

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

البيانات المالية المجمعة

٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

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") للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر 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 ٢٩٩/٢٠٠٥ 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 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 السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

خلال السنة، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت ٥٢٩ مليون دولار أمريكي (١.٩ مليار درهم) مقارنةً بمبلغ ٤٥٢ مليون دولار أمريكي (١.٦٥ مليار درهم) في سنة ٢٠٢١، بزيادة نسبتها ١٧٪ نتيجة لارتفاع الأسعار المحققة خلال السنة. وقد تم تعويض هذه الزيادة جزئياً بانخفاض معدلات الإنتاج في مصر، والتي انخفضت بنسبة ٨٪. بلغ متوسط السعر المحقق ٧٩ دولار أمريكي لبرميل المكتفات و ٤٢ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ ٥٤ دولار أمريكي لكل برميل و ٣٥ دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال في سنة ٢٠٢١ على التوالي، وتأثرت الإيرادات إيجابياً بمبلغ ١٠٧ مليون دولار أمريكي.

أنهت المجموعة السنة بمتوسط معدل إنتاج بلغ ٦٠,٢٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً، بانخفاض قدره ٣٪ مقارنةً بمعدل إنتاج السنة الماضية البالغ ٦٢,١٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً. زاد الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة ١٪ من ٣٣,٨٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً في السنة المقابلة ليصل إلى ٣٤,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً. وقابل ذلك انخفاض في الإنتاج في مصر، والذي انخفض بنسبة ٨٪ ليصل إلى ٢٥,٩٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً بالمقارنة مع ٢٨,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً في عام ٢٠٢١، نتيجة للانخفاض الطبيعي في إنتاج الحقول.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ١٨٢ مليون دولار أمريكي (٦٦٧ مليون درهم) خلال سنة ٢٠٢٢ بالمقارنة مع صافي أرباح بقيمة ٣١٧ مليون دولار أمريكي (١,١٦٣ مليون درهم). زاد صافي الأرباح المعدلة للمجموعة للسنة، باستثناء الدخل الآخر والانخفاض في القيمة المثبتة في ٢٠٢٢ و ٢٠٢١، بنسبة ٥٣٪ ليصل إلى مبلغ قياسي قدره ١٩٦ مليون دولار أمريكي (٧١٨ مليون درهم) بالمقارنة مع صافي أرباح معدلة بمبلغ ١٢٨ مليون دولار أمريكي (٤٦٩ مليون درهم)، ما يعكس الأداء التشغيلي القوي.

ارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى ٣٣٢ مليون دولار أمريكي (١,٢١٧ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٢٦٩ مليون دولار أمريكي (٩٨٦ مليون درهم) خلال سنة ٢٠٢١، والذي يرجع بشكل رئيسي إلى الزيادة في الإيرادات.

السيولة والمصادر المالية

بلغت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية السنة مبلغ ١٥١ مليون دولار أمريكي (٥٥٣ مليون درهم)، بانخفاض بنسبة ١٨٪ مقارنة برصيد سنة ٢٠٢١ البالغ ١٨٥ مليون دولار أمريكي (٦٧٨ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ٨٨ مليون دولار أمريكي (٣٢٣ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتترول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٣١٨ مليون دولار أمريكي (١,١٦٦ مليون درهم) خلال السنة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٨٥ مليون دولار أمريكي (٣١٢ مليون درهم) و ٢٣٣ مليون دولار أمريكي (٨٥٤ مليون درهم)، على التوالي. دفعت الشركة خلال السنة توزيعات أرباح نهائية بواقع ٤.٥ فلس لسنة ٢٠٢١ وتوزيعات أرباح مرحلية بواقع ٤.٥ فلس عن النصف الأول من عام ٢٠٢٢.

كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، بلغت الذمم المدينة في مصر مبلغ ٣٠ مليون دولار أمريكي (١١٠ مليون درهم)، بزيادة قدرها ٦ مليون دولار أمريكي. وفي إقليم كردستان، ارتفع رصيد الذمم المدينة إلى ٦٤ مليون دولار أمريكي (٢٣٥ مليون درهم) مقارنةً بمبلغ ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢١. وقد نتجت الزيادة في رصيد الذمم المدينة في إقليم كردستان عن التأخيرات في سداد الفواتير.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

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 التصاعدي والمتوسطة. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية ومصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

الاحتياطيات والموارد

(1) شركة بيرل للبتروال المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتروال 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 للبتروال المحدودة بتعيين شركة جافني كلاين أند أسوشيتس للتأكد من الاحتياطيات لهذه الحقول كما في ١٥ مايو ٢٠١٩. وتستند عملية التأكيد تلك على العمل السابق الذي قامت به شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، ولكن تم تحديثه لمراعاة الوضع الحالي للحقل، وبيانات الإنتاج، وذلك باستخدام أحدث نتائج تقييم حفر الآبار والاختبارات.

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

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (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. ويُقدر 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.

¹ تم احتساب أرقام الموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر عن طريق تجميع عشوائي عن طريق برنامج (GeoX) باستخدام عوامل خطر تُجسد الشوك 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.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

(ب) دانة غاز مصر

قامت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقييم مستقل لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ عند ٢٣ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢١: ٣٠ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ عند ٤٢ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢١: ٤٤ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ عند ٦٢ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢١: ٧٣ مليون برميل نפט مكافئ).

يعتمد تقدير الاحتياطيات الصادر عن شركة جافني كلاين أند أسوشيتس على الشروط المالية المحسنة لاتفاقية توحيد الامتيازات المبرمة مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية. ويخضع الاتفاق لموافقة البرلمان المصري المتوقع الحصول عليها في وقت لاحق من هذه السنة.

عمليات الاستكشاف والإنتاج

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

إن حصة دانة غاز (٣٥%) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لسنة ٢٠٢٢ بلغت ١٢.٥ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٤,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (٢٠٢١ - حصة دانة غاز ٣٥%: ١٢.٣ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٣,٨٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة ١% عند مقارنتها بالسنة المقابلة. وعقب الانتهاء بنجاح من تحسينات إزالة الاختناقات لرفع الطاقة الإنتاجية في محطة خور مور خلال النصف الثاني من السنة، زادت الطاقة الإنتاجية للمحطة بمقدار ٥٠ مليون قدم مكعب معياري من الغاز يومياً لتصل إلى ٥٠٠ مليون قدم مكعب معياري من الغاز يومياً. وقد وصل إنتاج الغاز إلى هذا الرقم القياسي الجديد البالغ ٥٠٠ مليون قدم مكعب معياري من الغاز يومياً في ١٤ يناير وسيكون له تأثير إيجابي على الإنتاج والإيرادات خلال سنة ٢٠٢٣.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للسنة مبلغ ٢٣٣ مليون دولار أمريكي (٨٥٤ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٩١% من إيرادات السنة. في نهاية السنة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥% من رصيد الذمم المدينة التجارية ٦٤ مليون دولار أمريكي (٢٣٥ مليون درهم) بالمقارنة مع ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢١.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز لها يصل حجمهما نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النفط. وفي يناير ٢٠٢٠، ومن ضمن خططها لإنشاء خطين جديدين لمعالجة الغاز في مصنع معالجة الغاز في خور مور، عينت شركة بيرل مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول خطوط معالجة الغاز بسعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً. 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 للبتروال. وسترفع المرحلة الثانية إجمالي الإنتاج إلى ١٠٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً.

في يناير ٢٠٢٠، تم تعيين شركة إكسترن - وهي واحدة من كبرى الشركات التي تقدم خدمات النفط والغاز، لتنفيذ أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاء لمحطة معالجة الغاز بمقدار ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري من الغاز يومياً وتقديم خدمات المساعدة الفنية المتعلقة بالعمليات لمدة ٥ سنوات بعد تسليم محطة المعالجة. تبين شروط عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء تفاصيل تمويل مقاول شركة إكسترن، حيث سيتم تمويل محطة المعالجة بشكل رئيسي من قبل إكسترن، مع سداد قيمة المبلغ الأساسي وقيمة الفائدة على مدى خمس سنوات بعد الانتهاء من محطة المعالجة. وعقب إعلان القوة القاهرة في سنة ٢٠٢٠ بموجب عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء نتيجة لجائحة كوفيد، بدأ العمل من جديد في أواخر سنة ٢٠٢٠. كما اتفقت شركتي بيرل وإكسترن على تاريخ الانتهاء في ٣٠ أبريل ٢٠٢٣. وخلال سنة ٢٠٢٢، تم شراء شركة إكسترن بواسطة شركة إنيرفليكس.

تم تعليق العمل في أنشطة عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء (KM 250) في الموقع مؤقتاً في شهر يونيو عقب الهجمات الصاروخية في منطقة موقع الإنشاء والمحطة، والإعلان عن حالة القوة القاهرة. ولاحقاً لنهاية السنة وعقب تعزيز الترتيبات الأمنية، بدأت شركة إنيرفليكس ومقاوليها من الباطن بإعادة تعبئة الموقع وتجهيزه ويجري حالياً تنفيذ الأعمال الإنشائية.

استمرت عمليات الإنتاج والحفر والأنشطة غير المرتبطة بعقد الهندسة والمشتريات والإنشاء طوال الوقت بالشكل المعتاد.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

أنهت شركة دانة غاز مصر سنة ٢٠٢٢ بإنتاج لسنة كاملة من العمليات بلغ ٩.٤ مليون برميل نفط مكافئ أي بمعدل ٢٥,٩٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (٢٠٢١ - ١٠.٣ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٢٨,٣٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٨٪ مقارنة بالسنة المقابلة. وقد تم تعويض التدهور الطبيعي السنوي للحقل بنسبة ٢٠٪ تقريباً جزئياً من خلال حملة التدخل وعمليات تحسين الإنتاج على مستوى الحقول والمحطة.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل إجمالي مبلغ ٨٥ مليون دولار أمريكي (٣١٢ مليون درهم) خلال سنة ٢٠٢٢، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ٩٣٪ من إيرادات السنة. وفي نهاية السنة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٣٠ مليون دولار أمريكي (١١٠ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢١.

وفي مصر، توصلت الشركة إلى اتفاق مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) لتوحيد امتيازاتها الحالية بشروط مالية محسنة. ستعمل الشروط الجديدة على إطالة عمر الموجودات الاقتصادية في مصر. يخضع الاتفاق لموافقة البرلمان المصري المتوقع الحصول عليها في وقت لاحق من هذه السنة.

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 ١٠٪ في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة الصجعة للغاز، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية المساعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية لنقل الغاز ووحدة معالجة الغاز الحمضي لمعالجة 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.

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. غطت دعوى التحكيم الأولى هذه فترة ٨.٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤. بلغت حصة شركة دانة غاز من الحكم مبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢.٢٣ مليار درهم)، والذي جرى تسجيله في الدفاتر 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. وكان من المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر ٢٠٢٢ في باريس، إلا أنه قد جرى تأجيلها إلى شهر مارس ٢٠٢٣. ثم تم تأجيل الجلسة مرة أخرى والآن من المقرر عقدها في وقت لاحق هذا العام. ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار في ٢٠٢٤. 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.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

دعوى التحكيم (تتمة)

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

حصلت الشركة على الحكم النهائي من محكمة لندن للتحكيم الدولي في شهر ديسمبر. وقد رفضت هيئة التحكيم المطالبات وقضت بأن الشركة لا يحق لها الحصول على مدفوعات الأرباح.

(ج) التحكيم بشأن التعويضات الإضافية من شركة أو إم في: شرعت الشركة مع شركة نفط الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة أو إم في أبنستريم 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 وفقاً لشروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في ٢٠٠٩، والتي حصلت أو إم في من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتروول.

لاحقاً لنهاية السنة، حصلت الشركة على الحكم النهائي من محكمة لندن للتحكيم الدولي. وقد رفضت هيئة التحكيم المطالبات وقضت بأن الشركة لا يحق لها الحصول على مدفوعات الأرباح.

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 فاروجان نركيزيان
١٠. سعادة يونس الخوري
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

تم تدقيق البيانات المالية من قبل السادة / إرنست ويونغ.

بالنيابة عن مجلس الإدارة

إلى حد علمنا، تعبر المعلومات المالية المشمولة في التقرير بصورة عادلة، من كافة النواحي الجوهرية، عن الوضع المالي للشركة وعن نتائج عملياتها وتدفعاتها النقدية كما في وللفترات المذكورة في التقرير.

أعضاء مجلس الإدارة

٧ مارس ٢٠٢٣

تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع)

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة

الرأي

لقد دققنا البيانات المالية المجمعة المرفقة لشركة دانة غاز (ش.م.ع) ("الشركة" أو "دانة غاز") والشركات التابعة لها ("المجموعة")، والتي تتضمن بيان المركز المالي المجموع كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، والبيانات المجمعة للدخل والدخل الشامل والتدفقات النقدية والتغيرات في حقوق الملكية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك ملخص السياسات المحاسبية الهامة.

في رأينا، إن البيانات المالية المجمعة المرفقة تعبر بصورة عادلة، من كافة النواحي الجوهرية، عن المركز المالي المجموع للمجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، وعن أدائها المالي وتدفقاتها النقدية المجمعة للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية.

أساس إبداء الرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً لمعايير التدقيق الدولية. إن مسؤولياتنا بموجب تلك المعايير تم توضيحها في فقرة "مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة" من هذا التقرير. نحن مستقلون عن المجموعة وفقاً لقواعد السلوك المهني للمحاسبين القانونيين الصادرة عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين (بما في ذلك المعايير الدولية للاستقلالية) إلى جانب متطلبات أخلاقيات المهنة ذات الصلة بتدقيقنا للبيانات المالية المجمعة في دولة الإمارات العربية المتحدة، وقد استوفينا جميع مسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لهذه المتطلبات ولقواعد السلوك المهني للمحاسبين القانونيين الصادرة عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين. وباعتقادنا أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتوفر لنا الأساس لإبداء رأينا حول البيانات المالية المجمعة.

التأكيد على أحد الأمور

نلفت الانتباه إلى الأمر الوارد في الإيضاحات ١٣ و١٤ (أ) و١٦ حول البيانات المالية المجمعة، والذي يصف الوضع الحالي فيما يخص إجراءات التحكيم التي رفعها مورد رئيسي للمجموعة ضد المورد النهائي فيما يتعلق بالتأخيرات في بدء توريدات الغاز، والتقدير غير المؤكدة حول توقيت إجراءات التحكيم هذه والنتيجة النهائية لها. وإن رأينا غير معدل بخصوص هذا الأمر.

أمور التدقيق الهامة

إن أمور التدقيق الهامة هي تلك الأمور التي، في رأينا المهني، كان لها أكثر أهمية في تدقيقنا للبيانات المالية المجمعة للفترة الحالية. وقد تم التعامل مع تلك الأمور في سياق تدقيقنا للبيانات المالية المجمعة بشكل إجمالي، وعند تكوين رأينا حولها، ولا نبيدي رأياً منفصلاً حول هذه الأمور. وبخصوص كل أمر من الأمور الموضحة أدناه، فإن وصفنا لكيفية معالجة تدقيقنا لهذا الأمر موضح في هذا السياق.

لقد قمنا بتنفيذ مسؤولياتنا الموضحة في فقرة مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة من تقريرنا، بما في ذلك ما يتعلق بتلك الأمور. وبناءً عليه، فقد تضمن تدقيقنا تنفيذ الإجراءات المصممة للاستجابة إلى تقييمنا لمخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية المجمعة. وتوفر لنا نتائج إجراءات التدقيق التي قمنا بها، بما في ذلك الإجراءات المنفذة للتعامل مع الأمور الموضحة أدناه، أساساً لإبداء رأينا حول تدقيق البيانات المالية المجمعة المرفقة.

تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع) (تتمة)

أمور التدقيق الهامة (تتمة)

كيف تمت معالجة الأمر خلال عملية التدقيق	أمر التدقيق الهام
<p>قمنا بتنفيذ الإجراءات التالية لمعالجة أمر التدقيق الهام هذا:</p> <ul style="list-style-type: none"> • قمنا بمراجعة المستندات القانونية، بما في ذلك قرار المحكمة الإنجليزية العليا الصادر في يوليو ٢٠١٦ والخاص برفض الطعن المقدم من شركة النفط الوطنية الإيرانية على الحكم، بالإضافة إلى حكم التحكيم الأول؛ • قمنا بمناقشة النقص المحرز وحالة إجراءات التحكيم مع إدارة الشؤون القانونية والإدارة العليا بالمجموعة؛ • قمنا بتقييم مدى معقولية افتراضات الإدارة المستخدمة في تقييم القيمة القابلة للاسترداد لهذه الموجودات وما إذا كانت المبالغ المتوقعة من دعوى التحكيم الثانية ستكون كافية لتغطية القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة؛ • تحققنا من المعلومات المتاحة للعموم بخصوص قضية تتعلق بإيران قيد التحكيم الدولي، ومدى التزام الجانب الإيراني بالأحكام الصادرة عن المحاكم، إلى جانب شكل التسويات ذات العلاقة وتوقيتها؛ و • كما قمنا بمراجعة مدى كفاية الإفصاحات ذات العلاقة في البيانات المالية المجمعة. <p>نظراً لعدم التأكد من النتيجة النهائية لأي قضية تحكيم أو دعوى قضائية، فقد أدرجنا هذا الأمر ضمن فقرة تأكيد على أحد الأمور كما هو مبين أعلاه في تقرير التدقيق هذا.</p>	<p>موجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة والتحكيم القانوني</p> <p>يتضمن بيان المركز المالي المجموع للمجموعة موجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، والتي تتألف مما يلي:</p> <p>(أ) ممتلكات ومكائن ومعدات بمبلغ ١٣٨ مليون دولار أمريكي (إيضاح ١٣)؛</p> <p>(ب) موجودات غير ملموسة بمبلغ ١٩١ مليون دولار أمريكي (إيضاح ١٤ (أ))؛ و</p> <p>(ج) استثمار في مشروع مشترك بمبلغ ٣٦١ مليون دولار أمريكي (إيضاح ١٦).</p> <p>كما هو مبين في الإيضاح ١٣ والإيضاح ١٤ (أ) والإيضاح ١٦ حول البيانات المالية المجمعة، لا يزال مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة لمعالجة ونقل الغاز المستورد موضوع دعوى تحكيم دولية بخصوص فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز إخلالاً بعقدها الخاص بتوريد الغاز لمدة ٢٥ سنة مع شركة نفط الهلال.</p> <p>حصلت شركة نفط الهلال على حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١.</p> <p>عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحويل من موجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة، وقامت بتثبيت انخفاض في القيمة بمبلغ ٣٦٠ مليون دولار أمريكي خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ مقابل هذه الموجودات.</p> <p>نظراً لأنه تم تضمين الأحكام والافتراضات الجوهرية في تقييم القيمة القابلة للتحويل لهذه الموجودات وعدم اليقين الذي يحيط بمبلغ وتوقيت حكم التعويض عن الأضرار من دعوى التحكيم الثانية، قمنا بتحديد ذلك على أنه أحد أمور التدقيق الهامة.</p>

تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع) (تتمة)

أمور التدقيق الهامة (تتمة)

كيف تمت معالجة الأمر خلال عملية التدقيق	أمر التدقيق الهام
<p>قمنا بتنفيذ الإجراءات التالية فيما يتعلق بتقييم الإدارة لإمكانية تحصيل موجودات النفط والغاز:</p> <ul style="list-style-type: none"> • قمنا بتقييم الافتراضات والمنهجيات التي استخدمتها المجموعة والخبير المستقل الخارجي، وعلى وجه التحديد تلك المتعلقة بمعدلات الخصم وأسعار النفط / الغاز والمصاريف الرأسمالية / التشغيلية، ومعدلات الإنتاج؛ • قمنا بمقارنة افتراضات الإدارة بخصوص أسعار الهيدروكربونات مقابل توقعات الأطراف الخارجية والترتيبات التعاقدية وبيانات السوق ذات العلاقة لتحديد ما إذا كانت افتراضات الأسعار تقع ضمن نطاق هذه التوقعات؛ • قمنا بتقييم مدى معقولية معدلات الخصم المستخدمة من خلال مقارنة المدخلات الرئيسية، حيثما ينطبق، مع البيانات المستمدة من الخارج ومعدلات السوق؛ • قمنا بمراجعة التقارير المقدمة من الخبراء الخارجيين وشروط الترتيبات المبرمة مع المجموعة لتقييم نطاق عملهم واستنتاجاتهم، وتقييم مدى موضوعية خبراء الاحتياطات الخارجيين واستقلاليتهم وخبراتهم؛ • كما قمنا بمراجعة مدى معقولية معدل الإنتاج في ضوء أحجام الاحتياطات المعتمدة من قبل الخبراء الخارجيين المستقلين والعمليات السابقة؛ • قمنا بمراجعة التكاليف الرأسمالية والتشغيلية المستقبلية المقدره بالمقارنة مع الموازنات المعتمدة والتكاليف السابقة وتقييمها بالرجوع إلى توقعات إنتاج الحقل وتوقعاتنا بناءً على المعلومات الأخرى التي تم الحصول عليها خلال عملية التدقيق. • قمنا بمراجعة الدقة الحسابية لنماذج انخفاض القيمة وأجرينا تحليل الحساسية على مدخلات نماذج التدفقات النقدية؛ و • كما ركزنا على مدى كفاية إفصاحات المجموعة بخصوص تلك الافتراضات التي تكون نتيجة اختبار الانخفاض في القيمة أكثر حساسية لها، وهي تلك الافتراضات التي لها التأثير الأكثر جوهرية على تحديد المبلغ القابل للاسترداد لموجودات النفط والغاز التي تم الإفصاح عنها في الإيضاح رقم ٣ حول البيانات المالية المجمعة. 	<p>تقييم الانخفاض في قيمة حصص النفط والغاز</p> <p>كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، بلغت حصص النفط والغاز الملموسة للمجموعة مبلغ ٤٥٤ مليون دولار أمريكي (إيضاح ١٣). وفقاً لمتطلبات المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٦ "الانخفاض في قيمة الموجودات"، أجرت الإدارة اختبار سنوي للانخفاض في قيمة حصص النفط والغاز الملموسة باستخدام نموذج قيمة الاستخدام مدعوماً بتقرير احتياطات صادر عن خبير مستقل.</p> <p>قمنا بتحديد ذلك على أنه أحد أمور التدقيق الهامة نظراً لأنه يتطلب أحكاماً وافتراضات جوهرية من جانب الإدارة والتي تتأثر بأوضاع السوق المستقبلية، وخصوصاً الأسعار المستقبلية للهيدروكربونات ومبلغ الاحتياطات المتوقعة وظروف الاقتصاد الكلي.</p> <p>تتضمن التقديرات الرئيسية في اختبار انخفاض القيمة أحكام وافتراضات فيما يتعلق بافتراضات أسعار الهيدروكربونات ومعدلات الخصم وتوقعات الإنتاج والتكاليف الرأسمالية والتشغيلية المستقبلية.</p>

تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع) (تتمة)

أمور التدقيق الهامة (تتمة)

أمر التدقيق الهام	كيف تمت معالجة الأمر خلال عملية التدقيق
<p>تقدير القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر</p> <p>كما هو مبين في الإيضاح ١٩ حول البيانات المالية المجمعة، كان لدى المجموعة موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بمبلغ ٩٤ مليون دولار أمريكي في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. تنشأ هذه الموجودات عن بعض المدفوعات المقيدة من شركة RWE Supply & Trading GmbH. يعتبر تقدير القيمة العادلة لهذه الموجودات عملية معقدة وتتطوي على قدر كبير من عدم التأكد من التقدير.</p> <p>قمنا بتحديد ذلك على أنه أحد أمور التدقيق الهامة نظراً لأن تثبيت الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر يتطلب إجراء أحكام وتقديرات جوهرية من جانب الإدارة.</p> <p>إن التقديرات الهامة في نموذج القيمة العادلة للإدارة هي احتمالية التحصيل ومعدلات الخصم.</p>	<p>قمنا بتنفيذ الإجراءات التالية فيما يتعلق بتقييم الإدارة للقيمة العادلة للموجودات المالية:</p> <ul style="list-style-type: none"> • قمنا بتقييم مدى معقولية الأساس المنطقي الذي استندت إليه الإدارة في استنتاج احتمالية التحصيل، وقمنا بمراجعة النقد المستلم خلال السنة؛ • قمنا بتقييم مدى معقولية معدلات الخصم المستخدمة؛ و • كما راجعنا مدى كفاية الإفصاحات ذات العلاقة في البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك عدم اليقين في أحكام وتقديرات الإدارة بشأن القيمة الدفترية للموجودات.

المعلومات الأخرى

تتضمن المعلومات الأخرى المعلومات الواردة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة ٢٠٢٢، بخلاف البيانات المالية المجمعة وتقرير مدققي الحسابات الخاص بنا. وقد حصلنا على تقرير مجلس الإدارة، قبل تاريخ تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا، ونتوقع الحصول على باقي أجزاء التقرير السنوي للمجموعة لسنة ٢٠٢٢ بعد تاريخ تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا. تتحمل الإدارة المسؤولية عن المعلومات الأخرى.

إن رأينا حول البيانات المالية المجمعة لا يشمل المعلومات الأخرى وإننا لا نبدي أي استنتاج تدقيق حولها.

وفيما يتعلق بتدقيقنا للبيانات المالية المجمعة، تتمثل مسؤوليتنا في قراءة المعلومات الأخرى والتحقق مما إذا كانت المعلومات الأخرى غير متسقة بشكل جوهري مع البيانات المالية المجمعة أو المعرفة التي حصلنا عليها أثناء التدقيق أو التي يبدو أنها تتضمن أخطاءً جوهرية. وفي حال توصلنا إلى استنتاج، بناءً على الإجراءات التي قمنا بها، أن هناك أخطاءً جوهرية في تلك المعلومات الأخرى، فإنه علينا الإشارة إلى ذلك. وليس لدينا ما نبلغ عنه في هذا الصدد.

عند قراءة التقرير السنوي للمجموعة لسنة ٢٠٢٢، إذا استنتجنا وجود خطأ جوهري فيه، فإننا مطالبون بإبلاغ المسؤولين عن الحكومة بهذا الأمر واتخاذ الإجراءات المناسبة وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق.

تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع) (تمة)

مسؤولية الإدارة والمسؤولين عن الحوكمة عن هذه البيانات المالية المجمعة

إن الإدارة مسؤولة عن الإعداد والعرض العادل للبيانات المالية المجمعة وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية والأحكام المعنية من النظام الأساسي للشركة والقانون الاتحادي رقم (٣٢) لسنة ٢٠٢١ في دولة الإمارات العربية المتحدة، وعن الرقابة الداخلية التي تعتبرها الإدارة ضرورية لإعداد بيانات مالية مجمعة خالية من أخطاء جوهرية، سواءً كان ذلك نتيجةً لاحتياال أو خطأ.

عند إعداد البيانات المالية المجمعة، تتحمل الإدارة مسؤولية تقييم قدرة المجموعة على الاستمرار على أساس مبدأ الاستمرارية والإفصاح، كما هو مناسب، عن الأمور ذات العلاقة بمواصلة أعمال المجموعة على أساس مبدأ الاستمرارية واستخدام مبدأ الاستمرارية كأساس للمحاسبة إلا إذا كانت الإدارة تتوي تصفية المجموعة أو إيقاف أعمالها، أو ليس لديها أي بديل واقعي سوى القيام بذلك.

يتحمل مسؤولو الحوكمة مسؤولية الإشراف على عملية إعداد التقارير المالية للمجموعة.

مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة

إن أهدافنا هي الحصول على تأكيدات معقولة حول ما إذا كانت البيانات المالية المجمعة، بشكل إجمالي، خالية من الأخطاء الجوهرية، سواءً كان ذلك نتيجةً لاحتياال أو خطأ، وإصدار تقرير مدققي الحسابات الذي يتضمن رأينا حول البيانات المالية المجمعة. وإن التأكيدات المعقولة هي عبارة عن مستوى عالي من التأكيدات، لكنها ليست ضماناً بأن التدقيق الذي تم إجراؤه وفقاً لمعايير التدقيق الدولية سوف يكتشف دائماً الأخطاء الجوهرية عند وجودها. وقد تنشأ الأخطاء نتيجةً لاحتياال أو خطأ، وتعتبر جوهرية إذا كان من المتوقع أن تؤثر، منفردة أو مجتمعة، بشكل معقول على القرارات الاقتصادية للمستخدمين والتي يتم اتخاذها بناءً على هذه البيانات المالية المجمعة.

في إطار عملية التدقيق التي تتم وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، نقوم بإجراء الأحكام المهنية مع إبقاء مبدأ الشك المهني خلال عملية التدقيق. كما نقوم بما يلي:

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية المجمعة، سواءً كان ذلك نتيجةً لاحتياال أو خطأ، وتصميم وتنفيذ إجراءات التدقيق المناسبة لتلك المخاطر، والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة لتوفر لنا أساس لإبداء رأينا حول البيانات المالية المجمعة. إن مخاطر عدم اكتشاف الخطأ الجوهري الناتج عن الاحتيال أعلى من المخاطر الناتجة عن الأخطاء، نظراً لأن الاحتيال قد يتضمن التواطؤ أو التزوير أو الحذف المتعمد أو التحريف أو تجاوز الرقابة الداخلية.
- الحصول على فهم نظام الرقابة الداخلية المعني بتدقيق البيانات المالية لتصميم إجراءات تدقيق مناسبة للظروف، وليس بهدف إبداء رأي حول فعالية نظام الرقابة الداخلية للمجموعة.
- تقييم مدى ملاءمة السياسات المحاسبية المتبعة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإفصاحات ذات العلاقة التي قامت بها الإدارة.

تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع) (تنمة)

مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة (تنمة)

- الاستنتاج حول مدى ملاءمة استخدام الإدارة لطريقة المحاسبة وفقاً لمبدأ الاستمرارية وتقييم، بناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، ما إذا كان هناك عدم يقين جوهري فيما يتعلق بالأحداث أو الظروف التي قد تلقي بمزيد من الشكوك حول قدرة المجموعة على مواصلة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية. إذا توصلنا إلى أن هناك عدم يقين جوهري، فإنه يتعين علينا أن نلفت الانتباه في تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا إلى الإفصاحات ذات الصلة في البيانات المالية المجمعة أو تعديل رأينا إذا كانت هذه الإفصاحات غير كافية. وتعتمد استنتاجاتنا على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ إصدار تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا. إلا أن الأحداث أو الظروف المستقبلية قد تتسبب في توقف المجموعة عن الاستمرار وفقاً لمبدأ الاستمرارية.
 - تقييم العرض العام وهيكل ومحتوى البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك الإفصاحات، وما إذا كانت البيانات المالية المجمعة تمثل المعاملات والأحداث المتضمنة بشكل يحقق العرض العادل للبيانات المالية المجمعة.
 - الحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة بخصوص المعلومات المالية للمنشآت أو الأنشطة التجارية داخل المجموعة لإبداء رأي حول البيانات المالية المجمعة. ونحن نتحمل المسؤولية عن توجيه وتنفيذ عملية تدقيق البيانات المالية المجمعة للمجموعة والإشراف عليها. ونتحمل وحدنا المسؤولية عن رأينا حول البيانات المالية المجمعة.
 - نتواصل مع مسؤولي الحوكمة بخصوص، من بين أمورٍ أخرى، النطاق والإطار الزمني المخطط للتدقيق ونتائج التدقيق الجوهرية، بما في ذلك أي عيوب جوهرية في نظام الرقابة الداخلية نحددها خلال عملية التدقيق.
- كما نقدم إقراراً لمسؤولي الحوكمة يفيد بأننا قد امتثلنا لقواعد السلوك المهني فيما يتعلق بالاستقلالية، ونبغهم بكافة العلاقات والأمور الأخرى التي قد يُعتقد بشكل معقول بأنها تؤثر على استقلاليتنا، والضوابط ذات الصلة، في حال وجدت.
- ومن بين الأمور التي يتم الإبلاغ عنها لمسؤولي الحوكمة، يتم تحديد تلك الأمور التي نرى أنها كانت أكثر أهمية في تدقيق البيانات المالية المجمعة للفترة الحالية، وبذلك تعتبر أمور التدقيق الهامة. ونقوم بوصف تلك الأمور في تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا إلا إذا كان القانون أو اللوائح تمنع الإفصاح عن هذا الأمر للعامة أو، في حالات نادرة للغاية، نرى أنه يجب عدم الإفصاح عن هذا الأمر في تقريرنا حيث أنه من المتوقع أن تتجاوز التداعيات السلبية للقيام بذلك بشكل معقول فوائد المصلحة العامة الناتجة عن هذا الإفصاح.

تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع) (تنمة)

تقرير حول المتطلبات القانونية والتنظيمية الأخرى

كما نشير، وفقاً لمتطلبات القانون الاتحادي رقم (٣٢) لسنة ٢٠٢١ في دولة الإمارات العربية المتحدة، إلى ما يلي للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢:

- (١) لقد حصلنا على جميع المعلومات التي رأيناها ضرورية لأغراض تدقيقنا؛
- (٢) تم إعداد البيانات المالية المجمعة، من كافة النواحي الجوهرية، وفقاً للأحكام المعنية من القانون الاتحادي رقم (٣٢) لسنة ٢٠٢١ في دولة الإمارات العربية المتحدة والنظام الأساسي للشركة؛
- (٣) تحتفظ المجموعة بسجلات محاسبية منتظمة؛
- (٤) تتفق المعلومات المالية الواردة في تقرير أعضاء مجلس الإدارة مع السجلات المحاسبية للمجموعة؛
- (٥) تم الإفصاح عن الاستثمارات في الأسهم والأوراق المالية خلال السنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ ضمن الإفصاح رقم ١٩ حول البيانات المالية المجمعة؛
- (٦) يبين إيضاح ٣٠ المعاملات الجوهرية مع الأطراف ذات العلاقة والشروط التي اعتمدت عليها؛
- (٧) استناداً إلى المعلومات التي تم توفيرها لنا، لم يسترعب انتباهنا ما يستوجب الاعتقاد بأن الشركة قد خالفت، خلال السنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، أي من الأحكام المعنية من القانون الاتحادي رقم (٣٢) لسنة ٢٠٢١ في دولة الإمارات العربية المتحدة أو النظام الأساسي للشركة على وجه قد يكون له تأثير جوهري على أنشطتها أو مركزها المالي المجمع كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢؛ و
- (٨) يبين إيضاح ٣٤ المساهمات الاجتماعية خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢.

عن ارنست ويونغ



موقعة من:

أنتوني اوسوليفان

شريك

رقم التسجيل : ٦٨٧

٧ مارس ٢٠٢٣

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان الدخل المجموع

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢٠٢١		٢٠٢٢		إيضاح	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي		
١,٦٥٧	٤٥٢	١,٩٣٩	٥٢٩	٥	إجمالي الإيرادات
(٤٩١)	(١٣٤)	(٥٥٧)	(١٥٢)	٥	حقوق الامتياز
١,١٦٦	٣١٨	١,٣٨٢	٣٧٧		صافي الإيرادات
(٢٢٠)	(٦٠)	(٢١٠)	(٥٧)	٦	تكاليف تشغيلية
(٢٣١)	(٦٣)	(٢٦٠)	(٧١)	١٣	استهلاك ونضوب
٧١٥	١٩٥	٩١٢	٢٤٩		إجمالي الأرباح
(٤٠)	(١١)	(٤٤)	(١٢)		مصاريف عمومية وإدارية
(٦٠)	(١٦)	(٣٧)	(١٠)		مصاريف أخرى
٧	٢	١٨	٥	٧	دخل الاستثمارات والتمويل
٢,٣٥٣	٦٤٢	١٣٢	٣٦	٨	دخل آخر
٢٩٣	٨٠	-	-	١٢	عكس الانخفاض في قيمة موجودات النفط والغاز
					الانخفاض في قيمة الممتلكات والمكائن والمعدات والموجودات غير الملموسة والمشروع المشترك
(١,٩٤٥)	(٥٣١)	(٧)	(٢)	١٣ و ١٤ و ١٦	انخفاض في قيمة/ شطب الموجودات المالية
(٧)	(٢)	(١٧٢)	(٤٧)	١٩	التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع
(٥١)	(١٤)	-	-	١٢	حصة من (خسائر)/ أرباح مشروع مشترك
١٥	٤	(٧)	(٢)	١٦	مصاريف استكشاف
(١٨)	(٥)	-	-		تكاليف تمويل
(١٨)	(٥)	(٣٣)	(٩)	٩	
١,٢٤٤	٣٣٩	٧٦٢	٢٠٨		الأرباح قبل ضريبة الدخل
(٨١)	(٢٢)	(٩٥)	(٢٦)	١٠	مصروف ضريبة الدخل
١,١٦٣	٣١٧	٦٦٧	١٨٢		الأرباح للسنة
					الأرباح العائدة إلى:
١,١٥٦	٣١٥	٦٦٧	١٨٢		- مساهمي الشركة الأم
٧	٢	-	-		- الحصة غير المسيطرة
١,١٦٣	٣١٧	٦٦٧	١٨٢		
					الربح للسهم:
					الربح الأساسي والمخفف للسهم
٠.١٦٥	٠.٠٤٥	٠.٠٩٥	٠.٠٢٦	١١	(دولار أمريكي/درهم للسهم)

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٣٤ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان الدخل الشامل المجمع

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢٠٢١		٢٠٢٢		
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	
١,١٦٣	٣١٧	٦٦٧	١٨٢	الأرباح للسنة
-	-	-	-	بنود الدخل الشامل الأخرى
-	-	-	-	بنود الدخل الشامل الأخرى للسنة
<u>١,١٦٣</u>	<u>٣١٧</u>	<u>٦٦٧</u>	<u>١٨٢</u>	إجمالي الدخل الشامل للسنة
١,١٥٦	٣١٥	٦٦٧	١٨٢	العائد إلى:
٧	٢	-	-	- مساهمي الشركة الأم
<u>١,١٦٣</u>	<u>٣١٧</u>	<u>٦٦٧</u>	<u>١٨٢</u>	- الحصة غير المسيطرة

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٣٤ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان المركز المالي المجموع

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢٠٢١		٢٠٢٢		إيضاح	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي		
الموجودات					
الموجودات غير المتداولة					
٣,٧١٣	١,٠١٣	٣,٨٨٥	١,٠٦٠	١٣	ممتلكات ومكائن ومعدات
٧٠٠	١٩١	٧٧٣	٢١١	١٤	الموجودات غير الملموسة
٧٣	٢٠	٧٣	٢٠	١٥	العقارات الاستثمارية
١,٣٣١	٣٦٣	١,٣٢٤	٣٦١	١٦	الحصة في مشاريع مشتركة
٢٤٢	٦٦	٣١٩	٨٧	١٩	الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
<u>٦,٠٥٩</u>	<u>١,٦٥٣</u>	<u>٦,٣٧٤</u>	<u>١,٧٣٩</u>		
الموجودات المتداولة					
٧٧	٢١	٧٧	٢١	١٨	مخزون
١٩٤	٥٣	٢٦	٧	١٩	الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
٢,٢٢٩	٦٠٨	٢,٢٢٩	٦٠٨	٢٠	المبلغ المستحق عقب حكم التحكيم
٣٩٢	١٠٧	٥٢٤	١٤٣	٢١	مدينون تجاريون ومدينون آخرون
٦٧٨	١٨٥	٥٥٣	١٥١	٢٢	النقدية وشبه النقدية
<u>٣,٥٧٠</u>	<u>٩٧٤</u>	<u>٣,٤٠٩</u>	<u>٩٣٠</u>		إجمالي الموجودات المتداولة
<u>٩,٦٢٩</u>	<u>٢,٦٢٧</u>	<u>٩,٧٨٣</u>	<u>٢,٦٦٩</u>		إجمالي الموجودات
حقوق الملكية					
رأس المال والاحتياطيات العائدة لمساهمي الشركة					
٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٢٣	رأس المال
٥٩٩	١٦٤	٦٦٦	١٨٢	٢٥	احتياطي قانوني
١١٦	٣٢	١٨٣	٥٠	٢٥	احتياطي اختياري
٦٩٥	١٨٩	٥٨٧	١٦٠		أرباح غير موزعة
<u>٨,٤٠٥</u>	<u>٢,٢٩٣</u>	<u>٨,٤٣١</u>	<u>٢,٣٠٠</u>		إجمالي حقوق الملكية
المطلوبات					
المطلوبات غير المتداولة					
٥٩٤	١٦٢	٥٨٣	١٥٩	٢٦	القروض
١٣٢	٣٦	٢١٣	٥٨	٢٨	دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
٦٢	١٧	٧٣	٢٠	٢٧	المخصصات
<u>٧٨٨</u>	<u>٢١٥</u>	<u>٨٦٩</u>	<u>٢٣٧</u>		
المطلوبات المتداولة					
١٣٦	٣٧	٢٠٩	٥٧	٢٦	القروض
٣٠٠	٨٢	٢٧٤	٧٥	٢٨	دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
<u>٤٣٦</u>	<u>١١٩</u>	<u>٤٨٣</u>	<u>١٣٢</u>		إجمالي المطلوبات المتداولة
<u>١,٢٢٤</u>	<u>٣٣٤</u>	<u>١,٣٥٢</u>	<u>٣٦٩</u>		إجمالي المطلوبات
<u>٩,٦٢٩</u>	<u>٢,٦٢٧</u>	<u>٩,٧٨٣</u>	<u>٢,٦٦٩</u>		إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات

تمت الموافقة على البيانات المالية المجمعة للإصدار من قبل مجلس الإدارة بتاريخ ٧ مارس ٢٠٢٣ ووقعت بالنيابة عنهم من قبل.



عضو مجلس الإدارة



عضو مجلس الإدارة

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٣٤ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

بيان التدفقات النقدية المجمع

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

	٢٠٢١		٢٠٢٢		
	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	إيضاحات
	١,٢٤٤	٣٣٩	٧٦٢	٢٠٨	الأنشطة التشغيلية
	٢٣١	٦٣	٢٦٠	٧١	الربح قبل ضريبة الدخل
	(٧)	(٢)	(١٨)	(٥)	التعديلات للبنود التالية:
	(٢,٣٥٣)	(٦٤٢)	(١٣٢)	(٣٦)	استهلاك ونضوب
	(٢٩٣)	(٨٠)	-	-	دخل الاستثمار والتمويل
					دخل آخر
					عكس الانخفاض في قيمة موجودات النفط والغاز
					الانخفاض في قيمة/ شطب الممتلكات والمكائن
					والمعدات والموجودات غير الملموسة والمشروع
	١,٩٤٥	٥٣١	٧	٢	المشترك
	٧	٢	١٧٢	٤٧	١٦/١٤/١٣
	٥١	١٤	-	-	الانخفاض في قيمة الموجودات المالية
	(١٥)	(٤)	٧	٢	التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع
	١٨	٥	-	-	حصة من خسائر/(أرباح) مشروع مشترك
	١٨	٥	٣٣	٩	مصاريف الاستكشاف
	-	-	(١١)	(٣)	تكاليف التمويل
	٨٤٦	٢٣١	١,٠٨٠	٢٩٥	أتعاب أعضاء مجلس الإدارة
					التغيرات في رأس المال العامل:
	٣٥٣	٩٦	(١٦٤)	(٤٥)	ذمم مدينة تجارية وأخرى
	٤	١	-	-	مخزون
	(١٥)	(٤)	٤	١	ذمم دائنة تجارية ومستحقات
	١,١٨٨	٣٢٤	٩٢٠	٢٥١	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
	(٨١)	(٢٢)	(٩٥)	(٢٦)	ضريبة الدخل المدفوعة
	١,١٠٧	٣٠٢	٨٢٥	٢٢٥	صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
					الأنشطة الاستثمارية
	(٣٨١)	(١٠٤)	(٣٣٤)	(٩١)	شراء ممتلكات ومكائن ومعدات
	(٧)	(٢)	-	-	مصاريف على موجودات غير ملموسة
	٧	٢	٧	٢	دخل الاستثمار والتمويل المقبوض
	٥٥	١٥	-	-	مبالغ محصلة من بيع حصة في مشروع مشترك
	(٣٢٦)	(٨٩)	(٣٢٧)	(٨٩)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
					الأنشطة التمويلية
	(٦٣٠)	(١٧٢)	(٦٣٠)	(١٧٢)	٣١
	٢٦	٧	-	-	توزيعات أرباح مدفوعة
	(٨١)	(٢٢)	(١٣٦)	(٣٧)	عوائد من بيع أسهم خزينة
	٢١٦	٥٩	١٩٤	٥٣	سداد قروض
	(٣٣)	(٩)	(٥١)	(١٤)	متحصلات من القروض
	(٥٠٢)	(١٣٧)	(٦٢٣)	(١٧٠)	تكاليف تمويل مدفوعة
	٢٧٩	٧٦	(١٢٥)	(٣٤)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
	٣٩٩	١٠٩	٦٧٨	١٨٥	صافي (النقص)/ الزيادة في النقدية وشبه النقدية
	٦٧٨	١٨٥	٥٥٣	١٥١	٢٢
					النقدية وشبه النقدية في بداية السنة
					٢٢
					النقدية وشبه النقدية في نهاية السنة

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٣٤ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع
السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

العائد إلى مساهمي الشركة

المجموع	الحصة غير المسيطر		أسهم الخزينة		احتياطات أخرى		أرباح غير موزعة		احتياطي اختياري		احتياطي قانوني		رأس المال	
	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار
٨,٤٠٥	٢,٢٩٣	-	-	-	٦٩٥	١٨٩	١١٦	٣٢	٥٩٩	١٦٤	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	-	٢,٠٢٢
٦٦٧	١٨٢	-	-	-	٦٦٧	١٨٢	-	-	-	-	-	-	-	-
٦٦٧	١٨٢	-	-	-	٦٦٧	١٨٢	-	-	-	-	-	-	-	-
(٦٣٠)	(١٧٢)	-	-	(٦٣٠)	(١٧٢)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	(١٣٤)	(٣٦)	٦٧	١٨	١٨	٦٧	١٨	-	-	-	-
(١١)	(٣)	-	-	(١١)	(٣)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
٨,٤٣١	٢,٣٠٠	-	-	٥٨٧	١٦٠	١٨٣	٥٠	٦٦٦	١٨٢	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	-	-	-

المجموع	الحصة غير المسيطر		أسهم الخزينة		احتياطات أخرى		أرباح غير موزعة		احتياطي اختياري		احتياطي قانوني		رأس المال	
	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار
٧,٨٦١	٢,١٤٥	٢	(٣٢)	(٩)	(٧٥)	٤٨٣	١٣٢	٤٨٣	١٣٢	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	-	-	٢,٠٢١
١,١٦٣	٣١٧	٧	-	-	١,١٥٦	٣١٥	-	-	-	-	-	-	-	-
١,١٦٣	٣١٧	٧	-	-	١,١٥٦	٣١٥	-	-	-	-	-	-	-	-
٢٦	٧	-	٢٦	٧	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(١٥)	(٤)	(١٥)	(٤)	(١٥)	٤٨٣	١٣٢	(٤٨٣)	(١٣٢)	-	-	-	-	-	-
(٦٣٠)	(١٧٢)	-	٧	٢	(٧)	(٢)	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	(٦٣٠)	(١٧٢)	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	(٢٣٢)	(٦٤)	٣٢	٣٢	١١٦	٣٢	١١٦	٣٢	٣٢	٣٢
٨,٤٠٥	٢,٢٩٣	-	-	٦٩٥	١٨٩	١١٦	٣٢	٥٩٩	١٦٤	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	-	-	٢,٠٢١

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٣٤ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

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.

بالنسبة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، تمثل المجموعة لأحكام المرسوم بقانون اتحادي رقم (٣٢) لسنة ٢٠٢١ في دولة الإمارات العربية المتحدة في شأن الشركات التجارية. وقد عدلت الشركة نظامها الأساسي امتثالاً للقانون المذكور.

في ٩ ديسمبر ٢٠٢٢، أصدرت وزارة المالية بدولة الإمارات العربية المتحدة المرسوم بقانون اتحادي رقم (٤٧) لسنة ٢٠٢٢ في شأن الضريبة على الشركات والأعمال (ضريبة الشركات أو القانون) لفرض نظام ضريبة اتحادية على الشركات في دولة الإمارات العربية المتحدة. يسري مفعول نظام ضريبة الشركات على الفترات المحاسبية التي تبدأ في أو بعد ١ يونيو ٢٠٢٣.

بشكل عام، ستخضع الأعمال في دولة الإمارات العربية المتحدة لضريبة شركات بنسبة ٩٪، في حين ستطبق ضريبة بنسبة ٠٪ على الدخل الخاضع للضريبة الذي لا يتجاوز مبلغ ٣٧٥,٠٠٠ درهم بموجب قرار صادر عن مجلس الوزراء في أوائل سنة ٢٠٢٣. كان هناك عدد من القرارات المهمة التي لم يتم الانتهاء منها بعد، والتي ستصدر بقرار من مجلس الوزراء وتعتبر مهمة لتمكين المنشآت من تحديد وضعها الضريبي ومبلغ الضريبة المستحق. لذلك، ولحين صدور هذا القرار المهم من مجلس الوزراء، حددت المجموعة أن القانون لم يتم العمل به بعد كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، وبالتالي لم يتم سنه بشكل فعلي من منظور المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٢ - ضرائب الدخل. وستواصل الشركة متابعة توقيت إصدار تلك القرارات المهمة عن مجلس الوزراء لتحديد وضعها الضريبي وإمكانية تطبيق المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٢ - ضرائب الدخل.

تعمل الشركة حالياً على تقييم التأثير المحتمل على البيانات المالية المجمعة، من منظور الضرائب الحالية والمؤجلة، بمجرد سن القانون بشكل فعلي.

إن الشركات التابعة والترتيبات المشتركة الرئيسية لدى المجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ و ٣١ 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 شركة الصجعة للغاز الخاصة المحدودة ("غاز الصجعة")	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
	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

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

١ - معلومات حول الشركة (تتمة)

العمليات المشتركة	%	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية
شركة بيرل للبتروول المحدودة ("بيرل للبتروول")	٣٥	جزر العذراء البريطانية	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/ إمارات جي في	٥٠	غير مسجلة	إمدادات الغاز
% المشاركات المشتركة			
شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة	٣٥	جزر العذراء البريطانية	تسويق الغاز
غاز سينتيز ليمتد	٥٠	جزر العذراء البريطانية	غاز سينتيز

٢ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة

١-٢ أساس الإعداد

أعدت البيانات المالية المجمعة على أساس التكلفة التاريخية، باستثناء العقارات الاستثمارية والموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، والتي تقاس بالقيمة العادلة. إن البيانات المالية المجمعة 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. تم تحويل المبالغ بالدرهم الإماراتي بسعر ٣.٦٦٥٥ درهم لكل دولار أمريكي واحد.

٢-٢ بيان التوافق

يتم إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الصادرة عن مجلس المعايير المحاسبية الدولية والتفسيرات الصادرة عن لجنة تفسيرات المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية.

إن إعداد البيانات المالية المجمعة بما يتوافق مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية يتطلب استخدام بعض التقديرات المحاسبية الهامة. كما أنها تتطلب من الإدارة إصدار الأحكام ضمن سياق عملية تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة. إن الجوانب التي تتطلب درجة عالية من الأحكام أو التعقيد أو الجوانب حيث يتم اعتبار الافتراضات والتقديرات جوهرية للبيانات المالية المجمعة يتم عرضها في الإيضاح رقم ٣.

٣-٢ المعايير الجديدة والمعدلة المتبعة من قبل المجموعة

تقوم المجموعة لأول مرة بتطبيق بعض المعايير والتعديلات، والتي يسري مفعولها للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد ١ يناير ٢٠٢٢. ليس لهذه المعايير والتعديلات أي تأثير على البيانات المالية المجمعة للمجموعة:

- العقود المحملة بالتزامات - تكاليف الوفاء بعقد - التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٧ (١ يناير ٢٠٢٢)
- الإشارة إلى الإطار التصوري - التعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٣ (١ يناير ٢٠٢٢)
- الممتلكات والمكائن والمعدات - المبالغ المحصلة قبل الاستخدام المقصود - التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٦ (١ يناير ٢٠٢٢)
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١ الاتباع لأول مرة للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية - الشركة التابعة التي تقوم باتباع المعيار لأول مرة (١ يناير ٢٠٢٢)
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٩ - الأدوات المالية - الرسوم في اختبار "نسبة ١٠ بالمائة" للتوقف عن تثبيت المطلوبات المالية (١ يناير ٢٠٢٢)
- المعيار المحاسبي الدولي رقم ٤١ الزراعة - الضرائب على قياسات القيمة العادلة (١ يناير ٢٠٢٢)

٢- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

٣-٢ المعايير الجديدة والمعدلة المتبعة من قبل المجموعة (تتمة)

المعايير والتفسيرات الجديدة الصادرة والتي لم يتم اتباعها بعد

فيما يلي المعايير والتعديلات والتفسيرات الصادرة، لكن لم يسر مفعولها بعد كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. تنوي المجموعة اتباع هذه المعايير، عند الاقتضاء، عندما تصبح سارية المفعول.

- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٧ عقود التأمين (١ يناير ٢٠٢٣)
- التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ١: تصنيف المطلوبات على أنها متداولة أو غير متداولة (١ يناير ٢٠٢٣)
- تعريف التقديرات المحاسبية - التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ٨ (١ يناير ٢٠٢٣)
- الإفصاح عن السياسات المحاسبية - التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ١ (١ يناير ٢٠٢٣) وبيان الممارسة رقم ٢ الخاص بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية
- بند مطلوبات عقود الإيجار في اتفاقية البيع وإعادة الإيجار - التعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦ (١ يناير ٢٠٢٤)
- تصنيف المطلوبات على أنها متداولة أو غير متداولة - التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ١ (١ يناير ٢٠٢٤)

لا يتوقع أن يكون لهذه المعايير والتعديلات والتحسينات تأثير جوهري على البيانات المالية للمجموعة خلال فترة التقارير الحالية وفترة التقارير المستقبلية وعلى المعاملات في المستقبل المنظور.

٢-٤ أسس تجميع البيانات المالية

تشتمل البيانات المالية المجمعة على البيانات المالية للشركة وشركاتها التابعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢.

(أ) الشركات التابعة

إن الشركات التابعة هي جميع المنشآت (بما في ذلك المنشآت المنظمة) حيث تمارس المجموعة السيطرة عليها. تقوم المجموعة بالسيطرة على منشأة ما عندما تكون المجموعة معرضة، أو لديها حقوق، لعوائد مختلفة من ارتباطها مع الشركة المستثمر فيها ولديها القدرة على التأثير على حقوق الامتياز هذه من خلال سلطتها على الشركة المستثمر فيها. يتم تجميع بيانات الشركات التابعة بالكامل من تاريخ تحول السيطرة إلى المجموعة. يتم إلغاء تجميع البيانات من تاريخ توقف السيطرة.

عندما يكون لدى المجموعة أقل من الأغلبية في حقوق التصويت أو حقوق مماثلة في الشركة المستثمر فيها، تأخذ في الاعتبار جميع الحقائق والظروف عند تقييم ما إذا كان لها سلطة على الشركة المستثمر فيها، بما في ذلك الترتيبات التعاقدية مع أصحاب حقوق التصويت الآخرين في الشركة المستثمر فيها، والحقوق الناتجة من الترتيبات التعاقدية الأخرى وحقوق التصويت الخاصة بالمجموعة وحقوق التصويت المحتملة. تقوم المجموعة بإعادة تقييم فيما إذا كانت لديها السيطرة أم لا على الشركة المستثمر فيها، إذا كانت الحقائق والظروف تشير إلى أن هناك تغييرات لواحد أو أكثر من عناصر السيطرة. وعلى وجه الخصوص، تقوم المجموعة بالسيطرة على الشركة المستثمر فيها إذا وفقط إذا كان لدى المجموعة:

- السلطة على الشركة المستثمر فيها (أي، الحقوق الموجودة التي تعطيها القدرة الحالية لتوجيه الأنشطة ذات علاقة بالشركة المستثمر فيها)
- تعرض، أو حقوق، لعوائد مختلفة من ارتباطها مع الشركة المستثمر فيها، و
- القدرة على استخدام سلطتها على الشركة المستثمر فيها للتأثير على عوائدها.

عندما يكون لدى المجموعة أقل من الأغلبية في حقوق التصويت أو حقوق مماثلة في الشركة المستثمر فيها، تأخذ المجموعة في الاعتبار جميع الحقائق والظروف عند تقييم فيما إذا كان لها سلطة على الشركة المستثمر فيها، بما في ذلك:

- الترتيبات التعاقدية مع أصحاب حقوق التصويت الآخرين في الشركة المستثمر فيها
- الحقوق الناتجة من الترتيبات التعاقدية الأخرى
- حقوق التصويت الخاصة بالمجموعة وحقوق التصويت المحتملة

تستخدم المجموعة طريقة الاستحواذ لاحتساب دمج الأعمال. إن المبلغ المحول لاستحواذ شركة تابعة هو القيمة العادلة للموجودات المحولة والمطلوبات المتكيدة للمالكين السابقين للشركة المستحوذ عليها وخصص حقوق الملكية المصدرة من قبل المجموعة. يشتمل المبلغ المحول على القيمة العادلة لأي بند موجودات أو مطلوبات ناتج عن ترتيب مبلغ طارئ. إن الموجودات القابلة للتحديد المستحوذ عليها والمطلوبات والمطلوبات الطارئة المفترضة عند دمج الأعمال يتم قياسها في البداية بقيمتها العادلة بتاريخ الاستحواذ.

تثبت المجموعة أي حصص غير مسيطرة ضمن الشركة المستحوذ عليها على أساس كل على حدة، إما بالقيمة العادلة أو حصة تناسبية غير مسيطرة من المبالغ المثبتة لصافي الموجودات التي يمكن تحديدها للشركة المستحوذ عليها. يتم تحميل التكاليف المتعلقة بالاستحواذ للمصاريف عند تكديدها.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

٢-٤ أسس تجميع البيانات المالية (تتمة)

(أ) الشركات التابعة (تتمة)

إذا تحقق دمج الأعمال على مراحل، فإن القيمة المدرجة لتاريخ الاستحواذ الخاص بحصة حقوق ملكية المستحوذ المحتفظ بها سابقاً في الشركة المستحوذ عليها يتم إعادة قياسها بالقيمة العادلة في تاريخ الاستحواذ، وإن أي أرباح أو خسائر ناتجة عن إعادة القياس تلك، يتم تثبيتها ضمن الأرباح أو الخسائر.

إن أي مبلغ طارئ يتم تحويله من قبل المجموعة يثبت بالقيمة العادلة بتاريخ الاستحواذ. إن التغيرات اللاحقة في القيمة العادلة للطارئ والذي يعتبر بأنه بند موجودات أو مطلوبات يتم تثبيتها وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٩ إما ضمن الأرباح أو الخسائر أو كتغير في بنود الدخل الشامل الأخرى. إن المبلغ الطارئ المصنف كحقوق ملكية لا يعاد قياسه، ويتم احتساب سداه اللاحق ضمن حقوق الملكية.

إن الزيادة في المبلغ المحول، ومبلغ الحصص غير المسيطرة في الشركة المستحوذ عليها والقيمة العادلة بتاريخ الاستحواذ لأي حصة سابقة في حقوق ملكية الشركة المستحوذ عليها على القيمة العادلة لصافي الموجودات القابلة للتحديد المستحوذ عليها يتم تسجيلها كشهرة. إذا كان إجمالي المبلغ المحول، والحصص غير المسيطرة المثبتة والحصة المقاسة المحتفظ بها سابقاً أقل من القيمة العادلة لصافي موجودات الشركة التابعة المستحوذ عليها في حالة شراء الصفقة، يتم تسجيل الفرق مباشرة في بيان الدخل.

تقوم المجموعة بإعادة تقييم ما إذا كانت لديها السيطرة أم لا على الشركة المستثمر فيها، إذا كانت الحقائق والظروف تشير إلى أن هناك تغيرات لوحد أو أكثر من العناصر الثلاثة للسيطرة. يبدأ تجميع الشركة التابعة عندما تحصل المجموعة على السيطرة على الشركة التابعة ويتوقف ذلك التجميع عندما تخسر المجموعة السيطرة على الشركة التابعة. إن موجودات ومطلوبات ودخل ومصاريف الشركة التابعة التي تم الاستحواذ عليها أو استبعادها خلال السنة تدرج في بيان الدخل الشامل المجمع بدءاً من تاريخ حصول المجموعة على السيطرة حتى تاريخ توقف سيطرة المجموعة على الشركة التابعة.

إن الأرباح أو الخسائر وكل عنصر من بنود الدخل الشامل الأخرى تعود إلى مساهمي الشركة الأم للمجموعة وللحصص غير المسيطرة، حتى ولو نتج عن هذا عجز في رصيد الحصص غير المسيطرة. عند الضرورة، يتم إجراء تعديلات على البيانات المالية للشركات التابعة لجعل سياساتها المحاسبية تتماشى مع السياسات المحاسبية للمجموعة. إن جميع الموجودات والمطلوبات وحقوق الملكية والدخل والمصاريف والتدفقات النقدية بين المجموعة والتي تتعلق بالمعاملات بين أعضاء المجموعة يتم استبعادها بالكامل عند تجميع البيانات المالية. إن التغير في حصة الملكية في الشركة التابعة، دون فقدان السيطرة، يتم احتسابه كعمالة حقوق ملكية.

إن المعاملات والأرصدة والأرباح غير المحققة بين الشركات بخصوص المعاملات بين شركات المجموعة يتم استبعادها. كما يتم استبعاد الخسائر غير المحققة. عند الضرورة فإن المبالغ المعطى عنها من قبل الشركات التابعة يتم تعديلها لتتماشى مع السياسات المحاسبية للمجموعة.

(ب) التغيرات في حصص الملكية في الشركات التابعة دون تغيير السيطرة

إن المعاملات في الحصص غير المسيطرة التي لا ينتج عنها خسارة السيطرة يتم معالجتها محاسبياً كمعاملات حقوق ملكية- أي كمعاملات مع المالكين بصفتهم المالكين. إن الفرق بين القيمة العادلة لأي مبلغ مدفوع والحصة ذات العلاقة المستحوذ عليها للقيمة المدرجة لصافي موجودات الشركة التابعة يتم تسجيلها ضمن حقوق الملكية. إن الأرباح أو الخسائر التي تنتج من استبعاد الحصص غير المسيطرة يتم إدراجها أيضاً ضمن حقوق الملكية.

(ج) استبعاد الشركات التابعة

عندما تتوقف المجموعة عن السيطرة، يعاد قياس أي حصة محتفظ بها في المنشأة بقيمتها العادلة عند تاريخ فقدان السيطرة، مع تثبيت التغير في القيمة المدرجة ضمن الأرباح أو الخسائر. إن القيمة العادلة هي القيمة المدرجة الأولية لأغراض المحاسبة اللاحقة للحصة المحتفظ بها كشركة شقيقة أو مشروع مشترك أو بند موجودات مالية. بالإضافة إلى ذلك، فإن أي مبالغ مثبتة سابقاً ضمن بنود الدخل الشامل الأخرى فيما يتعلق بتلك المنشأة يتم معالجتها محاسبياً كما لو أن المجموعة قد استبعدت مباشرة الموجودات أو المطلوبات ذات العلاقة. قد يعني هذا أن المبالغ المثبتة سابقاً ضمن بنود الدخل الشامل الأخرى يتم إعادة تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر. إذا خسرت المجموعة السيطرة على شركة تابعة، فإنها تشطب الموجودات ذات العلاقة (بما في ذلك الشهرة) والمطلوبات والحصص غير المسيطرة وعناصر حقوق الملكية الأخرى بينما يتم تثبيت أي أرباح أو خسائر ناتجة ضمن الأرباح أو الخسائر.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

٤-٢ أسس تجميع البيانات المالية (تتمة)

(د) الترتيبات المشتركة

بموجب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١١، يتم تصنيف الاستثمارات في الترتيبات المشتركة إما كعمليات مشتركة أو مشاريع مشتركة اعتماداً على الحقوق والالتزامات التعاقدية لكل مستثمر.

إن المشروع المشترك هو نوع من الترتيبات المشتركة حيث يكون للأطراف التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في صافي موجودات المشروع المشترك. يتم معالجة المشاريع المشتركة محاسبياً باستخدام طريقة حقوق الملكية. بموجب طريقة حقوق الملكية المحاسبية، فإن الحصة في المشاريع المشتركة يتم تثبيتها في البداية بالتكلفة وتعديلها بعد ذلك لتثبيت حصة المجموعة من أرباح أو خسائر بعد الاستحواذ والحركات في بنود الدخل الشامل الأخرى. عندما تكون حصة المجموعة من الخسائر في مشروع مشترك تساوي أو تزيد عن حصتها في المشاريع المشتركة (التي تتضمن أي حصة طويلة الأجل والتي في جوهرها، تشكل جزءاً من صافي استثمارات المجموعة في المشاريع المشتركة)، لا تقوم المجموعة بتثبيت المزيد من الخسائر، إلا إذا تكبدت التزامات أو أجرت دفعات نيابة عن المشاريع المشتركة.

إن الأرباح غير المحققة من المعاملات بين المجموعة ومشاريعها المشتركة يتم استبعادها إلى حد حصة المجموعة في المشاريع المشتركة. كما يتم استبعاد الخسائر غير المحققة ما لم تقدم المعاملة دليل على انخفاض قيمة بند الموجودات المحول.

إن إجمالي حصة المجموعة من أرباح أو خسائر المشروع المشترك يظهر في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع خارج الأرباح التشغيلية، ويمثل الأرباح أو الخسائر بعد الضريبة.

يتم إعداد البيانات المالية للمشروع المشترك في نفس فترة إعداد التقارير للمجموعة. عند الضرورة، يتم إجراء تعديلات لجعل السياسات المحاسبية تتوافق مع تلك الخاصة بالمجموعة.

بعد تطبيق طريقة حقوق الملكية، تحدد المجموعة ما إذا كان من الضروري تثبيت خسائر الانخفاض في قيمة استثماراتنا في مشروعها المشترك. بتاريخ كل تقرير مالي، تقوم المجموعة بتحديد ما إذا كان هناك دليل موضوعي على أن الاستثمارات في المشروع المشترك قد انخفضت قيمتها. إذا كان يوجد هذا الدليل، تقوم المجموعة بحساب مبلغ الانخفاض في القيمة باعتباره الفرق بين المبلغ القابل للتحويل للمشروع المشترك والقيمة المدرجة له، ثم تقوم بتثبيت الخسائر باعتباره "الحصة من أرباح مشروع مشترك" في بيان الأرباح أو الخسائر.

عند خسارة التأثير الجوهري على المشروع المشترك، تقوم المجموعة بقياس وتثبيت أي استثمارات محتفظ بها بالقيمة العادلة. إن أي فروقات بين القيمة المدرجة للمشروع المشترك عند خسارة التأثير الجوهري أو السيطرة المشتركة والقيمة العادلة للاستثمارات المحتفظ بها والمبالغ المحصلة من الاستبعاد يتم تثبيتها ضمن الأرباح أو الخسائر.

إن العمليات المشتركة هي نوع من الترتيب المشترك حيث يكون للأطراف التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في الموجودات والالتزامات بخصوص المطلوبات المتعلقة بالترتيب.

فيما يتعلق بحصصها في العمليات المشتركة، تقوم المجموعة بتثبيت:

- الموجودات، بما في ذلك حصتها من أي موجودات محتفظ بها بالتضامن
- المطلوبات، بما في ذلك حصتها من أي مطلوبات متكبدة بالتضامن
- الإيرادات من بيع حصتها من الناتج الناشئ عن العمليات المشتركة
- حصة الإيرادات من بيع الناتج من العمليات المشتركة
- المصاريف، بما في ذلك حصتها من أي مصاريف تكبدتها بالتضامن.

٥-٢ إعداد التقارير القطاعية

يتم إعداد التقارير القطاعية بطريقة ماثلة لإعداد التقارير الداخلية المقدمة للشخص المسؤول عن اتخاذ القرارات. إن الشخص المسؤول عن اتخاذ القرارات، والمسؤول عن تخصيص المصادر وتقييم الأداء للقطاعات التشغيلية، تم تحديده على أنه الرئيس التنفيذي الذي يتخذ القرارات الاستراتيجية.

٢- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

٦-٢ تحويل العملات الأجنبية

(أ) العملة المستخدمة وعملة العرض

إن البنود المدرجة في البيانات المالية لكل منشأة من منشآت المجموعة يتم قياسها باستخدام عملة البيئة الاقتصادية الرئيسية والتي تعمل بها المنشأة ("العملة المستخدمة"). يتم عرض البيانات المالية المجمعة بالدولار الأمريكي وهي العملة المستخدمة لدى الشركة ويمثل الدرهم الإماراتي عملة العرض الخاصة بالمجموعة للتسهيل على مستخدمي البيانات المالية المجمعة.

(ب) المعاملات والأرصدة

يتم تحويل المعاملات بالعملات الأجنبية إلى العملة المستخدمة باستخدام أسعار الصرف السائدة بتاريخ تلك المعاملات أو التقييم حيث يتم إعادة قياس تلك البنود. إن أرباح وخسائر صرف العملات الأجنبية الناتجة من تسوية تلك المعاملات ومن تحويل العملات بأسعار الصرف في نهاية السنة للموجودات والمطلوبات النقدية المصنفة بالعملات الأجنبية يتم تثبيتها في بيان الدخل المجمع، باستثناء عندما تؤول في حقوق الملكية كتحويلات تدفقات نقدية مؤهلة وصافي تحوطات الاستثمارات المؤهلة.

إن التغيرات في القيمة العادلة للأوراق المالية النقدية المصنفة بالعملات الأجنبية والمصنفة على أنها متوفرة للبيع يتم تحليلها بين فروقات التحويل الناتجة من التغيرات في التكلفة المطفأة للأوراق المالية والتغيرات الأخرى في المبالغ المدرجة للأوراق المالية. إن فروقات التحويل التي تتعلق بالتكلفة المطفأة يتم تثبيتها في الأرباح أو الخسائر وإن التغيرات الأخرى في المبالغ المدرجة يتم تثبيتها في بنود الدخل الشامل الأخرى.

إن فروقات التحويل على الموجودات والمطلوبات المالية غير النقدية مثل الأسهم المحتفظ بها بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر يتم تثبيتها في بيان الدخل كجزء من أرباح أو خسائر القيمة العادلة. إن فروقات التحويل عن الموجودات المالية غير النقدية مثل الأسهم المصنفة على أنها متوفرة للبيع تدرج ضمن الاحتياطي المتوفر للبيع في بنود الدخل الشامل الأخرى.

(ج) شركات المجموعة

إن النتائج والمركز المالي لجميع منشآت المجموعة التي لديها عملة مستخدمة مختلفة عن عملة العرض يتم تحويلها إلى عملة العرض كما يلي:

- (أ) إن الموجودات والمطلوبات لكل بند من بنود بيان المركز المالي المعروضة يتم تحويلها بسعر الإقفال بتاريخ بيان المركز المالي؛
 (ب) إن الدخل والمصاريف لكل بيان دخل يتم تحويلها بمتوسط أسعار الصرف (ما لم يكن هذا المتوسط تقريب معقول للتأثير المتراكم لأسعار الصرف السائدة بتاريخ المعاملات، في هذه الحالة يتم تحويل الدخل والمصاريف بسعر تواريخ المعاملات)؛ و
 (ج) يتم تثبيت جميع الفروقات الناتجة عن صرف العملات الأجنبية ضمن بنود الدخل الشامل الأخرى.

٧-٢ الموجودات الثابتة

يتم إظهار الموجودات الثابتة بالتكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم و/أو أي خسائر متراكمة في الانخفاض في القيمة، إن وجد. تشمل التكلفة التاريخية المصاريف العائدة مباشرة إلى استحواد البنود. ولا تستهلك الأراضي.

يحتسب الاستهلاك / النضوب على أساس طريقة القسط الثابت / وحدة الإنتاج على مدى الأعمار المقدره لاستخدام الموجودات كما يلي:

وحدات الإنتاج	حصى النفط والغاز
٢٥ سنة	المباني
١٥-٢٥ سنة / وحدات الإنتاج	المكائن والمعدات
٢٥ سنة / وحدات الإنتاج	الأثاث والمرافق ذات علاقة
٢ - ٥ سنوات	موجودات أخرى

يتم مراجعة القيمة المدرجة للموجودات الثابتة بخصوص الانخفاض في القيمة عندما تشير الأحداث أو التغيرات في الظروف إلى أن القيمة المدرجة قد لا يمكن تحصيلها. عند وجود مثل هذه المؤشرات وعندما تزيد القيمة المدرجة عن المبلغ الممكن تحصيله، تخفض قيمة الموجودات إلى المبلغ الممكن تحصيله باعتباره القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع وقيمة الاستخدام، أيهما أعلى.

يتم مراجعة القيم المتبقية للموجودات الثابتة وأعمار الاستخدام بنهاية كل سنة مالية ويجري تعديلها مستقبلاً إن كان ملائماً.

إن المصاريف التي تنفق لإحلال عنصر أحد بنود الموجودات الثابتة التي تعالج محاسبياً بصورة منفصلة يتم رسملتها وتشطب القيمة المدرجة للعنصر الذي تم إحلاله. أما المصاريف اللاحقة الأخرى فيتم رسملتها فقط عندما تزيد من المزايا الاقتصادية المستقبلية للبند المتعلق بالموجودات الثابتة. يتم تثبيت جميع المصاريف الأخرى في بيان الدخل المجمع عند حدوث المصاريف.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

٧-٢ الموجودات الثابتة (تتمة)

إن مصاريف الإنشاءات والتركييب أو إتمام مرافق البنية التحتية مثل المنصات والأنابيب وحفر آبار التنمية، والتي تشمل على آبار تنمية أو آبار تحديدية غير ناجحة، يتم رسمتها ضمن ممتلكات النفط والغاز.

يشطب بند الموجودات الثابتة عند استبعاده أو عندما لم يعد متوقفاً الحصول على مزايا اقتصادية مستقبلية من استخدامه أو استبعاده. إن الأرباح والخسائر من الاستبعادات يتم تحديدها بمقارنة المبالغ المحصلة مع المبالغ المدرجة ويتم تثبيتها في بيان الدخل.

تظهر الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ بالتكلفة. عند التجهيز، يتم تحويل الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ إلى الموجودات الثابتة وتستهلك أو تستنفد وفقاً لسياسات المجموعة.

يتم استنفاد حصص النفط والغاز باستخدام طريقة وحدة الإنتاج. إن أسعار وحدة الإنتاج تعتمد على الاحتياطات المؤكدة وهي النفط والغاز واحتياطات المعادن الأخرى المقدرة بأن يتم تحصيلها من المرافق الحالية باستخدام الطرق التشغيلية.

٨-٢ الموجودات غير الملموسة

إن الموجودات غير الملموسة المستحوذ عليها كجزء من دمج الأعمال المتعلقة بحصص النفط والغاز تثبت بصورة منفصلة عن الشهرة إذا كان بند الموجودات يمكن فصله أو ينتج من الحقوق التعاقدية أو القانونية ويمكن قياس قيمته العادلة بصورة موثوقة.

لاحقاً للتثبيت الأولي، يتم إدراج الموجودات غير الملموسة بالتكلفة ناقصاً أي إطفاء مترام وأي خسائر متراكمة للانخفاض في القيمة. إن الموجودات غير الملموسة الناتجة داخلياً، باستثناء تكاليف التنمية المرسلة، لا يتم رسمتها وتحمل النفقات في بيان الدخل المجمع.

يتم تقدير أعمار استخدام الموجودات غير الملموسة لتكون إما محددة أو غير محددة. إن الموجودات غير الملموسة ذات الأعمار المحددة يتم إطفائها على مدى العمر الاقتصادي المقدر للاستخدام عندما يكون بند الموجودات متوفراً للاستخدام ويتم تقييمها بخصوص الانخفاض في القيمة عندما يوجد مؤشر بأن بند الموجودات غير الملموس قد انخفضت قيمته. إن فترة وطريقة الإطفاء لبند الموجودات غير الملموس ذي العمر المحدد يتم مراجعتها على الأقل في نهاية كل سنة مالية. إن التغيرات في العمر المتوقع للاستخدام أو الطريقة المتوقعة لاستهلاك المزايا الاقتصادية المستقبلية المتضمنة ببند الموجودات يتم معالجتها محاسبياً بتغيير فترة أو طريقة الإطفاء، عند الاقتضاء، وتعالج كتغير في التقديرات المحاسبية.

إن الموجودات غير الملموسة ذات الأعمار غير المحددة لا يتم إطفائها، بل يجري اختبارها بخصوص الانخفاض في القيمة سنوياً إما بصورة فردية أو على مستوى الوحدة المنتجة للنقد. عندما تتم الموافقة داخلياً على التطوير بخصوص ممتلكات النفط والغاز، يحول المبلغ ذو العلاقة من الموجودات غير الملموسة إلى الموجودات الثابتة ويستنفد وفقاً لسياسة المجموعة. أما إذا لم يتم التخطيط لأي نشاط مستقبلي، يتم شطب الرصيد المتبقي.

(أ) حصص النفط والغاز

يتم معالجة مصاريف استكشاف وتقييم النفط والغاز الطبيعي محاسبياً باستخدام طريقة "الجهود الناجحة" المحاسبية. يتم تحميل تكاليف ما قبل الترخيص في الفترة التي تصرف فيها. إن تكاليف الترخيص المدفوعة بخصوص الحق في استكشاف منطقة تنقيب قائمة يتم رسمتها وإطفائها على مدى فترة التصريح. إن تكاليف ترخيص الاستكشافات والاستحواذ على العقارات المستأجرة يتم رسمتها في الموجودات غير الملموسة. تثبت مصاريف الاستكشاف الجيولوجية والجيوفيزيائية في بيان الدخل المجمع، عند انفاؤها.

إن التكاليف المرتبطة مباشرةً باستكشاف بئر يتم رسمتها كبند موجودات غير ملموس إلى حين إتمام حفر البئر وتقييم النتائج. في حال عدم وجود الهيدروكربون، تشطب مصاريف الاستكشاف ويتم اعتبار البئر جاف. في حال وجود الهيدروكربون، خضوعاً لتقييم إضافي قد يشمل حفر آبار إضافية (استكشافية أو آبار لاختبار طبقات الأرض)، ومن المرجح أن يتم تطويرها تجارياً، يستمر اعتبار التكاليف كبند موجودات. إن كافة هذه التكاليف تخضع لمراجعات فنية وتجارية وإدارية على الأقل مرة واحدة سنوياً لتأكيد الرغبة المستمرة في التطوير أو إخراج القيمة من الاستكشاف. عند انتهاء هذه الحالة، يتم شطب التكاليف. عند تحديد احتياطات النفط والغاز الطبيعي المحققة واعتماد التطوير، يتم إجراء الرسملة ضمن الموجودات الثابتة.

(ب) الانخفاض في القيمة - موجودات الاستكشافات والتقييم

يتم اختبار موجودات الاستكشافات والتقييم بخصوص الانخفاض في القيمة عندما يتم إعادة تصنيفها لموجودات تطوير ملموسة أو غير ملموسة، أو عندما تشير الحقائق والظروف على أن هناك انخفاض في القيمة. يتم تثبيت خسائر الانخفاض في القيمة للمبلغ الذي تزيد به المبالغ المدرجة لموجودات الاستكشاف والتقييم عن المبلغ الممكن تحصيله. إن المبلغ الممكن تحصيله يمثل القيمة العادلة لموجودات الاستكشاف والتقييم ناقصاً تكلفة البيع وقيمة الاستخدام، أيهما أعلى.

٢ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

٩-٢ الشهرة

تتسأ الشهرة من الاستحواذ على الشركات التابعة وتمثل الزيادة في المبلغ المحول على حصة المجموعة في صافي القيمة العادلة لصادفي الموجودات والمطلوبات والطائرة الممكن تحديدها للشركة المستحوذ عليها والقيمة العادلة للحصص غير المسيطرة للشركة المستحوذ عليها.

يتم اختبار الشهرة بخصوص الانخفاض في القيمة سنوياً كما في ٣١ ديسمبر وعندما تشير الظروف إلى أن القيمة المدرجة قد انخفضت قيمتها. يتم تحديد الانخفاض في قيمة الشهرة بتقييم المبلغ القابل للتحويل من كل وحدة منتجة للنقد (أو مجموعة من وحدات منتجة للنقد) التي تتعلق بها الشهرة. عندما يكون المبلغ الممكن تحصيله من الوحدة المنتجة للنقد أقل من المبلغ المدرج، فإنه يتم تثبيت خسائر انخفاض في القيمة. لا يمكن عكس خسائر الانخفاض في القيمة التي تتعلق بالشهرة في فترات مستقبلية. بعد التثبيت الأولي، يتم قياس الشهرة بالتكلفة ناقصاً أي خسائر متراكمة للانخفاض في القيمة.

١٠-٢ الموجودات غير المتداولة (أو مجموعات الاستبعاد) المصنفة كمحتفظ بها للبيع والعمليات المتوقعة

تُقاس الموجودات غير المتداولة (أو مجموعات الاستبعاد) المصنفة كمحتفظ بها للبيع بالمبلغ المدرج والقيم العادلة ناقصاً تكاليف البيع أيهما أقل. يتم تصنيف الموجودات غير المتداولة (أو مجموعات الاستبعاد) كمحتفظ بها للبيع في حال كان سيتم تحصيل المبالغ المدرجة بصورة رئيسية من خلال معاملة بيع وليس من خلال الاستخدام المستمر. يُعتبر هذا الشرط قد تم استيفاؤه فقط عندما يكون البيع مرجحاً بدرجة عالية وتوفر بند الموجودات للبيع المباشر على وضعه الحالي. يجب أن تكون الإدارة ملتزمة بالبيع، والذي يكون متوقع تنبئته كصفحة بيع مكتملة خلال سنة واحدة من تاريخ التصنيف.

يتم تثبيت خسارة انخفاض في القيمة لأي تخفيض مبدئي أو لاحق لبند الموجودات (أو مجموعة الاستبعاد) إلى القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع. يتم تثبيت ربح لأي زيادات لاحقة في القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع لبند الموجودات (أو مجموعة الاستبعاد)، لكن بما لا يزيد عن أي خسارة انخفاض في القيمة متراكمة مثبتة سابقاً. يتم تثبيت أي ربح أو خسارة غير مثبت سابقاً في تاريخ بيع بند الموجودات غير المتداولة (أو مجموعة الاستبعاد) بتاريخ التوقف عن التثبيت.

لا يتم استهلاك أو إطفاء الموجودات غير المتداولة (بما في ذلك الموجودات التي تعتبر جزءاً من مجموعة استبعاد) عندما تكون مصنفة كمحتفظ بها للبيع. يستمر تثبيت الفائدة والمصاريف الأخرى العائدة إلى مطلوبات مجموعة استبعاد مصنفة كمحتفظ بها للبيع.

تُدرج الموجودات غير المتداولة المصنفة كمحتفظ بها للبيع وموجودات مجموعة الاستبعاد المصنفة كمحتفظ بها للبيع بشكل منفصل عن الموجودات الأخرى في بيان المركز المالي المجمع. ويتم عرض مطلوبات مجموعة الاستبعاد المصنفة كمحتفظ بها للبيع بشكل منفصل عن المطلوبات الأخرى في بيان المركز المالي المجمع.

إن العملية المتوقعة عبارة عن عنصر من عناصر مجموعة تم استبعادها أو مصنفة كمحتفظ بها للبيع، والتي تمثل قطاع أعمال رئيسي منفصل أو منطقة عمليات جغرافية رئيسية منفصلة أو التي تمثل جزءاً من خطة منسقة فردياً لاستبعاد هذا القطاع أو هذه المنطقة؛ أو هي عبارة عن شركة تابعة مستحوذ عليها حصرياً بهدف إعادة البيع. تُدرج نتائج العمليات المتوقعة بشكل منفصل في بيان الدخل الشامل المجمع.

١١-٢ الانخفاض في قيمة الموجودات غير المالية

تقوم المجموعة بتاريخ إعداد التقرير المالي بتقييم فيما إذا كان يوجد مؤشر بأن بند موجودات ما أو وحدة منتجة للنقد قد تعرض لانخفاض في القيمة. في حال وجود مثل هذا المؤشر، أو إذا كان من الضروري إجراء اختبار سنوي بخصوص الانخفاض في القيمة لبند الموجودات، تقوم المجموعة بإجراء تقدير للمبالغ الممكن تحصيلها لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد. إن المبلغ الممكن تحصيله لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد يمثل القيمة العادلة لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد إلا في حال عدم قيام بند الموجودات بإنتاج تدفقات نقدية داخلية تكون مستقلة بشكل كبير عن تلك المحصلة من الموجودات الأخرى أو مجموعة من الموجودات وفي هذه الحالة، يتم اختبار بند الموجودات كجزء من وحدات منتجة للنقد كبيرة حيث ينتمي إليها. عندما يزيد المبلغ المدرج لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد عن المبلغ الممكن تحصيله، يعتبر بند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد أنها منخفضة القيمة ويتم تخفيضها إلى المبلغ الممكن تحصيله. عند تقييم قيمة الاستخدام، يتم خصم التدفقات النقدية المقدرة في المستقبل إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل الخصم قبل الضرائب الذي يعكس التقديرات الحالية في السوق للقيمة الزمنية للأموال وأي مخاطر معينة متعلقة ببند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد. عند تحديد القيمة العادلة ناقصاً تكاليف الاستبعاد، يُؤخذ في الاعتبار معاملات السوق الحديثة. في حال عدم إمكانية تحديد هذه المعاملات، يتم استخدام نموذج تقييم مناسب لذلك. يتم تثبيت هذه الاحتسابات من خلال مضاعفات التقييم أو أسعار الأسهم للشركات المتداولة للعموم أو المؤشرات الأخرى المتوفرة للقيمة العادلة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

١١-٢ الانخفاض في قيمة الموجودات غير المالية (تتمة)

تقوم المجموعة باحتساب الانخفاض في القيمة على أساس الموازنات المفصلة والإحتسابات المتوقعة، التي يتم إعدادها بشكل منفصل لكل وحدة من الوحدات المنتجة للنقد الخاصة بالمجموعة التي يتم تخصيص الموجودات الفردية مقابلها. تقوم هذه الموازنات والإحتسابات المتوقعة عموماً بتغطية فترة تمتد لخمس سنوات. فيما يتعلق بالفترات الطويلة، يتم احتساب معدل النمو طويل الأجل وتطبيقه على التدفقات النقدية المستقبلية للمشروع بعد السنة الخامسة.

بخصوص الموجودات باستثناء الشهرة، يتم إجراء تقدير بتاريخ كل تقرير مالي لتحديد فيما إذا كان يوجد مؤشر بأن خسائر الانخفاض في القيمة المثبتة سابقاً لم تعد موجودة أو أن قيمتها انخفضت. في حال وجود مثل هذا المؤشر، تقدر المجموعة المبلغ الممكن تحصيله. يتم عكس خسائر الانخفاض في القيمة المثبتة سابقاً فقط في حال حصول تغيير في التقديرات المستخدمة في تحديد المبلغ الممكن تحصيله لبند الموجودات منذ تثبيت آخر خسائر انخفاض في القيمة. في هذه الحالة، فإن القيمة المدرجة لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد تتم زيادتها إلى القيمة الممكن تحصيلها. إن هذا المبلغ الزائد لا يمكن أن يزيد عن القيمة المدرجة التي كان من الممكن تحديدها، بعد تنزيل الاستهلاك، إذا لم يتم تثبيت أي خسائر انخفاض في قيمة بند الموجودات خلال السنوات السابقة. إن خسائر الانخفاض في القيمة المثبتة فيما يتعلق بالشهرة لا يتم عكسها لزيادات لاحقة في المبلغ الممكن تحصيله.

١٢-٢ الموجودات والمطلوبات المالية

الموجودات المالية

(أ) التصنيف والقياس

تقوم المجموعة بتصنيف موجوداتها المالية في فئات القياس التالية:

- تلك التي سيتم قياسها لاحقاً بالقيمة العادلة (إما من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى، أو من خلال الأرباح أو الخسائر)، و
- تلك التي سيتم قياسها بالتكلفة المطفأة

يعتمد التصنيف على نموذج أعمال المنشأة لإدارة الموجودات المالية والشروط التعاقدية للتدفقات النقدية ويتم تحديدها عند التثبيت الأولي. باستثناء الذمم المدينة التجارية التي لا تحتوي على عنصر تمويل جوهري أو التي قامت المجموعة بمراجعة اعتبارات عملية مناسبة لها، تقوم المجموعة بمبدأً بقياس بند الموجودات المالية بقيمته العادلة زائداً، في حالة لم يتم قياسه بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، تكاليف المعاملات. إن الذمم المدينة التجارية التي لا تحتوي على عنصر تمويل جوهري أو التي قامت المجموعة بمراجعة اعتبارات عملية مناسبة لها يتم قياسها بسعر المعاملة المحدد بموجب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٥. لكي يتم تصنيف الموجودات المالية وقياسها بالتكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى، يجب أن تنتج عنها التدفقات النقدية التي هي فقط عبارة عن دفعات المبلغ الأساسي والفائدة على المبلغ الأساسي القائم.

يشار إلى هذا التقييم باسم اختبار دفعات المبلغ الأساسي والفائدة على المبلغ الأساسي القائم، ويتم إجراؤه على مستوى الأداة.

يشير نموذج أعمال المجموعة لإدارة الموجودات المالية إلى كيفية إدارتها لموجوداتها المالية من أجل إنتاج التدفقات النقدية. يحدد نموذج العمل ما إذا كانت التدفقات النقدية سوف تنتج عن تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية أو بيع الموجودات المالية أو كليهما.

بالنسبة للموجودات التي تم قياسها بالقيمة العادلة، يتم تسجيل الأرباح أو الخسائر إما في الأرباح أو الخسائر أو في بنود الدخل الشامل الأخرى. بالنسبة للاستثمارات في أدوات حقوق الملكية التي لا يتم الاحتفاظ بها لغرض المتاجرة، يعتمد ذلك على ما إذا قامت المجموعة باختيار غير قابل للإلغاء عند التثبيت الأولي لحساب الاستثمارات في حقوق الملكية بالقيمة العادلة خلال بنود الدخل الشامل الأخرى. تعيد المجموعة تصنيف استثمارات الديون عندما فقط عندما يتغير نموذج أعمالها لإدارة تلك التغيرات في الموجودات.

(ب) القياس

عند التثبيت الأولي، تقوم المجموعة بقياس بند الموجودات المالية بقيمته العادلة زائداً، في حالة بند الموجودات المالية غير المدرج بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، تكاليف المعاملة العائدة مباشرة إلى استحواد الموجودات المالية. يتم إدراج تكاليف معاملة الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر كمصروف في الأرباح أو الخسائر.

يتم اعتبار الموجودات المالية مع المشتقات المتضمنة في مجملها عند تحديد ما إذا كانت التدفقات النقدية الخاصة بها هي مدفوعات أصل الدين والفائدة.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

١٢-٢ الموجودات والمطلوبات المالية (تتمة)

أدوات الدين

يعتمد القياس اللاحق لأدوات الدين على نموذج أعمال المجموعة لإدارة الموجودات وخصائص التدفقات النقدية للموجودات. توجد ثلاث فئات للقياس التي تقوم المجموعة من خلالها بتصنيف أدوات الدين الخاصة بها:

- التكلفة المطفأة: إن الموجودات المحتفظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية حيث تمثل تلك التدفقات النقدية مدفوعات أصل الدين والفائدة يتم قياسها بالتكلفة المطفأة. ويتم إدراج دخل الفائدة من هذه الموجودات المالية في دخل التمويل باستخدام طريقة سعر الفائدة الفعلي. يتم تثبيت أي أرباح أو خسائر ناتجة عن التوقف عن التثبيت مباشرة في الأرباح أو الخسائر ويتم عرضها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى، بالإضافة إلى أرباح أو خسائر صرف العملات الأجنبية. يتم عرض خسائر الانخفاض في القيمة كبنود منفصل في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع. تشمل هذه الفئة بشكل رئيسي الذمم المدينة التجارية والذمم المدينة الأخرى للمجموعة.
- القيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى: إن الموجودات المحتفظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية وبيع الموجودات المالية، حيث تمثل التدفقات النقدية للموجودات مدفوعات أصل الدين والفائدة فقط، يتم قياسها بالقيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى. يتم أخذ الحركات في القيمة المدرجة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى، باستثناء تثبيت أرباح أو خسائر الانخفاض في القيمة ودخل الفائدة وأرباح أو خسائر صرف العملات الأجنبية عندما يتم تثبيتها في الأرباح أو الخسائر. عندما يتم التوقف عن تثبيت بند الموجودات المالية، يتم إعادة تصنيف الأرباح أو الخسائر المتراكمة المثبتة سابقاً في بنود الدخل الشامل الأخرى إلى الأرباح أو الخسائر ويتم تثبيتها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى ويتم عرض مصاريف الانخفاض في القيمة كبنود منفصل في بيان الأرباح أو الخسائر.
- القيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر: يتم قياس الموجودات التي لا تستوفي معايير قياس التكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر. يتم تثبيت الربح أو الخسارة من استثمارات الدين التي يتم قياسها لاحقاً بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر في الأرباح أو الخسائر ويتم عرضها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى في الفترة التي تنشأ فيها.

أدوات حقوق الملكية

تقوم المجموعة لاحقاً بقياس جميع استثمارات حقوق الملكية بالقيمة العادلة. وفي حال اختارت إدارة المجموعة عرض أرباح وخسائر القيمة العادلة في استثمارات حقوق الملكية في بنود الدخل الشامل الأخرى، فلا توجد إعادة تصنيف لاحقة لأرباح وخسائر القيمة العادلة إلى الأرباح أو الخسائر بعد التوقف عن تثبيت الاستثمار. ويستمر تثبيت توزيعات الأرباح من هذه الاستثمارات في الأرباح أو الخسائر كدخل آخر عندما يكون للمجموعة الحق باستلام الدفعات.

يتم تثبيت التغيرات في القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة خلال الأرباح أو الخسائر في الأرباح / (الخسائر) الأخرى في بيان الأرباح أو الخسائر حسب الاقتضاء. لا يتم الإعلان عن خسائر الانخفاض في القيمة (وعكس خسائر الانخفاض في القيمة) في استثمارات حقوق الملكية التي تم قياسها بالقيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى بشكل منفصل عن التغيرات الأخرى في القيمة العادلة.

التوقف عن التثبيت

يتم في البداية التوقف عن تثبيت الموجودات المالية (أو حيثما ينطبق جزء من الموجودات المالية أو جزء من مجموعة موجودات مالية مماثلة) كموجودات مالية (بمعنى شطبها من بيان المركز المالي المجمع للمجموعة) عندما:

- تنتهي الحقوق في الحصول على التدفقات النقدية من بند الموجودات، أو
- تحول المجموعة حقوقها لاستلام التدفقات النقدية من بند الموجودات أو عندما تأخذ على عاتقها الالتزام بدفع التدفقات النقدية المستلمة بالكامل دون تأخير جوهري لطرف ثالث بموجب ترتيب "تمرير"؛ وإما (أ) أن تحول المجموعة بشكل فعلي جميع المخاطر والمزايا المتعلقة ببند الموجودات، أو (ب) لا تكون المجموعة قد حوّلت ولا احتفظت فعلياً بجميع مخاطر ومزايا بند الموجودات، إلا أنها حوّلت السيطرة على بند الموجودات.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

١٢-٢ الموجودات والمطلوبات المالية (تتمة)

التوقف عن التثبيت (تتمة)

وعندما تحوّل المجموعة حقوقها لاستلام التدفقات النقدية من بند موجودات أو تبرم اتفاقية تمرير، فإنها تقوم بتقييم ما إذا احتفظت بمخاطر ومزايا الملكية أم لا، وإلى أي مدى كان هذا الاحتفاظ. وإذا لم يتم بشكل فعلي إما بتحويل أو الاحتفاظ بجميع المخاطر والمزايا المتعلقة ببند الموجودات ولم يتم بتحويل السيطرة على بند الموجودات، تواصل المجموعة تثبيت بند الموجودات المحوّل إلى حد استمرار مشاركتها فيه. وفي هذه الحالة، تقوم المجموعة كذلك بتثبيت الالتزام المصاحب. ويُقاس بند الموجودات المحوّل والالتزام المصاحب له على أساس يعكس الحقوق والالتزامات التي احتفظت بها المجموعة.

ويُقاس الارتباط المستمر الذي يأخذ شكل ضمان على بند الموجودات المحوّل بالقيمة الدفترية الأصلية لبند الموجودات وأقصى مقابل مادي يلزم على المجموعة سداها، أيهما أقل.

الانخفاض في القيمة

تقوم المجموعة بتقييم خسائر الائتمان المتوقعة المرتبطة بأدوات الدين الخاصة بها والمحملة بالتكلفة المطفأة والقيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى على أساس مستقبلي. تعتمد منهجية الانخفاض في القيمة المطبقة على ما إذا كانت هناك زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان.

بالنسبة للذمم المدينة التجارية، تقوم المجموعة بتطبيق الطريقة المبسطة التي يسمح بها المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٩، والتي تتطلب تثبيت الخسائر المتوقعة لمدى الحياة من التثبيت الأولي للذمم المدينة. وقامت المجموعة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة السابقة للخسارة الائتمانية للمجموعة مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

بالنسبة لموجودات الدين المالية الأخرى، فإن الخسائر الائتمانية المتوقعة تقوم على أساس الخسائر الائتمانية المتوقعة خلال اثني عشر شهراً. إن الخسائر الائتمانية المتوقعة خلال اثني عشر شهراً هي جزء من الخسائر الائتمانية المتوقعة على مدى الحياة الناتجة من أحداث تعثر الأداة المالية التي يمكن تحقيقها خلال اثني عشر شهراً بعد تاريخ إعداد التقرير. ومع ذلك، عندما تكون هناك زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان منذ إصدارها، سوف يستند هذا المخصص على الخسائر الائتمانية المتوقعة على مدى الحياة.

١٣-٢ القروض والسلفيات التي تترتب عليها أرباح

يتم تثبيت جميع القروض والسلفيات التي يترتب عليها أرباح في البداية بالقيمة العادلة للمبلغ المستلم بعد تنزيل تكاليف الإصدار العائدة مباشرة للقروض. إن معدل الأرباح الفعلي هو المعدل الذي يخصم بالضبط الدفعات النقدية المقدرة في المستقبل خلال العمر المتوقع للأداة المالية.

بعد التثبيت الأولي، تقاس القروض والسلفيات التي يترتب عليها أرباح لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الأرباح الفعلي. تحتسب التكلفة المطفأة بالأخذ في الاعتبار أي تكاليف إصدار وأي خصم أو علاوة عند التسديد.

١٤-٢ العقارات الاستثمارية

يتم قياس العقارات الاستثمارية في البداية بالتكلفة وتشمل تكاليف المعاملات. تضاف المصاريف اللاحقة إلى القيمة المدرجة للعقارات الاستثمارية عندما يكون من المرجح أن المزايا الاقتصادية المستقبلية، التي تزيد عن معيار الأداء الذي تم تقييمه في الأصل، سوف تتدفق للمجموعة. إن أي مصاريف ينتج عنها صيانة للعقار حسب معيار أو مواصفات مقبولة يتم التعامل معها على أنها مصاريف تصليح وصيانة وتحمل إلى بيان الدخل المجمع في الفترة التي حدثت خلالها.

يتم إظهار العقارات الاستثمارية لاحقاً بالقيمة العادلة، والتي تعكس ظروف السوق بتاريخ إعداد التقرير. إن أي أرباح أو خسائر تنتج من التغييرات في القيمة العادلة للعقارات الاستثمارية تدرج في بيان الدخل. يتم تحديد القيمة العادلة استناداً إلى التقييم السنوي المنجز من قبل مقيم معتمد خارجي مستقل وذلك بتطبيق أسلوب تقييم موصى به من لجنة معايير التقييم الدولية.

يتم شطب العقارات الاستثمارية إما عند استبعادها أو عندما يتم سحبها بالكامل من الاستخدام ولا يتوقع أي مزايا اقتصادية مستقبلية من استبعادها. إن الفرق بين صافي المبالغ المحصلة من الاستبعاد والمبلغ المدرج لبند الموجودات يتم تثبيته في بيان الدخل المجمع في فترة الشطب.

١٥-٢ البضاعة

يتم إظهار البضاعة بالتكلفة وصافي القيمة الممكن تحقيقها أيهما أقل. تتألف التكلفة من سعر الشراء وتكلفة الإنتاج والنقل والمصاريف الأخرى القابلة للتحميل مباشرة. تحدد تكاليف قطع الغيار والمواد الاستهلاكية على أساس المتوسط المرجح. إن صافي القيمة الممكن تحقيقها هي سعر البيع التقديري أثناء سير الأعمال العادية، ناقصاً التكاليف المتوقعة للإتمام والتكاليف المتوقعة الضرورية لإجراء البيع.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

١٦-٢ المدينون التجاريون والمدينون الآخرون

يتم إظهار الذمم المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي ناقصاً المخصص لأي مبالغ مشكوك في تحصيلها. تقوم المجموعة بتطبيق المنهجية المبسطة والتي يسمح بها المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٩، حيث تتطلب المنهجية المبسطة أن يتم تثبيت الخسائر المتوقعة على مدى عمر الاستخدام من التثبيت الأولي للذمم المدينة. وقد وضعت المجموعة مصفوفة بناءً على الخبرة السابقة لخسائر الائتمان للمجموعة، وتم تسويتها للعوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

١٧-٢ النقدية وشبه النقدية

تتألف النقدية وشبه النقدية الواردة في بيان التدفقات النقدية المجمع من النقد في الصندوق والودائع تحت الطلب لدى البنوك والاستثمارات عالية السيولة قصيرة الأجل التي تستحق في الأصل خلال ٣ أشهر أو أقل، بعد تنزيل السحوبات على المكشوف من البنوك. يتم إظهار السحوبات على المكشوف من البنوك ضمن القروض في المطلوبات المتداولة في بيان المركز المالي المجمع.

١٨-٢ الدائنون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع

يتم تثبيت المطلوبات للمبالغ المستحقة الدفع في المستقبل لقاء تزويد المجموعة ببضاعة أو خدمات سواء استلمت المجموعة فواتير من الموردين أم لم تستلم. ويتم عرض الذمم الدائنة التجارية والأخرى كمطلوبات متداولة إلا إذا كانت هذه الذمم مستحقة السداد خلال ١٢ شهراً بعد فترة إعداد التقرير. ويتم تثبيتها في البداية بقيمتها العادلة وتقاس لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة سعر الفائدة الفعلي.

١٩-٢ المخصصات

عامة

يتم تثبيت المخصصات عند وجود التزام حالي (قانوني أو ضمني) على المجموعة نتيجة حدث سابق وتكون تكاليف سداد الالتزام مرجحة ويمكن قياسها بصورة موثوقة.

مطلوبات السحب من الخدمة

يتم تقديم تكاليف السحب من الخدمة بالقيمة الحالية للتكاليف المتوقعة لتسديد الالتزام باستخدام التدفقات النقدية المقدرة وتثبت كجزء من بند الموجودات المعني. يتم خصم التدفقات النقدية حسب سعر الخصم ما قبل الضريبة الحالية الذي يعكس المخاطر المحددة بمطلوبات السحب من الخدمة. يتم تحميل عكس الخصم كمصروف عند حدوثه ويثبت في بيان الدخل كتكاليف تمويل. تجرى مراجعة للتكاليف المستقبلية المقدرة للسحب من الخدمة سنوياً وتعديل حسب الاقتضاء. إن التغيرات في التكاليف المستقبلية المقدرة أو في سعر الخصم المطبق تضاف إلى أو تخصم من تكلفة بند الموجودات. إن تكاليف التخلي واستعادة الموقع المسجلة في البداية يتم استفادها باستخدام طريقة وحدة الإنتاج استناداً إلى احتياطات النفط والغاز المؤكدة. تؤخذ التعديلات اللاحقة على تكاليف التخلي واستعادة الموقع في الاعتبار كتغير في التقديرات وتعالج محاسبياً على أساس مستقبلي.

مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

تقوم المجموعة بتقديم مكافأة نهاية الخدمة للموظفين. يستند استحقاق هذه المزايا على الراتب النهائي للموظفين وطول مدة الخدمة، خضوعاً لإتمام الحد الأدنى من فترة الخدمة. تستحق التكاليف المتوقعة لهذه المزايا حسب مدى فترة الخدمة. بخصوص الموظفين المواطنين، تقدم المجموعة مساهمات في صندوق تقاعد تم تأسيسه من قبل الهيئة العامة للمعاشات والتأمينات الاجتماعية وتحسب كنسبة من رواتب الموظفين. تقتصر التزامات المجموعة على هذه المساهمات والتي تحمّل للمصاريف عند استحقاقها.

٢٠-٢ حقوق الامتياز

تُثبت حقوق الامتياز عند اكتساب الإيرادات المرتبطة بها. إن حقوق الامتياز عبارة عن حصة الحكومة من عمليات البيع، وتكون في شكل إما مبلغ لكل برميل من حجم المبيعات أو نسبة من الإيرادات المحققة من مبيعات الهيدروكربونات. وبناءً عليه، يتم استثناء حقوق الامتياز للتوصل إلى صافي الإيرادات.

٢١-٢ ضريبة الدخل

في مصر، تحصل الحكومة على إنتاج بدلاً من ضريبة الدخل. تقوم المجموعة بتسجيل هذا الإنتاج كمصروف ضريبة دخل حالية.

٢٢-٢ تكاليف القروض

إن تكاليف القروض العائدة مباشرة إلى استحواذ أو إنشاء أو إنتاج بند موجودات التي بالضرورة تحتاج إلى فترة زمنية جوهريّة من الوقت للتخصير للاستخدام المقصود أو البيع يتم رسميتها كجزء من تكلفة الموجودات المعنية إلى أن تصبح تلك الموجودات جاهزة فعلياً للاستخدام المقصود. تثبت جميع تكاليف القروض الأخرى كتكاليف تمويل في بيان الدخل في الفترة التي حدثت خلالها.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

٢٣-٢ التصنيفات المتداولة مقابل التصنيفات غير المتداولة
تقوم المجموعة بعرض الموجودات والمطلوبات في بيان المركز المالي استناداً إلى التصنيف المتداول/غير المتداول. يعتبر بند الموجودات متداولاً عندما يكون:

- متوقع تحقيقه أو هناك النية لبيعه أو استهلاكه في دورة تشغيلية عادية
- محتفظ به بشكل رئيسي لغرض المتاجرة
- متوقع تحقيقه خلال ١٢ شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية

أو
- نقدية أو شبه نقدية إلا إذا كان مقيداً من أن يحول أو يستخدم لسداد بند مطلوبات على الأقل لفترة ١٢ شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية.

يتم تصنيف جميع الموجودات الأخرى على أنها غير متداولة.

يعتبر بند المطلوبات متداولاً إذا كان:

- متوقع تسويته خلال دورة تشغيلية عادية
- محتفظ به بشكل رئيسي لغرض المتاجرة
- مستحق السداد خلال ١٢ شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية

أو
- لا توجد هناك حقوق غير مشروطة لتأجيل تسوية بند المطلوبات على الأقل لمدة ١٢ شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية.

تقوم المجموعة بتصنيف جميع المطلوبات الأخرى على أنها غير متداولة.

٢٤-٢ تحقق الإيرادات

تثبت المجموعة الإيرادات من عقود العملاء على أساس نموذج من خمس خطوات كما هو موضح في المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٥:

- الخطوة ١: تحديد العقد (العقود) مع العميل: يعرف العقد على أنه اتفاق بين طرفين أو أكثر ينشأ بموجبه حقوق والتزامات واجبه النفاذ ويحدد معايير لكل عقد يجب الوفاء بها.
- الخطوة ٢: تحديد التزامات الأداء في العقد: التزام الأداء هو وعد في العقد مع العميل بنقل سلعة أو خدمة للعميل.
- الخطوة ٣: تحديد سعر المعاملة: سعر المعاملة هو المبلغ الذي تتوقع المجموعة أن يحق لها في مقابل نقل البضائع أو الخدمات التي وعدت العميل بها، باستثناء المبالغ التي حصلت نيابة عن أطراف ثالثة.
- الخطوة ٤: تخصيص سعر المعاملة لالتزامات الأداء في العقود: بخصوص العقد الذي يحتوي على أكثر من التزام للأداء، تخصص المجموعة سعر معاملة لكل التزام للأداء بقيمة تمثل المبلغ الذي تتوقع المجموعة أن يكون من حقها في مقابل استيفاء كل التزام أداء.
- الخطوة ٥: تثبيت الإيرادات عندما (أو كما) تستوفي المجموعة التزام الأداء.

تستوفي المجموعة التزام الأداء وتثبيت الإيرادات مع مرور الوقت، إذا تحقق أحد الشروط التالية:

- أ) لا ينشئ أداء المجموعة بند موجودات نو استخدام بديل للشركة ويكون للشركة حق ملزم في دفعات الأداء المنجز حتى الآن.
- ب) ينشئ أداء المجموعة أو يحسن بند موجودات يسيطر عليه العميل بمجرد إنشاء أو تحسين بند الموجودات.
- ج) يحصل العميل على ويستهلك في وقت متزامن المزايا المقدمة من أداء المجموعة بمجرد أداء المجموعة لها؛

بخصوص التزامات الأداء التي لم تحقق أحد الشروط المذكورة أعلاه، يتم تثبيت الإيرادات في وقت ما يتم فيه استيفاء التزام الأداء.

عند استيفاء المجموعة لالتزام الأداء من خلال تقديم السلع أو الخدمات التي وعدت بها، ينشأ عن ذلك بند موجودات العقد على أساس المبلغ المحقق من خلال الأداء. عندما يتجاوز المبلغ المقبوض من العميل مبلغ الإيرادات المثبت تنشأ مطلوبات العقد.

يتم قياس الإيرادات بالقيمة العادلة للمبلغ المقبوض أو المستحق القبض، مع الأخذ بعين الاعتبار البنود التعاقدية المحددة للدفعات باستثناء الضرائب والرسوم. تقوم المجموعة بتقييم ترتيبات إيراداتها مقابل معايير محددة لتحديد فيما إذا كانت تعمل كطرف رئيسي أم كوكيل.

يتم تثبيت الإيرادات إلى الحد الذي يكون فيه من المرجح تدفق المزايا الاقتصادية إلى المجموعة وإن الإيرادات والتكاليف، حيثما ينطبق، يمكن قياسها بصورة معقولة.

حددت المجموعة التزام أداء واحد وهو توصيل المكثفات والغاز المسال والغاز إلى العملاء وفقاً لشروط العقود المبرمة مع العملاء. وبناءً عليه، يتم تثبيت الإيرادات في وقت معين عندما يتم استيفاء التزام الأداء.

٢- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

٢٤-٢ تحقق الإيرادات (تتمة)

دخل التمويل

إن الدخل من الأموال الفائضة المستثمرة لدى مؤسسات مالية والفائدة المحملة على المدينين للذمم المدينة المتأخرة تثبت عند استحقاق الأرباح/الفائدة.

٣- الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة

إن إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة بما يتناسب مع المعايير الدولية لإعداد التقارير 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 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 تعديل جوهري على القيمة المدرجة للموجودات أو المطلوبات المتأثرة في الفترات المستقبلية.

الأحكام

ضمن سياق عملية تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة، أصدرت الإدارة الأحكام التالية، والتي لها أكبر تأثير جوهري على المبالغ المثبتة في البيانات المالية المجمعة.

١-٣ القيمة الدفترية لمشروع غاز الإمارات العربية المتحدة: يتضمن ذلك استثماراً في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (إيضاح ١٦) وموجودات مرتبطة بشركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة مشمولة ضمن الممتلكات والمكانن والمعدات (إيضاح ١٣) والموجودات غير الملموسة (إيضاح ١٤). إن عقد بيع وشراء الغاز بين شريك دانة غاز، شركة نفط الهلال، وشركة النفط الوطنية الإيرانية والذي ينص على توريد الغاز إلى مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة كان موضوع جلسات التحكيم الدولي منذ يونيو ٢٠٠٩ (راجع إيضاح ١٦). وفي سبتمبر ٢٠٢١، أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصنود حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية. 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. كان مبلغ التعويض عن الأضرار المستحق للشركة هو ٦٠٨ مليون دولار أمريكي، والذي تم تتيهته خلال سنة ٢٠٢١. بناءً على مشورة شركة نفط الهلال، تعتقد الإدارة أن الحكم النهائي من دعوى التحكيم الثانية سيكون كافياً لتحقيق مبلغ يزيد عن القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة. تحدد المجموعة بتاريخ كل بيان مالي فيما إذا كان يوجد أي دليل على انخفاض القيمة المدرجة لموجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة. ويتطلب ذلك من الإدارة تقدير القيمة المستخدمة باستخدام التقديرات والافتراضات مثل أسعار الهيدروكربونات طويلة الأجل، وحجم التوريد، ومعدل الخصم، وتكلفة التشغيل، ومتطلبات رأس المال المستقبلية، وعدم اليقين حول الأداء التشغيلي.

٢-٣ مصاريف الاستكشاف والتقييم: إن تطبيق السياسة المحاسبية للمجموعة بخصوص مصاريف الاستكشاف والتقييم تتطلب حكماً لتحديد فيما إذا كان من المرجح تحقيق مزايا اقتصادية مستقبلية، من الاستغلال أو البيع المستقبلي، أو إذا لم تصل الأنشطة لمرحلة تسمح بإجراء تقييم معقول للاحتياطيات الموجودة. إن تحديد الاحتياطيات والموارد يعتبر بحد ذاته عملية تقييم تتطلب درجات متنوعة من عدم التأكد استناداً إلى كيفية تصنيف الموارد. تؤثر هذه التقديرات مباشرة عندما تؤجل المجموعة مصاريف الاستكشاف والتقييم. تتطلب سياسة التأجيل من الإدارة إجراء بعض التقديرات والافتراضات للأحداث المستقبلية والظروف، وعلى وجه الخصوص، إذا كانت عملية الاستخراج ذات جدوى اقتصادية. إن أي تقديرات وافتراضات يمكن أن تتغير في حال توفر معلومات جديدة. بعد رسلة المصاريف، إذا توفرت المعلومات وكانت تشير إلى أنه من غير المرجح تحصيل المصاريف، يتم شطب المبلغ المعني الذي تمت رسلته في الأرباح أو الخسائر في الفترة التي تتوفر فيها المعلومات الجديدة.

٣-٣ الترتيبات المشتركة: كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، تحفظ المجموعة بنسبة ٣٥٪ (٣١ ديسمبر ٢٠٢١ - ٣٥٪) من حقوق التصويت في شركة بيرل للبتترول المحدودة. إن المجموعة لديها سيطرة مشتركة على شركة بيرل للبتترول المحدودة، وبموجب الترتيبات التعاقدية، يلزم موافقة بالإجماع من جميع أطراف الترتيب لمعظم الأنشطة ذات العلاقة. وعلى الرغم من أن شركة بيرل للبتترول المحدودة هي شركة ذات مسؤولية محدودة، إلا أن الاتفاقيات الأساسية توفر للشركة حقوق والتزامات في حصتها من الموجودات / الدخل المملوك بشكل مشترك والمطلوبات / المصاريف المتكبدة بشكل مشترك. ولذلك، يتم تصنيف هذا الترتيب كعمليات مشتركة.

٣- الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة (تمة)

التقديرات والافتراضات

قامت المجموعة بتحديد الجوانب التالية حيث تعتبر التقديرات والافتراضات الجوهرية مطلوبة، وفي حال اختلاف النتائج الفعلية، فإنها قد تؤثر بصورة جوهرية على المركز أو النتائج المالية المدرجة في فترات مستقبلية. يتم معالجة التغيرات في التقديرات محاسبياً في المستقبل. إن معلومات إضافية حول كل جزء من هذه الجوانب وكيفية تأثيرها على السياسات المحاسبية المختلفة تم شرحها ضمن الإيضاحات ذات العلاقة في البيانات المالية المجمعة. أسست المجموعة افتراضاتها وتقديراتها على عوامل متوفرة عندما تم إعداد البيانات المالية المجمعة. ومع ذلك، فإن الظروف والافتراضات الحالية حول التطورات المستقبلية قد تتغير بسبب تغير السوق أو ظروف خارجة عن سيطرة المجموعة. تنعكس تلك التغيرات في الافتراضات عند حدوثها.

٤-٣ المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم: يستند المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم على افتراض بأن التحصيل الكامل سيحدث خلال اثني عشر شهراً. ويخضع المبلغ المستحق للفائدة على الدفعات المتأخرة.

٥-٣ إمكانية تحصيل موجودات النفط والغاز: تحدد المجموعة بتاريخ كل بيان مالي فيما إذا كان يوجد أي دليل على انخفاض القيمة الدفترية لموجودات النفط والغاز الخاصة بها المدرجة ضمن الممتلكات والمكائن والمعدات. يتطلب ذلك من الإدارة تقدير القيمة الممكن تحصيلها لموجودات النفط والغاز باستخدام التقديرات والافتراضات مثل أسعار الهيدروكربونات على المدى الطويل ومعدلات الخصم والتكاليف التشغيلية والمتطلبات الرأسمالية المستقبلية وتكاليف السحب من الخدمة والاستكشافات المحتملة والاحتياطيات والتقديرات غير المؤكدة للأداء التشغيلي. تخضع هذه التقديرات والافتراضات للمخاطر وعدم اليقين. وقد أظهر حساب قيمة الاستخدام حساسية شديدة لمعدل الخصم وأسعار النفط. يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم قبل الضريبة بنسبة ١٠٪ إلى ١٢.٥٪. إن التدفقات النقدية المستقبلية شديدة الحساسية لأسعار النفط.

٦-٣ الموجودات المالية من خلال الأرباح أو الخسائر: تستخدم المجموعة العديد من النماذج والافتراضات عند قياس القيمة العادلة للموجودات المالية. تطبق الأحكام عند تحديد النموذج الأكثر ملاءمة لكل نوع من الموجودات وكذلك عند تحديد الافتراضات المستخدمة في تلك النماذج، بما في ذلك الافتراضات حول الاحتمالات ومعدلات الخصم. خلال السنة، قامت المجموعة بمراجعة الافتراضات المتعلقة بمعدل الخصم وأسعار الهيدروكربونات والاحتمالية، وقامت بتثبيت مبلغ ٣٥ مليون دولار أمريكي. قد تؤثر الزيادة / النقص بمعدل ١٠٠ نقطة أساس في معدل الخصم على القيمة العادلة لبند الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بواقع ٣ مليون دولار أمريكي.

٧-٣ تقديرات احتياطي وموارد الهيدروكربون: يتم استهلاك ممتلكات النفط والغاز على أساس طريقة وحدات الإنتاج بسعر تم احتسابه بالرجوع إلى إجمالي الاحتياطيات المؤكدة التي تم تحديدها بموجب قوانين جمعية مهندسي النفط ودمج التكلفة المستقبلية المقدرة لتطوير هذه الاحتياطيات. تقوم المجموعة بتقدير احتياطياتها التجارية استناداً إلى المعلومات التي تم تجميعها من قبل أشخاص مؤهلين مناسبين والتي تتعلق ببيانات جيولوجية وتكنولوجية من حيث حجم وعمق وشكل ودرجة مخزون الهيدروكربون وتقنيات الإنتاج المناسبة ومعدلات الاستخراج.

يتم تحديد الاحتياطيات التجارية باستخدام تقديرات النفط والغاز الموضوعية وعوامل الاستخراج والأسعار المستقبلية للسلع، حيث يكون للأخيرة تأثير على إجمالي مبالغ الاحتياطيات القابلة للاستخراج ونسبة من إجمالي الاحتياطيات التي تعود إلى الحكومة المستضيفة بموجب بنود الاتفاقيات التجارية المعنية. يتم تقدير تكاليف التطوير المستقبلية باستخدام الافتراضات من حيث عدد الآبار المطلوبة لإنتاج الاحتياطيات التجارية وتكاليف تلك الآبار ومرافق الإنتاج ذات العلاقة والتكاليف الرأسمالية الأخرى. إن القيمة المدرجة لممتلكات النفط والغاز في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ و ٢٠٢١ مبيّنة في الإيضاح رقم ١٣.

٣- الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة (تتمة)

التقديرات والافتراضات (تتمة)

وبما أنه يمكن أن تتغير الافتراضات الاقتصادية المستخدمة، وبالحصول على معلومات جيولوجية إضافية خلال الفترة التشغيلية للحقل، يمكن أن تتغير تقديرات الاحتياطات القابلة للاستخراج. يمكن لهذه التغيرات أن تؤثر على المركز المالي المعلن للمجموعة والنتائج، والتي تشمل على ما يلي:

- يمكن أن تتأثر القيمة المدرجة لممتلكات النفط والغاز والموجودات الثابتة والشهرة بسبب التغيرات في التدفقات النقدية المقدر في المستقبل
- يمكن أن تختلف مصاريف الاستهلاك والإطفاء في الأرباح أو الخسائر، حيث يتم تحديد تلك التغييرات باستخدام طريقة وحدات الإنتاج، أو عندما يتغير العمر المقدر للاستخدام الموجودات المعنية.
- يمكن أن تتغير مخصصات السحب من الخدمة لأن التغيرات بخصوص تقديرات الاحتياطات تؤثر على التوقعات حول توقيت ظهور تلك الأنشطة والتكاليف المتعلقة بهذه الأنشطة.

٨-٣ العقار الاستثماري: تدرج المجموعة عقارها الاستثماري بالقيمة العادلة مع تثبيت التغيرات في القيمة العادلة في بيان الدخل المجموع. قامت المجموعة بتعيين استشاري عقارات مؤهل ومستقل لتحديد القيمة العادلة التي تعكس أوضاع السوق كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢.

٩-٣ وحدات استهلاك إنتاج ممتلكات النفط والغاز: يتم استهلاك ممتلكات النفط والغاز باستخدام طريقة وحدات الإنتاج على إجمالي الاحتياطات المؤكدة. ينتج عن ذلك تكلفة استهلاك/إطفاء بالتناسب مع نضوب الإنتاج المتبقي المتوقع من الحقل. يضع عمر كل بند، والذي يقيم سنوياً، في الاعتبار كلا من حدود الحياة الفعلية والتقديرات الحالية للاحتياطات الاقتصادية القابلة للتحويل للحقل الذي يوجد فيه بند الموجودات. تتطلب هذه الحسابات استخدام التقديرات والافتراضات، بما في ذلك مبلغ الاحتياطات الممكن تحصيلها وتقديرات المصاريف الرأسمالية المستقبلية. إن احتساب معدل استهلاك وحدات الإنتاج يمكن أن يتأثر إلى حد أنه يختلف الإنتاج الفعلي في المستقبل عن التنبؤات الحالية للإنتاج استناداً إلى إجمالي الاحتياطات المؤكدة أو تغييرات التقديرات للمصاريف الرأسمالية المستقبلية. يمكن أن تنتج التغيرات في الاحتياطات المؤكدة بسبب التغيرات في العوامل أو الافتراضات المستخدمة في تقدير الاحتياطات ويتم احتسابها في المستقبل.

١٠-٣ تكاليف السحب من الخدمة: إن تكاليف السحب من الخدمة سيتم تحملها من قبل المجموعة في نهاية الفترة التشغيلية لبعض المرافق والعقارات الخاصة بالمجموعة. تقوم المجموعة بتقييم مخصص السحب من الخدمة بتاريخ إعداد كل تقرير مالي. إن تكاليف السحب من الخدمة النهائية تعتبر غير مؤكدة ويمكن أن تختلف تقديرات التكلفة فيما يتعلق بعدة عوامل بما في ذلك التغيرات في المتطلبات القانونية ذات العلاقة وظهور أساليب أخرى للتجديد أو الخبرة في مواقع إنتاج أخرى. كما أن زمن ونطاق ومبلغ المصاريف المتوقع يمكن أن يختلف أيضاً، على سبيل المثال فيما يتعلق بالتغيرات في الاحتياطات أو التغيرات في القوانين والتشريعات أو تفسيرها. وعليه، فإن التقديرات والافتراضات الرئيسية تجرى لتحديد مخصص السحب من الخدمة. ونتيجة لذلك، يمكن أن يكون هناك تعديلات جوهرية لمخصصات محددة قد تؤثر على النتائج المالية المستقبلية. إن المخصص بتاريخ إعداد التقرير المالي يمثل أفضل تقدير لدى الإدارة للقيمة الحالية لتكاليف السحب من الخدمة المطلوبة في المستقبل.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

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.

السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

الإمارات العربية المتحدة	مصر	إقليم كردستان العراق	المجموع
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٤	٢٧٠	٢٥٥	٥٢٩
-	(١٥٢)	-	(١٥٢)
٤	١١٨	٢٥٥	٣٧٧
(٢)	(٦٣)	(٦٣)	(١٢٨)
٢	٥٥	١٩٢	٢٤٩
-	-	-	(١٢)
-	-	-	(١٠)
-	-	-	٥
٣٥	١	-	٣٦
-	(٢)	-	(٢)
(٤٧)	-	-	(٤٧)
-	-	-	(٢)
-	-	-	(٩)
-	-	-	٢٠٨
-	(٢٦)	-	(٢٦)
-	-	-	١٨٢
١,٥٠٥	١٦٧	٩٩٧	٢,٦٦٩
٨٢	٤٠	٢٤٧	٣٦٩
-	١٨	١٠٠	١١٨
-	٢٠	-	٢٠
٢	٣٣	٣٦	٧١
-	١٣	١٢	٢٥
-	-	٢	٢
٥	-	-	٥
١	-	-	١
-	٩	٣	١٢

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٤ - معلومات القطاعات (تتمة)

السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١

الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
٤	٢٦١	١٨٧	٤٥٢
-	(١٣٤)	-	(١٣٤)
٤	١٢٧	١٨٧	٣١٨
(٢)	(٦٠)	(٦١)	(١٢٣)
٢	٦٧	١٢٦	١٩٥
-	-	-	(١١)
-	-	-	(١٦)
-	-	-	٢
٦٤٢	-	-	٦٤٢
-	٨٠	-	٨٠
(٣٦٠)	(١٧١)	-	(٥٣١)
(٢)	-	-	(٢)
-	(١٤)	-	(١٤)
-	-	-	٤
-	(٥)	-	(٥)
-	-	-	(٥)
-	-	-	٣٣٩
-	(٢٢)	-	(٢٢)
-	-	-	٣١٧
١,٥٧٥	١٧١	٨٨١	٢,٦٢٧
١٠٥	٤٨	١٨١	٣٣٤

المعلومات القطاعية الأخرى

الإمارات العربية المتحدة	مصر	إقليم كردستان العراق	المجموع
-	٣٦	٨٨	١٢٤
-	٢	-	٢
٢	٢٥	٣٦	٦٣
-	١٤	١١	٢٥
-	٢	-	٢
٥	-	-	٥
١	-	-	١
-	١٠	٢	١٢

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٥- الإيرادات

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٤٤٨	٥٢٥	إجمالي الإيرادات
٤	٤	رسوم التعرفة
٤٥٢	٥٢٩	
(١٣٤)	(١٥٢)	ناقصاً: حقوق الامتياز
٣١٨	٣٧٧	صافي الإيرادات

تتعلق حقوق الامتياز بحصة الحكومة من الإنتاج في مصر. تتعلق رسوم التعرفة برسوم سعة الانابيب الثابتة المحصلة من قبل الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. نظراً لأن العقد يتضمن رسوم ثابتة شهرياً، يتم تثبيت الإيرادات بمرور الوقت عند تحرير الفواتير للعملاء.

في شركة بيرل، يتم تثبيت الإيرادات مقابل بيع المكثفات إلى حكومة إقليم كردستان وفقاً لشروط اتفاقية تطوير البترول استناداً إلى الأسعار المرحلية وفقاً للأسس الموضحة في اتفاقية تطوير البترول. وفقاً لشروط اتفاقية تطوير البترول، فإن حكومة إقليم كردستان ملزمة بتقديم تفاصيل السعر لكل شهر بناءً على فواتير مبيعات المكثفات المسعرة مؤقتاً، والتي قد تخضع لتسويات بمجرد استلام تفاصيل السعر المدققة. تم تحرير فواتير إيرادات المكثفات الشهرية من يناير ٢٠٢٢ إلى أكتوبر ٢٠٢٢ بناءً على معلومات التسعير المستلمة من حكومة إقليم كردستان، وبالتالي لا تخضع لأي تعديلات كبيرة. وأي تعديل إضافي، إن وجد، عقب استلام تفاصيل الأسعار المدققة النهائية من حكومة إقليم كردستان، سيتم معالجتها محاسبياً في المستقبل.

٦- التكاليف التشغيلية والنضوب

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٣٥	٣٢	تكاليف الإنتاج
٢٥	٢٥	تكاليف الموظفين (إيضاح ٤)
٦٣	٧١	استهلاك ونضوب (إيضاح ١٣)
١٢٣	١٢٨	

٧- دخل الاستثمارات والتمويل

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٢	٣	الربح على الودائع قصيرة الأجل
-	٢	الفائدة على الدفعات المؤجلة (ملحوظة أ)
٢	٥	

(أ) تمثل الفائدة المفروضة على حكومة إقليم كردستان عن المدفوعات المتأخرة مقابل مبيعات النفط للفترة من سبتمبر ٢٠١٧ حتى ديسمبر ٢٠٢٢ وفقاً لشروط اتفاقية تطوير النفط واتفاقية مبيعات الغاز المؤرخة ٣٠ يناير ٢٠١٨ مع حكومة إقليم كردستان.

٨- الدخل الآخر

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٦٠٨	-	المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم (إيضاح ٢٠)
٣٤	٣٥	الموجودات المالية المثبتة خلال السنة (إيضاح ١٩)
-	١	أخرى
٦٤٢	٣٦	

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٩- تكاليف التمويل

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٣	٤	تمويل لأجل (إيضاح ٢٦ (أ))
١	١	تمويل مشاريع - شركة بيرل (إيضاح ٢٦ (ب))
١	٤	أخرى
<u>٥</u>	<u>٩</u>	

١٠- مصروف ضريبة الدخل

أ) الإمارات العربية المتحدة

لا تخضع الشركة لضريبة الدخل على الشركات في مكان توأجدها الأساسي (الإمارات العربية المتحدة - إيضاح ١).

ب) إقليم كردستان العراق

تنص اتفاقية تطوير البترول على أن تدفع ضريبة دخل الشركات في إقليم كردستان العراق بشكل مباشر من قبل حكومة إقليم كردستان إلى السلطات الضريبية ذات العلاقة نيابة عن شركة بيرل للبترول المحدودة.

ج) مصر

إن مصروف ضريبة الدخل في بيان الدخل يتعلق بعمليات دانة غاز مصر التي تخضع للضريبة بمعدل ضريبة بنسبة ٤٠.٥٥٪ (٢٠٢١ - ٤٠.٥٥٪). يتم دفع هذه الضريبة من قبل الهيئة المصرية العامة للبترول/ الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية نيابة عن الشركة من حصتها من الإنتاج. ولا يوجد لدى دانة غاز مصر أي موجودات أو مطلوبات ذات ضريبة مؤجلة في نهاية السنة.

١١- الربح للسهم

يتم احتساب الربح الأساسي للسهم بتقسيم صافي الأرباح للسنة العائدة لحاملي الأسهم العادية في الشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال السنة.

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
<u>٣١٥</u>	<u>١٨٢</u>	الأرباح: صافي الأرباح للسنة - بالمليون دولار أمريكي
<u>٦,٩٨٧</u>	<u>٦,٩٩٥</u>	الأسهم: المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة - مليون
<u>٠.٠٤٥</u>	<u>٠.٠٢٦</u>	ربح السهم (الأساسي والمخفف) - دولار أمريكي للسهم:

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

١٢- موجودات ومطلوبات مصنفة كمحتفظ بها للبيع

أعلنت المجموعة في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠ أنها أبرمت اتفاقاً مع شركة آي بي آر الوسطاني للبتروال 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.

وبتاريخ ٢٣ أبريل ٢٠٢١، أنهت الشركة اتفاقيتها لبيع موجوداتها في مصر المعلنة سابقاً في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠.

قامت شركة آي بي آر الوسطاني للبتروال المحدودة 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 ٨٠ مليون دولار أمريكي، والذي تم تثبيته في بيان الدخل لسنة ٢٠٢١.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

١٣ - ممتلكات ومكائن ومعدات

المجموع مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد التنفيذ مليون دولار أمريكي	الأتابيب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	معدات ومعدات مليون دولار أمريكي	حصول النفط والغاز مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	أراض بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي
٢,٦٢١	٣٨٩	١١٩	٤٤	٣٨٥	١,٦٥٨	١٢	١٤
١١٨	١٠١	-	-	٢	١٥	-	-
٢,٧٣٩	٤٩٠	١١٩	٤٤	٣٨٧	١,٦٧٣	١٢	١٤
١,٦٠٨	٦٦	٦٧	٣٤	٢٦٩	١,١٦٥	٧	-
٧١	-	٤	٢	١١	٥٤	-	-
١,٦٧٩	٦٦	٧١	٣٦	٢٨٠	١,٢١٩	٧	-
١,٠٦٠	٤٢٤	٤٨	٨	١٠٧	٤٥٤	٥	١٤

إن بعض ممتلكات ومكائن ومعدات شركة بيرون للبترول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح ٢٦).

تتضمن الممتلكات والمكائن والمعدات تكلفة تمويل بقيمة ٢٥ مليون دولار أمريكي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ (٢٠٢١: ١٥ مليون دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المستمر ويتم راسماتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعني.

صافي القيمة الدفترية:
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

الإستهلاك / النضوب:
في ١ يناير ٢٠٢٢
الإستهلاك / النضوب المحتمل للسنة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

التكلفة:
في ١ يناير ٢٠٢٢
إضافات (صافي)
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

دائرة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

١٣ - ممتلكات ومكائن ومعدات (تمة)

	أرض بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	حصى النفط والغاز مليون دولار أمريكي	مشتات ومعدات مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	الأنابيب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد التنفيذ مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
التكلفة:								
في ١ يناير ٢٠٢١	١٤	١٢	٥٢١	٢٤٤	٣٤	١١٩	٣٠١	١,٢٤٥
إضافات (صافي) تحويل من الموجودات المحفوظ بها للبيع في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١	-	-	٢٢	١	-	-	٨٨	١١١
	-	-	١,١١٥	١٤٠	١٠	-	-	١,٢٦٥
	٣١	١٢	١,٦٥٨	٣٨٥	٤٤	١١٩	٣٨٩	٢,٦٢١
الإستهلاك / النضوب:								
في ١ يناير ٢٠٢١	-	٦	٩٣	١٠٩	٢٥	٦٣	١	٢٩٧
الإستهلاك / النضوب المحطل للسنة الإختفاض في القيمة تحويل من الموجودات المحفوظ بها للبيع في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١	-	١	٤٦	١١	١	٤	-	٦٣
	-	-	-	٩	-	-	٦٥	٧٤
	-	-	١,٠٢٦	١٤٠	٨	-	-	١,١٧٤
	-	٧	١,١٦٥	٢٦٩	٣٤	٦٧	٦٦	١,٦٠٨
صافي القيمة النثرية: في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١	١٤	٥	٤٩٣	١١٦	١٠	٥٢	٣٢٣	١,٠١٣

إن بعض ممتلكات ومكائن ومعدات شركة بيرول للبتروول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح ٢٦).

تتضمن الممتلكات والمكائن والمعدات تكلفة تمويل بقيمة ١٥ مليون دولار أمريكي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ (٢٠٢٠: ٨ مليون دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المستمر وتم رسميتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعني.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١

١٣ - 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 الغاز نفسه. 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 الاستقادة 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 بعقدتها الخاص بتوريد الغاز لمدة ٢٥ سنة.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. 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 للتحويل من موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة في نهاية الفترة، 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.

ححص النفط والغاز

تتعلق حصص النفط والغاز بالامتيازات المحفوظ 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 ٢٪ من الإنتاج الحالي في دانة غاز مصر. تشمل 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 ويقع 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 ويقع في دلتا نهر النيل في مصر. حتى تاريخه، يقوم عقدان تنمية جديداً بإنتاج كلا من الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي ٨٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.

١٤ - الموجودات غير الملموسة

ححص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	حقوق الإمداد والتنقية مليون دولار أمريكي	الشهرة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي	
٢٠١	٢٨٩	٣٠٨	٧٩٨	التكلفة في ١ يناير ٢٠٢٢
(٢٠١)	(٩٨)	(٣٠٨)	(٦٠٧)	ناقصاً: الانخفاض في القيمة المتراكم
-	١٩١	-	١٩١	صافي القيمة الدفترية في ١ يناير ٢٠٢٢
٢٠	-	-	٢٠	الإضافات
٢٠	١٩١	-	٢١١	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

١٤ - الموجودات غير الملموسة (تتمة)

المجموع مليون دولار أمريكي	الشهرة مليون دولار أمريكي	حقوق الإمداد والتتبية 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
٢	-	-	٢	الإضافات
(٢٦٩)	(١٤٥)	(٩٨)	(٢٦)	الانخفاض في القيمة
١٩١	-	١٩١	-	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١

(١) حصص النفط والغاز

تتضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ ١٩١ مليون دولار أمريكي (٢٠٢١ - مبلغ ١٩١ مليون دولار أمريكي) يمثل حقوق شراء ونقل ومعالجة وبيع الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحوز عليها من قبل الشركة من خلال مساهماتها 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 مهنيًا استناداً 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. ولم تبدأ الأنشطة التجارية بعد. إن شركة نفط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم قضائي ملزم بخصوص عقد توريد الغاز 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 بصنور 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 ٦٠.٨ مليون دولار أمريكي (٢٠٢٣) مليار درهم). عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحويل من حقوق النقل والمعالجة في نهاية الفترة، وبناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقع تحقيقها من هذه الموجودات قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ ٩.٨ 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. وكان من المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر ٢٠٢٢ في باريس، إلا أنه قد جرى تأجيلها إلى شهر مارس ٢٠٢٣. ثم تم تأجيل الجلسة مرة أخرى والآن من المقرر عقدها في وقت لاحق هذا العام. ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار في ٢٠٢٤. 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.

١٥ - العقارات الاستثمارية

٢٠٢١ مليون دولار أمريكي	٢٠٢٢ مليون دولار أمريكي	
٢٠	٢٠	الرصيد في ١ يناير
-	-	التغير في القيمة العادلة
٢٠	٢٠	الرصيد في 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 بأكملها 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 ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ ونتج عن التقييم مبلغ ٢٠.٥ مليون دولار أمريكي.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

١٦ - الحصة في المشاريع المشتركة

يلخص الجدول التالي بيان المركز المالي للمشاريع المشتركة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢:

المجموع مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	غاز سينتيز مليون دولار أمريكي	
			الموجودات المتداولة
٢	-	٢	الموجودات المتداولة الأخرى
٢	-	٢	إجمالي الموجودات المتداولة
١٨	١٨	-	الموجودات غير المتداولة
			المطلوبات المتداولة
(٦٤)	(٥٥)	(٩)	المطلوبات المتداولة الأخرى
(٦٤)	(٥٥)	(٩)	إجمالي المطلوبات المتداولة
			المطلوبات غير المتداولة
(١٩)	(١٩)	-	المطلوبات غير المتداولة الأخرى
(١٩)	(١٩)	-	إجمالي المطلوبات غير المتداولة
(٦٣)	(٥٦)	(٧)	صافي (المطلوبات)
			التسوية إلى القيمة الدفترية
(٥٧)	(٥٠)	(٧)	صافي الموجودات/ (المطلوبات) الافتتاحية كما في ١ يناير ٢٠٢٢
(٦)	(٦)	-	الخسائر للسنة
(٦٣)	(٥٦)	(٧)	صافي الموجودات/ (المطلوبات) الختامية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢
			حصة المجموعة بالنسبة المئوية (%)
(٢٣)	(٢٠)	(٣)	حصة المجموعة من صافي الموجودات/ (المطلوبات)
٥٧٢	٥٦٩	٣	القيمة العادلة / التعديل
(١٨٨)	(١٨٨)	-	الانخفاض في القيمة
٣٦١	٣٦١	-	القيمة الدفترية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

١٦ - الحصة في المشاريع المشتركة (تتمة)

يلخص الجدول التالي بيان الدخل للمشاريع المشتركة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢:

المجموع مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	
-	-	-	الإيرادات
-	-	-	دخل الفوائد
-	-	-	استهلاك وإطفاء
-	-	-	مصاريف الفوائد
-	-	-	مصروف ضريبة الدخل
(٦)	(٦)	-	إجمالي الخسائر الشاملة للسنة

لم يكن لدى المشاريع المشتركة أي مطلوبات طارئة أخرى أو التزامات رأسمالية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ و ٢٠٢١.

يلخص الجدول التالي بيان المركز المالي للمشاريع المشتركة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١:

المجموع مليون دولار أمريكي	الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	
٢	-	-	٢	الموجودات المتداولة
٢	-	-	٢	الموجودات المتداولة الأخرى
٢١	-	٢١	-	إجمالي الموجودات المتداولة
				الموجودات غير المتداولة
(٦١)	-	(٥٢)	(٩)	المطلوبات المتداولة
(٦١)	-	(٥٢)	(٩)	المطلوبات المتداولة الأخرى
				إجمالي المطلوبات المتداولة
(١٩)	-	(١٩)	-	المطلوبات غير المتداولة
(١٩)	-	(١٩)	-	المطلوبات غير المتداولة الأخرى
(٥٧)	-	(٥٠)	(٧)	إجمالي المطلوبات غير المتداولة
				صافي الموجودات / (المطلوبات)

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

١٦- الحصة في المشاريع المشتركة (تتمة)

التسوية إلى القيمة الدفترية

المجموع مليون دولار أمريكي	الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي
(٣٥)	١٨	(٤٦)	(٧)
(٤)	-	(٤)	-
(٣٩)	١٨	(٥٠)	(٧)
	٤٠%	٣٥%	٥٠%
(١٣)	٨	(١٨)	(٣)
٥٧٧	٥	٥٦٩	٣
(١٨٨)	-	(١٨٨)	-
(١٣)	(١٣)	-	-
٣٦٣	-	٣٦٣	-

صافي الموجودات/ (المطلوبات) الافتتاحية كما في ١ يناير ٢٠٢١

الخسائر/ (الأرباح) للسنة

صافي الموجودات/ (المطلوبات) الختامية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١

حصة المجموعة بالنسبة المئوية (%)

حصة المجموعة من صافي الموجودات/ (المطلوبات)

القيمة العادلة / التعديل

الانخفاض في القيمة

استبعاد حصة

القيمة الدفترية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١

يلخص الجدول التالي بيان الدخل للمشاريع المشتركة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١:

المجموع مليون دولار أمريكي	الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
(٤)	-	(٤)	-

يتعلق الاستثمار في المشروع المشترك في نهاية السنة 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 المستحوذ بها بالرجوع إلى عمليات التقييم التي تقوم بها أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيًا بناءً 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 ببند 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.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

١٦ - الحصة في المشاريع المشتركة (تتمة)

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. 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 للتحويل من الحصة في المشروع المشترك في نهاية الفترة، 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 باقياً مدة العقد من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠. وكان من المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر ٢٠٢٢ في باريس، إلا أنه قد جرى تأجيلها إلى شهر مارس ٢٠٢٣. ثم تم تأجيل الجلسة مرة أخرى والآن من المقرر عقدها في وقت لاحق هذا العام. ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار في ٢٠٢٤. 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 مطالباتها 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.

١٧ - الحصة في العمليات المشتركة

(أ) مشروع إقليم كردستان العراق

تأسست شركة بيرل في جزر العذراء البريطانية كشركة أعمال في جزر العذراء البريطانية بتاريخ ١٩ يناير ٢٠٠٩. تشمل أنشطة الشركة التنقيب عن الغاز الطبيعي والمنتجات النفطية ذات العلاقة وتطويرها وإنتاجها وملكيته ونقلها ومعالجتها وتوزيعها وتسويقها وبيعها، بما في ذلك تطوير المشاريع والخدمات المتعلقة بالغاز في إقليم كردستان العراق. إن شركة بيرل مملوكة بما نسبته ٣٥٪ لكل من شركة نفط الهلال ودانة و ١٠٪ لكل من شركة OMV Upstream International GmbH ("OMV") وشركة ("MOL") MOL Hungarian Oil and Gas Public Limited Company وشركة ("RWE") RWE Middle East Holding BV.

حسب المناطق الرئيسية للاتفاقية مع حكومة إقليم كردستان بتاريخ ٤ أبريل ٢٠٠٧ (والملاحقة بإجراءات محاسبية مفصلة بتاريخ ٢٥ يناير ٢٠٠٨) والتي تم تعديلها فيما بعد بتاريخ ٣٠ أغسطس ٢٠١٧ والتي سميت بـ "اتفاقية تطوير البترول"، بحيث تكون شركة بيرل المقاول وتتمتع بحقوق حصرية لتقييم وتطوير وإنتاج وتسويق وبيع النفط، بما في ذلك الغاز الطبيعي محلياً وللتصدير من مناطق خور مور وجمجمال والقطاع ١٩ والقطاع ٢٠ (المناطق الرئيسية للعقد). تم تعيين شركتي الهلال ودانة كمشغلين (شركة بيرل للبترول ونيابة عنها) لأغراض تنفيذ اتفاقية تطوير البترول.

تمثل المبالغ التالية حصة المجموعة بنسبة ٣٥٪ من موجودات ومطلوبات ودخل العملية المشتركة:

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
		الموجودات:
٧٥٧	٨٢٢	الموجودات غير المتداولة
١٢٤	١٧٥	الموجودات المتداولة
٨٨١	٩٩٧	إجمالي الموجودات
		المطلوبات:
١٤٢	١٧٩	المطلوبات غير المتداولة
٣٩	٦٨	المطلوبات المتداولة
١٨١	٢٤٧	إجمالي المطلوبات
		صافي الموجودات
١٨٧	٢٥٥	الإيرادات
(٢٥)	(٢٧)	التكاليف التشغيلية
(٣٦)	(٣٦)	الاستهلاك
١٢٦	١٩٢	إجمالي الأرباح

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

١٧- الحصة في العمليات المشتركة (تتمة)

(ب) الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/ شركة إمارات

تمتلك المجموعة حصة بنسبة ٥٠٪ في العمليات الخاضعة للرقابة المشتركة للشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة / شركة إمارات، والتي تمتلك أحد أضخم خطوط أنابيب الغاز في الإمارات العربية المتحدة (بقطر ٤٨ إنش) وبطاقة استيعابية تبلغ ١.٠٠٠ مليون قدم مكعب من الغاز يومياً وذلك لنقل الغاز في الشارقة من منطقة الصجعة إلى الحميرية. تمثل المبالغ التالية حصة المجموعة بنسبة ٥٠٪ من الموجودات والمطلوبات والدخل في العمليات المشتركة:

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
		الموجودات:
		الموجودات غير المتداولة
١٣	١٢	الموجودات المتداولة
١٧	١٨	إجمالي الموجودات
<u>٣٠</u>	<u>٣٠</u>	
		المطلوبات:
		المطلوبات المتداولة
-	-	صافي الموجودات
<u>٣٠</u>	<u>٣٠</u>	
		الإيرادات
٤	٤	تكاليف تشغيلية
(١)	(١)	الاستهلاك
(١)	(١)	إجمالي الأرباح
<u>٢</u>	<u>٢</u>	

١٨- المخزون

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٢١	٢١	قطع الغيار والمواد الاستهلاكية
<u>٢١</u>	<u>٢١</u>	

١٩- موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٩٨	١١٩	الرصيد في ١ يناير
٣٤	٣٥	المثبت خلال السنة
(١٣)	(١٦)	المقبوض خلال السنة
-	(٤٤)	المشطوبات
<u>١١٩</u>	<u>٩٤</u>	الرصيد في ٣١ ديسمبر

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

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

فيما يلي تصنيف الموجودات المالية بين الموجودات المتداولة وغير المتداولة:

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٥٣	٧	موجودات متداولة
٦٦	٨٧	موجودات غير متداولة
<u>١١٩</u>	<u>٩٤</u>	

خلال ٢٠١٩، سجلت الشركة استحقاقات معينة على أساس الاحتياطات كموجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، وهي مستحقات من بعض المساهمين في شركة بيرل للبتروك على شكل دفعات مقابلة كانت محتملة عند إثبات احتياطات إضافية في شركة بيرل للبتروك. رفعت الشركة دعاوى في فبراير ٢٠٢٠، مع شركة نفط الهلال، ضد شركة MOL Hungarian Oil and Gas Public Limited ("إم أو إل") وشركة OMV Upstream International GMBH ("أو إم في") لاسترداد مدفوعات الأرباح المستدة إلى الاحتياطي التي تطالب الشركة بسدادها لها وفقاً لشروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في ٢٠٠٩. حصلت الشركة على الأحكام النهائية في دعوتي التحكيم من محكمة لندن للتحكيم الدولي. وقد رفضت هيئة التحكيم المطالبات وقضت بأن الشركة لا يحق لها الحصول على مدفوعات الأرباح، وبالتالي تم شطب القيمة الدفترية لمدفوعات الأرباح خلال سنة ٢٠٢٢.

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 السنة، تلقت الشركة مبلغ ١٦ 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 السنوات السابقة.

لم تقم الشركة بأي استثمارات في الأسهم أو الأوراق المالية خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ (٣١ ديسمبر ٢٠٢١ - لا شيء).

٢٠- المبلغ المستحق عقب حكم التحكيم

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
<u>٦٠٨</u>	<u>٦٠٨</u>	المثبت خلال السنة

بتاريخ ٢٧ سبتمبر 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 تربيته 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. يترتب على المبلغ المستحق فائدة على تأخر السداد، والتي بلغت ٢٥ مليون دولار أمريكي في نهاية سنة ٢٠٢٢.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢١- مدينون تجاريون ومدينون آخرون

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٦٧	٩٤	ذمم مدينة تجارية (بالصافي)
١	١	مصاريف مدفوعة مقدماً
١٧	١٦	مبالغ مستحقة من مشاريع مشتركة
٨	٨	إيرادات مستحقة (إيضاح ج)
١٤	٢٤	ذمم مدينة أخرى
-	-	ناقصاً: مخصص الانخفاض في القيمة
١٠٧	١٤٣	

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

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

متأخرة السداد							
أكثر من ١٢٠ يوماً	من ٩١ إلى ١٢٠ يوماً	من ٦١ إلى ٩٠ يوماً	من ٣٠ إلى ٦٠ يوماً	أقل من ٣٠ يوماً	غير متأخرة السداد	المجموع	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
-	٤	٩	١٦	٢٥	٤٠	٩٤	٣١ ديسمبر ٢٠٢٢
-	-	-	-	١٦	٥١	٦٧	٣١ ديسمبر ٢٠٢١

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 (حصّة 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 منتصف عام ٢٠٢٣. وعليه، تم إدراج التعديل المؤقت على المبالغ المستحقة من حكومة إقليم كردستان في هذه البيانات المالية كإيرادات مستحقة ضمن الموجودات.

٢٢- النقدية وشبه النقدية

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٥٣	٧٦	نقد لدى البنك
١٧	٣	- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
		- بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة
١١٥	٧٢	ودائع قصيرة الأجل
١٨٥	١٥١	- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
		النقدية وشبه النقدية

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢٢ - النقدية وشبه النقدية (تتمة)

يحقق النقد لدى البنوك أرباحاً بنسب متغيرة استناداً 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 استناداً إلى أسعار الودائع قصيرة الأجل المعنية، ويستحق سدادها عند الطلب. إن القيمة العادلة للأرصدة النقدية والبنكية متضمنة الودائع قصيرة الأجل هي ١٥١ مليون دولار أمريكي (٣١ ديسمبر ٢٠٢١: ١٨٥ مليون دولار أمريكي). إن نسبة الربح الفعلية المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل هي ٠,١٪ إلى ٥,٤٪ (٢٠٢١: ٠,١١٪ إلى ٢,٢٥٪) سنوياً. كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، كانت نسبة ٩٨٪ (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 ١٥١ مليون دولار أمريكي للأرصدة النقدية والبنكية، فإن نسبة ٢٪ من المبلغ كانت محتفظ بها بالجنيه المصري (٢٠٢١: ٩٪).

تشمل النقدية وشبه النقدية مبلغ ٨٨ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪) محتفظ به من قبل المشروع المشترك شركة بيرل.

٢٣ - رأس المال

٢٠٢١
مليون دولار أمريكي

٢٠٢٢
مليون دولار أمريكي

المصدر والمدفوع بالكامل:
٦,٩٩٥,٣٧٣,٣٧٣ (٢٠١٩: ٦,٩٩٥,٣٧٣,٣٧٣) سهماً عادياً بقيمة ١ درهم للسهم الواحد
(٢٠٢٢: ٠,٢٧٢٨) دولار أمريكي للسهم الواحد

١,٩٠٨

١,٩٠٨

٢٤ - 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.

٢٥ - الاحتياطي القانوني والاحتياطي الاختياري

الاحتياطي القانوني الاختياري
مليون دولار
أمريكي

١٣٢	١٣٢
(١٣٢)	-
٣٢	٣٢
٣٢	١٦٤
١٨	١٨
٥٠	١٨٢

في ١ يناير ٢٠٢١
المحول إلى الأرباح غير الموزعة
التخصيص للسنة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١
التخصيص للسنة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢٥- الاحتياطي القانوني والاحتياطي الاختياري (تتمة)

(أ) الاحتياطي النظامي

وفقاً للقانون الاتحادي رقم (٣٢) لسنة ٢٠٢١ في دولة الإمارات العربية المتحدة، أنشأت الشركة الاحتياطي القانوني عن طريق اقتطاع ١٠٪ من صافي أرباح المجموعة لكل سنة. قد يتوقف هذا التخصيص بقرار من الجمعية العمومية عندما يساوي الاحتياطي ٥٠٪ من رأسمال الشركة المدفوع. قد لا يتم توزيع هذا الاحتياطي على المساهمين. ومع ذلك، يمكن توزيع الاحتياطي القانوني عندما يزيد عن ٥٠٪ من رأس المال المدفوع كأرباح على المساهمين في السنوات التي لا تحقق فيها الشركة ما يكفي من الأرباح الصافية.

(ب) الاحتياطي الاختياري

وفقاً للنظام الأساسي للشركة، سيتم تخصيص ١٠٪ من صافي أرباح المجموعة لكل سنة إلى الاحتياطي الاختياري. يمكن للجمعية العمومية وقف التخصيص بناءً على توصية مجلس الإدارة أو عندما يصل الاحتياطي إلى ٥٠٪ من رأس المال المدفوع. يتم إنفاق الاحتياطي الاختياري وفقاً لقرار من مجلس الإدارة بشأن الأمور التي تخدم مصالح الشركة.

٢٦- قروض

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
		غير متداولة
٥٧	٣٨	تسهيل قرض لأجل (أ)
١٠٥	١٢١	تسهيل قرض (ب)
١٦٢	١٥٩	
		متداولة
١٩	١٩	تسهيل قرض لأجل (أ)
١٨	٣٨	تسهيل قرض (ب)
٣٧	٥٧	
١٩٩	٢١٦	إجمالي القروض
		مجموع القروض (بما في ذلك العمليات المشتركة لشركة بيرل)
١٩٩	٢١٦	
(١٢٣)	(١٥٩)	ناقصاً: تسهيل قرض شركة بيرل - دون حق الرجوع على شركة دانة غاز
٧٦	٥٧	قروض دانة غاز

(أ) تسهيل قرض لأجل

أبرمت شركة دانة غاز ش.م.ع وشركة دانة غاز مصر ليمتد (معاً "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٪ سنوياً على سعر ليبور. وتم سحب قيمة التسهيل بالكامل بتاريخ ٢٢ أكتوبر ٢٠٢٠. وكان 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 سنة ٢٠٢١، قامت الشركة بممارسة حقها في تمديد التسهيل لمدة أربع سنوات إضافية. كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، فإن المبلغ المستحق لسداد المبلغ الأساسي هو ٥٧ 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 ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢٦ - قروض (تتمة)

(ب) تسهيل قرض - شركة بيرل للبترو

بتاريخ ١٨ سبتمبر ٢٠١٨، وقعت شركة بيرل للبترو اتفاقية تسهيل قرض بقيمة ١٥٠ مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهميتها 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 سداد المبالغ المؤجلة من سنة ٢٠٢٠ (١٢.٥ مليون دولار أمريكي) 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 ديسمبر ٢٠٢٣ كمطلوبات متداولة. خلال سنة ٢٠٢١، اختارت شركة بيرل رسملة الفائدة المستحقة الدفع خلال سنة ٢٠٢١ (١٠ مليون دولار أمريكي) على رصيد التسهيل المتبقي (بمبلغ ١٣٧.٥ مليون دولار أمريكي)، على أن يُستحق سداد هذه الفائدة المرسولة في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤، وفقاً لاتفاقية التسهيلات المعدلة. دفعت شركة بيرل، خلال السنة، مبلغ ٥٠ مليون دولار أمريكي لسداد أصل الدين بموجب التسهيل (بلغ سداد مبلغ أصل الدين التراكمي حتى الربع الأخير من سنة ٢٠٢٢ مبلغ ٦٢.٥ مليون دولار أمريكي). كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، بلغ المبلغ المستحق بموجب التسهيل ٩٧.٥ مليون دولار أمريكي.

بتاريخ ١٢ ديسمبر ٢٠١٩، وقعت شركة بيرل للبترو تسهيل قرض لأجل جديد بقيمة ١٢٠ مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهميتها بما في ذلك دانة غاز) مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة حيث يكون تاريخ آخر دفعة سداد في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٣ وذلك بشكل رئيسي 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). كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، كان المبلغ المستحق بموجب التسهيل بمبلغ ١٢٠ مليون دولار أمريكي.

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 ويستحق السداد على ثمانية عشر قسط ربع سنوي متساوي، ويستحق سداد أول دفعة بتاريخ ١٧ أبريل ٢٠٢٤. قامت شركة بيرل بسحب كامل مبلغ التسهيل كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. بلغ إجمالي المبلغ المستحق بموجب التسهيل ٢٥٠ مليون دولار أمريكي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢.

وقد وافقت شركة بيرل على تقديم ضمان مكافئ إلى المقرض عن طريق التنازل عن الإيرادات والتأمين عقود الإنشاء الرئيسية والرهن على الإيرادات / خدمة الدين / حساب احتياطي خدمة الدين والرهن المسجل على بعض مرافق الإنتاج القائمة لدى شركة بيرل في كردستان، 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 ديسمبر ٢٠٢٢.

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

٢٧ - المخصصات

٢٠٢١ ٢٠٢٢
مليون دولار أمريكي مليون دولار أمريكي

١٥	١٦
٢	٤
١٧	٢٠

غير متداولة

التزام سحب الموجودات من الخدمة (أ)
مكافأة نهاية الخدمة للموظفين (ب)

(أ) يعتمد مخصص سحب الموجودات من الخدمة على أفضل تقدير للشركة للمصاريف المطلوبة لتسوية الالتزام في نهاية عمر الحقل في مصر.

(ب) يمثل مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين القيمة الحالية للالتزامات تجاه الموظفين وفقاً لقانون العمل الإماراتي. تم تثبيت مخصص إضافي خلال السنة بمبلغ ١,٥ مليون دولار أمريكي كمصروف، وتم استخدام مبلغ ٦٥,٠٠٠ دولار أمريكي من المخصص.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٢٨- الدائنون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٢٩	٢٣	الدائنون التجاريون
٦٤	٩٩	المبالغ المستحقة الدفع والدائنون الآخرون
١٦	٢	التزام سحب الموجودات من الخدمة
٩	٩	مطلوبات أخرى
١١٨	١٣٣	

فيما يلي تصنيف الدائنين التجاريين والمبالغ المستحقة الدفع بين المطلوبات غير المتداولة والمطلوبات المتداولة:

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٨٢	٧٥	المطلوبات المتداولة
٣٦	٥٨	المطلوبات غير المتداولة
١١٨	١٣٣	

٢٩- التزامات

شركة بيرل للبترو

كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، كان لدى شركة بيرل التزامات رأسمالية بمبلغ ١٩١,٥٧ مليون دولار أمريكي تقريباً (حصة دانة غاز: ٦٧ مليون دولار أمريكي) - (٢٠٢١: ٢٥٥,٧ مليون دولار أمريكي - حصة دانة غاز: ٨٩,٥ مليون دولار أمريكي)، والتي تتضمن بشكل رئيسي الالتزام فيما يتعلق بعقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لتطوير محطة معالجة الغاز في حقل خور مور بطاقة إنتاجية تبلغ ٢٥٠ مليون قدم مكعب من الغاز يومياً.

٣٠- إفصاحات الأطراف ذات العلاقة

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

٢٠٢١	٢٠٢٢	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٢	٢	أتعاب خدمات الإدارة المقدمة من المساهم
٣	٣	أتعاب خدمات الإدارة المقدمة للترتيب المشترك
١	١	الإيرادات المفوترة للترتيب المشترك
٦٠٨	-	المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم (إيضاح ٢٠)

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٪.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٣٠- إفصاحات الأطراف ذات العلاقة (تتمة)

تعويضات موظفي الإدارة العليا

إن تعويضات أعضاء الإدارة العليا خلال السنة كانت كما يلي:

٢٠٢١	٢٠٢٢
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٤	٤
١	-
٥	٤

المزايا قصيرة الأجل
المدفوعات على أساس الأسهم

٣١- 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 ليصل إجمالي توزيعات الأرباح النقدية للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ إلى ٨ فلس للسهم (٢٠٢٠: ٥,٥ فلس).

خلال اجتماع مجلس الإدارة المنعقد بتاريخ ٢١ سبتمبر ٢٠٢٢، وافق المجلس على توزيع أرباح نقدية مرحلية بواقع ٤.٥ فلس للسهم الواحد عن النصف الأول من سنة ٢٠٢٢، والتي تم دفعها إلى المساهمين في شهر أكتوبر ٢٠٢٢.

٣٢- أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية

عوامل المخاطر المالية

تتألف المطلوبات المالية الرئيسية الخاصة بالمجموعة من القروض وشطب الالتزامات (المخصصات) والذمم الدائنة التجارية والأخرى. إن الهدف الرئيسي من هذه المطلوبات المالية هو تأمين التمويل لعمليات المجموعة. يوجد لدى المجموعة موجودات مالية متنوعة مثل الذمم المدينة التجارية والنقد والودائع قصيرة الأجل التي تنتج مباشرة من العمليات.

إن المخاطر الرئيسية الناتجة من الأدوات المالية الخاصة بالمجموعة هي مخاطر العملات الأجنبية ومخاطر سعر الفائدة ومخاطر أسعار الأسهم ومخاطر الائتمان ومخاطر السيولة.

يتحمل مجلس الإدارة المسؤولية الكاملة لإنشاء ومراقبة إطار عمل إدارة مخاطر المجموعة. إن الإدارة العليا للمجموعة مسؤولة عن تطوير ومراقبة سياسات إدارة المخاطر وتقديم تقارير منتظمة إلى مجلس الإدارة عن أنشطتها.

يقوم مجلس الإدارة بالمراجعة والموافقة على السياسات لإدارة كل من هذه المخاطر والموافقة عليها وهي ملخصة أدناه.

(أ) مخاطر العملات الأجنبية

تتعرض المجموعة لمخاطر عملات أجنبية فيما يتعلق برصيداتها النقدي بالجنيه المصري المحتفظ به لدى بنوك محلية في مصر والذمم الدائنة بالجنيه المصري البالغة ٣ مليون دولار أمريكي.

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، إذا انخفض/ارتفع الجنيه المصري بنسبة ١٠٪ مقابل الدولار الأمريكي، مع بقاء كافة المتغيرات الأخرى ثابتة، سيكون إجمالي الأرباح الشاملة للسنة أعلى/أقل من ٠.٣ مليون دولار أمريكي (٢٠٢١ - ٢ مليون دولار أمريكي)، كنتيجة لأرباح/خسائر صرف العملات الأجنبية من تحويل الجنيه المصري المصنفة به النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٣٢- أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية (تمة)

(ب) مخاطر معدلات الربح

تتعرض المجموعة بالحد الأدنى لمخاطر معدلات الربح على الودائع البنكية. تتعرض المجموعة لمخاطر معدلات الفائدة على حصتها في قروض شركة بيرل وعلى تسهيل القرض لأجل الخاص بها. ولو ارتفع/ انخفض معدل الفائدة بنسبة ١٠٪، مع بقاء كافة المتغيرات الأخرى ثابتة، لارتفع/ انخفض إجمالي (الخسائر الشاملة)/ الأرباح الشاملة للسنة بمبلغ ٠.٨ مليون دولار أمريكي (٢٠٢١ - ٠.٤ مليون دولار أمريكي).

(ج) مخاطر الأسعار

تتعرض المجموعة إلى مخاطر أسعار السلع (سعر النفط)، ولكن هذه المخاطر قد يتم تخفيفها بشكل جزئي من خلال اتفاقية الأسعار الثابتة على المدى الطويل لبيع الغاز الطبيعي والتي تشكل حوالي ٣٩٪ (٢٠٢١ - ٤٣٪) من إجمالي إيرادات المجموعة. في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، إذا زاد / انخفض متوسط سعر النفط للسنة بنسبة ١٠٪ مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة، سيزيد / يقل إجمالي الخسائر الشاملة للمجموعة للسنة بمبلغ ٢٨ مليون دولار أمريكي (٢٠٢١ - ١٧ مليون دولار أمريكي).

(د) مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان هي المخاطر التي يفشل فيها الطرف المقابل في الوفاء بالتزاماته بموجب أداة مالية أو عقد عميل والتسبب في خسارة مالية للطرف الآخر. تتعرض المجموعة لمخاطر الائتمان عن الذمم المدينة التجارية والأرصدة البنكية. تتم إدارة مخاطر الائتمان على مستوى المجموعة. تعتبر الذمم المدينة التجارية للمجموعة ذات مخاطر ائتمان منخفضة. تتم مراقبة التصنيفات الائتمانية للأطراف المقابلة لتحديد أي تدهور في التصنيف الائتماني.

(١) المدينون التجاريون

تنتج الذمم المدينة التجارية من عملياتها في كل من إقليم كردستان العراق ومصر (٦٤ مليون دولار أمريكي و ٣٠ مليون دولار أمريكي، على التوالي (٢٠٢١ - ٤٣ مليون دولار أمريكي و ٢٤ مليون دولار أمريكي، على التوالي). يتم تحليل متطلبات الانخفاض في القيمة بتاريخ إعداد التقرير المالي على أساس فردي للعملاء الرئيسيين (المنشآت الحكومية). وتعتمد المحاسبة على البيانات السابقة الفعلية ووضع العميل. إن التعرض بالحد الأقصى لمخاطر الائتمان بتاريخ إعداد التقرير المالي هو المبلغ المدرج كما تم شرحه في الإيضاح رقم ٢١.

(٢) الأرصدة البنكية

يتم إدارة المخاطر الائتمانية من الأرصدة لدى البنوك والمؤسسات المالية من قبل خزينة المجموعة وفقاً لسياسة المجموعة. تتم الموافقة على استثمار فائض الأموال فقط مع الأطراف المقابلة من قبل مجلس إدارة المجموعة. تودع الأرصدة البنكية لدى بنوك تتمتع بتصنيف ائتماني بدرجة استثمار. إن تعرض المجموعة بالحد الأقصى لمخاطر الائتمان بخصوص الأرصدة البنكية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ هو المبلغ المدرج كما تم شرحه في الإيضاح رقم ٢٢.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٣٢- أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية (تتمة)

(هـ) مخاطر السيولة

إن هدف المجموعة هو المحافظة على توازن ما بين استمرارية التمويل والمرونة من خلال استخدام القروض والذمم الدائنة التجارية والأخرى. يلخص الجدول أدناه استحقاق المطلوبات المالية الخاصة بالمجموعة في ٣١ ديسمبر استناداً إلى الدفعات التعاقدية غير المخصصة:

السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

المجموع	أكثر من ٥ سنوات	من ١ إلى ٥ سنوات	أقل من سنة واحدة	أقل من شهر واحد	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٢٥٩	-	١٨٦	٦٧	٦	القروض (بما في ذلك الأرباح)
١٣٣	-	٧٤	٢٨	٣١	دائنون تجاريون ومستحقات
١٨	٦	١٢	٠	-	المخصصات
<u>٤١٠</u>	<u>٦</u>	<u>٢٧٢</u>	<u>٩٥</u>	<u>٣٧</u>	

السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١

المجموع	أكثر من ٥ سنوات	من ١ إلى ٥ سنوات	أقل من سنة واحدة	أقل من شهر واحد	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٢٢٨	-	١٨٠	٤٢	٦	القروض (بما في ذلك الأرباح)
١١٨	-	٥٩	٤٨	١١	دائنون تجاريون ومستحقات
١٨	٧	١١	٠	-	المخصصات
<u>٣٦٤</u>	<u>٧</u>	<u>٢٥٠</u>	<u>٩٠</u>	<u>١٧</u>	

إدارة رأس المال

إن الهدف الرئيسي من إدارة رأس مال المجموعة هو ضمان احتفاظ المجموعة بمعدل رأسمالي جيد من أجل دعم أعمال المجموعة وزيادة قيمة حقوق المساهمين لأقصى حد ممكن.

تقوم المجموعة بإدارة هيكل رأس المال لديها وإجراء التعديلات عليه في ضوء التغييرات في الأوضاع الاقتصادية. لم يتم إجراء أي تغييرات في الأهداف أو السياسات أو العمليات خلال السنتين المنتهيتين في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ و ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. يتألف هيكل رأسمال المجموعة من رأس المال المصدر والأرباح غير الموزعة والاحتياطيات الأخرى العائدة إلى حاملي أسهم الشركة الأم وتم قياسه بمبلغ ٢,٣٠٠ مليون دولار أمريكي في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ (٢٠٢١ - ٢,٢٩٣ مليون دولار أمريكي).

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٣٢- أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية (تتمة)

تسوية صافي الدين

يتضمن هذا القسم تحليلاً لصافي الدين والحركات في صافي الدين لكل سنة من السنوات المعروضة.

٢٠٢١ مليون دولار أمريكي	٢٠٢٢ مليون دولار أمريكي		
١٨٥	١٥١	النقدية وشبه النقدية	
(١٩٩)	(٢١٦)	القروض	
(١٤)	(٦٥)	صافي الدين	
المجموع مليون دولار أمريكي	نقد مليون دولار أمريكي	قروض مليون دولار أمريكي	
(٥٥)	١٠٨	(١٦٣)	في ١ يناير ٢٠٢١
٤١	٧٧	(٣٦)	الحركة في التدفقات النقدية خلال السنة
(١٤)	١٨٥	(١٩٩)	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١
(٥١)	(٣٤)	(١٧)	الحركة في التدفقات النقدية خلال السنة
(٦٥)	١٥١	(٢١٦)	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

كانت نسبة المديونية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ و ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ كما يلي:

٢٠٢١ مليون دولار أمريكي	٢٠٢٢ مليون دولار أمريكي	
١٤	٦٥	صافي الدين
٢,٢٩٣	٢,٣٠٠	إجمالي حقوق الملكية
%٠.٦١	%٢.٨٣	نسبة صافي الدين إلى حقوق الملكية

تم الإفصاح عن التعهدات المالية فيما يتعلق بالقروض في الإيضاح ٢٦.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٣٣- تقدير القيمة العادلة

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

القيمة العادلة	القيمة الدفترية	القيمة العادلة	القيمة الدفترية
٢٠٢١	٢٠٢١	٢٠٢٢	٢٠٢٢
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي

الموجودات المالية			
١٠٦	١٠٦	١٤٢	١٤٢
١١٩	١١٩	٩٤	٩٤
١٨٥	١٨٥	١٥١	١٥١
ذمم مدينة تجارية وأخرى (باستثناء المدفوعة مقدماً) موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر نقد وودائع قصيرة الأجل			

المطلوبات المالية			
١٩٩	١٩٩	٢١٦	٢١٦
١١٨	١١٨	١٣٣	١٣٣
قروض ذمم دائنة تجارية ومستحقات			

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 ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢:

المجموع	المستوى الثالث	المستوى الثاني	المستوى الأول
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٩٤	٩٤	-	-
٢٠	-	٢٠	-
١١٤	٩٤	٢٠	-
الموجودات موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر عقارات استثمارية المجموع			

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢

٣٣- تقدير القيمة العادلة (تمة)

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

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

لم تكن هناك أي تحويلات بين المستوى الأول والمستوى الثاني خلال السنتين ٢٠٢٢ و 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 الموضوعية من قبل المنشأة. إذا كانت جميع المعطيات الهامة المطلوبة لقياس القيمة العادلة للأداة معطيات جديرة بالملاحظة، فإنه يتم إدراج هذه الأدوات ضمن المستوى الثاني.

٣٤- المساهمات الاجتماعية

في إطار مبادرات المسؤولية الاجتماعية للمؤسسات، أنفقت المجموعة مبلغ ٥٥٣,٠٠٠ دولار أمريكي (٢٠٢١ - ٤١٤,٧٠٥ دولار أمريكي) خلال السنة.