠٢١ مارس	٢٠٢٠ مارس
إيرادات	إيرادات	رسوم خدمات الإدارة	رسوم خدمات الإدارة	الترتيب المشترك/المساهم الرئيسي	المساهم الرئيسي
١	١	-	-	١	١
-	-	(١)	-	-	-

تتعلق رسوم خدمات الإدارة للترتيبات المشتركة والمساهم الرئيسي بالتكلفة الفعلية التي تم احتسابها فيما يتعلق بالمددة الزمنية التي استغرقها موظفو دانية غاز باشطة المشاريع المشتركة والوقت الذي استغرقه موظفو المساهم الرئيسي في أنشطة تتعلق بدانية غاز.

الإيرادات المتعلقة برسوم سعة خط الأنابيب تم إصدار فاتورة لها من قبل الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة إلى شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (المشروع المشترك) حيث تمتلك المجموعة حصة قدرها ٣٥٪.

١٩ توزيعات أرباح

في اجتماع الجمعية العمومية السنوي للشركة المنعقد بتاريخ ٢٨ أبريل ٢٠٢١، وافق مساهمو الشركة على توزيعات أرباح نقدية بقيمة ٥,٥ فلس للسهم الواحد لسنة ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ٥,٥ فلس) باجمالي مبلغ ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٤,٧ مليون درهم).

данة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيانات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير منقحة)

٢٠ تقيير القيمة العادلة

فيما يلي أدناه مقارنة حسب فئة القيمة الدفترية والقيم العادلة لجميع الأدوات المالية للمجموعة المدرجة في المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة.

القيمة العادلة ٢٠٢٠	القيمة الدفترية ٢٠٢٠	القيمة العادلة ٢٠٢١ مارس	القيمة الدفترية ٢٠٢١ مارس
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي

الموجودات المالية			
٦٨	٦٨	٧٣	٧٣
٩٨	٩٨	٩٥	٩٥
١٠٨	١٠٨	١٤٩	١٤٩
المطلوبات المالية			
١٦٣	١٦٣	١٧٣	١٧٣
٦٥	٦٥	٦٢	٦٢

يتم تحديد القيمة العادلة للقروض على أنها القيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية المخصومة باستخدام معدل الخصم القائم على السوق. لا تختلف القيمة العادلة جوهرياً عن قيمتها الدفترية.

يستعرض الجدول أدناه تحليلاً للأدوات المالية المدرجة بالقيمة العادلة باستخدام طريقة التقييم. وفيما يلي مستويات التقييم المختلفة:

- الأسعار المعلنة (غير المعدلة) في الأسواق النشطة للموجودات أو المطلوبات المتداولة (المستوى الأول).
- المعطيات الأخرى بخلاف الأسعار المعلنة المدرجة ضمن المستوى ١ التي تعتبر جبيرة باللحظة بالنسبة للأصل أو الالتزام، سواء كانت مباشرة (وهي الأسعار) أو غير مباشرة (وهي المستندة من الأسعار) (المستوى الثاني).
- المعطيات الخاصة بالأصل أو الالتزام التي لا تستند إلى بيانات السوق الجبيرة باللحظة (وهي المعطيات غير الجبيرة باللحظة) (المستوى الثالث).

يتم تحديد تقييم الاستثمارات العقارية بالاستناد إلى معاملات السوق المقارنة.

يعرض الجدول التالي موجودات المجموعة المقاسة بالقيمة العادلة بتاريخ ٣١ مارس ٢٠٢١:

المجموع مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الأول مليون دولار أمريكي	الموجودات موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة استثمارات عقارية المجموع
٩٥	٩٥	-	-	
٢٠	-	٢٠	-	
١١٥	٩٥	٢٠	-	

يعرض الجدول التالي موجودات المجموعة المقاسة بالقيمة العادلة بتاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠:

المجموع مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الأول مليون دولار أمريكي	الموجودات موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة استثمارات عقارية المجموع
٩٨	٩٨	-	-	
٢٠	-	٢٠	-	
١١٨	٩٨	٢٠	-	

لم تكن هناك تحويلات بين المستوى الأول والمستوى الثاني خلال فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ والسنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.

دانية غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة
لفترة ثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ (غير مدقة)

٢٠ تغير القيمة العادلة (تابع)

يتم تحديد القيمة العادلة للأدوات المالية غير المتداولة في الأسواق النشطة باستخدام أساليب التقييم. تعمل هذه الأساليب على تحقيق الاستفادة القصوى من معطيات السوق المتاحة الجبيرة باللحظة وتعتمد على أقل قدر ممكن من التغييرات الموضوعة من قبل المنشأة، إذا كانت جميع المعطيات الهامة المطلوبة لقياس القيمة العادلة للأدوات معطيات جبيرة باللحظة، فإنه يتم إدراج هذه الأدوات ضمن المستوى الثاني.

٢١ حدث لاحق

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

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