

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

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 للشركة وشركاتها التابعة وترتيباتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو 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 ٤٢٩/٢٠٠٥ 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 مينا (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، تمت الشركة إلى شركة إقليمية للغاز الطبيعي ولديها الآن مكاتب في الإمارات العربية المتحدة ومصر وإقليم كردستان العراق ومقرها الرئيسي في إمارة الشارقة، دولة الإمارات العربية المتحدة.

نتائج النصف الأول من سنة ٢٠٢١

خلال النصف الأول من سنة ٢٠٢١ ("الفترة")، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بقيمة ٢١٦ مليون دولار أمريكي (٧٩٢ مليون درهم) مقارنة مع مبلغ ١٨١ مليون دولار أمريكي (٦٦٤ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠٢٠، بزيادة نسبتها ١٩٪. وترجع هذه الزيادة بشكل رئيسي لارتفاع الأسعار المحققة خلال الفترة، والتي ساهمت بمبلغ ٣٧ مليون دولار أمريكي في إجمالي الإيرادات. بلغ متوسط السعر المحقق ٤٨ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٣٢ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٣٠ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٢٨ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال على التوالي في النصف الأول من سنة ٢٠٢٠. وقد تم تعويض أثر زيادة الإنتاج في إقليم كردستان بانخفاض الإنتاج في مصر خلال الفترة.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ١٨١ يوماً ١١.٥٨ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٤,٠٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً، بارتفاع نسبته ١٪ مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ١١.٥ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٣,٢٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). زاد الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة ٨٪، بينما انخفض الإنتاج في مصر بنسبة ٦٪ خلال النصف الأول من السنة.

حققت المجموعة صافي ربح بعد خصم الضريبة بقيمة ١٣٩ مليون دولار أمريكي (٥١١ مليون درهم) مقارنة بخسارة قدرها ١٩ مليون دولار أمريكي (٦٩ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠٢٠. تعزى الزيادة في صافي الربح إلى ارتفاع الإيرادات كما هو موضح أعلاه وعكس انخفاضات القيمة في مصر عقب فسخ اتفاقية البيع والشراء وانخفاض تكاليف التمويل بسبب انخفاض قاعدة الاقتراض.

باستثناء انخفاض القيمة، أعلنت المجموعة عن صافي أرباح معدلة بمبلغ ٦١ مليون دولار أمريكي (٢٢٥ مليون درهم) بالمقارنة مع الفترة المقابلة التي أعلنت فيها عن صافي أرباح معدلة بمبلغ ١٨ مليون دولار أمريكي (٦٦ مليون درهم)، بزيادة بنسبة ٢٣٩٪، مما يعكس الأداء التشغيلي القوي للعمليات الأساسية.

ارتفعت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ١١٠ مليون دولار أمريكي (٤٠٣ مليون درهم) في النصف الأول من ٢٠٢١ مقارنة بمبلغ ٧٧ مليون دولار أمريكي (٢٨٣ مليون درهم) في النصف الأول من ٢٠٢٠.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢١

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢١، حققت الشركة إيرادات إجمالية بلغت ١١٠ مليون دولار أمريكي (٤٠٣ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٧٧ مليون دولار أمريكي (٢٨٢ مليون درهم) خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢٠، بزيادة قدرها ٤٣٪ والتي تعكس ارتفاع الأسعار المحققة خلال الفترة. ارتفعت الأسعار المحققة خلال الفترة الحالية بنسبة ٩٢٪ وبلغ متوسطها ٥١ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و ٣١ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٢٠ دولار أمريكي لكل برميل مكثفات و ٢٥ دولار أمريكي لكل برميل نفط مكافئ من الغاز المسال على التوالي خلال الربع الثاني من سنة ٢٠١٩.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ٩١ يوماً ٥.٧٥ مليون برميل نفط مكافئ أو ٦٣,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً، بزيادة قدرها ٠.٥٪ مقارنة بإنتاج الربع المقابل البالغ ٥.٧ مليون برميل نفط مكافئ (٦٢,٨٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً).

أعلنت المجموعة عن تحقيق أرباح صافية بعد الضريبة بقيمة ١١٥ مليون دولار أمريكي (٤٢٣ مليون درهم) للربع الثاني من سنة ٢٠٢١ بالمقارنة مع صافي خسائر بقيمة ٣٦ مليون دولار أمريكي (١٣١ مليون درهم) في الربع من سنة ٢٠٢٠. وخلال ربع السنة، تم عكس انخفاض في القيمة بمبلغ ٧٨ مليون دولار أمريكي (٢٨٦ مليون درهم) عقب فسخ اتفاقية البيع والشراء لبيع الموجودات في مصر. باستثناء هذه العكسات، أعلنت المجموعة عن تحقيق أرباح صافية بلغت ٣٦ مليون دولار أمريكي (١٣٣ مليون درهم) بالمقارنة مع صافي خسائر معدلة (باستثناء الانخفاض في القيمة) بمبلغ ٣ مليون دولار أمريكي (١١ مليون درهم) خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢٠. وترجع هذه الزيادة في صافي الأرباح المعدلة إلى زيادة الأسعار المحققة خلال ربع السنة وانخفاض تكاليف التمويل كما هو موضح أعلاه.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (تتمة)
ارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢١ إلى ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢٠ مليون درهم) بزيادة بنسبة ١٤٠٪ عن مبلغ ٢٥ مليون دولار أمريكي (٩٢ مليون درهم) خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢٠.

العمليات المتوقفة / الموجودات المحتفظ بها للبيع
أعلنت الشركة في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠ أنها أبرمت اتفاقاً مع شركة آي بي آر الوسطاني للبترول المحدودة، 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. كانت الصفقة ستشمل الحصص 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.

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 المباشرة في القطاع ٦ البحري.

أخطرت شركة آي 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.

وفي حكمها الصادر بتاريخ ١٧ يوليو ٢٠٢١، رفضت هيئة التحكيم مطالبة شركة آي بي آر بالكامل وحكمت بصفة فسخ شركة دانة غاز لاتفاقية البيع والشراء.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ١٢٥ مليون دولار أمريكي (٤٥٨ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ١٦٪ مقارنة برصيد نهاية السنة البالغة ١٠٨ مليون دولار أمريكي (٣٩٦ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ٦١ مليون دولار أمريكي (٢٢٤ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبترول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ١٨٥ مليون دولار أمريكي (٦٧٨ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٩٨ مليون دولار أمريكي (٣٥٩ مليون درهم) و ٨٧ مليون دولار أمريكي (٣١٩ مليون درهم)، على التوالي. دفعت الشركة توزيعات أرباح بقيمة ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٥ مليون درهم) خلال الفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١.

مستجدات الأعمال

انسجاماً مع استراتيجيتها، تواصل مجموعة دانة غاز التركيز على زيادة قيمة موجوداتها ومشاريعها الحالية من الهيدروكربون لأقصى حد ممكن، في الوقت الذي تواصل فيه النمو أيضاً من خلال استراتيجية فرص الاستكشاف العضوية في وسط مناطق العمل الرئيسية وتطوير الأعمال الجديدة ضمن سلسلة الغاز الطبيعي التصاعدية 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)^١ 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 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.

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

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

الاحتياطيات والموارد (تمة)

شركة بئر للبترول المحدودة (تمة)

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

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 دانة 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 دانة غاز بنسبة ٣٥٪ التي تعادل ١٨ مليون برميل.

ججمال

- 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 دانة 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 دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة ١٠٪ بعد تأكيد الاحتياطيات لسنة ٢٠١٩. وتقدر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نفط مكافئ، مرتفعة من ٩٩٠ مليون برميل نفط مكافئ عندما تأكدت شركة جافني كلاين أند 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 طارئة² وموارد محتملة³.

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 (IP) 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

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بئر للبترول المحدودة (إقليم كردستان العراق)

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لفترة ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠٢١ بلغت ٣.٠٤ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٣,٤٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثاني من سنة ٢٠٢٠ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ٢.٨ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣١,٠٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة ٨٪ عند مقارنتها بالفترة المقابلة.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٨٧ مليون دولار أمريكي (٣١٩ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ١٠٠٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ 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 تُعتبر مؤهلة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري بسبب شرط واحد أو أكثر.
³ تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التطوير المستقبلية.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبترول المحدودة (إقليم كردستان العراق) (تتمة)

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليارات 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 للبترول. 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 ٢٦ أبريل ٢٠٢١، قامت شركة بيرل برفع القوة القاهرة بموجب اتفاقية بيع الغاز مع حكومة إقليم كردستان، حيث تم الاتفاق على تاريخ بداية جديد مستهدف لتسليم شحنة الغاز الأولى في ٣٠ أبريل ٢٠٢٣. وفي يونيو ٢٠٢١، قامت شركة بيرل والمقاول أيضاً برفع القوة القاهرة بموجب عقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات، وتم الاتفاق على تاريخ إنجاز جديد في ٣٠ أبريل ٢٠٢٣. 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 بحلول ٣٠ أبريل 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 ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠٢١ ما مقداره ٢.٦٦ مليون برميل نفط مكافئ أي بمعدل ٢٩,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (يونيو ٢٠٢٠: ٢.٨ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣١,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٦٪ 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 ٩٨ مليون دولار أمريكي (٣٥٩ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ١٩٦٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٨٢ مليون دولار أمريكي (٣٠١ 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 فعلي) في الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز (مشروع مشترك) لإنشاء وإملاك 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. وخلال الفترة، باعت الشركة كامل حصتها في الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز وحققت مبلغ ١٠ مليون دولار أمريكي.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

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 يؤهلها 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.

دعوى 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. 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 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 المجربة 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 للبتروول.

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 إنترناشيونال جي إم بي إتش ("إم أو إل في") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ بسبب محاولات إم أو إل 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 إل في من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتروول.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

توزيعات الأرباح

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 المجذوعي (حتى ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
٤. السيد أحييت فيجاي جوشي (من ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
٥. السيد هاني عبد العزيز حسين
٦. السيد جاسم محمد رفيع الصديقي
٧. السيد مجيد حميد جعفر
٨. السيدة نجلاء أحمد المدفع (من ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
٩. السيد نور الدين سحويل (حتى ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
١٠. السيد سعيد عراطة (حتى ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
١١. السيد شاهين المهيري
١٢. السيد واروجان نركيزيان
١٣. سعادة يونس الخوري (من ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
١٤. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

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

بالنيابة عن مجلس الإدارة



عضو مجلس الإدارة
١٠ أغسطس ٢٠٢١

تقرير مراجعة المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية إلى السادة مساهمي ومجلس إدارة شركة دانة غاز (ش.م.ع)

المقدمة

لقد راجعنا البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية المرفقة لشركة دانة غاز (ش.م.ع) ("الشركة") والشركات التابعة لها ("المجموعة") كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ والتي تتألف من بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلي كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ والبيانات المجمعة الموجزة المرحلية ذات العلاقة للدخل والدخل الشامل لفترتي الثلاثة أشهر والستة أشهر المنتهيتين في ذلك التاريخ، والبيانات المجمعة الموجزة المرحلية ذات العلاقة للتدفقات النقدية والتغيرات في حقوق الملكية لفترة الستة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات التفسيرية المختارة. إن الإدارة مسؤولة عن إعداد وعرض هذه البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤ إعداد التقارير المالية المرحلية ("المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤"). إن مسؤوليتنا هي إعطاء استنتاج حول هذه البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية استناداً إلى أعمال المراجعة التي قمنا بها.

مجال المراجعة

لقد تمت مراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي رقم ٢٤١٠ الذي ينطبق على مهام المراجعة "مراجعة المعلومات المالية المرحلية المنجزة من قبل مدقق حسابات المنشأة المستقل". تتألف مراجعة المعلومات المالية المرحلية من طلب الاستفسارات بصورة رئيسية من الأشخاص المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية وتطبيق الإجراءات التحليلية وإجراءات المراجعة الأخرى. إن مجال عملية المراجعة أقل بكثير من مجال التدقيق الذي يتم وفقاً لمعايير التدقيق الدولية وبناء عليه فإنها لا تمكننا من الحصول على التأكيدات التي تطلعنا على جميع الأمور الجوهرية التي يمكن تحديدها أثناء القيام بالتدقيق. بناء على ذلك فإننا لا نبدي رأياً بخصوص التدقيق.

الاستنتاج

استناداً إلى مراجعتنا، لم يرد إلى علمنا ما يستوجب الاعتقاد بأن البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية المرفقة لم يتم إعدادها من جميع النواحي الجوهرية وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤.

التأكيد على أحد الأمور

نلفت الانتباه إلى الإيضاح رقم ٨ (ب) حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية الذي يبين الموقف الحالي لدعويي التحكم المرفوعتين من مورد رئيسي للمجموعة بحق المورد النهائي بسبب التأخير في بدء توريدات الغاز، بالإضافة إلى الشكوك التي تحيط بالتوقيت والنتيجة النهائية لإجراءات التحكيم. إن استنتاجنا غير معدل بخصوص هذا الأمر.

الأمور الأخرى

تم تدقيق البيانات المالية المجمعة للمجموعة كما في للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ ومراجعة البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة كما في لفترتي الثلاثة أشهر والستة أشهر المنتهيتين في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ من قبل مدقق حسابات آخر والذي أبدى في تقاريره الصادرة بتاريخ ١٠ مارس ٢٠٢١ و ١٣ أغسطس ٢٠٢٠ رأي تدقيق غير معدل واستنتاج مراجعة غير معدل، على التوالي.

عن ارنست ويونغ

موقعة من قبل:

أنتوني اوسوليفان

شريك

رقم التسجيل : ٦٨٧

١٠ أغسطس ٢٠٢١

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان الدخل الشامل المجمع الموجز المرحلي

الفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

	الثلاثة أشهر المنتهية في		الستة أشهر المنتهية في		
	٣٠ يونيو ٢٠٢٠	٣٠ يونيو ٢٠٢١	٣٠ يونيو ٢٠٢٠	٣٠ يونيو ٢٠٢١	
	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون دولار أمريكي
الأرباح/ (الخسائر) للفترة	(١٣١)	٤٢٣	(٦٩)	٥١١	١٣٩
بنود الدخل الشامل الأخرى	-	-	-	-	-
بنود الدخل الشامل الأخرى للفترة	-	-	-	-	-
إجمالي الدخل الشامل/ (الخسائر الشاملة) للفترة	(١٣١)	٤٢٣	(٦٩)	٥١١	١٣٩
العائد إلى:					
- مساهمي الشركة الأم	(١٣١)	٤١٦	(٦٩)	٥٠٤	١٣٧
- الحصة غير المسيطرة	-	٧	-	٧	٢
	(١٣١)	٤٢٣	(٦٩)	٥١١	١٣٩

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٢٠ المرفقة جزءاً من هذه المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلي
كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢١

٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة) مليون دولار أمريكي	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (مدققة) مليون دولار أمريكي	٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة) مليون درهم	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (مدققة) مليون درهم	إيضاح	الموجودات
					الموجودات غير المتداولة
١,٠٥٤	٣,٨٦٣	١,٠٥٤	٣,٨٦٣	٧	ممتلكات ومكائن ومعدات
٤٥٨	١,٦٧٩	٤٥٨	١,٦٧٩	٨	الموجودات غير الملموسة
٢٠	٧٣	٢٠	٧٣	٩	العقارات الاستثمارية
٥٥٢	٢,٠٢٤	٥٥٢	٢,٠٢٤	١٠	الحصة في مشاريع مشتركة
٤٣	١٥٨	٤٣	١٥٨	١٢	الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
٢,١٢٧	٧,٧٩٧	٢,١٢٧	٧,٧٩٧		
					الموجودات المتداولة
٢١	٧٧	٢١	٧٧		مخزون
١٦١	٥٩٠	١٦١	٥٩٠	١١	مديون تجاريون ومديون آخرون
٥٠	١٨٣	٥٠	١٨٣	١٢	الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
١٢٥	٤٥٨	١٢٥	٤٥٨	١٣	النقدية وشبه النقدية
٣٥٧	١,٣٠٨	٣٥٧	١,٣٠٨		
٣٥٧	١,٣٠٨	٣٥٧	١,٣٠٨	٦	الموجودات المصنفة كمحفظ بها للبيع إجمالي الموجودات المتداولة
٢,٤٨٤	٩,١٠٥	٢,٤٨٤	٩,١٠٥		إجمالي الموجودات
					حقوق الملكية
١,٩٠٨	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٦,٩٩٥	١٤	رأس المال والاحتياطيات العائدة لمساهمي الشركة
١٣٢	٤٨٣	١٣٢	٤٨٣	١٥	رأس المال
١٤٢	٥٢٠	١٤٢	٥٢٠		أسهم خزينة
					احتياطي قانوني
					احتياطي اختياري
					أرباح غير موزعة/ (خسائر متراكمة)
٢,١٨٢	٧,٩٩٨	٢,١٨٢	٧,٩٩٨		العائدة لمساهمي الشركة
٤	١٥	٤	١٥		الحصة غير المسيطرة
٢,١٨٦	٨,٠١٣	٢,١٨٦	٨,٠١٣		إجمالي حقوق الملكية
					المطلوبات
٨٢	٣٠٠	٨٢	٣٠٠	١٦	المطلوبات غير المتداولة
١٦	٥٩	١٦	٥٩		القروض
٩٨	٣٥٩	٩٨	٣٥٩		المخصصات
٩٦	٣٥٢	٩٦	٣٥٢	١٦	المطلوبات المتداولة
١٠٤	٣٨١	١٠٤	٣٨١		القروض
٢٠٠	٧٣٣	٢٠٠	٧٣٣		دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
				٦	مطلوبات مرتبطة مباشرة بالموجودات المصنفة كمحفظ بها للبيع
٢٠٠	٧٣٣	٢٠٠	٧٣٣		إجمالي المطلوبات المتداولة
٢٩٨	١,٠٩٢	٢٩٨	١,٠٩٢		إجمالي المطلوبات
٢,٤٨٤	٩,١٠٥	٢,٤٨٤	٩,١٠٥		إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات


المدير المالي
١٠ أغسطس ٢٠٢١


المدير التنفيذي
١٠ أغسطس ٢٠٢١


عضو مجلس الإدارة
١٠ أغسطس ٢٠٢١

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
بيان التدفقات النقدية المجمع الموجز المرحلي
 الفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

السنة أشهر المنتهية في		٣٠ يونيو ٢٠٢١		٣٠ يونيو ٢٠٢٠	
إيضاحات		مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم
الأنشطة التشغيلية					
الربح / (الخسارة) قبل ضريبة الدخل		١٤٧	٥٤٠	(١٥)	(٥٤)
التعديلات للبيود التالية:					
استهلاك ونضوب	٧	٢٦	٩٥	٥١	١٨٧
دخل الاستثمار والتمويل		(١)	(٤)	(٨)	(٢٩)
الانخفاض في قيمة موجودات النفط والغاز		(٧٨)	(٢٨٦)	٣٠	١١٠
الانخفاض في قيمة الموجودات المالية		-	-	٧	٢٥
التغير في القيمة العادلة للعقارات الاستثمارية		-	-	٢	٧
التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع		١٤	٥١	-	-
حصة من أرباح / (خسائر) مشروع مشترك		(٥)	(١٨)	١	٤
مصاريف الاستكشاف/الشطب		-	-	١	٤
تكاليف التمويل		٢	٧	٩	٣٣
أتعاب أعضاء مجلس الإدارة		-	-	(٣)	(١١)
		١٠٥	٣٨٥	٧٥	٢٧٦
التغيرات في رأس المال العامل:					
ذمم مدينة تجارية وأخرى		٥٦	٢٠٥	(٢٥)	(٩١)
أموال محتفظ بها لغرض التطوير		-	-	٢٧	٩٩
ذمم دائنة تجارية ومستحقات		(٧)	(٢٥)	١	٤
صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية		١٥٤	٥٦٥	٧٨	٢٨٨
ضريبة الدخل		(٨)	(٢٩)	(٤)	(١٥)
صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية		١٤٦	٥٣٦	٧٤	٢٧٣
الأنشطة الاستثمارية					
دفعات عن ممتلكات ومكائن ومعدات		(٤٣)	(١٥٨)	(١٩)	(٦٩)
دفعات عن موجودات غير ملموسة		-	-	(٤)	(١٥)
دخل الاستثمار والتمويل المقبوض		١	٤	٥	١٨
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية		(٤٢)	(١٥٤)	(١٨)	(٦٦)
الأنشطة التمويلية					
توزيعات أرباح مدفوعة		(١٠٥)	(٣٨٥)	(١٠٤)	(٣٨٣)
عوائد من بيع أسهم خزينة		٧	٢٦	-	-
سداد قروض		(٧)	(٢٦)	(١٥)	(٥٥)
متحصلات من القروض		٢١	٧٧	١٤	٥١
تكاليف تمويل مدفوعة		(٤)	(١٥)	(١٠)	(٣٧)
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية		(٨٨)	(٣٢٣)	(١١٥)	(٤٢٤)
صافي الزيادة / (النقص) في النقدية وشبه النقدية					
		١٦	٥٩	(٥٩)	(٢١٧)
النقدية وشبه النقدية في بداية الفترة		١٠٩	٣٩٩	٤٢٥	١,٥٥٨
النقدية وشبه النقدية في نهاية الفترة	١٣	١٢٥	٤٥٨	٣٦٦	١,٣٤١

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٢٠ المرفقة جزءاً من هذه المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجموع الموجز المرحلي

الفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

العائد إلى مساهمي الشركة - السنة أشهر المنتهية

المجموع	الحصة غير المسيطرة	أسهم الخزينة	أرباح غير موزعة / (خسائر متراكمة)	احتياطي آخرى	احتياطي قانوني	احتياطي قانوني	رأس المال
مليون	مليون	مليون	مليون	مليون	مليون	مليون	مليون
درهم إماراتي	درهم إماراتي	درهم إماراتي	درهم إماراتي	درهم إماراتي	درهم إماراتي	درهم إماراتي	درهم إماراتي
٧,٨٦١	٢,١٤٥	٢	(٧٥)	٤٨٣	١٣٢	٦,٩٩٥	١,٩٠٨
٥١١	١٣٩	٢	٥٠٤	-	-	-	-
٥١١	١٣٩	٢	٥٠٤	-	-	-	-
٢٦	٧	-	-	-	-	-	-
-	-	-	٤٨٣	(١٣٢)	-	-	-
-	-	-	(٧)	(١٠٥)	-	-	-
(٣٨٥)	(١٠٥)	-	(٣٨٥)	(١٠٥)	-	-	-
٨,٠١٣	٢,١٨٦	٤	٥٢٠	١٤٢	٤٨٣	٦,٩٩٥	١,٩٠٨
٩,٦٤٨	٢,٦٣٢	٢	١,٦٩٧	٤٦٣	٤٨٣	٦,٩٩٥	١,٩٠٨
(٦٩)	(٦٩)	-	(٦٩)	(٦٩)	-	-	-
(٦٩)	(٦٩)	-	(٦٩)	(٦٩)	-	-	-
(٤)	(٤)	-	-	-	-	-	-
(٣٨٣)	(٣٨٣)	-	(٣٨٣)	(٣٨٣)	-	-	-
(١١)	(١١)	-	(١١)	(١١)	-	-	-
٩,١٧٠	٢,٥٠٢	٢	١,٢٣٤	٣٣٧	٤٨٣	٦,٩٩٥	١,٩٠٨

كما في ١ يناير ٢٠٢٠
خسائر الفترة
مجموع الخسائر الشاملة للفترة
تحويل
توزيعات أرباح مدفوعة
أغلب أعضاء مجلس الإدارة
كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠

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

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

١ معلومات حول الشركة

تأسست دانة غاز ش.م.ع ("دانة غاز" أو "الشركة") في إمارة الشارقة، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عامة في ٢٠ نوفمبر ٢٠٠٥ بموجب مرسوم تأسيس رقم ٤٢٩ / ٢٠٠٥ الصادر عن وزارة الاقتصاد. إن أسهم شركة دانة 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 كردستان العراق.

تم إصدار القانون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (٢٦) لسنة ٢٠٢٠ المعدل لبعض أحكام القانون الاتحادي لدولة الإمارات العربية المتحدة رقم (٢) لسنة ٢٠١٥ والمتعلق بالشركات التجارية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢٠، وقد دخلت التعديلات حيز التنفيذ بتاريخ ٢ يناير ٢٠٢١. وقد حصلت الشركة على موافقات المساهمين والجهات التنظيمية على تعديل النظام الأساسي لها بما يتماشى مع القانون المذكور.

إن الشركات التابعة والترتيبات المشتركة الرئيسية لدى المجموعة كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ و ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ ونسبة ملكية الشركة (المباشرة وغير المباشرة) من رأس المال العادي أو الحصة هي كالتالي:

الشركات التابعة	%	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية
مشاريع دانة إل إن جي ليمتد	١٠٠	جزر العذراء البريطانية	الشركة القابضة المباشرة لدانة غاز مصر
شركة دانة غاز البحر الأحمر	١٠٠	بربادوس	الشركة القابضة لدانة غاز مصر
شركة دانة غاز مصر ليمتد	١٠٠	بربادوس	استكشاف وإنتاج النفط والغاز ("دانة غاز مصر")
دانة غاز للاستكشاف ش.م.ح	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
شركة الصجعة للغاز الخاصة المحدودة ("غاز الصجعة")	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	تنقية الغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	إمدادات الغاز
دانة غاز (البحرين) ذ.م.م	٦٦	البحرين	معالجة الغاز
العمليات المشتركة			
شركة بيرل للبترول المحدودة ("بيرل للبترول")	٣٥	جزر العذراء البريطانية	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/ إمارات جي في	٥٠	غير مسجلة	إمدادات الغاز
المشاريع المشتركة			
شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة	٣٥	جزر العذراء البريطانية	تسويق الغاز
غاز سيتيز ليمتد	٥٠	جزر العذراء البريطانية	غاز سيتيز

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

٢ ملخص السياسات المحاسبية الهامة

أساس الإعداد

أعدت المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية على أساس التكلفة التاريخية، باستثناء العقارات الاستثمارية والموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، والتي تقاس بالقيمة العادلة. إن البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية معروضة بالدولار الأمريكي (الدولار الأمريكي)، وهو العملة الوظيفية للشركة، ولقد تم تقريب جميع المبالغ إلى أقرب مليون (مليون دولار أمريكي) باستثناء ما يرد خلاف ذلك. إن المبالغ بـ درهم الإمارات العربية المتحدة (الدراهم الإماراتي) قد تم عرضها فقط من أجل التسهيل على قارئ البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية. تم تحويل المبالغ بالدرهم الإماراتي بسعر ٣.٦٦٥٥ درهم لكل دولار أمريكي واحد.

تم إعادة عرض بيان الدخل المجموع الموجز المرحلي وبيان الدخل الشامل المجموع الموجز المرحلي للفترة السابقة ليعكس العمليات المتوقعة سواء العمليات المدرجة باعتبارها متوقعة في الفترة المقارنة أو تلك العمليات المصنفة على أنها متوقعة في السنة الحالية، كل على نحو منفصل.

بيان الالتزام

أعدت المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ ("الفترة") وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤، "التقارير المالية المرحلية". وعليه، لا تشمل المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية على كافة المعلومات والإفصاحات المطلوبة للبيانات المالية الشاملة المعدة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية، وينبغي أن تقرأ جنباً إلى جنب مع البيانات المالية المجمعة للمجموعة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠. وبالإضافة إلى ذلك، فليس من الضروري أن تكون نتائج فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ مؤشراً على النتائج التي قد تكون متوقعة للسنة المالية التي ستنتهي في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١.

المعايير والتفسيرات

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية تتوافق مع تلك السياسات المتبعة في إعداد البيانات المالية السنوية المجمعة للمجموعة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠، باستثناء اتباع المعايير والتفسيرات الجديدة كما في ١ يناير ٢٠٢١. لم يكن لاتباع هذه المعايير والتفسيرات أي تأثير جوهري على السياسات المحاسبية أو المركز المالي أو الأداء الخاص بالمجموعة.

لم تقم المجموعة بالاتباع المبكر لأي معيار أو تفسير أو تعديل صدر لكن لم يسر مفعوله بعد.

تطبق العديد من التعديلات والتفسيرات الأخرى لأول مرة في سنة ٢٠٢١، إلا أنها لا تؤثر على البيانات المالية المرحلية الموجزة الموحدة للمجموعة.

٣ الأحكام والتقديرية والافتراضات المحاسبية الهامة

إن إعداد البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة بما يتناسب مع المعايير الدولية للتقارير المالية يتطلب من الإدارة إصدار الأحكام والتقديرية والافتراضات التي تؤثر على المبالغ المعلنة للموجودات والمطلوبات والإفصاحات المصاحبة، وإفصاحات الموجودات والمطلوبات الطارئة بتاريخ البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية والمبالغ المعلنة للإيرادات والمصاريف خلال فترة إعداد التقارير. يتم تقييم التقديرية والافتراضات 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 التقديرية في حال استخدام افتراضات مختلفة ووجود ظروف مختلفة. إن عدم التأكد حول هذه الافتراضات والتقديرية يمكن أن يؤدي إلى نتائج تتطلب تعديلاً جوهرياً على القيمة الدفترية للموجودات أو المطلوبات المتأثرة في الفترات المستقبلية.

لم يكن هناك أي تغيير في الأحكام والتقديرية والافتراضات المستخدمة في نهاية سنة ٢٠٢٠.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

٤ معلومات القطاعات

حددت الإدارة القطاعات التشغيلية استناداً إلى التقارير التي يراجعها الرئيس التنفيذي والتي تستخدم لاتخاذ قرارات استراتيجية. يضع الرئيس التنفيذي في الاعتبار الأعمال من المنظور الجغرافي والمقسمة إلى ثلاث وحدات جغرافية. يتم إدراج المبالغ غير المخصصة في المصاريف العمومية والإدارية ودخل الاستثمار والتمويل والدخل الآخر والمصاريف الأخرى وتكاليف التمويل.

الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي	
٢	١٢٧	٨٧	٢١٦	إجمالي الإيرادات
-	(٦٨)	-	(٦٨)	حقوق الامتياز
٢	٥٩	٨٧	١٤٨	صافي الإيرادات
(١)	(٢٦)	(٣٠)	(٥٧)	تكاليف تشغيلية ونضوب
١	٣٣	٥٧	٩١	إجمالي الأرباح
-	-	-	(٥)	مصاريف عمومية وإدارية
-	-	-	١	دخل الاستثمار والتمويل
-	-	-	(٧)	مصاريف أخرى
-	٧٨	-	٧٨	عكس انخفاض قيمة موجودات النفط والغاز
-	(١٤)	-	(١٤)	التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع
-	-	-	٥	الحصة من أرباح المشروع المشترك
-	-	-	(٢)	تكاليف التمويل
			١٤٧	الربح قبل ضريبة الدخل
-	(٨)	-	(٨)	مصروف ضريبة الدخل
			١٣٩	صافي ربح الفترة
١,٢٦٧	٣٨٥	٨٣٢	٢,٤٨٤	موجودات القطاع كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢١
١١٣	٥٤	١٣١	٢٩٨	مطلوبات القطاع كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢١
				المعلومات القطاعية الأخرى
-	١٦	٣٤	٥٠	نفقات رأسمالية:
-	١٦	٣٤	٥٠	ممتلكات ومكائن ومعدات
				المجموع
١	٨	١٧	٢٦	استهلاك ونضوب

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

٤ معلومات القطاعات (تمة)

الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ (غير مدققة)

الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
٢	١١٧	٦٢	١٨١
-	(٦٤)	-	(٦٤)
٢	٥٣	٦٢	١١٧
-	(٤٨)	(٣٠)	(٧٨)
إجمالي الإيرادات			
حقوق الامتياز			
صافي الإيرادات			
تكاليف تشغيلية ونضوب			
٢	٥	٣٢	٣٩
إجمالي الأرباح			
مصاريف عمومية وإدارية			
دخل الاستثمار والتمويل			
مصاريف أخرى			
انخفاض قيمة موجودات النفط والغاز			
انخفاض قيمة الموجودات المالية			
التغير في القيمة العادلة للعقارات الاستثمارية			
الحصة من خسائر المشروع المشترك			
مصاريف الاستكشاف			
تكاليف التمويل			
-	(١)	-	(٩)
-	-	-	(٦)
-	-	-	٨
-	-	-	(٦)
-	(٣٠)	-	(٣٠)
(٣)	(٤)	-	(٧)
(٢)	-	-	(٢)
-	-	-	(١)
-	-	-	(١)
-	-	-	(٩)
الخسارة قبل ضريبة الدخل			(١٥)
مصروف ضريبة الدخل			(٤)
خسارة الفترة			(١٩)
١,٥٢٦	٧٢٣	٨٢٥	٣,٠٧٤
موجودات القطاع كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠			
٤١٤	٥٤	١٠٤	٥٧٢
مطلوبات القطاع كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠			
المعلومات القطاعية الأخرى			
نفقات رأسمالية:			
ممتلكات ومكانن ومعدات			
موجودات غير ملموسة			
المجموع			
١	٣٤	١٦	٥١
استهلاك ونضوب			

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

٥ ربحية السهم

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

الربحية:		الأسهم:	
صافي ربح / (خسارة) الفترة - مليون دولار أمريكي		المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة - مليون	
الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١		الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠	
١٣٧		١١٣	
(١٩)		(٣٦)	
٦,٩٧٨		٦,٩٩٥	
٦,٩٥٨		٦,٩٥٨	
٠.٠٢٠		٠.٠١٦	
(٠.٠٠٣)		(٠.٠٠٥)	
ربح / (خسارة) السهم (الأساسية) - دولار أمريكي:		ربح / (خسارة) السهم (الأساسية) - دولار أمريكي:	

٦ موجودات ومطلوبات مصنفة كمحتفظ بها للبيع

أعلنت المجموعة في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠ أنها أبرمت اتفاقاً مع شركة آي بي آر الوسطاني للبترول المحدودة، 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. كانت الصفقة ستشمل جميع الحصص العاملة لشركة دانة غاز في الامتيازات البرية في مناطق المنزلة وغرب المنزلة وغرب القنطرة وشمال الصالحية وما يتصل بها من عقود تأجير تتعلق بعملية التطوير. وكانت الشركة ستحتفظ من خلال شركتها التابعة المملوكة لها بالكامل شركة دانة غاز مصر، بحصتها في امتيازات الاستكشاف البرية والبحرية في المطرية (القطاع ٣) وشمال العريش (القطاع ٦).

وبتاريخ ٢٣ أبريل ٢٠٢١، أنهت الشركة اتفاقيتها لبيع موجوداتها في مصر المعلنة 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.

قامت شركة آي بي آر الوسطاني للبترول المحدودة، الطرف المقابل في اتفاقية البيع والشراء التي تم فسخها بإخطار شركة دانة غاز مصر بأنها قد قدمت طلباً للتحكيم بشأن النزاع حول حق شركة دانة غاز مصر في فسخ اتفاقية البيع والشراء.

وفي حكمها الصادر بتاريخ ١٧ يوليو ٢٠٢١، رفضت هيئة التحكيم مطالبة شركة آي بي آر بالكامل وحكمت بصحة فسخ شركة دانة غاز لاتفاقية البيع والشراء.

وعقب فسخ اتفاقية البيع والشراء، قامت الشركة بتحويل الموجودات والمطلوبات ذات العلاقة من "موجودات/مطلوبات محتفظ بها للبيع" إلى فئات بيان المركز المالي ذات العلاقة وقامت بإعادة تقييم انخفاض القيمة المثبت سابقاً في ضوء نيتها الحالية للاحتفاظ بهذه الموجودات. وقد نتج عن ذلك عكس لانخفاض في القيمة بمبلغ ٧٨ مليون دولار أمريكي، والذي تم تثبيته في بيان الدخل للفترة الحالية.

دائنة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

٧ ممتلكات ومكائن ومعدات

المجموع مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد الإنجاز مليون دولار أمريكي	الأتانيب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	مشتات ومعدات مليون دولار أمريكي	حصول النفط والغاز مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	أراض بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي	التكلفة: في ١ يناير ٢٠٢١ إضافات تحويل من الموجودات المحتفظ بها للبيع في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)
١,٢٤٥	٣٠١	١١٩	٣٤	٢٤٤	٥٢١	١٢	١٤	
٤١	٣٤	-	-	-	٧	-	-	
١,٢٦٥	-	-	١٠	١٤٠	١,١١٥	-	-	
٢,٥٥١	٣٣٥	١١٩	٤٤	٣٨٤	١,٦٤٣	١٢	١٤	
٢٩٧	١	٦٣	٢٥	١٠٩	٩٣	٦	-	الاستهلاك / النضوب:
٢٦	-	١	-	٦	١٨	١	-	في ١ يناير ٢٠٢١
١,١٧٤	-	-	٨	١٤٠	١,٠٢٦	-	-	الاستهلاك / النضوب المحلل للفترة
١,٤٩٧	١	٦٤	٣٣	٢٥٥	١,١٣٧	٧	-	تحويل من الموجودات المحتفظ بها للبيع
								في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)
١,٠٥٤	٣٣٤	٥٥	١١	١٢٩	٥٠٦	٥	١٤	صافي القيمة الدفترية:
								في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

مليون دولار
أمريكي

تتكون الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز من:

مصنع ومرافق غاز الصنعة
الأتانيب والمرافق ذات العلاقة للشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة
مشروع إقليم كردستان العراق

بلغت موجودات شركة الصنعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة المدرجة ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات ما قيمته ٢٠٦ مليون دولار أمريكي (٢٠٢٠: ٢٠٧ مليون دولار أمريكي).
إن بعض ممتلكات ومكائن ومعدات شركة بترول البترول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح ١٦).
تتضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات تكلفة تمويل بقيمة ١١ مليون دولار أمريكي كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (٢٠٢٠: ٨ مليون دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المستمر وتم رسملتها باستخدام معنل الفائدة القبطي للقرض المعني.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

٧ ممتلكات ومكائن ومعدات (تتمة)

المجموع مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد الإنجاز مليون دولار أمريكي	الأتابيب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	معدات ومشتات مليون دولار أمريكي	حصول النفط والغاز مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	أراضي بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي
٢,٤٤٦	٢٧٦	١١٩	٤٤	٣٨٤	١,٥٩٧	١٢	١٤
٤٤	٢٧	-	-	-	١٧	-	-
-	(٢)	-	-	-	٢	-	-
٤	-	-	-	-	٤	-	-
(١,٢٤٩)	-	-	(١٠)	(١٤٠)	(١,٠٩٩)	-	-
١,٢٤٥	٣٠١	١١٩	٣٤	٢٤٤	٥٢١	١٢	١٤

التكلفة:	في ١ يناير ٢٠٢٠
إضافات	
تحويل من الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز	
تحويل من موجودات غير ملموسة	
موجودات مصنفة كمحفظ بها للبيع	
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	

التكلفة:

في ١ يناير ٢٠٢٠
إضافات
تحول من الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز
تحول من موجودات غير ملموسة
موجودات مصنفة كمحفظ بها للبيع
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

الاستهلاك / النضوب:

في ١ يناير ٢٠٢٠
الاستهلاك / النضوب المحطّل للسنة
الانخفاض في القيمة
موجودات مصنفة كمحفظ بها للبيع
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

صافي القيمة الدفترية:

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

تكون الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز من:

مصنع ومرافق غاز الصلصة
الأتابيب والمرافق ذات العلاقة للشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة
مشروع إقليم كردستان العراق

مليون دولار
أمريكي

٩٩
٨٩
١١٢
٣٠٠

بلغت موجودات شركة الصلصة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة المدرجة ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات ما قيمته ٢٠٧ مليون دولار أمريكي (٢٠١٩: ٢٠٨ مليون دولار أمريكي).
إن بعض ممتلكات ومكائن ومعدات شركة بزل للبترول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح ١٦).
تتضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات تكلفة تمويل بقيمة ٨ مليون دولار أمريكي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ٤ مليون دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المستمر وتم إرسالها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعني.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة المجمعة
لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

٨ موجودات غير ملموسة

المجموع مليون دولار أمريكي	الشهرة مليون دولار أمريكي	حقوق الإمداد والتنقية مليون دولار أمريكي	حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	
٦٣٣	١٤٥	٢٨٩	١٩٩	التكلفة في ١ يناير ٢٠٢١
(١٧٥)	-	-	(١٧٥)	ناقصاً: الانخفاض في القيمة المتراكم
٤٥٨	١٤٥	٢٨٩	٢٤	صافي القيمة الدفترية في ١ يناير ٢٠٢١
٤٥٨	١٤٥	٢٨٩	٢٤	في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)
٤٥٨	١٤٥	٢٨٩	٢٤	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (مدققة)

(أ) حصص النفط والغاز

تتعلق حصص النفط والغاز في الموجودات غير الملموسة بالامتيازات المحتفظ بها في دانة غاز مصر كما هو موضح أدناه:

- عقد تنمية الوسطاني - إن عقد التنمية هذا مملوك بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ ويمثل حوالي ٣٪ من الإنتاج الحالي في دانة غاز مصر. تشتمل منتجات الوسطاني على الغاز والغاز المسال ذات العلاقة. وإن عقد التنمية هذا لديه ٤٠.٧ كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدوده ويقع في دلتا نهر النيل في مصر.
- عقود تنمية غرب المنزلة (امتياز غرب المنزلة) - يتم الاحتفاظ بعقود التنمية هذه بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪. إن عقود التنمية هذه تشمل ٢٦١.٥ كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدودها وتقع في دلتا نهر النيل في مصر. حتى تاريخه، يقوم أحد عشر عقد تنمية بإنتاج الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي ٩٠٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.
- عقود تنمية غرب القنطرة (امتياز استكشاف غرب القنطرة) - يتم الاحتفاظ بعقود التنمية هذه بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪. إن عقود التنمية هذه تشمل ٧٦.٥ كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدودها وتقع في دلتا نهر النيل في مصر. حتى تاريخه، يقوم عقدان تنمية جديداً بإنتاج كلا من الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي ٦٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.
- عقد تنمية شمال الصالحية - يتم الاحتفاظ بعقد التنمية هذا بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪. يشتمل هذا العقد على ١١.٦ كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدوده ويقع في دلتا نهر النيل في مصر. وحتى تاريخه، يقوم عقد التنمية هذا بإنتاج كلا من الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل ١٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.
- شمال العريش البحرية (القطاع ٦) - في أبريل ٢٠١٣، تم منح شركة دانة غاز مصر ١٠٠٪ حصة عاملة في منطقة امتياز شمال العريش البحرية (القطاع ٦). تبلغ مساحة المنطقة حالياً ٢.٠٠٠ كيلو متر مربع بعد التخلي عن ثلث المنطقة الأصلية في يوليو ٢٠١٩، في دلتا النيل البحرية/ شبه جزيرة سيناء، في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. أجري المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد في القطاع الذي يغطي مساحة ١,٨٣٠ كم مربع بالكامل. أنجزت الشركة عمليات الحفر في بئر ميراث-١ في المياه العميقة في يوليو ٢٠١٩، على 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 ٢٤٥ كيلو متر مربع إضافي بناءً على المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد لمنطقة الثريا. وخلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢١، تم منح شركة دانة غاز مصر تمديد لمدة ٩ أشهر للمرحلة الثانية من الاستكشاف حتى ١٠ مارس ٢٠٢٢.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

٨ موجودات غير ملموسة (تتمة)

(أ) حصص النفط والغاز (تتمة)

- المطرية البرية (القطاع ٣) - في سبتمبر ٢٠١٤، تم منح شركة دانة غاز مصر حصة عاملة بنسبة ٥٠٪ في منطقة امتياز القطاع رقم ٣. تقع المنطقة في دلتا النيل البرية. وفقاً لاتفاقية الامتياز سوف تشارك دانة غاز مصر مع بريتيش بيتروليوم كمشغل بنسبة ٥٠:٥٠. في سنة ٢٠٢٠، تم تسجيل انخفاض في القيمة بمبلغ ٧.٥ مليون دولار أمريكي فيما يتعلق بمكافأة التوقيع المدفوعة. في يناير ٢٠٢١، تم التخلي عن المنطقة.

(ب) حقوق الإمداد والتتمة

تتضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ ٢٨٩ مليون دولار أمريكي يمثل القيمة العادلة لحقوق شراء وإمداد وتتمة وبيع الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحوذ عليها من قبل الشركة من خلال المساهمات في شركات الصبغة 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 مهنيًا استناداً إلى التدفقات النقدية المستقبلية الناتجة من العلاقات التعاقدية المعنية. سيتم إطفاء الموجودات غير الملموسة على مدى ٢٥ سنة بدءاً من تاريخ بداية الأنشطة التجارية وفقاً لبنود 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 ومنشآت معالجة الغاز لشركة الصبغة للغاز التابع لدانة غاز في الشارقة لغايات الاختبار. ومع ذلك، لاحقاً لما ورد أعلاه، اكتشفت شركة النفط الوطنية الإيرانية تسريبات 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.

تم إخطار الشركة من قبل شركة نفط الهلال في ١٠ أغسطس ٢٠١٤ أن محكمة التحكيم قد أصدرت حكماً 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 القضايا. ويؤكد إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ أن حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ نهائي وملزم، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام 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.

تم 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. وعلاوة على ذلك، ندرك بأن شركة نفط الهلال قامت بتكوين مخصص لمطالبات 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 وتوقيت الحكم بتعويض الأضرار من قضية التحكيم الأولى ونتيجة قضية التحكيم الثانية.

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

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

٨ موجودات غير ملموسة (تتمة)

(ج) الشهرة

إن الشهرة بمبلغ ١٤٥ مليون دولار أمريكي المتعلقة باستحواذ دانة غاز مصر في يناير ٢٠٠٧ أعطت دانة غاز القدرة للتأهل للحصول على أعمال الإنتاج وحقوق التطوير.

٩ عقارات استثمارية

٣٠ يونيو ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
(منققة)	(منققة)	
٢٠	٢٢	الرصيد في ١ يناير
—	(٢)	التغير في القيمة العادلة
٢٠	٢٠	الرصيد في ٣٠ يونيو / ٣١ ديسمبر

تتكون العقارات الاستثمارية من أراضٍ صناعية مملوكة من قبل غاز الصجعة، شركة تابعة في منطقة الصجعة 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 العقارات الاستثمارية 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 الاستشاريين كان في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ ونتج عن التقييم مبلغ ٢٠ مليون دولار أمريكي.

١٠ الحصة في المشاريع المشتركة

من إجمالي الاستثمار في المشاريع المشتركة، يتعلق مبلغ ٥٥٢ 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 للحقوق المستحوذة في سنة ٢٠٠٥ بالرجوع إلى عمليات التقييم التي تقوم بها أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنية بناءً 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 الوطنية الإيرانية الغاز إلى شبكة النقل المتكاملة وخط أنابيب الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة ومنشآت معالجة الغاز لشركة الصجعة للغاز التابعة لدانة غاز في الشارقة لغايات الاختبار. ومع ذلك، لاحقاً لما ورد أعلاه، اكتشفت شركة النفط الوطنية الإيرانية تسريبات هائلة في نظام نقل الغاز البحري الذي يحتاج إلى إصلاح. بالرغم من ذلك، فإن شركة نفط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم قضائي بخصوص عقد توريد لفترة ٢٥ سنة الملزم مع شركة النفط الوطنية الإيرانية. يرجى الرجوع إلى الإيضاح رقم ٨ (ب) للحصول على مزيد من التفاصيل.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

١١ ذمم مدينة تجارية وأخرى

٣٠ يونيو ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ مليون دولار أمريكي (مدققة)	
١٠٣	٣٩	ذمم مدينة تجارية (بالصافي)
١	١	مصاريف مدفوعة مقدماً
١٨	١٨	مبالغ مستحقة من مشاريع مشتركة
٨	٨	إيرادات مستحقة (إيضاح ج)
٣١	٤	ذمم مدينة أخرى
-	(١)	ناقصاً: مخصص الانخفاض في القيمة
<u>١٦١</u>	<u>٦٩</u>	

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

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

متأخرة السداد						
المجموع مليون دولار أمريكي	غير متأخرة السداد مليون دولار أمريكي	أقل من ٣٠ يوماً مليون دولار أمريكي	من ٣٠ إلى ٦٠ يوماً مليون دولار أمريكي	من ٦١ إلى ٩٠ يوماً مليون دولار أمريكي	إلى ١٢٠ يوماً مليون دولار أمريكي	من ٩١ أكثر من ١٢٠ يوماً مليون دولار أمريكي
١٠٣	٤٥	١٥	٨	١٣	-	٢٢
٣٩	١٣	٣	-	-	-	٢٣

(ج) في يوليو ٢٠١٩، كشفت عملية تدقيق لنظام القياس لخط أنابيب إقليم كردستان العراق أن جهاز القياس الموجود في مصنع خور مور يقدم، ومنذ نوفمبر ٢٠١٨، زيادة في إبلاغ حجم الغاز المورد من قبل الشركة إلى حكومة إقليم كردستان بنسبة ٥.٩٪. وبالتزامن 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 التحقق 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.

١٢ موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

٣٠ يونيو ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ مليون دولار أمريكي (مدققة)	
٩٨	١١١	الرصيد في ١ يناير
(٥)	(١١)	المقبوض خلال الفترة / السنة
-	(٢)	التغير في القيمة العادلة
<u>٩٣</u>	<u>٩٨</u>	الرصيد في ٣٠ يونيو / ٣١ ديسمبر

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

١٢ موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر (تتمة)

فيما يلي تصنيف الموجودات المالية بين الموجودات المتداولة وغير المتداولة:

٣٠ يونيو ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
(منققة)	(منققة)	
٥٠	٥١	موجودات متداولة
٤٣	٤٧	موجودات غير متداولة
٩٣	٩٨	

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

بالإضافة إلى ذلك، وكجزء من اتفاقية التسوية مع آر دبليو إي للتوريد والتجارة جي ام بي اتش ("آر دبليو إي")، 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 إي من شركة بيرل (على أساس حصة شركة آر دبليو إي البالغة ١٠٪ في شركة بيرل). خلال هذه الفترة، تلقت الشركة مبلغ ٥ مليون دولار أمريكي من هذه الدفعات المقيدة.

تتضمن الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر استثماراً في صندوق أبراج للبنية التحتية. ونظراً لأن شركة إدارة الصندوق تحت التصفية، تم تخفيض قيمة هذا الاستثمار بالكامل في السنة السابقة.

١٣ النقدية وشبه النقدية

٣٠ يونيو ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
(منققة)	(منققة)	
٤٦	١٣	نقد لدى البنك
٢٠	٦	- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
		- بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة
٥٩	٨٩	ودائع قصيرة الأجل
١٢٥	١٠٨	- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
		النقدية وشبه النقدية

يحقق النقد لدى البنوك أرباحاً بنسب متغيرة استناداً إلى أسعار الإيداع البنكية اليومية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات تتراوح ما بين أسبوع واثني عشر شهراً اعتماداً على المتطلبات النقدية الفورية للمجموعة، وتحقق أرباحاً استناداً إلى أسعار الودائع قصيرة الأجل المعنية، ويستحق سدادها عند الطلب. إن القيمة العادلة للأرصدة النقدية والبنكية متضمنة الودائع قصيرة الأجل هي ١٢٥ مليون دولار أمريكي (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠: ١٠٨ مليون دولار أمريكي). إن نسبة الربح الفعلية المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل هي ٠.١٤٪ إلى ١.٧٥٪ (٢٠٢٠: ٠.١٤٪ إلى ٣.٦٪) سنوياً. كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢١، كانت نسبة ٨٤٪ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠: ٩٥٪) من الأرصدة النقدية والبنكية محتفظ بها لدى بنوك في دولة الإمارات العربية المتحدة، وكان الرصيد المتبقي محتفظ به خارج دولة الإمارات العربية المتحدة. ومن أصل إجمالي مبلغ ١٢٥ مليون دولار أمريكي للأرصدة النقدية والبنكية، فإن نسبة ١٥٪ من المبلغ كانت محتفظ بها بالجنه المصري (٢٠٢٠: ٥٪).

تشمل النقدية وشبه النقدية مبلغ ٦١ مليون دولار أمريكي (حصة دانا غاز ٣٥٪) محتفظ به من قبل المشروع المشترك شركة بيرل.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

١٣ النقدية وشبه النقدية (تتمة)

لغرض بيان التدفقات النقدية الموجز المرحلي، تتألف النقدية وشبه النقدية مما يلي كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ / ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠:

٣٠ يونيو ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
(مدققة)	(مدققة)	
٦٦	١٩	نقد لدى البنوك وفي الصندوق
٥٩	٨٩	ودائع قصيرة الأجل
-	١	نقد لدى البنوك عائد إلى العمليات المتوقفة (إيضاح ٦)
<u>١٢٥</u>	<u>١٠٩</u>	النقدية وشبه النقدية

١٤ رأس المال

٣٠ يونيو ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
(مدققة)	(مدققة)	
١,٩٠٨	١,٩٠٨	المصدر والمدفوع بالكامل:
		٦,٩٩٥,٣٧٣,٣٧٣ (٢٠١٩: ٦,٩٩٥,٣٧٣,٣٧٣) سهماً عادياً بقيمة ١ درهم للسهم
		الواحد (٠,٢٧٢٨ 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 ٠,٩٤ درهم.

خلال الربع الأول من سنة ٢٠٢١، باعت الشركة ٣٦,٩٥٠,٠٠٠ سهم من أسهمها الخاصة بمتوسط سعر يبلغ ٠,٧٤٦ درهم.

١٦ قروض

٣٠ يونيو ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
(مدققة)	(مدققة)	
٨٢	٦٨	غير متداولة
٨٢	٦٨	تسهيل قرض (ب)
		متداولة
٨٥	٩٠	تسهيل قرض لأجل (أ)
١١	٥	تسهيل قرض (ب)
<u>٩٦</u>	<u>٩٥</u>	
<u>١٧٨</u>	<u>١٦٣</u>	مجموع القروض

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

١٦ قروض (تمة)

٣٠ يونيو ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
(مدققة)	(مدققة)
١٧٨	١٦٣
(٩٣)	(٧٣)
٨٥	٩٠

مجموع القروض (بما في ذلك العمليات المشتركة لشركة بيرل)

ناقصاً: تسهيل قرض شركة بيرل - دون حق الرجوع على شركة دانة غاز

قروض دانة غاز

(أ) تسهيل قرض لأجل

أبرمت شركة دانة غاز ش.م.ع وشركة دانة غاز مصر ليمتد (معاً "المقرضون") اتفاقية تسهيل قرض لأجل مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ ١٤ أكتوبر ٢٠٢٠ ("تاريخ التوقيع")، لإعادة تمويل صكوك الشركة بشكل جزئي. وبلغت قيمة تسهيل القرض لأجل ٩٠ مليون دولار أمريكي لمدة سنة واحدة بهامش مبدئي بنسبة ٣٪ سنوياً 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 دفعة في الشهر السادس من تاريخ التوقيع بينما يقع تاريخ الانتهاء الأصلي بعد سنة واحدة من تاريخ التوقيع، مع خيار التمديد لمدة أربع سنوات أخرى. وخلال الفترة، قامت الشركة بسداد القسط الأول من القرض لأجل البالغ ٤.٧ مليون دولار أمريكي بتاريخ ١٤ أبريل ٢٠٢١. كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢١، فإن المبلغ المستحق لسداد المبلغ الأساسي هو ٨٥.٣ مليون دولار أمريكي.

إن تسهيل القرض لأجل مضمون مقابل أسهم شركة دانة غاز البحر الأحمر، وشركة دانة غاز مصر ليمتد، ودانة إل إن جي فينتشرز ليمتد (بي في أي) ومقابل بعض الموجودات الأخرى في دولة الإمارات العربية المتحدة ومصر.

بموجب شروط التسهيل، يتوجب على الشركة الامتثال لبعض التعهدات المالية وقد التزمت الشركة بهذه التعهدات كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢١.

(ب) تسهيل قرض - شركة بيرل للبترول

بتاريخ ١٨ سبتمبر ٢٠١٨، وقعت شركة بيرل للبترول اتفاقية تسهيل قرض بقيمة ١٥٠ مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهمها بما في ذلك دانة 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 اثني عشر قسطاً ربع سنوي متساوي القيمة مع استحقاق أول قسط في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠. ومنذ ذلك الحين، قامت شركة بيرل بسحب مبلغ التسهيل بالكامل والبالغ 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 الدفع خلال سنة ٢٠٢١. وتم تأجيل الرصيد المتبقي 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 ٣١.٢٥ مليون دولار أمريكي والمستحقة بحلول ٣٠ يونيو ٢٠٢٢ كمطلوبات متداولة. وتم سداد أول قسطين من الأقساط الأربعة للمبالغ المؤجلة من ٢٠٢٠ بتاريخ ٣١ مارس ٢٠٢١ و ٣٠ يونيو ٢٠٢١. وتنص اتفاقية التسهيل المعدلة أيضاً على رسملة الفائدة المستحقة خلال ٢٠٢١، بخيار من بيرل، وتستحق السداد بتاريخ ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤.

بتاريخ ١٢ ديسمبر ٢٠١٩، وقعت شركة بيرل للبترول تسهيل قرض لأجل جديد بقيمة ١٢٠ مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهمها بما في ذلك دانة غاز) مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة حيث يكون تاريخ آخر دفعة 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 كامل مبلغ التسهيل البالغ ١٢٠ مليون دولار أمريكي (حصة شركة دانة غاز: ٤٢ مليون دولار أمريكي) من التسهيل كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢١.

وقد وافقت شركة بيرل على تقديم ضمان مكافئ إلى المقرض عن طريق التنازل عن الإيرادات والتأمين والرهن المسجل على بعض مرافق الإنتاج القائمة لدى شركة بيرل في كردستان لكلا التسهيلين. 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 ٣٠ يونيو ٢٠٢١.

بموجب شروط تسهيل القرض، يتوجب على بيرل الالتزام ببعض التعهدات المالية، وقد التزمت بيرل بهذه التعهدات كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢١.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

١٧ التزامات

شركة بيرل للبترول

كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢١، كان لدى شركة بيرل التزامات رأسمالية بمبلغ ٣٧٠.٦ مليون دولار أمريكي تقريباً (حصة دانة غاز : ١٢٩,٧ مليون دولار أمريكي) - (٢٠٢٠ : ٣٩٦,٢٤ مليون دولار أمريكي - حصة دانا 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.

٣٠ يونيو ٢٠٢٠ الستة أشهر المنتهية		٣٠ يونيو ٢٠٢١ الستة أشهر المنتهية	
رسوم خدمات الإدارة مليون دولار أمريكي	إيرادات مليون دولار أمريكي	رسوم خدمات الإدارة مليون دولار أمريكي	إيرادات مليون دولار أمريكي
١	١	١	١
(١)	-	(١)	-
		الترتيب المشترك/ المساهم الرئيسي ١ المساهم الرئيسي -	

تتعلق رسوم خدمات الإدارة للترتيبات المشتركة والمساهم الرئيسي بالتكلفة الفعلية التي تم احتسابها فيما يتعلق بالمدة الزمنية التي استغرقها موظفو دانة غاز بأنشطة المشاريع المشتركة والوقت الذي استغرقه موظفو المساهم الرئيسي في أنشطة تتعلق بدانة 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) بإجمالي مبلغ ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٤,٧ مليون درهم).

٢٠ تقدير القيمة العادلة

فيما يلي أدناه مقارنة حسب فئة القيم الدفترية والقيم العادلة لجميع الأدوات المالية للمجموعة المدرجة في المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية:

القيمة الدفترية يونيو ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي	القيمة الدفترية ديسمبر ٢٠٢٠ مليون دولار أمريكي	القيمة العادلة يونيو ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي	القيمة العادلة ديسمبر ٢٠٢٠ مليون دولار أمريكي
١٦٠	٦٨	١٦٠	٦٨
٩٣	٩٨	٩٣	٩٨
١٢٥	١٠٨	١٢٥	١٠٨
١٧٨	١٦٣	١٧٨	١٦٣
١٠٤	٦٥	١٠٤	٦٥

الموجودات المالية
 ذمم مدينة تجارية وأخرى (باستثناء المدفوعة مقدماً)
 موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
 نقد وودائع قصيرة الأجل

المطلوبات المالية
 قروض
 ذمم دائنة تجارية ومستحقات

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ (غير مدققة)

٢٠ تقدير القيمة العادلة (تمة)

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 المتطابقة (المستوى الأول).
- المعطيات الأخرى بخلاف الأسعار المعلنة المدرجة ضمن المستوى ١ التي تعتبر جديرة بالملاحظة بالنسبة للأصل أو الالتزام، سواء كانت مباشرة (وهي الأسعار) أو غير مباشرة (وهي المستمدة من الأسعار) (المستوى الثاني).
- المعطيات الخاصة بالأصل أو الالتزام التي لا تستند إلى بيانات السوق الجديرة بالملاحظة (وهي المعطيات غير الجديرة بالملاحظة) (المستوى الثالث).

يتم تحديد تقييم العقارات الاستثمارية بالاستناد إلى معاملات السوق المقارنة.

يعرض الجدول التالي موجودات المجموعة المقاسة بالقيمة العادلة بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠٢١:

المستوى الأول مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الموجودات			
-	-	٩٣	٩٣
-	٢٠	-	٢٠
-	٢٠	٩٣	١١٣
المجموع			

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

المستوى الأول مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الموجودات			
-	-	٩٨	٩٨
-	٢٠	-	٢٠
-	٢٠	٩٨	١١٨
المجموع			

لم تكن هناك تحويلات بين المستوى الأول والمستوى الثاني خلال فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ والسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.

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 الجديرة بالملاحظة وتعتمد على أقل قدر ممكن من التقديرات الموضوعة من قبل المنشأة. إذا كانت جميع المعطيات الهامة المطلوبة لقياس القيمة العادلة للأداة معطيات جديرة بالملاحظة، فإنه يتم إدراج هذه الأدوات ضمن المستوى الثاني.