

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

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ش.م.ع ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية المجمعة للشركة وشركاتها التابعة وترتيباتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") للفترة المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١.

### الأنشطة الرئيسية

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

إن شركة دانة غاز هي أول وأكبر شركة قطاع خاص للغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط. تقوم المجموعة حالياً بالعمل في منطقة 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 التسعة أشهر من سنة ٢٠٢١

خلال التسعة أشهر من سنة ٢٠٢١ ("الفترة")، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بقيمة ٣٣٤ مليون دولار أمريكي (١,٢٢٤ مليون درهم) مقارنةً مع مبلغ ٢٦٢ مليون دولار أمريكي (٩٦٠ مليون درهم) في التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٠، بزيادة نسبتها ٢٧٪. وترجع هذه الزيادة بشكل رئيسي لارتفاع الأسعار المحققة خلال الفترة، والتي ساهمت بمبلغ ٦٩ مليون دولار أمريكي في إجمالي الإيرادات. بلغ متوسط السعر المحقق ٥١ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٤ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ ٣٠ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٢٨ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال على التوالي في التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٠.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج ١٧.٢٥ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٣,٢٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً، بمستويات مماثلة لإنتاج الفترة المقابلة البالغ ١٧.٢ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٣,٠٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً. زاد الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة ٧٪، بينما انخفض الإنتاج في مصر بنسبة ٤٪ خلال الفترة.

حققت المجموعة أرباح صافية بعد الضريبة بقيمة ٢٧٩ مليون دولار أمريكي (١,٠٢٥ مليون درهم) بالمقارنة مع خسائر بقيمة ٣٧٩ مليون دولار أمريكي (١,٣٩٠ مليون درهم) خلال الفترة المقابلة. تتضمن أرباح فترة التسعة أشهر ٢٠٢١ دخل آخر بمبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٢٩ مليون درهم) يتعلق بالمبلغ المستحق عقب حكم التحكيم، وعكس للانخفاض في القيمة بمبلغ ٧٨ مليون دولار أمريكي (٢٨٦ مليون درهم) وبعد انخفاض في القيمة بمبلغ ٣٦٠ مليون دولار أمريكي (١,٣١٩ مليون درهم) يتعلق بموجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة وانخفاض في قيمة الشهرة بمبلغ ١٤٥ مليون دولار أمريكي (٥٣١ مليون درهم).

باستثناء الدخل الآخر والانخفاضات في القيمة، بلغ صافي أرباح المجموعة للفترة مبلغ ٩٩ مليون دولار أمريكي (٣٦٣ مليون درهم) بالمقارنة مع الفترة المقابلة التي أعلنت فيها عن صافي أرباح معدلة (باستثناء الانخفاضات في القيمة) بمبلغ ٣١ مليون دولار أمريكي (١١٣ مليون درهم)، بزيادة بنسبة ٢٢٠٪، مما يعكس الأداء التشغيلي القوي للعمليات الأساسية على خلفية ارتفاع أسعار النفط.

ارتفعت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ١٧٩ مليون دولار أمريكي (٦٥٦ مليون درهم) خلال التسعة أشهر من سنة ٢٠٢١ مقارنةً بمبلغ ١١٠ مليون دولار أمريكي (٤٠٣ مليون درهم) خلال التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٠.

### نتائج ربع السنة المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١

خلال ربع السنة المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١، حققت الشركة إيرادات إجمالية بلغت ١١٨ مليون دولار أمريكي (٤٣٢ مليون درهم) مقارنةً بمبلغ ٨١ مليون دولار أمريكي (٢٩٦ مليون درهم) خلال الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠، بزيادة قدرها ٤٦٪ والتي تعكس ارتفاع الأسعار المحققة خلال الفترة. ارتفعت الأسعار المحققة بنسبة ٧٧٪ وبلغ متوسطها ٥٧ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٤ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ ٢٨ دولار أمريكي لكل برميل مكثفات و٢٥ دولار أمريكي لكل برميل نفط مكافئ من الغاز المسال على التوالي خلال الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ٩٢ يوماً ٥.٧٥ مليون برميل نفط مكافئ أو ٦٢,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً مقارنةً بإنتاج الربع المقابل البالغ ٥.٧٧ مليون برميل نفط مكافئ (٦٢,٧٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً).

أعلنت المجموعة عن تحقيق أرباح صافية بعد الضريبة بقيمة ١٤٠ مليون دولار أمريكي (٥١٤ مليون درهم) للربع الثالث من سنة ٢٠٢١ بالمقارنة مع صافي خسائر بقيمة ٣٦٠ مليون دولار أمريكي (١,٣٢١ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠. يتضمن صافي الأرباح خلال الربع الثالث دخل آخر لمرة واحدة بعد خصم انخفاضات القيمة بمبلغ ١٠٣ مليون دولار أمريكي (٣٧٩ مليون درهم) كما هو موضح أعلاه. وقد تضمن الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠ انخفاض في القيمة بمبلغ ٣٧٣ مليون دولار أمريكي (١,٣٦٨ مليون درهم) فيما يتعلق بالموجودات في مصر.

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (تتمة)

باستثناء الدخل الآخر والانخفاضات في القيمة، بلغ صافي أرباح المجموعة للفترة مبلغ ٣٨ مليون دولار أمريكي (١٣٩ مليون درهم) بالمقارنة مع صافي أرباح معدلة للفترة المقابلة (باستثناء الانخفاض في القيمة) بمبلغ ١٣ مليون دولار أمريكي (٤٧ مليون درهم)، بزيادة بنسبة ١٩٢٪، مما يعكس الأداء التشغيلي القوي للعمليات الأساسية على خلفية ارتفاع أسعار النفط.

ارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء خلال الربع الثالث من سنة ٢٠٢١ إلى ٦٩ مليون دولار أمريكي (٢٥٣ مليون درهم) بزيادة بنسبة ١٠٩٪ عن مبلغ ٣٣ مليون دولار أمريكي (١٢١ مليون درهم) خلال الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠.

### العمليات المتوقعة / الموجودات المحتفظ بها للبيع

أعلنت الشركة في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠ أن شركة دانة غاز مصر أبرمت اتفاقاً مع شركة أي بي آر الوسطاني للبتروكيمياويات، وهي شركة عضو في مجموعة أي بي آر للطاقة ("أي بي آر") لبيع موجوداتها البرية المنتجة للنفط والغاز في مصر مقابل ما يصل إلى ٢٣٦ مليون دولار أمريكي بما في ذلك الدفعات المحتملة.

وفي ٢٣ أبريل ٢٠٢١ أنهت شركة دانة غاز مصر اتفاقيتها لبيع موجوداتها في مصر التي أعلنت عنها سابقاً في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠.

قدمت شركة أي بي آر الوسطاني للبتروكيمياويات طلب تحكيم للاعتراض على حق شركة دانة غاز مصر في إنهاء اتفاقية البيع والشراء. وفي حكمها الصادر بتاريخ ١٧ يوليو ٢٠٢١، رفضت هيئة التحكيم مطالبة شركة أي بي آر بالكامل وحكمت بصحة فسخ شركة دانة غاز لاتفاقية البيع والشراء.

### السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ٢٠٠ مليون دولار أمريكي (٧٣٣ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ٨٥٪ مقارنة برصيد نهاية السنة البالغ ١٠٨ مليون دولار أمريكي (٣٩٦ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ١٢٣ مليون دولار أمريكي (٤٥١ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتروكيمياويات.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٢٥٦ مليون دولار أمريكي (٩٣٨ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ١٢٥ مليون دولار أمريكي (٤٥٨ مليون درهم) و ١٣١ مليون دولار أمريكي (٤٨٠ مليون درهم)، على التوالي.

### 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

#### شركة بيرل للبتروكيمياويات المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتروكيمياويات المحدودة، أن إجمالي موارد البترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية (P50)<sup>١</sup> لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و ٧ مليارات برميل من النفط.

قامت شركة بيرل للبتروكيمياويات 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.

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

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

### الاحتياطيات والموارد (تتمة)

#### شركة بيرل للبتروال المحدودة (تتمة)

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

#### خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتنقات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦.٩ تريليون قدم مكعب معياري و ١٧٣ مليون برميل و ١٨ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢.٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٦١ مليون برميل من المكتنقات و ٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١.٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ التي تعادل ١٨ مليون برميل.

#### جمجمال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتنقات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥.٧ تريليون قدم مكعب معياري و ٢١٥ مليون برميل و ٢٠ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٧٥ مليون برميل من المكتنقات و ٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

ارتفعت حصة دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة ١٠٪ بعد تأكيد الاحتياطيات لسنة ٢٠١٩. وتقدر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نפט مكافئ، مرتفعة من ٩٩٠ مليون برميل نפט مكافئ عندما تأكدت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس لأول مرة من الحقل في أبريل ٢٠١٦. وهذا يؤكد أن الحقول الموجودة في إقليم كردستان العراق يمكن أن تكون أكبر حقول للغاز في جميع أنحاء العراق.

يصنف الفرق بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) و موارد (النفط والغاز) المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة<sup>2</sup> و موارد محتملة<sup>3</sup>.

#### دانة غاز مصر

قامت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقييم مستقل لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠. وعقب هذا التقييم، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (IP) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ عند ٣٥ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ٤٩ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ عند ٥٩ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ٧٣ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ عند ٨٥ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ١٠٦ مليون برميل نפט مكافئ).

#### عمليات الاستكشاف والإنتاج

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

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لفترة ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠٢١ بلغت ٣.٠٦ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٣,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ٢.٩٨ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٢,٤٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة ٣٪ عند مقارنتها بالفترة المقابلة.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ١٣١ مليون دولار أمريكي (٤٨٠ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٩٧٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ مليون درهم) بالمقارنة مع ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٠.

<sup>2</sup> تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد ولكن لا تُعتبر موهلة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري بسبب شرط واحد أو أكثر.  
<sup>3</sup> تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التطوير المستقبلية.

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

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

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و ٧ مليار برميل من النفط. وفي يناير ٢٠٢٠، عينت شركة بيرل مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول قطارين لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً المخطط لها في مصنع معالجة الغاز في خور مور. ويأتي تعيين المقاول بعد الموافقة النهائية من وزارة الموارد الطبيعية لحكومة إقليم كردستان، التي تشرف على المشروع. ويمثل الحصول على العقد علامة فارقة في خطة التوسع طويلة المدى لشركة بيرل للبتروول. وسترفع المرحلة الثانية إجمالي الإنتاج إلى ٩٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً.

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

في ٢٦ أبريل ٢٠٢١، قامت شركة بيرل برفع القوة القاهرة بموجب اتفاقية بيع الغاز مع حكومة إقليم كردستان، حيث تم الاتفاق على تاريخ بداية جديد مستهدف لتسليم شحنة الغاز الأولى في ٣٠ أبريل ٢٠٢٣. وفي يونيو ٢٠٢١، قامت شركة بيرل والمقاول أيضاً برفع القوة القاهرة بموجب عقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات، وتم الاتفاق على تاريخ إنجاز جديد في ٣٠ أبريل ٢٠٢٣. إن استئناف خطط التوسع في إقليم كردستان العراق يبرهن على أن كافة الأطراف التي تعمل في المشروع ملتزمة بالكامل بتنفيذ مشروع التوسع في أسرع وقت ممكن وبأكثر السبل أمناً. ويستمر تركيز اتحاد بيرل على إنهاء أول قطار لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً بحلول ٣٠ أبريل ٢٠٢٣، كما يقوم بدراسة السبل لتعجيل الجدول الزمني الحالي. وستقوم خلال السنة بالتحضير لحفر ما يقارب من خمسة آبار تطوير في إقليم كردستان العراق، وسيبدأ ذلك في السنة اللاحقة.

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج المجموعة في مصر لفترة ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠٢١ ما مقداره ٢.٧ مليون برميل نفط مكافئ أي بمعدل ٢٩,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثالث ٢٠٢٠: ٢.٧ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٢٩,٦٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ١٪ مقارنة بالفترة المقابلة.

وفي مصر، قامت المجموعة بتحصيل إجمالي مبلغ ١٢٥ مليون دولار أمريكي (٤٥٨ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ١٦٠٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٦٥ مليون دولار أمريكي (٢٣٨ مليون درهم) بالمقارنة مع ١٣٠ مليون دولار أمريكي (٤٧٧ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢٠.

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، وخصص بنسبة ١٠٠٪ 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.

دعاوى التحكيم

أ) إن عقد بيع وشراء الغاز بين شريك دانة غاز، شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، والذي ينص على توريد الغاز إلى دولة الإمارات العربية المتحدة كان موضوع جلسات التحكيم الدولي منذ يونيو ٢٠٠٩. في أغسطس ٢٠١٤، تم إخطار شركة دانة غاز من قبل شركة نفط الهلال بأن هيئة التحكيم قد أصدرت قراراً نهائياً في موضوع الدعوى، وقررت أن يكون العقد الممتد لفترة ٢٥ سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية ساري المفعول وملزم لجميع الأطراف، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدية بتوريد الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر ٢٠٠٥.

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

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصدور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة ٨.٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤. سوف تحصل شركة دانة غاز على مبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢.٢٣ مليار درهم).

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة ١٦.٥ سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠، ومن المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر من السنة القادمة (٢٠٢٢) في باريس، ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار خلال السنة التي تليها في ٢٠٢٣. وسوف تحصل دانة غاز على جزء من حكم التحكيم التالي والذي من المتوقع أن يكون أكبر من المبلغ المستلم من حكم التحكيم الأول.

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.

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

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

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

دانة غاز ش.م.ع  
تقرير مجلس الإدارة

توزيعات الأرباح  
خلال الجمعية العمومية للشركة المنعقدة في ٢٨ أبريل ٢٠٢١، وافق المساهمون على توزيع أرباح نقدية بواقع ٠.٠٥٥ درهم للسهم لسنة ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ٠.٠٥٥ درهم للسهم).

أعضاء مجلس الإدارة

١. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٢. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٣. السيد عبد الله علي المجذوعي (حتى ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
٤. السيد أجيت فيجاي جوشي (من ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
٥. السيد هاني عبد العزيز حسين
٦. السيد جاسم محمد رفيع الصديقي
٧. السيد مجيد حميد جعفر
٨. السيدة نجلاء أحمد المدفع (من ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
٩. السيد نور الدين سحويل (حتى ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
١٠. السيد سعيد عراطة (حتى ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
١١. السيد شاهين المهيري
١٢. السيد واروجان نركيزيان
١٣. سعادة يونس الخوري (من ٢٨ أبريل ٢٠٢١)
١٤. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

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

بالنيابة عن مجلس الإدارة

عضو مجلس الإدارة  
١١ نوفمبر ٢٠٢١

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

### المقدمة

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

### مجال المراجعة

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

### الاستنتاج

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

### التأكيد على أحد الأمور

نلفت الانتباه إلى الإيضاح رقم ٩ حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية الذي يبين الموقف الحالي لدعاوى التحكيم المرفوعة من مورد رئيسي للمجموعة بحق المورد النهائي بسبب التأخير في بدء توريدات الغاز، بالإضافة إلى الشكوك التي تحيط بالتوقيت والنتيجة النهائية لإجراءات التحكيم. إن استنتاجنا غير معدل بخصوص هذا الأمر.

### الأمور الأخرى

تم تدقيق البيانات المالية المجمعة للمجموعة كما في للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ ومراجعة البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة كما في لفترتي الثلاثة أشهر والتسعة أشهر المنتهيتين في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠ من قبل مدقق حسابات آخر والذي أبدى في تقاريره الصادرة بتاريخ ١٠ مارس ٢٠٢١ و ١٢ نوفمبر ٢٠٢٠ رأي تدقيق غير معدل واستنتاج مراجعة غير معدل، على التوالي.

عن ارنست ويونغ



موقعة من قبل:

أنتوني اوسوليفان

شريك

رقم التسجيل : ٦٨٧

١١ نوفمبر ٢٠٢١

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة



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

	٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠	الثلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠	٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠	٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠
	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم
إجمالي الإيرادات	٣٣٤	١,٢٢٤	٢٦٢	٩٦٠	٧١١	٤٣٢	١٧	٢٩٦
حقوق امتياز	(١٠٠)	(٣٦٦)	(٩٣)	(٣٤١)	(٣٢)	(٧١١)	(٢٩)	(٧٠١)
صافي إيرادات	٢٣٤	٨٥٨	١٦٩	٦١٩	٦٧٩	١٤١	٥٢	١٢٥
تكاليف تشغيلية ونضوب	(٧٧)	(٣٢٢)	(٥١١)	(١٢٤)	(١٣)	(٣١١)	(٣٧)	(٣٥١)
إجمالي الأرباح	١٥٧	٥٣٦	١٥٨	٤٩٥	٦٤٦	١٠٠	١٥	١٠٠
مصارييف عمومية وإدارية	(٧)	(٢٦)	(٩)	(٣٣)	(٢)	(٧)	(٣)	(٧)
مصارييف أخرى	(٧)	(٢٦)	(٨)	(٢٩)	(٢)	(٧)	(٢)	(٧)
دخل استثمارات وتمويل	٧	٢,٢٢٩	١٥	٥٥	٦٠٨	٣	٧	٢٦
دخل آخر	٦٠٨	-	-	-	٦٠٨	٢,٢٢٩	-	-
عكس / مخصص الانخفاض في قيمة موجودات النفط والغاز	٧٨	٢٨٦	(٤٠٢)	(١,٤٧٤)	-	(٣٧٢)	(١,٣٦٤)	(١,٣٦٤)
الانخفاض في قيمة الممتلكات والمكائن والمعدات والموجودات غير الملموسة	(٣٦٠)	(١,٣٠٩)	-	-	(٣٦٠)	(١,٣٠٩)	-	-
والمشروع المشترك	(١٤٥)	(٥٣٠)	(٧)	(٢٩)	(١٤٥)	(٥٣١)	(١١)	(٤)
الانخفاض في قيمة الشهرة	(١)	(٤)	(٨)	(٢٩)	(١)	(٤)	(١١)	(٤)
الانخفاض في قيمة الموجودات المالية	(١)	(٤)	(٨)	(٢٩)	(١)	(٤)	(١١)	(٤)
التغير في القيمة العادلة للموجودات المحفوظ بها للبيع	(٤١)	(١٥)	-	-	-	-	-	-
التغير في القيمة العادلة للعقارات الاستثمارية	-	-	(٢)	(٨)	-	-	-	-
حصصة من أرباح / خسائر مشروع مشترك	٤	١٥	(١)	(٣)	(١)	(٣)	(٤)	(١٥)
مصارييف استكشاف / شطب تكاليف تمويل	(٣)	(١١)	(١)	(٤)	(١)	(٤)	(٤)	(١٥)
الأرباح / الخسائر قبل ضريبة الدخل	٢٩٦	١,٠٨٧	(٣٧٥)	(٣٧٥)	٦٤١	٥٤٧	(٣٦٠)	(١,٣٢١)
مصروف ضريبة الدخل	(٧١)	(٦٢)	(٣)	(١١)	(٦)	(٣٣)	(١٠)	(١٢٢)
الأرباح / الخسائر للفترة	٢٢٥	١,٠٢٥	(٣٧٨)	(٣٨٦)	٦٣٥	٥١٤	(٣٦٠)	(١,٢٠٣)
الأرباح / الخسائر العائدة إلى:								
- مساهمي الشركة الأم	٢٧٧	١,٠١٠	(٣٧٨)	(٣٩٠)	٦٤٠	٥١٤	(٣٦٠)	(١,٢٠٣)
- الحصص غير المسيطرة	٢	١٥	(١)	(١٦)	(١)	(١٤)	(١٠)	(١٠)
- مساهمي الشركة الأم	٢٧٦	١,٠٢٥	(٣٧٧)	(٣٩٠)	٦٣٩	٥١٤	(٣٦٠)	(١,٢٠٣)
الربح / الخسارة) الأساسية	٢٧٦	١,٠٢٥	(٣٧٧)	(٣٩٠)	٦٣٩	٥١٤	(٣٦٠)	(١,٢٠٣)
والمخففة للسهم	٥٠٠	١,٤٥٠	(١,٠٥٤)	(١,٠٥٤)	٥٠٠	٧٧٣	(١,٠٥٢)	(١,٠١٩)

شكل الإيضاحات من ١ إلى ٢٢ المرفقة جزءاً من هذه المعلومات المالية الموجهة المرحلية.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
بيان الدخل الشامل المجمع الموجز المرحلي  
الفترة المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

	الثلاثة أشهر المنتهية في		التسعة أشهر المنتهية في		
	٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠	٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠	٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي
(١,٣٢١)	(٣٦٠)	٥١٤	(٣٧٩)	١,٠٢٥	٢٧٩
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
(١,٣٢١)	(٣٦٠)	٥١٤	(٣٧٩)	١,٠٢٥	٢٧٩
(١,٣٢١)	(٣٦٠)	٥١٤	(٣٧٩)	١,٠١٨	٢٧٧
-	-	-	-	٧	٢
(١,٣٢١)	(٣٦٠)	٥١٤	(٣٧٩)	١,٠٢٥	٢٧٩

العائد إلى:

- مساهمي الشركة الأم
- الحصة غير المسيطرة

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلي

كما في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١

٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (مدققة) مليون درهم		٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة) مليون درهم		إيضاح	الموجودات
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي		
٣,٤٧٥	٩٤٨	٣,٦٦٢	٩٩٩	٨	الموجودات غير المتداولة
١,٦٧٩	٤٥٨	٧٩٢	٢١٦	٩	ممتلكات ومكانن ومعدات
٧٣	٢٠	٧٣	٢٠	١٠	الموجودات غير الملموسة
٢,٠٥٦	٥٦١	١,٣٣٤	٣٦٤	١١	العقارات الاستثمارية
					الحصة في مشاريع مشتركة
١٧٢	٤٧	١٥٨	٤٣	١٢	الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
٧,٤٥٥	٢,٠٣٤	٦,٠١٩	١,٦٤٢		
١٥	٤	٨١	٢٢		الموجودات المتداولة
					مخزون
١٨٨	٥١	١٨٣	٥٠	١٢	الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
-	-	٢,٢٢٩	٦٠٨	١٣	المبلغ المستحق عقب حكم التحكيم
٢٥٣	٦٩	٥٤٢	١٤٨	١٤	مدينون تجاريون ومدينون آخرون
٣٩٦	١٠٨	٧٣٣	٢٠٠	١٥	النقدية وشبه النقدية
٨٥٢	٢٣٢	٣,٧٦٨	١,٠٢٨		الموجودات المصنفة كمحتفظ بها للبيع
٥٧٢	١٥٦	-	-	٧	إجمالي الموجودات المتداولة
١,٤٢٤	٣٨٨	٣,٧٦٨	١,٠٢٨		إجمالي الموجودات
٨,٨٧٩	٢,٤٢٢	٩,٧٨٧	٢,٦٧٠		
					حقوق الملكية
					رأس المال والاحتياطات العائدة لمساهمي الشركة
٦,٩٩٥	١,٩٠٨	٦,٩٩٥	١,٩٠٨	١٦	رأس المال
(٣٣)	(٩)	-	-	١٧	أسهم خزينة
٤٨٣	١٣٢	٤٨٣	١٣٢		احتياطي قانوني
٤٨٣	١٣٢	-	-		احتياطي اختياري
(٧٥)	(٢٠)	١,٠٣٤	٢٨٢		أرباح غير موزعة/ (خسائر متراكمة)
٧,٨٥٣	٢,١٤٣	٨,٥١٢	٢,٣٢٢		العائدة لمساهمي الشركة
٨	٢	-	-		الحصة غير المسيطرة
٧,٨٦١	٢,١٤٥	٨,٥١٢	٢,٣٢٢		إجمالي حقوق الملكية
					المطلوبات
					المطلوبات غير المتداولة
٢٤٩	٦٨	٤٠٧	١١١	١٨	القروض
-	-	٧٠	١٩		دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
١١	٣	٦٢	١٧		المخصصات
٢٦٠	٧١	٥٣٩	١٤٧		
					المطلوبات المتداولة
٣٤٩	٩٥	٣٤٨	٩٥	١٨	القروض
٢٣٩	٦٥	٣٨٨	١٠٦		دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
٥٨٨	١٦٠	٧٣٦	٢٠١		
					مطلوبات مرتبطة مباشرة بالموجودات المصنفة كمحتفظ بها للبيع
١٧٠	٤٦	-	-	٧	إجمالي المطلوبات المتداولة
٧٥٨	٢٠٦	٧٣٦	٢٠١		إجمالي المطلوبات
١,٠١٨	٢٧٧	١,٢٧٥	٣٤٨		إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات
٨,٨٧٩	٢,٤٢٢	٩,٧٨٧	٢,٦٧٠		



المدير المالي  
١١ نوفمبر ٢٠٢١



المدير التنفيذي  
١١ نوفمبر ٢٠٢١



عضو مجلس الإدارة  
١١ نوفمبر ٢٠٢١

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٢٢ المرفقة جزءاً من هذه المعلومات المالية المجمع الموجزة المرحلية.

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

### بيان التدفقات النقدية المجمع الموجز المرحلي

الفترة المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

التسعة أشهر المنتهية في				
٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠		٣٠ سبتمبر ٢٠٢١		
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	إيضاحات
				<b>الأنشطة التشغيلية</b>
(١,٣٧٥)	(٣٧٥)	١,٠٨٧	٢٩٦	الربح / (الخسارة) قبل ضريبة الدخل
				التعديلات للبنود التالية:
٢٧١	٧٤	١٥٨	٤٣	٨ استهلاك ونضوب
(٥٥)	(١٥)	(٧)	(٢)	دخل الاستثمار والتمويل
-	-	(٢,٢٢٩)	(٦٠٨)	٦ دخل آخر
١,٤٧٤	٤٠٢	(٢٨٦)	(٧٨)	٧ (عكس)/ مخصص الانخفاض في قيمة موجودات النفط والغاز
-	-	١,٣١٩	٣٦٠	١١/٩/٨ الانخفاض في قيمة الممتلكات والمكانن والمعدات والموجودات غير الملموسة والمشروع المشترك
-	-	٥٣١	١٤٥	٩ الانخفاض في قيمة الشهرة
٢٩	٨	٤	١	الانخفاض في قيمة الموجودات المالية
٧	٢	-	-	التغير في القيمة العادلة للعقارات الاستثمارية
-	-	٥١	١٤	التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع
٤	١	(١٥)	(٤)	حصة من أرباح/ (خسائر) مشروع مشترك
٤	١	١٨	٥	مصاريف الاستكشاف/الشطب
٤٨	١٣	١١	٣	تكاليف التمويل
(١١)	(٣)	-	-	أتعاب أعضاء مجلس الإدارة
٣٩٦	١٠٨	٦٤٢	١٧٥	
				التغيرات في رأس المال العامل:
(١١٧)	(٣٢)	١٧٢	٤٧	ذمم مدينة تجارية وأخرى
٩٩	٢٧	-	-	أموال محتفظ بها لغرض التطوير
(٧٣)	(٢٠)	(٢٩)	(٨)	ذمم دائنة تجارية ومستحقات
٣٠٥	٨٣	٧٨٥	٢١٤	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
(١٥)	(٤)	(٦٢)	(١٧)	ضريبة الدخل
٢٩٠	٧٩	٧٢٣	١٩٧	صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
				<b>الأنشطة الاستثمارية</b>
(٧٦)	(٢١)	(٢٢٣)	(٦١)	دفعات عن ممتلكات ومكانن ومعدات
(١٥)	(٤)	(٤)	(١)	دفعات عن موجودات غير ملموسة
-	-	٥٥	١٥	مبالغ محصلة من بيع حصة في مشروع مشترك
٢٢	٦	٧	٢	دخل الاستثمار والتمويل المقبوض
(٦٩)	(١٩)	(١٦٥)	(٤٥)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
				<b>الأنشطة التمويلية</b>
(٣٨٣)	(١٠٤)	(٣٨٥)	(١٠٥)	توزيعات أرباح مدفوعة
-	-	٢٦	٧	عوائد من بيع أسهم خزينة
(٢٩٣)	(٨٠)	(٥٩)	(١٦)	سداد قروض
٥١	١٤	٢١٦	٥٩	متحصلات من القروض
(٥١)	(١٤)	(٢٢)	(٦)	تكاليف تمويل مدفوعة
(٦٧٦)	(١٨٤)	(٢٢٤)	(٦١)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
(٤٥٥)	(١٢٤)	٣٣٤	٩١	صافي الزيادة/ (النقص) في النقدية وشبه النقدية
١,٥٥٨	٤٢٥	٣٩٩	١٠٩	النقدية وشبه النقدية في بداية الفترة
١,١٠٣	٣٠١	٧٣٣	٢٠٠	١٥ النقدية وشبه النقدية في نهاية الفترة

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ٢٢ المرفقة جزءاً من هذه المعلومات المالية المجمع الموجز المرحلي.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها  
بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع الموجز المرحلي  
الفترة المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

العائد إلى مساهمي الشركة - التسعة أشهر المنتهية

المجموع	الحصة غير المسيطرة		أسهم الخزينة		احتياطيات أخرى		أرباح غير موزعة / (خسائر متراكمة)		احتياطي اختياري		احتياطي قانوني		رأس المال	
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٧,٨٦١	٢,١٤٥	٨	٢	(٣٣)	(٩)	-	(٧٥)	(٢٠)	٤٨٣	١٣٢	٤٨٣	١٣٢	٦,٩٩٥	١,٩٠٨
١,٠٢٥	٢٧٩	٧	٢	-	-	-	١,٠١٨	٢٧٧	-	-	-	-	-	-
١,٠٢٥	٢٧٩	٧	٢	-	-	-	١,٠١٨	٢٧٧	-	-	-	-	-	-
٢٦	-	-	-	٢٦	٧	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	٤٨٣	١٣٢	(٤٨٣)	(١٣٢)	-	-	-	-
(١٥)	(٤)	(١٥)	(٤)	-	-	-	(٧)	(٢)	-	-	-	-	-	-
(٣٨٥)	(١٠٥)	-	-	-	-	-	(٣٨٥)	(١٠٥)	-	-	-	-	-	-
٨,٥١٢	٢,٣٢٢	-	-	-	-	-	١,٠٣٤	٢٨٢	-	-	٤٨٣	١٣٢	٦,٩٩٥	١,٩٠٨
٩,٦٤٨	٢,١٣٢	٨	٢	(٣٣)	(٩)	٤	١,٦٩٧	٤٦٣	٤٨٣	١٣٢	٤٨٣	١٣٢	٦,٩٩٥	١,٩٠٨
(١,٣٩٠)	(٣٧٩)	-	-	-	-	-	(١,٣٩٠)	(٣٧٩)	-	-	-	-	-	-
(١,٣٩٠)	(٣٧٩)	-	-	-	-	-	(١,٣٩٠)	(٣٧٩)	-	-	-	-	-	-
(١٥)	(٣)	-	-	-	(١٥)	(٤)	-	-	-	-	-	-	-	-
(٣٨٣)	(١٠٤)	-	-	-	-	-	(٣٨٣)	(١٠٤)	-	-	-	-	-	-
(١١)	(٣)	-	-	-	-	-	(١١)	(٣)	-	-	-	-	-	-
٧,٨٤٩	٢,١٤٢	٨	٢	(٣٣)	(٩)	-	(٨٧)	(٢٣)	٤٨٣	١٣٢	٤٨٣	١٣٢	٦,٩٩٥	١,٩٠٨

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

كما في ١ يناير ٢٠٢١  
ربح الفترة  
مجموع الربح الشامل للفترة  
بيع أسهم خزينة  
تحويل  
استبعاد حصة  
خسائر أسهم خزينة  
توزيعات أرباح مدفوعة (إيضاح ٢١)  
كما في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١

١ معلومات حول الشركة

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

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

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

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

إن الشركات التابعة والترتيبات المشتركة الرئيسية لدى المجموعة كما في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ و٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ ونسبة ملكية الشركة (المباشرة وغير المباشرة) من رأس المال العادي أو الحصة هي كالتالي:

الشركات التابعة	%	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية
مشاريع 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
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة	١٠٠	الإمارات العربية المتحدة	تتقية الغاز
دانة غاز (البحرين) ذ.م.م	٦٦	البحرين	إمدادات الغاز
<b>العمليات المشتركة</b>			
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
<b>المشاريع المشتركة</b>			
شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة	٣٥	جزر العذراء البريطانية	تسويق الغاز
غاز سيتيز ليمتد	٥٠	جزر العذراء البريطانية	غاز سيتيز

## ٢ ملخص السياسات المحاسبية الهامة

## أساس الإعداد

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

## بيان الالتزام

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

## المعايير والتفسيرات

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

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

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

## ٣ الأحكام والتقدير والافتراضات المحاسبية الهامة

إن إعداد البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة بما يتناسب مع المعايير الدولية للتقارير المالية يتطلب من الإدارة إصدار الأحكام والتقدير والافتراضات التي تؤثر على المبالغ المعلنة للموجودات والمطلوبات والإفصاحات المصاحبة، وإفصاحات الموجودات والمطلوبات الطارئة بتاريخ البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية والمبالغ المعلنة للإيرادات والمصاريف خلال فترة إعداد التقارير. يتم تقييم التقديرات والافتراضات باستمرار وتستند إلى خبرة الإدارة وعوامل أخرى بما في ذلك توقعات الأحداث المستقبلية التي يعتقد بأنها معقولة ضمن تلك الظروف. ومع ذلك، يمكن أن تختلف النتائج الفعلية عن تلك التقديرات في حال استخدام افتراضات مختلفة ووجود ظروف مختلفة. إن عدم التأكد حول هذه الافتراضات والتقدير يمكن أن يؤدي إلى نتائج تتطلب تعديلاً جوهرياً على القيمة الدفترية للموجودات أو المطلوبات المتأثرة في الفترات المستقبلية.

لم يكن هناك أي تغيير في الأحكام والتقدير والافتراضات المستخدمة في نهاية سنة ٢٠٢٠، باستثناء ما يلي.

## الأحكام

٣-١ القيمة الدفترية لمشروع غاز الإمارات العربية المتحدة: يتضمن ذلك استثماراً في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (إيضاح ١١) وموجودات مرتبطة بشركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز محدودة مشمولة ضمن الممتلكات والمكانن والمعدات (إيضاح ٨) والموجودات غير الملموسة (إيضاح ٩). 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 ١١). وفي سبتمبر ٢٠٢١، 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. 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 تثبيته خلال الفترة. بناءً على مشورة شركة نفط الهلال، تعتقد الإدارة أن الحكم النهائي من دعوى التحكيم الثانية سيكون كافياً لتحصيل 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.

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

### إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

#### ٣ الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة (تتمة)

##### التقديرات والافتراضات

٣-٢ المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم: يستند المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم المدرج خلال الفترة على افتراض بأن التحصيل الكامل سيحدث خلال اثني عشر شهراً. ويخضع المبلغ المستحق للفائدة على الدفعات المتأخرة.

#### 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.

#### التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي	
٣	١٩٦	١٣٥	٣٣٤	إجمالي الإيرادات
-	(١٠٠)	-	(١٠٠)	حقوق الامتياز
٣	٩٦	١٣٥	٢٣٤	صافي الإيرادات
(٢)	(٤٢)	(٤٤)	(٨٨)	تكاليف تشغيلية ونضوب
١	٥٤	٩١	١٤٦	إجمالي الأرباح
-	-	-	(٧)	مصاريف عمومية وإدارية
-	-	-	(٧)	مصاريف أخرى
-	-	-	٢	دخل الاستثمار والتمويل
٦٠٨	-	-	٦٠٨	دخل آخر
-	٧٨	-	٧٨	عكس انخفاض قيمة موجودات النفط والغاز
(٣٦٠)	-	-	(٣٦٠)	الانخفاض في قيمة الممتلكات والمكائن والمعدات والموجودات غير الملموسة والمشروع المشترك
-	(١٤٥)	-	(١٤٥)	الانخفاض في قيمة الشهرة
(١)	-	-	(١)	الانخفاض في قيمة الموجودات المالية
-	(١٤)	-	(١٤)	التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع
-	-	-	٤	الحصة من أرباح المشروع المشترك
-	-	-	(٥)	مصاريف الاستكشاف/الشطب
-	-	-	(٣)	تكاليف التمويل
-	(١٧)	-	(١٧)	الربح قبل ضريبة الدخل
-	(١٧)	-	(١٧)	مصروف ضريبة الدخل
-	-	-	٢٧٩	صافي ربح الفترة
١,٥١٢	٢٣٢	٩٢٦	٢,٦٧٠	موجودات القطاع كما في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١
١٠٧	٥٥	١٨٦	٣٤٨	مطلوبات القطاع كما في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١
-	٢٧	٦٤	٩١	المعلومات القطاعية الأخرى
-	٢٧	٦٤	٩١	نققات رأسمالية:
-	٢٧	٦٤	٩١	ممتلكات ومكائن ومعدات
-	٢٧	٦٤	٩١	المجموع
٢	١٦	٢٥	٤٣	استهلاك ونضوب



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

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

٤ معلومات القطاعات (تمة)

التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠ (غير منققة)

المجموع مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	
٢٦٢	٩١	١٦٨	٣	إجمالي الإيرادات
(٩٣)	-	(٩٣)	-	حقوق الامتياز
١٦٩	٩١	٧٥	٣	صافي الإيرادات
(١١٥)	(٤٣)	(٧٠)	(٢)	تكاليف تشغيلية ونضوب
٥٤	٤٨	٥	١	إجمالي الأرباح
(٩)	-	-	-	مصاريف عمومية وإدارية
(٨)	-	-	-	مصاريف أخرى
١٥	-	-	-	دخل الاستثمار والتمويل
(٤٠٢)	-	(٤٠٢)	-	انخفاض قيمة موجودات النفط والغاز
(٨)	-	(٤)	(٤)	انخفاض قيمة الموجودات المالية
(٢)	-	-	(٢)	التغير في القيمة العادلة للعقارات الاستثمارية
(١)	-	-	-	الحصة من خسائر المشروع المشترك
(١)	-	(١)	-	مصاريف الاستكشاف/ الشطب
(١٣)	-	-	-	تكاليف التمويل
(٣٧٥)				الخسارة قبل ضريبة الدخل
(٤)				ضريبة الدخل
(٣٧٩)				خسارة الفترة
٢,٤٦٤	٧٩٩	١٧٩	١,٤٨٦	موجودات القطاع كما في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠
١٦٦	-	١٦٦	-	موجودات مصنفة كمحتفظ بها للبيع
٢,٦٣٠	٧٩٩	٣٤٥	١,٤٨٦	إجمالي الموجودات
٤٤٢	٩٥	٤	٣٤٣	مطلوبات القطاع كما في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠
٤٦	-	٤٦	-	مطلوبات مرتبطة مباشرةً بالموجودات المحتفظ بها للبيع
٤٨٨	٩٥	٥٠	٣٤٣	إجمالي المطلوبات
				المعلومات القطاعية الأخرى
١٦	١٦	-	-	نفقات رأسمالية:
-	-	-	-	ممتلكات ومكائن ومعدات
١٦	١٦	-	-	موجودات غير ملموسة
				المجموع
٢٧	٢٥	-	٢	استهلاك ونضوب

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

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

٥ ربحية السهم

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

الثلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠		الثلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١		التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠		التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	
مليون دولار أمريكي		مليون دولار أمريكي		مليون دولار أمريكي		مليون دولار أمريكي	
الربحية:		الربحية:		الربحية:		الربحية:	
صافي ربح / (خسارة) الفترة - مليون دولار أمريكي		صافي ربح / (خسارة) الفترة - مليون دولار أمريكي		صافي ربح / (خسارة) الفترة - مليون دولار أمريكي		صافي ربح / (خسارة) الفترة - مليون دولار أمريكي	
٣٦٠		١٤٠		٣٧٩		٢٧٧	
الأسهم:		الأسهم:		الأسهم:		الأسهم:	
لمتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة - مليون		لمتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة - مليون		لمتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة - مليون		لمتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة - مليون	
٦,٩٥٨		٦,٩٩٥		٦,٩٥٨		٦,٩٨٤	
ربح / (خسارة) السهم (الأساسية) - دولار أمريكي:		ربح / (خسارة) السهم (الأساسية) - دولار أمريكي:		ربح / (خسارة) السهم (الأساسية) - دولار أمريكي:		ربح / (خسارة) السهم (الأساسية) - دولار أمريكي:	
٠.٠٥٢		٠.٠٢٠		٠.٠٥٤		٠.٠٤٠	

٦ الدخل الآخر

التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠ مليون دولار أمريكي (منققة)	التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي
-	٦٠٨
-	٦٠٨

المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم (راجع إيضاح ١٣)

٧ موجودات ومطلوبات مصنفة كمحتفظ بها للبيع

أعلنت المجموعة في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠ أنها أبرمت اتفاقاً مع شركة آي بي آر الوسطاني للبترول المحدودة، وهي شركة عضو في مجموعة آي بي آر للطاقة ("آي بي آر") لبيع موجوداتها البرية المنتجة للنفط والغاز في مصر مقابل ما يصل إلى ٢٣٦ مليون دولار أمريكي بما في ذلك الدفعات المحتملة.

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

قامت شركة آي بي آر الوسطاني للبترول 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 للانخفاض في القيمة بمبلغ ٧٨ مليون دولار أمريكي، والذي تم تثبيته في بيان الدخل للفترة الحالية.

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

### إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرئية

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

٨ ممتلكات ومكائن ومعدات

	أعمال رسالية	الأنابيب والمرافق	ذات العلاقة	موجودات أخرى	ممتلكات ومعدات	حصول النفط والغاز	مبان	أراض نظام التملك الحر
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
المجموع	١,٢٤٥	٣٠١	١١٩	٣٤	٢٤٤	٥٢١	١٢	١٤
	٧٧	٦٤	-	-	-	١٣	-	-
	١,٢٦٥	-	-	١٠	١٤٠	١,١١٥	-	-
	٢,٥٨٧	٣٦٥	١١٩	٤٤	٣٨٤	١,٦٤٩	١٢	١٤
	٢٩٧	١	٦٣	٢٥	١٠٩	٩٣	٦	-
	٤٣	-	٢	-	١٠	٣٠	١	-
	٧٤	٦٥	-	-	٩	-	-	-
	١,١٧٤	-	-	٨	١٤٠	١,٠٢٦	-	-
	١,٥٨٨	٦٦	٦٥	٣٣	٢٦٨	١,١٤٩	٧	-
	٩٩٩	٢٩٩	٥٤	١١	١١٦	٥٠٠	٥	١٤

#### الإستهلاك / النضوب:

في ١ يناير ٢٠٢١  
الإستهلاك / النضوب المحتمل للفترة  
الإختفاض في القيمة  
تحويل من الموجودات المحفوظ بها للبيع  
في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

#### صافي القيمة الدفترية:

في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

إن بعض ممتلكات ومكائن ومعدات شركة بيرل للبتروول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح ١٨).  
تتضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات تكلفة تمويل بقيمة ١٣ مليون دولار أمريكي كما في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (٨:٢٠٢٠).  
الفائدة الفعلية للقرض المعني.

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 وتقيية الغاز الذي تم الحصول عليه من شركة الهال الوطنية للغاز المحدودة، ويتم استخدام موجودات الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة في نقل نفس الغاز. كانت شركة الهال الوطنية للغاز المحدودة من المفترض أن تحصل على الغاز من شركة نفط الهال، 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 الهال إجراءات دعوى تحكيم دولية بخصوص فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز إخلالاً ببعدها 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 تقيماً للقيم القابلة للتحويل من موجودات شركة الصبغة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة في نهاية الفترة، وبناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة تحقيقها من هذه الموجودات قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ ٧٤ مليون دولار أمريكي مقابل هذه الموجودات.

حصول النفط والغاز  
تتعلق حصول 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 ٥٪ من الإنتاج الحالي في دانة غاز مصر. تشمل منتجات الوسطاني على الغاز والغاز المسال ذات العلاقة. وإن عقد التنمية هذا لديه ٤٠٠٧ كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدوده ويقع في دلتا نهر النيل في مصر.
- عقود تنمية غرب المنزلة (مقايير 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 ٨٨٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.
- عقود تنمية غرب القطرة (امتياز استكشاف غرب القطرة) - 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 جديان بإنتاج كلا من الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي ٦٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.
- عقد تنمية شمال الصالحية - يتم الاحتفاظ بعقد التنمية هذا بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪. يشمل هذا العقد على ١١.٦ كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدودها ويقع في دلتا نهر النيل في مصر. تاريخه، يقوم عقد التنمية هذا بإنتاج كلا من الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل ١٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.
- المطرية البرية (القطاع ٣) - في سبتمبر ٢٠١٤، تم منح شركة دانة غاز مصر حصة عاملة بنسبة ٥٠٪ في منطقة امتياز القطاع رقم ٣. تقع المنطقة في دلتا النيل البرية، وفقاً لاتفاقية الامتياز سوف تشارك دانة غاز مصر مع بريتش بيتروليم كمشغل بنسبة ٥٠:٥٠. في سنة ٢٠٢٠، تم تسجيل انخفاض في القيمة بمبلغ ٧.٥ مليون دولار أمريكي فيما يتعلق بمكافأة التوزيع المدفوعة. في يناير ٢٠٢١، تم التخلي عن المنطقة.

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

		٨ ممتلكات ومكانن ومعدات (تتمة)							
		أرض بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	حصى النفط والغاز مليون دولار أمريكي	معدات ومعدات مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	الائتيب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد الإنجاز مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
التكلفة:	في ١ يناير ٢٠٢٠	١٤	١٢	١,٥٩٧	٣٨٤	٤٤	١١٩	٢٧٦	٢,٤٤٦
	إضافات	-	-	١٧	-	-	-	٢٧	٤٤
	تحويل من الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز	-	-	٢	-	-	-	(٢)	-
	تحويل من موجودات غير ملموسة	-	-	٤	-	-	-	-	٤
	موجودات مصنفة كمحفظ بها للبيع	-	-	(١,٠٩٩)	(١٤٠)	(١٠)	-	-	(١,٢٤٩)
	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	١٤	١٢	٥٢١	٢٤٤	٣٤	١١٩	٣٠١	١,٢٤٥
الإستهلاك / النضوب:	في ١ يناير ٢٠٢٠	-	٦	٩٥٤	٢٠٠	٢٤	٥٩	-	١,٢٤٣
	الإستهلاك / النضوب المحمل للسنة	-	-	٦٠	١٧	٢	٤	١	٨٤
	الانتفاض في القيمة	-	-	٣٠	-	-	-	-	٣٠
	موجودات مصنفة كمحفظ بها للبيع	-	-	(٩٥١)	(١٠٨)	(١)	-	-	(١,٠٦٠)
	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	-	٦	٩٣	١٠٩	٢٥	٦٣	١	٢٩٧
صافي القيمة الدفترية:	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	١٤	٦	٤٢٨	١٣٥	٩	٥٦	٣٠٠	٩٤٨

إن بعض ممتلكات ومكانن ومعدات شركة بيرل للبتروول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح ١٨).  
تتضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات تكافة تمويل بقيمة ٨ مليون دولار أمريكي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (٢٠١٩): ٤ مليون دولار أمريكي على القروض من أجل التطوير المستمر وتم رسلتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعني.

دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

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

٩ موجودات غير ملموسة

المجموع مليون دولار أمريكي	الشهرة مليون دولار أمريكي	حقوق الإمداد والتتقية 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
١	-	-	١	الإضافات
(٢٤٣)	(١٤٥)	(٩٨)	-	الانخفاض في القيمة
٢١٦	-	١٩١	٢٥	في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)
٤٥٨	١٤٥	٢٨٩	٢٤	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (مدققة)

(أ) حصص النفط والغاز

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

- شمال العريش البحرية (القطاع ٦) - امتياز محتفظ به في شركة دانة غاز مصر. في أبريل ٢٠١٣، تم منح شركة دانة غاز مصر ١٠٠٪ حصة عاملة في منطقة امتياز شمال العريش البحرية (القطاع ٦). تبلغ مساحة المنطقة حالياً ٢.٠٠٠ كيلو متر مربع بعد التخلي عن ثلث المنطقة الأصلية في يوليو ٢٠١٩، في دلتا النيل البحرية/ شبه جزيرة سيناء، في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. أجري المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد في القطاع الذي يغطي مساحة ١,٨٣٠ كم مربع بالكامل. أنجزت الشركة عمليات الحفر في بئر ميرك-١ في المياه العميقة في يوليو ٢٠١٩، على عمق إجمالي يبلغ ٣,٨٩٠ مترًا وواجهت عملية الحفر ٣٦ مترًا من الرمال في الفاصل الميوسيني، ولكنها لم تواجه هيدروكربونات تجارية. في ٢٠٢٠، قامت الشركة بإعادة معالجة ١,٠٠٠ كيلو متر مربع وحصلت على ٣٤٥ كيلو متر مربع إضافي بناءً على المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد لمنطقة الثريا. وخلال الربع الثاني من سنة ٢٠٢١، تم منح شركة دانة غاز مصر تمديد لمدة ٩ أشهر للمرحلة الثانية من الاستكشاف حتى ١٠ مارس ٢٠٢٢.

(ب) حقوق الإمداد والتتقية

تتضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ ١٩١ مليون دولار أمريكي (٢٠٢٠ - مبلغ ٢٨٩ مليون دولار أمريكي) يمثل القيمة العادلة لحقوق شراء وإمداد وتتقية وبيع الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحوذ عليها من قبل الشركة من خلال المساهمات في شركات الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. إن القيمة العادلة للحقوق المكتسبة في عام ٢٠٠٥ تم تحديدها بالرجوع إلى التقييم المطبق والمتخذ من قبل أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيًا استنادًا إلى التدفقات النقدية المستقبلية الناتجة من العلاقات التعاقدية المعنية. سيتم إطفاء الموجودات غير الملموسة بدءاً من تاريخ بداية الأنشطة التجارية وفقاً لبنود العقود ذات العلاقة. لم تبدأ الأنشطة التجارية بعد. إن شركة نפט الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم بخصوص عقد توريد الغاز الملزم لفترة ٢٥ سنة مع شركة النفط الوطنية الإيرانية. إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نפט 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 نפט 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. سوف تحصل شركة دانة غاز على مبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢٠٢٣ مليار درهم). عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحويل من حقوق الإمداد والتتقية في نهاية الفترة، وبناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقع تحقيقها من هذه الموجودات قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ ٩٨ مليون دولار أمريكي.

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

### إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

#### ٩ موجودات غير ملموسة (تتمة)

##### (ب) حقوق الإمداد والتتقية

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة ١٦.٥ سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠، ومن المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر من السنة القادمة (٢٠٢٢) في باريس، ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار خلال السنة التي تليها في ٢٠٢٣. كما ستحصل شركة دانة غاز على حصة من حكم التحكيم التالي. بناءً على مشورة شركة نفط الهلال، تعتقد الإدارة أن المبالغ المتوقعة من دعوى التحكيم الثانية ستكون كافية لتغطية القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة.

##### (ج) الشهرة

إن الشهرة بمبلغ ١٤٥ مليون دولار أمريكي المتعلقة باستحواذ دانة غاز مصر في يناير ٢٠٠٧ أعطت دانة غاز القدرة للتأهل للحصول على أعمال الإنتاج وحقوق التطوير. خلال سنة ٢٠٢٠، كانت شركة دانة غاز تتبع أعمالها البرية في مصر، وكجزء من عملية البيع، سجلت انخفاضاً في القيمة بلغ ١٦٣ مليون دولار أمريكي مقابل الشهرة. وفي الربع الثاني من سنة ٢٠٢١، تم فسخ عقد البيع، ومع ذلك لم يتم عكس الشهرة التي تعرضت لانخفاض في القيمة سابقاً. وخلال الفترة، أجرت الإدارة تقييمات إضافية وقامت بتثبيت الانخفاض الكامل في قيمة الشهرة المتبقية.

#### ١٠ عقارات استثمارية

٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠
٢٠ مليون دولار أمريكي	٢٢ مليون دولار أمريكي (مدققة)
٢٠	٢٢
—	(٢)
٢٠	٢٠

الرصيد في ١ يناير  
التغير في القيمة العادلة  
الرصيد في ٣٠ سبتمبر / ٣١ ديسمبر

تتكون العقارات الاستثمارية من أراضٍ صناعية مملوكة من قبل غاز الصجعة، شركة تابعة في منطقة الصجعة في إمارة الشارقة، الإمارات العربية المتحدة. تعتبر المجموعة بأن جزءاً من الأرض فائض عن متطلباتها التشغيلية ولهذا سوف تستخدمه لتحقيق إجراءات أو يتم الاحتفاظ به لزيادة رأس المال.

تم إظهار العقارات الاستثمارية بالقيمة العادلة التي حددت استناداً إلى التقييم الذي تم إجراؤه من قبل شركة مؤهلة مستقلة للاستشارات العقارية بالرجوع إلى معاملات السوق القابلة للمقارنة. إن آخر تقييم أجري من قبل الاستشاريين كان في ٣٠ يونيو ٢٠٢١ ونتج عن التقييم مبلغ ٢٠ مليون دولار أمريكي.

#### ١١ الحصة في المشاريع المشتركة

المجموع	الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي
٥٦١	٨	٥٥٣
٤	٥	(١)
(١٨٨)	—	(١٨٨)
(١٣)	(١٣)	—
٣٦٤	—	٣٦٤

الرصيد في ١ يناير  
الحصة من (الخسائر)/ الأرباح  
الانخفاض في القيمة  
استبعاد حصة  
الرصيد في ٣٠ سبتمبر / ٣١ ديسمبر

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

### إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

#### ١١ الحصة في المشاريع المشتركة (تتمة)

يتعلق الاستثمار في المشروع المشترك في نهاية الفترة بحصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة والتي تمثل القيمة العادلة لحقوق 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 ببنود العقد. إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكيم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكيم.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز 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، 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 المتوقعة تحقيقها، قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ ١٨٨ مليون دولار أمريكي.

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة ١٦.٥ سنة باقياً من العقد من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠، ومن المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر من السنة القادمة (٢٠٢٢) في باريس، ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار خلال السنة التي تليها في ٢٠٢٣. كما ستحصل شركة دانة غاز على حصة من حكم التحكيم التالي. بناءً على مشورة شركة نفط الهلال، تعتقد الإدارة أن المبالغ المتوقعة من دعوى التحكيم الثانية ستكون كافية لتغطية القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة.

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

#### ١٢ موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠
٩٨	١١١
(٥)	(١١)
—	(٢)
٩٣	٩٨

الرصيد في ١ يناير  
المقبوض خلال الفترة / السنة  
التغير في القيمة العادلة  
الرصيد في ٣٠ سبتمبر / ٣١ ديسمبر

فيما يلي تصنيف الموجودات المالية بين الموجودات المتداولة وغير المتداولة:

٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠
٥٠	٥١
٤٣	٤٧
٩٣	٩٨

موجودات متداولة  
موجودات غير متداولة

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.



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

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

بالإضافة إلى ذلك، وكجزء من اتفاقية التسوية مع آر دبليو إي للتوريد والتجارة جي أم بي اتش (آر دبليو إي)، يحق للشركة الحصول على دفعات مقيدة إضافية، وقد اعترفت الشركة بهذه الدفعات التي تكون مستحقة فقط في حال وحسب قيمة مبالغ الأرباح الموزعة إلى آر دبليو إي من شركة بيرل (على أساس حصة شركة آر دبليو إي البالغة ١٠٪ في شركة بيرل). خلال هذه الفترة، تلقت الشركة مبلغ ٥ مليون دولار أمريكي من هذه الدفعات المقيدة.

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

١٣ المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم

٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي (مدققة)
٦٠٨	-

المثبت خلال الفترة

خلال الفترة، أبلغت شركة نفط الهلال الشركة بصدور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. تغطي دعوى التحكيم الأولى فترة ٨.٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤.

كان مبلغ التعويض عن الأضرار المستحق لشركة دانة غاز هو ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢.٢٣ مليار درهم)، والذي تم تثبيته خلال الفترة. ومن المتوقع أن يتم تحصيل المبلغ بالكامل من خلال عملية التنفيذ التي ستجريها شركة نفط الهلال، ويتوقع الشركة الحصول على المبلغ المستحق لها خلال فترة الاثني عشر شهراً القادمة.

١٤ ذمم مدينة تجارية وأخرى

٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي (مدققة)
١٠٨	٣٩
٢	١
١٦	١٨
٨	٨
١٤	٤
-	(١)
١٤٨	٦٩

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

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

### إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

#### ١٤ ذم مدينة تجارية وأخرى (تمة)

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

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

#### متأخرة السداد

غير متأخرة	أقل من ٣٠	من ٣٠ إلى ٦٠	من ٦١ إلى ٩٠	من ٩١ إلى ١٢٠	أكثر من ١٢٠	المجموع
السداد	يوماً	يوماً	يوماً	يوماً	يوماً	السداد
مليون	مليون	مليون	مليون	مليون	مليون	مليون
دولار	دولار	دولار	دولار	دولار	دولار	دولار
أمريكي	أمريكي	أمريكي	أمريكي	أمريكي	أمريكي	أمريكي
٣٦	٢٧	١٥	١٥	٦	٩	١٠٨
١٣	٣	-	-	-	٢٣	٣٩
						٢٠٢١
						٢٠٢٠

(ج) في يوليو ٢٠١٩، كشفت عملية تدقيق لنظام القياس لخط أنابيب إقليم كردستان العراق أن جهاز القياس الموجود في مصنع خور مور يقدم، ومنذ نوفمبر ٢٠١٨، زيادة في إبلاغ حجم الغاز المورد من قبل الشركة إلى حكومة إقليم كردستان بنسبة ٥.٩%. وبالتزامن مع ذلك، تم اكتشاف مشكلة أخرى تتمثل في انخفاض الإبلاغ عن القيمة الحرارية لمبيعات الغاز.

وفي حين تم اتخاذ خطوات مؤقتة لتصحيح الزيادة في الإبلاغ في يوليو ٢٠١٩، اتفقت الشركة وحكومة إقليم كردستان أيضاً على سلسلة من الخطوات لتطبيق القياس المالي الكامل من أجل حل هذه المشكلة. وفي غضون ذلك، تم تطبيق تعديل مؤقت، فيما يتعلق بالفترة من نوفمبر ٢٠١٨ إلى يوليو ٢٠١٩، على فواتير يوليو وأغسطس وسبتمبر ٢٠١٩. وبلغت قيمة هذا التعديل ٢٣ مليون دولار أمريكي مع القرار النهائي بتطبيق التعديل المؤقت فقط عند الانتهاء من التعديل النهائي والتسوية. تأخر الجدول الزمني لتنفيذ حزمة القياس المالي نتيجة لأجاعة كوفيد-١٩. ومن المتوقع أن يبدأ تشغيل النظام الجديد في منتصف عام ٢٠٢٢. وعليه، تم إدراج التعديل المؤقت على المبالغ المستحقة من حكومة إقليم كردستان في هذه البيانات المالية كإيرادات مستحقة ضمن الموجودات.

#### ١٥ النقدية وشبه النقدية

٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	نقد لدى البنك
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
(مدققة)	(مدققة)	
٤٦	١٣	- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
١٣	٦	- بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة
		ودائع قصيرة الأجل
		- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
١٤١	٨٩	النقدية وشبه النقدية
٢٠٠	١٠٨	

يحقق النقد لدى البنوك أرباحاً بنسب متغيرة استناداً إلى أسعار الإيداع البنكية اليومية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات تتراوح ما بين أسبوع وإثني 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 ٢٠٠ مليون دولار أمريكي (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠: ١٠٨ مليون دولار أمريكي). إن نسبة الربح الفعلية المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل هي ٠.١٤% إلى ١.٧٥% (٢٠٢٠: ٠.١٤% إلى ٣.٦%) سنوياً. كما في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١، كانت نسبة ٩٤% (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠: ٩٥%) من الأرصدة النقدية والبنكية محتفظ بها لدى بنوك في دولة الإمارات العربية المتحدة، وكان الرصيد المتبقي محتفظ به خارج دولة الإمارات العربية المتحدة. ومن أصل إجمالي مبلغ ٢٠٠ مليون دولار أمريكي للأرصدة النقدية والبنكية، فإن نسبة ٦% من المبلغ كانت محتفظ بها بالبنك المصري (٢٠٢٠: ٥%).

تشمل النقدية وشبه النقدية مبلغ ١٢٣ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥%) محتفظ به من قبل المشروع المشترك شركة بيرل.

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

١٥ النقدية وشبه النقدية (تتمة)

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

٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
		(مدققة)
٥٩	١٩	نقد لدى البنوك وفي الصندوق
١٤١	٨٩	ودائع قصيرة الأجل
-	١	نقد لدى البنوك عائد إلى العمليات المتوقعة (إيضاح ٧)
٢٠٠	١٠٩	النقدية وشبه النقدية

١٦ رأس المال

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

١٧ 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.

١٨ قروض

٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
		(مدققة)
١١١	٦٨	غير متداولة
١١١	٦٨	تسهيل قرض (ب)
		متداولة
٨١	٩٠	تسهيل قرض لأجل (أ)
١٤	٥	تسهيل قرض (ب)
٩٥	٩٥	
٢٠٦	١٦٣	مجموع القروض

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

### إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

#### ١٨ قروض (تمة)

٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	٣١ ديسمبر ٢٠٢٠
٢٠٦ مليون دولار أمريكي	١٦٣ مليون دولار أمريكي (منققة)
١٢٥	(٧٣)
٨١	٩٠

مجموع القروض (بما في ذلك العمليات المشتركة لشركة بيرل)  
ناقصاً: تسهيل قرض شركة بيرل - دون حق الرجوع على شركة دانة غاز  
قروض دانة غاز

#### (أ) تسهيل قرض لأجل

أبرمت شركة دانة غاز ش.م.ع وشركة دانة غاز مصر ليمتد (معاً "المقرضون") اتفاقية تسهيل قرض لأجل مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ ١٤ أكتوبر ٢٠٢٠ ("تاريخ التوقيع")، لإعادة تمويل صكوك الشركة بشكل جزئي. وبلغت قيمة تسهيل القرض لأجل ٩٠ مليون دولار أمريكي لمدة سنة واحدة بهامش ميدني بنسبة ٣٪ سنوياً على سعر ليبور. يمكن تمديد التسهيل لمدة أربع سنوات إضافية بناءً على اختيار الشركة. وتم سحب قيمة التسهيل بالكامل بتاريخ ٢٢ أكتوبر ٢٠٢٠. يقع تاريخ سداد أول دفعة في الشهر السادس من تاريخ التوقيع بينما يقع تاريخ الانتهاء الأصلي بعد سنة واحدة من تاريخ التوقيع، مع خيار التمديد لمدة أربع سنوات أخرى. لاحقاً لنهاية الفترة، قامت الشركة بممارسة حقها في تمديد التسهيل لمدة أربع سنوات إضافية. كما في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١، فإن المبلغ المستحق لسداد المبلغ الأساسي هو ٨٠.٦ مليون دولار أمريكي.

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

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

#### (ب) تسهيل قرض - شركة بيرل للبتروك

بتاريخ ١٨ سبتمبر ٢٠١٨، وقعت شركة بيرل للبتروك اتفاقية تسهيل قرض بقيمة ١٥٠ مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهمها بما في ذلك دانة غاز) "اتفاقية التسهيل" مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ استحقاق نهائي أصلي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٣ لتمويل أنشطتها الخاصة بالتطوير. تنص اتفاقية التسهيل على فترة سماح مدتها عامان يليها سداد على اثني عشر قسطاً ربع سنوي متساوي القيمة مع استحقاق أول قسط في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠. ومنذ ذلك الحين، قامت شركة بيرل بسحب مبلغ التسهيل بالكامل والبالغ ١٥٠ مليون دولار أمريكي. وتم تعديل جدول السداد لهذا القرض عن طريق اتفاقية تم تنفيذها في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠. وقد تم تأجيل المبالغ المستحقة في سنة ٢٠٢٠ (١٢.٥ مليون دولار أمريكي) وهي الآن مستحقة الدفع خلال سنة ٢٠٢١. وتم تأجيل الرصيد المتبقي من التسهيل (أي ١٣٧.٥ مليون دولار أمريكي منها ٥٠ مليون دولار أمريكي مستحقة في سنة ٢٠٢١) لمدة سنة واحدة حيث يستحق أول قسط بداية من ٣١ مارس ٢٠٢٢ ويستحق آخر قسط في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤. تم تصنيف أقساط السداد بموجب التسهيل بقيمة ٤٠.٦٢٥ مليون دولار أمريكي والمستحقة بحلول ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٢ كمطلوبات متداولة. وتم سداد أول ثلاثة أقساط من الأقساط الأربعة للمبالغ المؤجلة من ٢٠٢٠ بتاريخ ٣١ مارس ٢٠٢١ و ٣٠ يونيو ٢٠٢١ و ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١. وتنص اتفاقية التسهيل المعدلة أيضاً على رسملة الفائدة المستحقة خلال ٢٠٢١، بخيار من بيرل، وتستحق السداد بتاريخ ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤.

بتاريخ ١٢ ديسمبر ٢٠١٩، وقعت شركة بيرل للبتروك تسهيل قرض لأجل جديد بقيمة ١٢٠ مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهمها بما في ذلك دانة غاز) مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة حيث يكون تاريخ آخر دفعة سداد في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٣ وذلك لتمويل أنشطة التطوير ولأغراض رأس المال العامل. منح التسهيل فترة سماح مدتها عامان ونصف ويستحق السداد على ثمانية أقساط ربع سنوية متساوية حيث يستحق أول قسط بداية من ٣٠ يونيو ٢٠٢٢. تم تعديل جدول السداد لهذا القرض عن طريق اتفاقية تم تنفيذها في ٣٠ يونيو ٢٠٢٠، حيث تمت مراجعة تاريخ استحقاق أول قسط بداية من ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ ويستحق آخر قسط في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤. ومنذ ذلك الحين، قامت شركة بيرل بسحب كامل مبلغ التسهيل البالغ ١٢٠ مليون دولار أمريكي (حصصة شركة دانة غاز: ٤٢ مليون دولار أمريكي) من التسهيل كما في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١.

كما وقعت شركة بيرل اتفاقية قرض مرحلي بمبلغ ٣٠ مليون دولار أمريكي (حصصة دانة غاز - ١٠.٥ مليون دولار أمريكي) مع أحد البنوك المحلية في دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ ١٥ أغسطس ٢٠٢١ وفي انتظار توقيع تسهيلات الائتمان الجديدة. ومن هذا التسهيل، تم استخدام مبلغ ١٠ مليون دولار أمريكي (حصصة دانة غاز - ٣.٥ مليون دولار أمريكي) وتم تسديده بالكامل بتاريخ ٢٠ سبتمبر ٢٠٢١.

## دانة غاز ش.م.ع والشركات التابعة لها

### إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

#### ١٨ قروض (تمة)

(ب) تسهيل قرض - شركة بيرل للبترول (تمة)

وقعت شركة بيرل بتاريخ ٧ سبتمبر ٢٠٢١ تسهيل قرض لأجل بمبلغ ٢٥٠ مليون دولار أمريكي مع شركة تمويل التنمية الدولية الأمريكية مع تاريخ سداد نهائي في ١٧ يوليو ٢٠٢٨ لتمويل إنشاء وتطوير وتشغيل منشأة جديدة لمعالجة الغاز بطاقة استيعابية تبلغ ٢٥٠ مليون قدم مكعب من الغاز يومياً والبنية التحتية المرتبطة الواقعة في حقل غاز خور مور. إن التسهيل له فترة سماح مدتها ٢.٥ سنة ويُستحق السداد على ثمانية عشر قسط ربع سنوي متساوي، ويُستحق سداد أول دفعة بتاريخ ١٧ أبريل ٢٠٢٤. قامت شركة بيرل بسحب مبلغ ٩٩.٥٥ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز - ٣٥ مليون دولار أمريكي) من التسهيل كما في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١.

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

تم إدراج القروض تحت المطلوبات غير المتداولة بعد خصم تكاليف المعاملة وتم إدراجها بالتكلفة المطفأة كما في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١.

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

#### ١٩ التزامات

##### شركة بيرل للبترول

كما في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١، كان لدى شركة بيرل التزامات رأسمالية بمبلغ ٣٠٨,٢ مليون دولار أمريكي تقريباً (حصة دانة غاز: ١٠٨ مليون دولار أمريكي) - (٢٠٢٠: ٣٩٦,٢٤ مليون دولار أمريكي - حصة دانة غاز: ١٣٨,٦٩ مليون دولار أمريكي)، والتي تتضمن بشكل رئيسي الالتزام فيما يتعلق بعقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لتطوير قطاع معالجة الغاز في حقل خور مور بطاقة إنتاجية تبلغ ٢٥٠ مليون قدم مكعب من الغاز يومياً.

#### ٢٠ إفصاحات الأطراف ذات العلاقة

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

الفترة المنتهية في	الفترة المنتهية في	
٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠	٣٠ سبتمبر ٢٠٢١	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
١	٢	أتعاب خدمات الإدارة المقدمة من المساهم
٢	٢	أتعاب خدمات الإدارة المقدمة للترتيب المشترك
١	١	الإيرادات المفوترة للترتيب المشترك
-	٦٠٨	المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم (إيضاح ١٣)

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 الموجزة المرحلية

لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

#### ٢١ توزيعات أرباح

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

#### ٢٢ تقدير القيمة العادلة

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

القيمة الدفترية ديسمبر ٢٠٢٠ مليون دولار أمريكي	القيمة الدفترية ديسمبر ٢٠٢٠ مليون دولار أمريكي	القيمة العادلة سبتمبر ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي	القيمة الدفترية سبتمبر ٢٠٢١ مليون دولار أمريكي
---	---	--	---

٦٨	٦٨	١٤٦	١٤٦
٩٨	٩٨	٩٣	٩٣
١٠٨	١٠٨	٢٠٠	٢٠٠

#### الموجودات المالية

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

#### المطلوبات المالية

١٦٣	١٦٣	٢٠٦	٢٠٦
٦٥	٦٥	١٢٥	١٢٥

قروض  
نم داتنة 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 ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١:

المجموع مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الأول مليون دولار أمريكي
٩٣	٩٣	-	-
٢٠	-	٢٠	-
١١٣	٩٣	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 الموجزة المرحلية**  
 لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ (غير مدققة)

٢٢ تقدير القيمة العادلة (تتمة)

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

المجموع مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الأول مليون دولار أمريكي	الموجودات
٩٨	٩٨	-	-	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال
٢٠	-	٢٠	-	الأرباح أو الخسائر
١١٨	٩٨	٢٠	-	عقارات استثمارية
-	-	-	-	المجموع

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

يتم تحديد القيمة العادلة للأدوات المالية غير المتداولة في الأسواق النشطة باستخدام أساليب التقييم. تعمل هذه الأساليب على تحقيق الاستفادة القصوى من معطيات السوق المتاحة الجديرة بالملاحظة وتعتمد على أقل قدر ممكن من التقديرات 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.