دانـة غـاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

٣١ مارس ٢٠٢٢ (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 ٣١ مارس ٢٠٢٢.

الأنشطة الرئيسية

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

إن شركة دانة غاز هي أول وأكبر شركة قطاع خاص للغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط. تقوم المجموعة حالياً بالعمل في منطقة ميناسا (الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا) عبر سلسلة الغاز الطبيعي بداية من أعمال الاستكشاف والإنتاج من خلال المعالجة والنقل إلى توزيع وتسويق الغاز واستخدامه كمادة أولية ووقود لقطاعات البتروكيماويات والتصنيع والطاقة. منذ تأسيسها، نمت الشركة إلى شركة إقليمية للغاز الطبيعي ولديها الآن مكاتب في الإمارات العربية المتحدة ومصر وإقليم كردستان العراق ومقرها الرئيسي في إمارة الشارقة، دولة الإمارات العربية المتحدة.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠٢٢

خلال ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠٢٢، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ١٤٠ مليون دولار أمريكي (٥١٣ مليون درهم) مقارنةً بمبلغ ١٠٦ مليون دولار أمريكي (٣٨٩ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠٢١، بزيادة نسبتها ٣٢٪ نتيجةً لارتفاع الأسعار المحققة. وقد تم تعويض هذه الزيادة جزئياً بانخفاض معدلات الإنتاج في مصر، والتي انخفضت بنسبة ٧٪. بلغ متوسط السعر المحقق ٨٢ دولار أمريكي لبرميل المكثفات ٤٣ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ ٤٤ دولار أمريكي لكل برميل و٣٣ دولار أمريكي لكل برميل نفط مكافئ من الغاز المسال في الربع الأول من سنة ٢٠٢٢.

حققت المجموعة أرباحاً صافية قياسية بلغت ٥٤ مليون دولار أمريكي (١٩٨ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠٢١ بزيادة مقدارها ١٢٥٪. ترجع الزيادة في صافي الأرباح بشكل رئيسي إلى ارتفاع أسعار النفط إلى جانب التكاليف التشغيلية المسيطر عليها. ارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى ٨١ مليون دولار أمريكي (٢٩٧ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٥٠ مليون دولار أمريكي (١٨٣ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠٢١.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ٩٠ يوماً ٥,٦٢ مليون برميل نفط مكافئ أو ٦٢,٤٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً، وانخفاض بنسبة ٤٪ مقارنة بإنتاج الفترة المقابلة البالغ ٥,٨٤ مليون برميل نفط مكافئ (٦٤,٩٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً). يعود هذا الانخفاض بشكل رئيسي إلى نضوب الحقول الطبيعية في مصر مما أدى إلى انخفاض الإنتاج بنسبة ٧٪ ليصبح ٢٧,٠٠٠ برميل نفط يوميًا مقارنة بـ ٢٩,٠٥٠ في الربع الأول من سنة ٢٠٢١.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ٢٠٩ مليون دولار أمريكي (٧٦٦ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ١٣٪ مقارنة برصيد نهاية سنة ٢٠٢١ البالغ ١٨٥ مليون دولار أمريكي (٦٧٨ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ٧١ مليون دولار أمريكي (٢٦٠ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبترول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٦٩ مليون دولار أمريكي (٢٥٣ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ١٧ مليون دولار أمريكي (٦٢ مليون درهم) و٥٢ مليون دولار أمريكي (١٩١ مليون درهم)، على التوالي.

مستجدات الأعمال

انسجاما 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

(أ) شركة بيرل للبترول المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبترول المحدودة، أن إجمالي موارد البترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية (P50)[1] لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و٧ مليارات برميل من النفط.

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

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

خور مور
- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦,٩ تريليون قدم مكعب معياري و١٧٣ مليون برميل و١٨ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢,٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٦١ مليون برميل من المكثفات و٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١,٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ التي تعادل ١٨ مليون برميل.

جمجمال
- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥,٧ تريليون قدم مكعب معياري و٢١٥ مليون برميل و٢٠ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٧٥ مليون برميل من المكثفات و٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

ارتفعت حصة دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة ١٠٪ بعد تأكيد الاحتياطيات لسنة ٢٠١٩. وتُقدر 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 طارئة[2] وموارد محتملة[3].

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 ٢٠٢١. وعقب هذا التقييم، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ عند ٣٠ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠: ٣٥ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ عند ٤٤ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠: ٥٩ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ عند ٧٣ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠: ٨٥ مليون برميل نفط مكافئ). وكان الانخفاض في الاحتياطات على حساب الإنتاج خلال السنة ولم يتم استبدالها.

عمليات الاستكشاف والإنتاج

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

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لفترة ٩٠ يوماً من العمليات في الربع الأول من سنة ٢٠٢٢ بلغت ٣,١٨ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٥,٤٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الأول من سنة ٢٠٢١ – حصة دانة غاز ٣٥٪: ٣,١٧ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٥,٣٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً).

---

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

[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.

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

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

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٥٢ مليون دولار أمريكي (١٩١ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٧٥٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٥٩ مليون دولار أمريكي (٢١٦ مليون درهم) بالمقارنة مع ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢١.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز لديها يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النفط. وفي يناير ٢٠٢٠، عينت شركة بيرل مقاولًا 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 وفقًا لشروط اتفاقية بيع الغاز ٢ بسبب 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 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 أمنًا. ويستمر تركيز اتحاد بيرل على إنهاء أول قطار لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً بحلول ٣٠ أبريل ٢٠٢٣.

تتقدم أعمال توسعة إنتاج الغاز KM 250 حالياً في محطة خور مور وفقاً للجدول الزمني المخطط، حيث يتم الآن تمويل المشروع بالكامل بعد الحصول على قرض بقيمة ٢٥٠ مليون دولار أمريكي لمدة ٧ سنوات من مؤسسة تمويل التنمية الدولية الأمريكية في سبتمبر ٢٠٢١.

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج المجموعة في مصر لفترة ٩٠ يوماً من العمليات في الربع الأول من سنة ٢٠٢٢ما مقداره ٢,٤٣ مليون برميل نفط مكافئ أي بمعدل ٢٧,٠٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (مارس ٢٠٢١: ٢,٦١ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٢٩,٠٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٧٪ مقارنة بالفترة المقابلة. وقد تم تعويض الإهلاك الطبيعي السنوي للحقول جزئياً من خلال حفر الآبار، وأعمال صيانة وإصلاح طبقات الآبار وعمليات تحسين الإنتاج على مستوى الحقول والمصنع.

وفي مصر، قامت المجموعة بتحصيل إجمالي مبلغ ١٧ مليون دولار أمريكي (٦٢ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ٧١٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٣١ مليون دولار أمريكي (١١٤ مليون درهم) بالمقارنة مع ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢١.

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

يتضمن مشروع غاز الإمارات حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وحصص بنسبة ١٠٠٪ في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة الصجعة للغاز، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية لنقل الغاز ووحدة معالجة الغاز الحمضي لمعالجة الغاز.

دعاوى التحكيم

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 سنةً بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية ساري المفعول وملزم لجميع الأطراف، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدي بتوريد الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر ٢٠٠٥.

إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكيم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكيم.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصدور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة ٨,٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤. بلغت حصة شركة دانة غاز من الحكم مبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٣ مليار درهم).

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة ١٦,٥ سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠، ومن المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر ٢٠٢٢ في باريس، ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار خلال السنة التي تليها في ٢٠٢٣. وسوف تحصل دانة غاز على جزء من حكم التحكيم التالي والذي من المتوقع أن يكون أكبر من المبلغ المستحق من حكم التحكيم الأول نظراً للفترة الزمنية الأطول.

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 وفقًا 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 أيضًا دفعات النفط الخام المنفصلة والإضافية الناتجة عن نفس اتفاقية البيع والشراء لسنة ٢٠٠٩.

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

دانـة غاز ش.م.ع
تقرير مجلس الإدارة

أعضاء مجلس الإدارة

١. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٢. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٣. السيد أجيت فيجاي جوشي
٤. السيد هاني عبد العزيز حسين
٥. السيد جاسم محمد رفيع الصديقي
٦. السيد مجيد حميد جعفر
٧. السيدة نجلاء أحمد المدفع
٨. السيد شاهين المهيري
٩. السيد واروجان نركيزيان
١٠. سعادة يونس الخوري
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

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

بالنيابة عن مجلس الإدارة

عضو مجلس الإدارة
١٠ مايو ٢٠٢٢

ارنست ويونغ الشرق الأوسط (فرع دبي)
ص.ب. ٩٢٦٧
آي سي دي بروكفيلد بليس – الطابق الأرضي
شارع المستقبل – مركز دبي المالي العالمي
دبي
دولة الإمارات العربية المتحدة

هاتف: ٠١٠٠ ٧٠١ ٤ ٩٧١+
٤٠٠٠ ٣٣٢ ٤ ٩٧١+
فاكس: ٤٠٠٤ ٣٣٢ ٤ ٩٧١+
dubai@ae.ey.com
ey.com

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 ٣١ مارس ٢٠٢٢ والتي تتألف من بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلي كما في ٣١ مارس ٢٠٢٢ والبيانات المجمعة الموجزة المرحلية ذات العلاقة للدخل والدخل الشامل، والبيانات المجمعة الموجزة المرحلية ذات العلاقة للتدفقات النقدية والتغير في حقوق الملكية لفترة الثلاثة 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 الإيضاحات ٦ و ٧ و ٩ حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية الذي يبين الموقف الحالي لدعاوي التحكيم المرفوعة 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

تمت مراجعة البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة كما في ولفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ من قبل مدقق حسابات آخر والذي أبدى في تقاريره الصادرة بتاريخ ٩ مايو ٢٠٢١ استنتاج مراجعة غير معدل.

عن ارنست ويونغ

موقعة من قبل:
أنتوني اوسوليفان
شريك
رقم التسجيل : ٦٨٧

١٠ مايو ٢٠٢٢

دبي، الإمارات العربية المتحدة

بيان الدخل المجمع الموجز المرحلي

الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٢ (غير مدققة)

		الثلاثة أشهر المنتهية في			
		٣١ مارس ٢٠٢٢		٣١ مارس ٢٠٢١	
	إيضاح	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم
إجمالي الإيرادات		١٤٠	٥١٣	١٠٦	٣٨٩
حقوق امتياز		(٤٠)	(١٤٦)	(٣٦)	(١٣٢)
صافي إيرادات		١٠٠	٣٦٧	٧٠	٢٥٧
تكاليف تشغيلية ونضوب		(٣٣)	(١٢١)	(٢٥)	(٩٢)
إجمالي الأرباح		٦٧	٢٤٦	٤٥	١٦٥
مصاريف عمومية وإدارية		(٣)	(١١)	(٣)	(١١)
مصاريف أخرى		(٢)	(٧)	(٢)	(٧)
دخل استثمارات وتمويل		–	–	١	٤
الانخفاض في قيمة الموجودات المالية		(١)	(٤)	(١)	(٤)
التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع		–	–	(١٤)	(٥١)
تكلفة التمويل		(١)	(٤)	(١)	(٤)
الأرباح قبل ضريبة الدخل		٦٠	٢٢٠	٢٥	٩٢
مصروف ضريبة الدخل		(٦)	(٢٢)	(١)	(٤)
الأرباح للفترة		٥٤	١٩٨	٢٤	٨٨
الأرباح العائدة إلى:					
– مساهمي الشركة الأم		٥٤	١٩٨	٢٤	٨٨
– الحصة غير المسيطرة		–	–	–	–
		٥٤	١٩٨	٢٤	٨٨
ربحية السهم:					
الربح الأساسي والمخفف للسهم (دولار أمريكي/درهم للسهم)	٥	٠,٠٠٨	٠,٠٢٨	٠,٠٠٣	٠,٠١٢

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ١٩ المرفقة جزءاً من هذه المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

بيان الدخل الشامل المجمع الموجز المرحلي

الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٢ (غير مدققة)

		الثلاثة أشهر المنتهية في			
		٣١ مارس ٢٠٢٢		*٣١ مارس ٢٠٢١*	
	إيضاح	*مليون دولار أمريكي*	*مليون درهم*	*مليون دولار أمريكي*	*مليون درهم*
الأرباح للفترة		٥٤	١٩٨	٢٤	٨٨
بنود الدخل الشامل الأخرى		–	–	–	–
بنود الدخل الشامل الأخرى للفترة		–	–	–	–
إجمالي الدخل الشامل للفترة		٥٤	١٩٨	٢٤	٨٨
العائد إلى:					
– مساهمي الشركة الأم		٥٤	١٩٨	٢٤	٨٨
– الحصة غير المسيطرة		–	–	–	–
		٥٤	١٩٨	٢٤	٨٨

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ١٩ المرفقة جزءاً من هذه المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلي

كما في ٣١ مارس ٢٠٢٢

	إيضاح	٣١ مارس ٢٠٢٢ (غير مدققة) مليون دولار أمريكي	مليون درهم	٣١ ديسمبر ٢٠٢١ (مدققة) مليون دولار أمريكي	مليون درهم
الموجودات					
الموجودات غير المتداولة					
موجودات ثابتة	٦	١,٠٢٠	٣,٧٣٩	١,٠١٣	٣,٧١٣
موجودات غير ملموسة	٧	١٩١	٧٠٠	١٩١	٧٠٠
العقارات الاستثمارية	٨	٢٠	٧٣	٢٠	٧٣
الحصة في مشاريع مشتركة	٩	٣٦٣	١,٣٣١	٣٦٣	١,٣٣١
الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	١٠	٦٣	٢٣١	٦٦	٢٤٢
		١,٦٥٧	٦,٠٧٤	١,٦٥٣	٦,٠٥٩
الموجودات المتداولة					
مخزون		٢١	٧٧	٢١	٧٧
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	١٠	٥٣	١٩٤	٥٣	١٩٤
المبلغ المستحق عقب حكم التحكيم	١١	٦٠٨	٢,٢٢٩	٦٠٨	٢,٢٢٩
مدينون تجاريون وآخرون	١٢	١٣٢	٤٨٤	١٠٧	٣٩٢
النقدية وشبه النقدية	١٣	٢٠٩	٧٦٦	١٨٥	٦٧٨
إجمالي الموجودات المتداولة		١,٠٢٣	٣,٧٥٠	٩٧٤	٣,٥٧٠
إجمالي الموجودات		٢,٦٨٠	٩,٨٢٤	٢,٦٢٧	٩,٦٢٩
حقوق الملكية					
رأس المال والاحتياطات العائدة لمساهمي الشركة					
رأس المال	١٤	١,٩٠٨	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٦,٩٩٥
احتياطي قانوني		١٦٤	٥٩٩	١٦٤	٥٩٩
احتياطي اختياري		٣٢	١١٦	٣٢	١١٦
أرباح غير موزعة		٢٤٣	٨٩٣	١٨٩	٦٩٥
إجمالي حقوق الملكية		٢,٣٤٧	٨,٦٠٣	٢,٢٩٣	٨,٤٠٥
المطلوبات					
المطلوبات غير المتداولة					
القروض	١٥	١٥٣	٥٦١	١٦٢	٥٩٤
دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع		٣٧	١٣٦	٣٦	١٣٢
مخصصات		١٨	٦٦	١٧	٦٢
		٢٠٨	٧٦٣	٢١٥	٧٨٨
المطلوبات المتداولة					
القروض	١٥	٣٧	١٣٦	٣٧	١٣٦
دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع		٨٨	٣٢٢	٨٢	٣٠٠
إجمالي المطلوبات المتداولة		١٢٥	٤٥٨	١١٩	٤٣٦
إجمالي المطلوبات		٣٣٣	١,٢٢١	٣٣٤	١,٢٢٤
إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات		٢,٦٨٠	٩,٨٢٤	٢,٦٢٧	٩,٦٢٩

عضو مجلس الإدارة
١٠ مايو ٢٠٢٢

المدير التنفيذي
١٠ مايو ٢٠٢٢

المدير المالي
١٠ مايو ٢٠٢٢

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ١٩ المرفقة جزءاً من هذه المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

بيان التدفقات النقدية المجمع الموجز المرحلي

الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٢ (غير مدققة)

	إيضاح	الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٢ مليون دولار أمريكي	٣١ مارس ٢٠٢٢ مليون درهم	الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي	٣١ مارس ٢٠٢١ مليون درهم
الأنشطة التشغيلية					
الربح قبل ضريبة الدخل		٦٠	٢٢٠	٢٥	٩٢
التعديلات للبنود التالية:					
استهلاك ونضوب	٦	١٩	٧٠	١٠	٣٧
دخل الاستثمار والتمويل		–	–	(١)	(٤)
الانخفاض فى قيمة الموجودات المالية		١	٤	١	٤
التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع		–	–	١٤	٥١
تكاليف التمويل		١	٤	١	٤
		٨١	٢٩٨	٥٠	١٨٤
التغيرات في رأس المال العامل:					
ذمم مدينة تجارية وأخرى		(٢٦)	(٩٥)	(٣)	(١١)
ذمم دائنة تجارية ومستحقات		٢	٧	(٨)	(٢٩)
صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية		٥٧	٢١٠	٣٩	١٤٤
ضريبة الدخل		(٦)	(٢٢)	(١)	(٤)
صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية		٥١	١٨٨	٣٨	١٤٠
الأنشطة الاستثمارية					
دفعات عن ممتلكات ومكائن ومعدات		(١٥)	(٥٦)	(١٤)	(٥١)
دخل الاستثمار والتمويل المقبوض		–	–	١	٤
صافي التدفقات النقدية المستخدمة فى الأنشطة الاستثمارية		(١٥)	(٥٦)	(١٣)	(٤٧)
الأنشطة التمويلية					
عوائد من بيع أسهم خزينة		–	–	٧	٢٦
سداد قروض		(٩)	(٣٣)	(١)	(٤)
متحصلات من القروض		–	–	١١	٤٠
تكاليف تمويل مدفوعة		(٣)	(١١)	(١)	(٤)
صافي التدفقات النقدية (المستخدمة في)/الناتجة من الأنشطة التمويلية		(١٢)	(٤٤)	١٦	٥٨
صافي الزيادة في النقدية وشبه النقدية		٢٤	٨٨	٤١	١٥١
النقدية وشبه النقدية فى بداية الفترة		١٨٥	٦٧٨	١٠٩	٣٩٩
النقدية وشبه النقدية فى نهاية الفترة	١٣	٢٠٩	٧٦٦	١٥٠	٥٥٠

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ١٩ المرفقة جزءاً من هذه المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع الموجز المرحلي

الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٢ (غير مدققة)

	العائد إلى مساهمي الشركة															
	رأس المال		احتياطي قانوني		احتياطي اختياري		أرباح غير موزعة / (خسائر متراكمة)		احتياطيات أخرى		أسهم الخزينة		الحصة غير المسيطرة		المجموع	
	مليون دولار أمريكي	مليون درهم إماراتي	مليون دولار أمريكي	مليون درهم إماراتي	مليون دولار أمريكي	مليون درهم إماراتي	مليون دولار أمريكي	مليون درهم إماراتي	مليون دولار أمريكي	مليون درهم إماراتي	مليون دولار أمريكي	مليون درهم إماراتي	مليون دولار أمريكي	مليون درهم إماراتي	مليون دولار أمريكي	مليون درهم إماراتي
كما في ١ يناير ٢٠٢٢	١,٩٠٨	٦,٩٩٥	١٦٤	٥٩٩	٣٢	١١٦	١٨٩	٦٩٥	–	–	–	–	–	–	٢,٢٩٣	٨,٤٠٥
ربح الفترة	–	–	–	–	–	–	٥٤	١٩٨	–	–	–	–	–	–	٥٤	١٩٨
إجمالي الدخل الشامل للفترة	–	–	–	–	–	–	٥٤	١٩٨	–	–	–	–	–	–	٥٤	١٩٨
كما في ٣١ مارس ٢٠٢٢	١,٩٠٨	٦,٩٩٥	١٦٤	٥٩٩	٣٢	١١٦	٢٤٣	٨٩٣	–	–	–	–	–	–	٢,٣٤٧	٨,٦٠٣
كما في ١ يناير ٢٠٢١	١,٩٠٨	٦,٩٩٥	١٣٢	٤٨٣	١٣٢	٤٨٣	(٢٠)	(٧٥)	–	–	(٩)	(٣٣)	٢	٨	٢,١٤٥	٧,٨٦١
أرباح الفترة	–	–	–	–	–	–	٢٤	٨٨	–	–	–	–	–	–	٢٤	٨٨
مجموع الدخل الشامل للفترة	–	–	–	–	–	–	٢٤	٨٨	–	–	–	–	–	–	٢٤	٨٨
بيع أسهم الخزينة	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	٧	٢٦	–	–	٧	٢٦
تحويلات	–	–	–	–	–	–	(٢)	(٧)	–	–	٢	٧	–	–	–	–
كما في ٣١ مارس ٢٠٢١	١,٩٠٨	٦,٩٩٥	١٣٢	٤٨٣	١٣٢	٤٨٣	٢	٦	–	–	–	–	٢	٨	٢,١٧٦	٧,٩٧٥

الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٩ تعتبر جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة المجمعة.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٢ (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.

تُشكل 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.

بالنسبة للفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٢، تمتثل المجموعة لأحكام القانون الاتحادي رقم (٢) لسنة ٢٠١٥ في دولة الإمارات العربية المتحدة (وتعديلاته). بتاريخ ٢٠ سبتمبر ٢٠٢١، صدر المرسوم بقانون اتحادي رقم (٣٢) لسنة ٢٠٢١ في شأن قانون الشركات التجارية في دولة الإمارات العربية المتحدة (قانون الشركات الجديد) وأصبح ساري المفعول بتاريخ ٢ يناير ٢٠٢٢، والذي يلغي ويحل محل القانون الاتحادي رقم (٢) لسنة ٢٠١٥ في دولة الإمارات العربية المتحدة (وتعديلاته). أعطى قانون الشركات الجديد للشركات مهلة مدتها ١٢ شهراً من تاريخ ٢ يناير ٢٠٢٢ للامتثال لأحكام قانون الشركات الجديد وتعديل أوضاعها.

إن الشركات التابعة والترتيبات المشتركة الرئيسية لدى المجموعة كما في ٣١ مارس ٢٠٢٢ و٣١ ديسمبر ٢٠٢١ 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 فى	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

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 بدرهم الإمارات العربية المتحدة (الدرهم الإماراتي) قد تم عرضها فقط من أجل التسهيل على قارئي البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية. تم تحويل المبالغ بالدرهم الإماراتي بسعر ٣,٦٦٥٥ درهم لكل دولار أمريكي واحد.

بيان الالتزام

أعدت المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٢ ("الفترة") وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤، "التقارير المالية المرحلية". وعليه، لا تشتمل 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 ٢٠٢١. وبالإضافة إلى ذلك، فليس من الضروري أن تكون نتائج فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٢ مؤشراً على النتائج التي قد تكون متوقعة للسنة المالية التي ستنتهي في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢.

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 ٢٠٢١، باستثناء اتباع المعايير والتفسيرات الجديدة كما في ١ يناير ٢٠٢٢. 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 ٢٠٢٢، إلا أنها لا تؤثر على البيانات المالية المرحلية الموجزة الموحدة للمجموعة.

٣ الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة

إن إعداد البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة بما يتناسب مع المعايير الدولية للتقارير المالية يتطلب من الإدارة إصدار الأحكام والتقديرات 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 التقديرات 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 التقديرات في حال استخدام افتراضات مختلفة ووجود ظروف مختلفة. إن عدم التأكد حول هذه الافتراضات والتقديرات 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 والتقديرات والافتراضات المستخدمة في نهاية سنة ٢٠٢١.

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.

الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٢ *(غير مدققة)*

	الإمارات العربية المتحدة *مليون دولار أمريكي*	*مصر* *مليون دولار أمريكي*	*إقليم كردستان العراق* *مليون دولار أمريكي*	*المجموع* *مليون دولار أمريكي*
إجمالي الإيرادات	١	٧٠	٦٩	١٤٠
حقوق الامتياز	–	(٤٠)	–	(٤٠)
صافي الإيرادات	١	٣٠	٦٩	١٠٠
تكاليف تشغيلية ونضوب	(١)	(١٧)	(١٥)	(٣٣)
إجمالي الأرباح	–	١٣	٥٤	٦٧
مصاريف عمومية وإدارية	–	–	–	(٣)
مصاريف أخرى	–	–	–	(٢)
الانخفاض في قيمة الموجودات المالية	(١)	–	–	(١)
تكاليف التمويل	–	–	–	(١)
الربح قبل ضريبة الدخل				٦٠
مصروف ضريبة الدخل	–	(٦)	–	(٦)
صافي ربح الفترة				٥٤
موجودات القطاع كما في ٣١ مارس ٢٠٢٢	١,٦٠٣	١٦٣	٩١٤	٢,٦٨٠
مطلوبات القطاع كما في ٣١ مارس ٢٠٢٢	٩٩	٤٥	١٨٩	٣٣٣
المعلومات القطاعية الأخرى				
نفقات رأسمالية:				
ممتلكات ومكائن ومعدات	–	٥	٢١	٢٦
المجموع	–	٥	٢١	٢٦
استهلاك ونضوب	١	٩	٩	١٩

٤ **معلومات القطاعات** (تتمة)

الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١ *(غير مدققة)*

	الإمارات العربية المتحدة *مليون دولار أمريكي*	*مصر* *مليون دولار أمريكي*	*إقليم كردستان العراق* *مليون دولار أمريكي*	*المجموع* *مليون دولار أمريكي*
إجمالي الإيرادات	١	٦١	٤٤	١٠٦
حقوق الامتياز	–	(٣٦)	–	(٣٦)
صافي الإيرادات	١	٢٥	٤٤	٧٠
تكاليف تشغيلية ونضوب	(١)	(١٠)	(١٤)	(٢٥)
إجمالي الأرباح	–	١٥	٣٠	٤٥
مصاريف عمومية وإدارية	–	–	–	(٣)
مصاريف أخرى	–	–	–	(٢)
دخل الاستثمار والتمويل	–	–	–	١
انخفاض قيمة الموجودات المالية	(١)	–	–	(١)
التغير في القيمة العادلة لبند الموجودات المحتفظ به للبيع	–	(١٤)	–	(١٤)
تكاليف التمويل	–	–	–	(١)
الربح قبل ضريبة الدخل				٢٥
مصروف ضريبة الدخل	–	(١)	–	(١)
صافي أرباح الفترة				٢٤
موجودات القطاع	١,٣١٦	١٨٦	٨١٢	٢,٣١٤
موجودات مصنفة كمحتفظ بها للبيع	–	١٤٦	–	١٤٦
إجمالي الموجودات	١,٣١٦	٣٣٢	٨١٢	٢,٤٦٠
مطلوبات القطاع	١١٦	٧	١١٥	٢٣٨
مطلوبات مرتبطة مباشرةً بالموجودات المحتفظ بها للبيع	–	٤٦	–	٤٦
إجمالي المطلوبات	١١٦	٥٣	١١٥	٢٨٤
المعلومات القطاعية الأخرى				
نفقات رأسمالية:				
موجودات ممتلكات ومكائن ومعدات ملموسة	–	٨	١٥	٢٣
المجموع	–	٨	١٥	٢٣
استهلاك ونضوب	١	–	٩	١٠

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.

	الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس	
	٢٠٢٢	٢٠٢١
	مليون دولار أمريكي	
الربحية:		
صافي ربح الفترة – مليون دولار أمريكي	٥٤	٢٤
الأسهم:		
المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة – مليون	٦,٩٩٥	٦,٩٦١
ربح / (خسارة) السهم (الأساسية) – دولار أمريكي:	٠,٠٠٨	٠,٠٠٣

٦ ممتلكات ومكائن ومعدات

	أراض بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	*حصص النفط والغاز* مليون دولار أمريكي	منشآت ومعدات مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	*الأنابيب والمرافق ذات العلاقة* مليون دولار أمريكي	*أعمال رأسمالية قيد الإنجاز* مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
التكلفة:								
في ١ يناير ٢٠٢٢	١٤	١٢	١,٦٥٨	٣٨٥	٤٤	١١٩	٣٨٩	٢,٦٢١
إضافات	–	–	٣	٢	–	–	٢١	٢٦
في ٣١ مارس ٢٠٢٢	١٤	١٢	١,٦٦١	٣٨٧	٤٤	١١٩	٤١٠	٢,٦٤٧
الاستهلاك / النضوب:								
في ١ يناير ٢٠٢٢	–	٧	١,١٦٥	٢٦٩	٣٤	٦٧	٦٦	١,٦٠٨
الاستهلاك / النضوب المحمّل للفترة	–	–	١٥	٣	–	١	–	١٩
في ٣١ مارس ٢٠٢٢	–	٧	١,١٨٠	٢٧٢	٣٤	٦٨	٦٦	١,٦٢٧
صافي القيمة الدفترية:								
في ٣١ مارس ٢٠٢٢	١٤	٥	٤٨١	١١٥	١٠	٥١	٣٤٤	١,٠٢٠

إن بعض ممتلكات ومكائن ومعدات شركة بيرل للبترول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح ١٥).
تتضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات تكلفة تمويل بقيمة ١٧ مليون دولار أمريكي كما في ٣١ مارس ٢٠٢٢ (٢٠٢١: ١٥ مليون دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المستمر وتتم رسملتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعني.

٦ **ممتلكات ومكائن ومعدات (تتمة)**

	أراض بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي	*مبان* مليون دولار أمريكي	*حصص النفط والغاز* مليون دولار أمريكي	*منشآت ومعدات* مليون دولار أمريكي	*موجودات أخرى* مليون دولار أمريكي	*الأنابيب والمرافق ذات العلاقة* مليون دولار أمريكي	*أعمال رأسمالية قيد الإنجاز* مليون دولار أمريكي	*المجموع* مليون دولار أمريكي
التكلفة:								
في ١ يناير ٢٠٢١	١٤	١٢	٥٢١	٢٤٤	٣٤	١١٩	٣٠١	١,٢٤٥
إضافات (صافي)	–	–	٢٢	١	–	–	٨٨	١١١
تحويل من موجودات مصنفة كمحتفظ بها للبيع	–	–	١,١١٥	١٤٠	١٠	–	–	١,٢٦٥
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١	١٤	١٢	١,٦٥٨	٣٨٥	٤٤	١١٩	٣٨٩	٢,٦٢١
الاستهلاك / النضوب:								
في ١ يناير ٢٠٢١	–	٦	٩٣	١٠٩	٢٥	٦٣	١	٢٩٧
الاستهلاك / النضوب المحمّل للسنة	–	١	٤٦	١١	١	٤	–	٦٣
الانخفاض فى القيمة	–	–	–	٩	–	–	٦٥	٧٤
موجودات مصنفة كمحتفظ بها للبيع	–	–	١,٠٢٦	١٤٠	٨	–	–	١,١٧٤
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١	–	٧	١,١٦٥	٢٦٩	٣٤	٦٧	٦٦	١,٦٠٨
صافي القيمة الدفترية:								
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١	١٤	٥	٤٩٣	١١٦	١٠	٥٢	٣٢٣	١,٠١٣

إن بعض ممتلكات ومكائن ومعدات شركة بيرل للبترول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح ١٥).
تتضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات تكلفة تمويل بقيمة ١٥ مليون دولار أمريكي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ (٢٠٢٠ – ٨ مليون دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المستمر وتتم رسملتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعني.

٦ ممتلكات ومكائن ومعدات (تتمة)

لم يتم استهلاك أغلبية موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة نظراً لأن النشاط التجاري لم يبدأ بعد. يتم استخدام موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة لمعالجة وتنقية الغاز الذي تم الحصول عليه من شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، ويتم استخدام موجودات الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة في نقل نفس الغاز. كانت شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة من المفترض أن تحصل على الغاز من شركة نفط الهلال، التي اعتمدت على الشركة المتعاقد معها على توريد الغاز لها وهي شركة النفط الوطنية الإيرانية. إن فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز معناه أنه لا يمكن الاستفادة من موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. تواصل شركة نفط الهلال إجراءات دعوى تحكيم دولية بخصوص فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز إخلالاً بعقدها الخاص بتوريد الغاز لمدة ٢٥ سنة.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصدور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة ٨,٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤. عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحصيل من موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة، وبناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقع تحقيقها من هذه الموجودات قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ ٧٤ مليون دولار أمريكي مقابل هذه الموجودات في سنة ٢٠٢١.

حصص النفط والغاز

تتعلق حصص النفط والغاز بالامتيازات المحتفظ بها في شركة دانة غاز مصر كما هو موضح أدناه بمزيد من التفصيل:

- عقد تنمية الوسطاني– إن عقد التنمية هذا مملوك بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ ويمثل حوالي ٥٪ 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 ٨٨٪ 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 جديدان بإنتاج كلا من الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل 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.

٧ الموجودات غير الملموسة

	حصص النفط والغاز *مليون دولار أمريكي*	*حقوق الإمداد والتنقية* *مليون دولار أمريكي*	*الشهرة* *مليون دولار أمريكي*	*المجموع* *مليون دولار أمريكي*
التكلفة في ١ يناير ٢٠٢٢	٢٠١	٢٨٩	١٤٥	٦٣٥
ناقصاً: الانخفاض في القيمة المتراكم	(٢٠١)	(٩٨)	(١٤٥)	(٤٤٤)
صافي القيمة الدفترية في ١ يناير ٢٠٢٢	–	١٩١	–	١٩١
الإضافات	–	–	–	–
في ٣١ مارس ٢٠٢٢ (غير مدققة)	–	١٩١	–	١٩١
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ (مدققة)	–	١٩١	–	١٩١

(أ) حقوق الإمداد والتنقية

تتضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ ١٩١ مليون دولار أمريكي (٢٠٢١ – مبلغ ١٩١ مليون دولار أمريكي) يمثل حقوق شراء وإمداد وتنقية وبيع الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحوذ عليها من قبل الشركة من خلال المساهمات في شركات الصجعة 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 استنادا إلى التدفقات النقدية المستقبلية الناتجة من العلاقات التعاقدية المعنية. سيتم إطفاء الموجودات غير الملموسة بدءاً من تاريخ بداية الأنشطة التجارية وفقاً لبنود العقود ذات العلاقة. لم تبدأ الأنشطة التجارية بعد. إن شركة نفط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم بخصوص عقد توريد الغاز الملزم لفترة ٢٥ سنة مع شركة النفط الوطنية الإيرانية. إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكيم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكيم.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصدور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة ٨,٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤. سوف تحصل شركة دانة غاز على مبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٣ مليار درهم). عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحصيل من حقوق الإمداد والتنقية، وبناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقع تحقيقها من هذه الموجودات قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ ٩٨ مليون دولار أمريكي في سنة ٢٠٢١.

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة ١٦,٥ سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠، ومن المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر من سنة ٢٠٢٢ في باريس، ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار خلال السنة التي تليها في ٢٠٢٣. كما ستحصل شركة دانة غاز على حصة من حكم التحكيم التالي. بناءً على مشورة شركة نفط الهلال، تعتقد الإدارة أن المبالغ المتوقعة من دعوى التحكيم الثانية ستكون كافية لتغطية القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة.

٨ عقارات استثمارية

	٣١ مارس ٢٠٢٢ مليون دولار أمريكي	*٣١ ديسمبر ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي (مدققة)*
الرصيد في ١ يناير	٢٠	٢٠
التغير في القيمة العادلة	–	–
الرصيد في ٣١ مارس	٢٠	٢٠

تتكون العقارات الاستثمارية من أراض 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 استنادا 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 ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ ونتج عن التقييم مبلغ ٢٠ مليون دولار أمريكي.

٩ الحصة في المشاريع المشتركة

يتعلق الاستثمار في المشروع المشترك في نهاية الفترة بحصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة والتي تمثل حقوق شراء وبيع الغاز والمنتجات ذات الصلة التي استحوذت عليها الشركة في سنة ٢٠٠٥. تم تحديد القيمة العادلة للحقوق المستحوذة بالرجوع إلى عمليات التقييم التي تقوم بها أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيا بناء على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة الناتجة عن العلاقات التعاقدية الأساسية.

إن شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة هي شركة تأسست في ٢٢ يوليو ٢٠٠٣ ومملوكة من قبل شركة نفط الهلال (٦٥٪) وشركة دانة غاز (٣٥٪). إن الغرض الرئيسي من الشركة هو تسويق الغاز الطبيعي والمنتجات المرتبطة به في دولة الإمارات العربية المتحدة، والمشتراة من شركة نفط الهلال والتي كانت الشركة المتعاقدة معها لتوريد الغاز هي شركة النفط الوطنية الإيرانية. لم تبدأ الأنشطة التجارية في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة حتى الآن. إن فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز معناه أنه لا يمكن لشركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة الحصول على أي غاز لبيعه للمستخدمين النهائيين. إن شركة نفط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي بخصوص إخلال شركة النفط الوطنية الإيرانية ببنود العقد. إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكيم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكيم.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصدور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة ٨,٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤، وسوف تحصل شركة دانة غاز على مبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٣ مليار درهم). عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحصيل من الحصة في المشروع المشترك، وبناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقع تحقيقها، قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ ١٨٨ مليون دولار أمريكي في سنة ٢٠٢١.

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة ١٦,٥ سنة باقي مدة العقد من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠، ومن المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر من سنة ٢٠٢٢ في باريس، ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار خلال السنة التي تليها في ٢٠٢٣. كما ستحصل شركة دانة غاز على حصة من حكم التحكيم التالي. بناءً على مشورة شركة نفط الهلال، تعتقد الإدارة أن المبالغ المتوقعة من دعوى التحكيم الثانية ستكون كافية لتغطية القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة.

كما نعلم بأن شركة نفط الهلال قد وضعت بنداً في مطالبتها بالتعويض عن الأضرار ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية لتعويضها عن الخسائر التي تكبدتها الشركة، بما في ذلك أي مطالبات للأطراف الخارجية حيث سيتم تقييم الأضرار في النهاية والبت فيها من قبل المحكمة.

١٠ موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

	٣١ مارس ٢٠٢٢ مليون دولار أمريكي	٣١ ديسمبر ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي (مدققة)
الرصيد في ١ يناير	١١٩	٩٨
المثبت خلال الفترة / السنة	–	٣٤
المقبوض خلال الفترة / السنة	(٣)	(١٣)
الرصيد في ٣١ مارس / ٣١ ديسمبر	١١٦	١١٩

فيما يلي تصنيف الموجودات المالية بين الموجودات المتداولة وغير المتداولة:

	٣١ مارس ٢٠٢٢ مليون دولار أمريكي	٣١ ديسمبر ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي (مدققة)
موجودات متداولة	٥٣	٥٣
موجودات غير متداولة	٦٣	٦٦
	١١٦	١١٩

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 ٣ 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.

١١ المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم

	٣١ مارس ٢٠٢٢ مليون دولار أمريكي	٣١ ديسمبر ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي (مدققة)
المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم	٦٠٨	٦٠٨

في سنة ٢٠٢١، أبلغت شركة نفط الهلال الشركة بصدور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. تغطي دعوى التحكيم الأولى فترة ٨,٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤.

كان مبلغ التعويض عن الأضرار المستحق لشركة دانة غاز هو ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٣ مليار درهم)، والذي تم تثبيته خلال سنة ٢٠٢١. ومن المتوقع أن يتم تحصيل المبلغ بالكامل من خلال عملية التنفيذ التي ستجريها شركة نفط الهلال، وتتوقع الشركة الحصول على المبلغ المستحق لها خلال فترة الاثني عشر شهراً القادمة.

١٢ ذمم مدينة تجارية وأخرى

	٣١ مارس ٢٠٢٢ مليون دولار أمريكي	٣١ ديسمبر ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي (مدققة)
ذمم مدينة تجارية (بالصافي)	٩٠	٦٧
مصاريف مدفوعة مقدماً	٢	١
مبالغ مستحقة من مشاريع مشتركة	١٧	١٧
إيرادات مستحقة (إيضاح ج)	٨	٨
ذمم مدينة أخرى	١٥	١٤
	١٣٢	١٠٧

أ) الذمم المدينة التجارية محملة بالفائدة وذات فترة ائتمانية من ٥ – ٦٠ يوماً.

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

	المجموع مليون دولار أمريكي	غير متأخرة السداد مليون دولار أمريكي	متأخرة السداد: أقل من ٣٠ يوماً مليون دولار أمريكي	من ٣٠ إلى ٦٠ يوماً مليون دولار أمريكي	من ٦١ إلى ٩٠ يوماً مليون دولار أمريكي	من ٩١ إلى ١٢٠ يوماً مليون دولار أمريكي	أكثر من ١٢٠ يوماً مليون دولار أمريكي
٣١ مارس ٢٠٢٢	٩٠	٥٩	٢٤	٧	–	–	–
٣١ ديسمبر ٢٠٢١	٦٧	٥١	١٦	–	–	–	–

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 أيضًا 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 (حصة دانة غاز – ٨ مليون دولار أمريكي) مع القرار النهائي بتطبيق التعديل المؤقت فقط عند الانتهاء من التعديل النهائي والتسوية. تأخر الجدول الزمني لتنفيذ حزمة القياس المالي نتيجة لجائحة كوفيد-١٩. ومن المتوقع أن يبدأ تشغيل النظام الجديد في سنة ٢٠٢٢. وعليه، تم إدراج التعديل المؤقت على المبالغ المستحقة من حكومة إقليم كردستان في هذه البيانات المالية كإيرادات مستحقة ضمن الموجودات.

١٣ النقدية وشبه النقدية

	٣١ مارس ٢٠٢٢ مليون دولار أمريكي	٣١ ديسمبر ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي (مدققة)
نقد لدى البنك		
– بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة	٤٠	٥٣
– بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة	٧	١٧
ودائع قصيرة الأجل		
– بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة	١٦٢	١١٥
النقدية وشبه النقدية	٢٠٩	١٨٥

١٣ النقدية وشبه النقدية (تتمة)

يحقق النقد لدى البنوك أرباحاً بنسب متغيرة استنادا إلى أسعار الإيداع البنكية اليومية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات تتراوح ما بين أسبوع واثنى عشر شهراً اعتماداً على المتطلبات النقدية الفورية للمجموعة، وتحقق أرباحاً استنادا إلى أسعار الودائع قصيرة الأجل المعنية، ويستحق سدادها عند الطلب. إن القيمة العادلة للأرصدة النقدية والبنكية متضمنة الودائع قصيرة الأجل هي ٢٠٩ مليون دولار أمريكي (٣١ ديسمبر ٢٠٢١: ١٨٥ مليون دولار أمريكي). إن نسبة الربح الفعلية المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل هي ٠,١٪ إلى ١,٧٥٪ (٢٠٢١: ٠,١١٪ إلى ٢,٢٥٪) سنوياً. كما في ٣١ مارس ٢٠٢٢، كانت نسبة ٩٧٪ (٣١ ديسمبر ٢٠٢١: ٩١٪) 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 ٢٠٩ مليون دولار أمريكي للأرصدة النقدية والبنكية، فإن نسبة ٣٪ من المبلغ كانت محتفظ بها بالجنيه المصري (٢٠٢١: ٩٪).

تشمل النقدية وشبه النقدية مبلغ ٧١ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪) محتفظ به من قبل المشروع المشترك شركة بيرل.

١٤ رأس المال

	٣١ مارس ٢٠٢٢ *مليون دولار أمريكي*	٣١ ديسمبر ٢٠٢١ *مليون دولار أمريكي (مدققة)*
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)	١,٩٠٨	١,٩٠٨

١٥ قروض

	٣١ مارس ٢٠٢٢ *مليون دولار أمريكي*	٣١ ديسمبر ٢٠٢١ *مليون دولار أمريكي (مدققة)*
غير متداولة		
تسهيل قرض لأجل (أ)	٥٢	٥٧
تسهيل قرض (ب)	١٠١	١٠٥
	١٥٣	١٦٢
متداولة		
تسهيل قرض لأجل (أ)	١٩	١٩
تسهيل قرض (ب)	١٨	١٨
	٣٧	٣٧
مجموع القروض	١٩٠	١٩٩

١٥ قروض (تتمة)

	٣١ مارس ٢٠٢٢ مليون دولار أمريكي	*٣١ ديسمبر ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي (مدققة)*
مجموع القروض (بما في ذلك العمليات المشتركة لشركة بيرل)	١٩٠	١٩٩
ناقصًا: تسهيل قرض شركة بيرل – دون حق الرجوع على شركة دانة غاز	(١١٩)	(١٢٣)
قروض دانة غاز	٧١	٧٦

(أ) تسهيل قرض لأجل

أبرمت شركة دانة غاز ش.م.ع وشركة دانة غاز مصر ليمتد (معًا "المقترضون") 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٪ سنويًا على سعر ليبور. 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. خلال سنة ٢٠٢١، قامت الشركة بممارسة حقها في تمديد التسهيل لمدة أربع سنوات إضافية. كما في ٣١ مارس ٢٠٢٢، فإن المبلغ المستحق لسداد المبلغ الأساسي هو ٧١ 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 آي) 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 ٣١ مارس ٢٠٢٢.

(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 مساهميها 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 قسطًا 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 المؤجلة من سنة ٢٠٢٠ (١٢,٥ مليون دولار أمريكي) وتم سدادها 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 تم سداد أول قسط في ٣١ مارس ٢٠٢٢ ويستحق آخر قسط في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤. تم تصنيف أقساط السداد بموجب التسهيل بقيمة ٥٠ مليون دولار أمريكي والمستحقة بحلول ٣١ مارس ٢٠٢٣ كمطلوبات متداولة. خلال فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٢ قامت شركة بيرل بسداد مبلغ ١٢,٥ مليون دولار أمريكي للمبلغ الأساسي بموجب التسهيل (بلغ سداد المبلغ الأساسي التراكمي حتى الربع الأول من سنة ٢٠٢٢ مبلغ ٢٥ مليون دولار أمريكي). وتنص اتفاقية التسهيل المعدلة أيضًا على رسملة الفائدة المستحقة خلال ٢٠٢١، بخيار من بيرل، وتستحق السداد بتاريخ ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤. قامت بيرل باختيار رسملة الفائدة المستحقة خلال سنة ٢٠٢١.

بتاريخ ١٢ ديسمبر ٢٠١٩، وقعت شركة بيرل للبترول تسهيل قرض لأجل جديد بقيمة ١٢٠ مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهميها بما في ذلك دانة غاز) مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة حيث يكون تاريخ أخر دفعة سداد في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٣ وذلك لتمويل أنشطة التطوير. 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 تمت مراجعة تاريخ استحقاق أول قسط ربع سنوي 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).

١٥ قروض (تتمة)

(ب) تسهيل قرض – شركة بيرل للبترول (تتمة)

وقعت شركة بيرل بتاريخ ٧ سبتمبر ٢٠٢١ تسهيل قرض لأجل بمبلغ ٢٥٠ مليون دولار أمريكي مع شركة تمويل التنمية الدولية الأمريكية مع تاريخ سداد نهائي في ١٧ يوليو ٢٠٢٨ لتمويل إنشاء وتطوير وتشغيل منشأة جديدة لمعالجة الغاز بطاقة استيعابية تبلغ ٢٥٠ مليون قدم مكعب من الغاز يومياً والبنية التحتية المرتبطة الواقعة في حقل غاز خور مور. إن التسهيل له فترة سماح مدتها ٢,٥ سنة ويُستحق السداد على ثمانية عشر قسط ربع سنوي متساوي، ويُستحق سداد أول دفعة بتاريخ ١٧ أبريل ٢٠٢٤. قامت شركة بيرل بسحب مبلغ ٩٩,٥٥ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز – ٣٥ مليون دولار أمريكي) من التسهيل كما في ٣١ مارس ٢٠٢٢.

وقد وافقت شركة بيرل على تقديم ضمان مكافئ إلى المقترض عن طريق التنازل عن الإيرادات والتأمين وعقود الإنشاء الرئيسية والرهن المسجل على بعض مرافق الإنتاج القائمة لدى شركة بيرل في كردستان لجميع التسهيلات، والرهن المسجل على المنشأة الجديدة لمعالجة الغاز بطاقة إنتاجية تبلغ ٢٥٠ مليون قدم مكعب من الغاز يومياً بمجرد أن يتم تشغيل المنشأة بكامل طاقتها الإنتاجية. 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 ٢٠٢٢.

بموجب شروط تسهيل القرض، يتوجب على بيرل الالتزام ببعض التعهدات المالية، وقد التزمت بيرل بهذه التعهدات كما في ٣١ مارس ٢٠٢٢.

١٦ التزامات

شركة بيرل للبترول

كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، كان لدى شركة بيرل التزامات رأسمالية بمبلغ ٢٢٥ مليون دولار أمريكي تقريباً (حصة دانة غاز: ٧٩ مليون دولار أمريكي) – (٢٠٢١: ٢٥٥,٧ مليون دولار أمريكي – حصة دانة غاز: ٨٩,٥ مليون دولار أمريكي)، والتي تتضمن بشكلٍ رئيسي الالتزام فيما يتعلق بعقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لتطوير قطار معالجة الغاز في حقل خور مور بطاقة إنتاجية تبلغ ٢٥٠ مليون قدم مكعب من الغاز يومياً.

١٧ إفصاحات الأطراف ذات العلاقة

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

	الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٢	*الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢١*
	مليون دولار أمريكي	*مليون دولار أمريكي*
أتعاب خدمات الإدارة المقدمة من المساهم	–	(١)
أتعاب خدمات الإدارة المقدمة للترتيب المشترك	١	(١)

تتعلق رسوم خدمات الإدارة بالتكلفة الفعلية التي تم احتسابها فيما يتعلق بالمدة الزمنية التي استغرقها موظفو دانة غاز بأنشطة المشروع المشترك والوقت الذي استغرقه موظفو المساهم الرئيسي في أنشطة تتعلق بدانة غاز.

١٨ توزيعات أرباح

في اجتماع الجمعية العمومية السنوي للشركة المنعقد بتاريخ ٢١ أبريل ٢٠٢٢، وافق مساهمو الشركة على توزيعات أرباح نقدية نهائية بقيمة ٤,٥ فلس للسهم الواحد لسنة ٢٠٢١ ليصبح إجمالي توزيعات الأرباح النقدية للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ بقيمة ٨ فلس (٢٠٢٠: ٥,٥ فلس).

١٩ تقدير القيمة العادلة

فيما يلي أدناه مقارنة حسب فئة القيم الدفترية والقيم العادلة لجميع الأدوات المالية للمجموعة المدرجة في البيانات المالية:

	القيمة الدفترية مارس ٢٠٢٢ مليون دولار أمريكي	القيمة العادلة مارس ٢٠٢٢ مليون دولار أمريكي	القيمة الدفترية ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي	القيمة العادلة ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي
الموجودات المالية				
ذمم مدينة تجارية وأخرى (باستثناء المدفوعة مقدماً)	١٣٠	١٣٠	١٠٦	١٠٦
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	١١٦	١١٦	١١٩	١١٩
نقد وودائع قصيرة الأجل	٢٠٩	٢٠٩	١٨٥	١٨٥
المطلوبات المالية				
قروض	١٩٠	١٩٠	١٩٩	١٩٩
ذمم دائنة تجارية ومستحقات	١٢٥	١٢٥	١١٨	١١٨

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

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

- الأسعار المُعلنة (غير المعدلة) في الأسواق النشطة للموجودات أو المطلوبات المتطابقة (المستوى الأول).
- المعطيات الأخرى بخلاف الأسعار المُعلنة المدرجة ضمن المستوى ١ التي تعتبر جديرة بالملاحظة بالنسبة للأصل أو الالتزام، سواءً 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 ٣١ مارس ٢٠٢٢:

	المستوى الأول مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الموجودات				
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	–	–	١١٦	١١٦
عقارات استثمارية	–	٢٠	–	٢٠
المجموع	–	٢٠	١١٦	١٣٦

١٩ تقدير القيمة العادلة (تتمة)

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

	المستوى الأول مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الموجودات				
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	–	–	١١٩	١١٩
عقارات استثمارية	–	٢٠	–	٢٠
المجموع	–	٢٠	١١٩	١٣٩

لم تكن هناك تحويلات بين المستوى الأول والمستوى الثاني خلال فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠٢٢ والسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١.

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.