

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها  
البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية  
٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

## دانة غاز (ش.م.ع.) تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية المجمعة للشركة وشركاتها التابعة والمشاريع المشتركة (يشار إليها مجتمعة بـ "المجموعة") للفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٩.

### 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 ميناसा (الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا) عبر سلسلة الغاز الطبيعي؛ من أعمال الاستكشاف والإنتاج من خلال معالجة ونقل إلى توزيع وتسويق الغاز واستخدامه كمادة أولية ووقود لقطاعات البتروكيماويات والصناعة والطاقة. منذ تأسيسها، نمت الشركة إلى شركة إقليمية للغاز الطبيعي ولديها الآن مكاتب في الإمارات العربية المتحدة ومصر وإقليم كردستان العراق ومقرها الرئيسي في إمارة الشارقة، دولة الإمارات العربية المتحدة.

### نتائج ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠١٩

خلال ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠١٩، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ١١٩ مليون دولار أمريكي (٤٣٦ مليون درهم) مقارنة بـ ١٢٠ مليون دولار أمريكي (٤٤٠ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠١٨، بانخفاض نسبته ١% وتعكس هذه النسبة انخفاض أسعار الهيدروكربونات المحققة خلال ربع السنة، والذي تم تعويضه جزئياً بزيادة معدلات الإنتاج في إقليم كردستان. وقد انخفضت الأسعار المحققة بنسبة ١٢% في الربع الأول من سنة ٢٠١٩، ما أدى إلى خفض الإيرادات بمبلغ ٨ مليون دولار أمريكي (٢٩ مليون درهم). كما أدت زيادة معدلات الإنتاج في إقليم كردستان إلى إضافة مبلغ ١٤ مليون دولار (٥١ مليون درهم) إلى الإيرادات، والذي تم تعويضه جزئياً بانخفاض الإنتاج في مصر وحقل الزوراء. وفي الربع الأول من سنة ٢٠١٨، بلغ متوسط الأسعار المحققة ٤٩ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٣ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٥٧ دولار أمريكي لكل برميل و٣٣ دولار أمريكي لكل برميل نفط مكافئ من الغاز المسال على التوالي.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لأول ٩٠ يوماً ما مقداره ٦,١٨ مليون برميل نفط مكافئ [٦٨,٧٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً]، بزيادة نسبتها ٦% مقارنة بإنتاج الربع الأول من عام ٢٠١٨ البالغ ٥,٨٥ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٥,٠٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). وكان المساهم الأول في زيادة الإنتاج في الربع الأول هو إقليم كردستان العراق، الذي قفزت معدلات إنتاجه إلى ٣٢,٧٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً خلال الربع الأول من سنة ٢٠١٩ بعد أن كانت ٢٦,٣٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً في الربع الأول من سنة ٢٠١٨. وترجع هذه الزيادة في الأساس إلى الإنتاج الإضافي من مشروع التوسعة المكتمل الذي بدأ العمل به في أكتوبر ٢٠١٨ ورفع معدلات إنتاج الغاز في إقليم كردستان من ٣٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز إلى حوالي ٤٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز، بزيادة تزيد نسبتها عن ٣٠%. ومع ذلك، فقد تم تعويض هذه الزيادة جزئياً بانخفاض الإنتاج في مصر وحقل الزوراء بنسبة ٧% و٢٥% على التوالي.

حققت المجموعة أرباح صافية بعد خصم الضريبة بقيمة ٣٥ مليون دولار أمريكي (١٢٨ مليون درهم) مقارنةً بأرباح مقدارها ١٤ مليون دولار أمريكي (٥١ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠١٨. بزيادة نسبتها ١٥٠%. ترجع هذه الزيادة في الربحية بشكل رئيسي إلى تكلفة التمويل المنخفضة عقب إعادة هيكلة الصكوك في سنة ٢٠١٨، وارتفاع الدخل الآخر.

خلال الربع الأول من سنة ٢٠١٩، بلغت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء (EBITDA) مبلغ ٦٨ مليون دولار أمريكي (٢٤٩ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٧١ مليون دولار أمريكي (٢٥٩ مليون درهم) خلال الربع الأول من سنة ٢٠١٨. وتضمنت أرباح الفترة السابقة قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء مبلغ ١٣ مليون دولار (٤٧ مليون درهم) تتعلق بعكس المبالغ المستحقة الدفع التي قدمتها شركة بيرل بتروليوم نظير بعض رسوم التشغيل. ولولا ذلك، لكانت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء خلال الربع الأول من سنة ٢٠١٩ أعلى بمبلغ ١٠ ملايين دولار (٣٧ مليون درهم).

## دانة غاز (ش.م.ع.) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

### السيولة والمصادر المالية

استقر رصيد النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك في نهاية الفترة عند مبلغ ٤٤٢ مليون دولار أمريكي (١,٦٢٠ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ٩% مقارنة بمبلغ ٤٠٧ مليون دولار أمريكي (١,٤٩٢ مليون درهم) للرصيد في نهاية السنة. وترجع الزيادة في الرصيد النقدي بشكل رئيسي إلى مستوى التحصيلات المرتفع ومستوى المصاريف المنخفض خلال الفترة. قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٦٣ مليون دولار أمريكي (٢٣١ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كلاً من مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة بمبلغ ٢١ مليون دولار أمريكي (٧٧ مليون درهم) و ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ مليون درهم) و ٣ ملايين دولار أمريكي (١١ مليون درهم) على التوالي.

### الصكوك

في ١٣ مايو ٢٠١٨، أعلنت الشركة عن اتفاقية مع لجنة حاملي الصكوك ("الجنة")، حول شروط وبنود عرض لإعادة تمويل صكوك المضاربة الخاصة بالشركة وإعادة هيكلتها، والتي بلغت قيمتها الإسمية في ٣١ أكتوبر ٢٠١٧، ٧٠٠ مليون دولار أمريكي. دخل حملة صكوك الذين يمثلون ما يزيد على ٥٢% من القيمة الإجمالية لشهادات الصكوك الحالية القابلة للسرف، وما يزيد على ٣٠% من شهادات الصكوك الحالية العادية في اتفاقية إغلاق وتجميد ملزمة قانونياً مع الشركة فيما يتعلق بعملية إعادة الهيكلة المقترحة المتفق عليها.

تتمثل الشروط الأساسية للاتفاقية فيما يلي:

- بالنسبة لحملة الصكوك الذين يرغبون في استرداد رؤوس أموالهم بشكل فوري، هناك خيار تقديم طلبات استرداد على أساس ٩٠,٥ سنت لكل دولار من القيمة الإسمية للصكوك التي يحملونها، وتضمن ذلك المبلغ رسوم مشاركة مبكرة بقيمة ٢,٥ سنت (شريطة أن يتم تقديم طلب الاسترداد في غضون ٧ أيام من تاريخ إطلاق عرض المناقصة وعملية قبول طلب تقديم العطاءات).
- بالنسبة لحملة الصكوك الذين يختارون استلام دفعات جزئية واستبدالها بأداة جديدة، يوفر هذا الخيار إمكانية استرداد كامل رأس المال بما في ذلك التزام إعادة شراء جوهري من شهادات الصكوك الجديدة على أساس القيمة الإسمية. كما حصل حملة الصكوك هذه أيضاً على متأخرات توزيع الأرباح وفقاً لشهادات الصكوك الحالية، وذلك حتى ٣١ أكتوبر ٢٠١٧ وبنسبة ربح ٤% (انظر أدناه) من ١ نوفمبر ٢٠١٧ إلى تاريخ إتمام العملية. بالنسبة للطلبات التي تم استلامها خلال ٧ أيام من تاريخ إطلاق عرض المناقصة وعملية قبول طلب تقديم العطاءات، حصل حملة الصكوك على رسوم مشاركة مبكرة تبلغ ٢,٥ سنت.
- إن شهادات الصكوك الجديدة تتكون من صكوك وكالة (على أساس هيكل الإجارة والالتزام المتأخر الدفع) وبمعدل ربح سنوي ٤% ولمدة ٣ سنوات.

كما دخلت الشركة وأعضاء لجنة حاملي الصكوك في اتفاقية ثانية تم بموجبها إنهاء جميع الدعاوى القانونية القائمة بينهما والتنازل عن مطالبات معينة.

أطلقت دانة غاز عرض المناقصة وعملية قبول طلب تقديم العطاءات / بتاريخ ٢٢ مايو ٢٠١٨ للنظر في الموافقة على شروط وأحكام العرض المقدم لإعادة هيكلة وإعادة تمويل صكوك المضاربة. وتمت الموافقة على العملية من قبل حملة الصكوك في اجتماع بتاريخ ١٣ يونيو ٢٠١٨. كما أصدرت دانة غاز دعوة إلى مساهمها الخاصة بها لحضور الجمعية العمومية للنظر والموافقة على إصدار صكوك جديدة لتحل محل الصكوك الحالية، الصادرة في مايو ٢٠١٣، من خلال إصدار خاص لحملة الصكوك الحالية بمبلغ يصل إلى ٥٦٠ مليون دولار أمريكي لمدة ٣ سنوات مع معدل ربح بنسبة ٤٪ سنوياً والموافقة على إنهاء دعوى الصكوك.

وفي ٢١ يونيو ٢٠١٨، صوت المساهمون بالإجماع لصالح إعادة الهيكلة بالتراضي بمبلغ ٧٠٠ مليون دولار أمريكي من صكوك المضاربة. تمت العملية بتاريخ ١٣ أغسطس ٢٠١٨. والصكوك الجديدة مدرجة الآن على يورونكست دبلن (المعروفة سابقاً باسم "البورصة الإيرلندية").

تم إنهاء جميع الإجراءات القانونية بشكل تام من قبل الأطراف في دعوى الصكوك وضمن جميع الولايات القضائية. تمت الموافقة على وقف التقاضي أمام المحاكم البريطانية والمحاكم الإماراتية من قبل جميع الأطراف بعد الاتفاق بالإجماع لإعادة هيكلة الصكوك والذي تم في مايو ٢٠١٨.

## دانة غاز (ش.م.ع.) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

### الصكوك (تتمة)

دفعت الشركة مبلغ ٢٣٥ مليون دولار أمريكي (٨٦١ مليون درهم) كتعويضات ومدفوعات الأرباح ورسوم المشاركة المبكرة. تم تخفيض حجم الصكوك الجديدة إلى ٥٣٠ مليون دولار أمريكي (١,٩٤٣ مليون درهم). وهي لمدة ثلاث سنوات وتستحق في أكتوبر ٢٠٢٠ وبمعدل ربح جديد بنسبة ٤٪ سنوياً.

خلال سنة ٢٠١٨، قامت الشركة بشراء صكوك بمبلغ ١٢٦ مليون دولار أمريكي (القيمة الاسمية).

خلال الفترة، قامت الشركة بإعادة شراء صكوك إضافية بمبلغ ٧ مليون دولار أمريكي (القيمة الاسمية)، وبالتالي تخفيض الصكوك القائمة إلى ٣٩٧ مليون دولار أمريكي. تم إلغاء جميع الصكوك التي تم شراؤها حسب البنود والشروط. ونتج عن ذلك أن قامت شركة دانة غاز بالوفاء بالتزاماتها بأن تدفع معدل ربح بنسبة ٤٪ لحين استحقاق الصكوك في نهاية شهر أكتوبر ٢٠٢٠.

### مستجدات الأعمال

انسجاماً مع استراتيجيتها، تواصل مجموعة دانة غاز التركيز على زيادة قيمة أصولها ومشاريعها الحالية من الهيدروكربون لأقصى حد ممكن، في الوقت الذي تواصل النمو أيضاً من خلال استراتيجية فرص الاستكشاف العضوية في وسط مناطق العمل الرئيسية وتنفيذ أعمال تطوير الأعمال الجديدة ضمن سلسلة الغاز الطبيعي التصاعدي والمتوسطة. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية مع مصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

### الاحتياطيات والموارد

#### (أ) 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 ٢٠١٨. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ عند ٥٤ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ٧٥ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ عند ٨٩ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ١١٧ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ عند ١٣٤ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ١٦٠ مليون برميل نפט مكافئ). وكان الانخفاض في الاحتياطيات على حساب الإنتاج خلال السنة ولم يتم استبدالها وتخفيض الاحتياطيات نتيجة الإنتاج المبكر للمياه في حقلين وبسبب أداء الإنتاج الضعيف لأحد الحقول.

#### (ب) شركة بيرل للبتترول المحدودة

كما ذكر سابقاً، قامت شركتي دانة غاز ونفط الهلال، المشغلين المشتركين شركة بيرل للبتترول المحدودة ("شركة بيرل للبتترول المحدودة") بتقدير P50 كمجموع الموارد البترولية المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية من حقول خور مور وجمجمال بإجمالي ٧٥ تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و ٧ مليار برميل من النفط.

إن شركة بيرل للبتترول المحدودة ("بيرل للبتترول") قامت بتعيين جافني كلاين أند أسوشيتس لتأكيد الاحتياطيات لهذه الحقول كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ استناداً إلى حزمة معلومات شاملة تتضمن ١٢٠٠ كيلومتر من المسوحات الزلزالية (2D) وعدد ١١ بئرًا تم حفرها في الحقلين حتى ذلك التاريخ ومعلومات حول انتاجية الحقل على مدى فترة سبع سنوات.

في تقريرهم الصادر في أبريل ٢٠١٦، أشار تقرير جافني كلاين أند أسوشيتس إلى التقديرات التالية والمتعلقة بكلا الحقلين<sup>١</sup>:

<sup>١</sup> تم حساب أرقام موارد البترول المتوفرة في البداية ذات المخاطر عن طريق التجميع العشوائية باستخدام تطبيق جيوكس مع احتساب عوامل المخاطر للشكوك الجيولوجية الخاصة بحقول إنتاج النفط و/أو الغاز المحيطة.

<sup>٢</sup> إن كميات الهيدروكربونات المعن عنها هي تقديرات على أساس تحكيم مهني وتخضع لمراجعات مستقبلية، صعوداً أو هبوطاً، كنتيجة لعمليات مستقبلية أو عندما تكون المعلومات الإضافية متاحة.

## دانة غاز (ش.م.ع.) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

### الاحتياطيات والموارد (تتمة)

#### (ب) شركة بيرل للبترول المحدودة (تتمة)

- بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات المؤكدة والمرجحة لحقل خور مور ٨,٥ تريليون قدم مكعب معياري و١٩١ مليون برميل على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٣ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و٦٧ مليون برميل من الغاز المكثف.
- بالنسبة لجمال، بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات المؤكدة والمرجحة ٦,٦ تريليون قدم مكعب معياري و١١٩ مليون برميل على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٢,٣ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٤٢ مليون برميل من الغاز المكثف.

تستند الأرقام المذكورة أعلاه على بيانات من ٢ حتى ١٢ من الصهاريج المحددة في حقل خور مور و١ من ٣ صهاريج في حقل جمال. إن مجموع حصة دانة غاز من الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة لحقل خور مور وجمال هي ٥,٣ تريليون قدم مكعب معياري و ١٠٩ مليون برميل من المكثفات، أي ما يعادل ٩٩٠ مليون برميل نפט مكافئ.

يصنف التوازن بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة<sup>٢</sup> وموارد محتملة<sup>٤</sup>.

يؤكد تقرير جافني كلاين أند أسوشيتس ونفط الهلال اعتقاد دانة غاز بأن حقلي خورمور وجمال قد يكونا أكبر حقلي غاز في إقليم كردستان العراق، بل وفي العراق كلها مما يجعلهما أصولاً ذات مستوى عالمي.

#### (ج) المناطق البحرية الغربية في الشارقة - حقل الزوراء

أجرت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس تقيماً مستقلاً لاحتياطيات الهيدروكربون في امتياز المناطق البحرية الغربية في الشارقة - حقل الزوراء كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨. شهد حقل الزوراء تراجعاً مستمراً في إنتاجه ولا يوجد هناك أي تدخل إضافي قابل للتطبيق من الناحية الاقتصادية لزيادة الإنتاج. وعقب مراجعة شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، تم تقدير إجمالي احتياطيات المجموعة المؤكدة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ عند لا شيء (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ٨ مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ عند ١ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ٢٤ مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ عند ٢ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٧ - ٦١ مليون برميل نפט مكافئ). يعود الانخفاض الحاد إلى إعادة تصنيف الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة إلى الموارد الطارئة. (2C)

### عمليات الاستكشاف والإنتاج

#### (أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج الشركة في مصر لأول ٩٠ يوماً من العمليات في سنة ٢٠١٩ ما مقداره ٣,٠٩ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٤,٣٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (مارس ٢٠١٨ - ٣,٣ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٣٦,٨٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً) هذا يمثل انخفاض بنسبة ٧% مقارنة بالفترة المقابلة. يعود انخفاض معدل الإنتاج بشكل رئيسي إلى الانخفاض الطبيعي في إنتاجية الحقول وزيادة إنتاج المياه من بئر البلم ٣ و ٥. لقد تم تعويض الانخفاض جزئياً ببدء الإنتاج من بئر بلم ٨، في الربع الرابع من سنة ٢٠١٨، بإضافة أكثر من ٥٥٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً من الغاز والمكثفات. كما تستعد الشركة لحفر بئر بحرية في أول قطعة بحرية في مصر. لدى هذه القطعة ثلاثة مواقع متوقعين، لكل منها أكثر من احتياطيات مرجحة (تريليون قدم مكعب)، أولها هو موقع ميراث. إن الخطط الموضوعية على قدم وساق للبدء في حفر بئر ميراث في النصف الأول من سنة ٢٠١٩.

<sup>٢</sup> الكميات من النفط المقدرة والتي يحتمل أن تكون قابلة للاستخراج ولكن لا تعتبر صالحة بعد بما فيه الكفاية للأغراض التجارية وذلك بسبب واحد أو أكثر من المطلوبات الطارئة.

<sup>٤</sup> الكميات من النفط المقدرة والتي يحتمل أن تكون قابلة للاستخراج من تراكمات غير مكتشفة وذلك من خلال تطبيق مشاريع التطوير المستقبلية.

## دانة غاز (ش.م.ع) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

### عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

#### (أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر (تتمة)

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل مبلغ ٢١ مليون دولار أمريكي (٧٧ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ٧٠% من إيرادات ربع السنة. من الإجمالي، تم استلام مبلغ ١١ مليون دولار أمريكي (٤٠ مليون درهم) بالدولار الأمريكي، ومبلغ ١٠ مليون دولار أمريكي (٣٧ مليون درهم) بما يعادله بالجنيه المصري. خلال الفترة، قامت الشركة بتصدير شحنة واحدة من المكثفات بمتوسط حجم مقداره ١٥٧,٤٥٠ برميل وحصلت مبلغ ٩ مليون دولار أمريكي (٣٣ مليون درهم). في نهاية السنة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية مبلغ ١٤٩ مليون دولار أمريكي (٥٤٦ مليون درهم) بالمقارنة مع ١٤٠ مليون دولار أمريكي (٥١٣ مليون درهم) في نهاية السنة.

#### (ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبتروول المحدودة (إقليم كردستان العراق)

إن حصة دانة غاز (٣٥%) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لأول ٩٠ يوماً من العمليات في سنة ٢٠١٩ بلغت ٢,٩ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٢,٧٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الأول من سنة ٢٠١٨ - حصة دانة غاز ٣٥%: ٢,٤ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٢٦,٣٠٠ ألف برميل نفط مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة ٢٤% عند مقارنتها بالفترة المقابلة. وترجع زيادة الإنتاج نتيجةً لاكتمال مشروع التوسعة، في ربع السنة الرابع من سنة ٢٠١٨.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٩٨% من إيرادات ربع السنة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥% من رصيد الذمم المدينة التجارية ١٩ مليون دولار أمريكي (٧٠ مليون درهم) وتمثل المبالغ المستحقة مقابل المبيعات المحلية لشهر مارس ٢٠١٩.

تقوم شركة بيرل في تطوير حقلين عالميين للغاز ويصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و ٧ مليارات برميل من النفط. بدأت شركة بيرل برنامج حفر متعدد الآبار في كل من حقلي خورمور وجمجمال، مع خطط توسع لسير العمل وزيادة إنتاج الغاز بمقدار ٥٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً أخرى وإنتاج سوائل بمقدار ٢٠,٠٠٠ مليون برميل نفط مكافئ يومياً على مدى السنوات الثلاث القادمة. ومن المقرر أن تبدأ نتائج الحفر في النصف الأول من سنة ٢٠١٩ ويمكن أن توفر المعلومات المؤكدة اللازمة لإثبات الزيادة الكبيرة في الاحتياطيات وإمكانية المزيد من التطوير والإنتاج.

خلال الفترة، وبتاريخ ١٩ فبراير ٢٠١٩، وقعت شركة بيرل للبتروول اتفاقية جديدة لبيع الغاز لمدة عشرين سنة مع حكومة إقليم كردستان للتمكين من إنتاج وبيع ما مقداره ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري إضافي يومياً والتي تهدف شركة بيرل إلى إنتاجها بحلول سنة ٢٠٢١ كجزء من خطط توسعها في إقليم كردستان وذلك لزيادة إنتاج الكهرباء وذلك لازدياد الحاجة إليها.

#### (ج) حقل غاز الزوراء

يقع حقل الزوراء جزئياً في غرب منطقة الامتياز البحرية للشارقة ويمتد إلى منطقة امتياز عجمان المجاورة مع ما يقرب من ٥٠% من الأحجام على كلا الجانبين وفقاً للموافقة عليها ضمن اتفاقية توحيد إنتاج مبدئي. ينتج الحقل غازاً حامضاً نسبياً عبر منصة آلية في ما يقرب من ٢٤ متراً من عمق المياه التي تقع على بعد حوالي ٣٣ كيلومتراً بعيداً عن الشاطئ. ترتبط هذه المنصة بنظام أنابيب بقياس ١٢ إنش برية وتحت سطح البحر ومرتبطة بنظام معالجة الغاز الموجود في المنطقة الحرة بالحرية الشارقة.

يعمل مصنع الغاز بشكل مستمر منذ ٢٨ فبراير ٢٠١٦، وينتج حالياً حوالي ٦ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز إلى محطة كهرباء الشارقة، وينتج يومياً بمعدل ٥٠ برميل من المكثفات. وبلغ إنتاج حقل الزوراء ما مقداره ١,٠٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً في الربع الأول من سنة ٢٠١٩ (الربع الأول من سنة ٢٠١٨ - ١,٤٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً). شهد حقل الزوراء انخفاضاً مستمراً في إنتاجه وليست هناك أي جدوى اقتصادية من التدخل لزيادة إنتاجه. وتتوقع الشركة بأن الإنتاج سيتوقف في وقت ما في سنة ٢٠١٩، وعقب إعادة تصنيف الاحتياطيات إلى موارد طارئة بواسطة شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس، قامت الشركة بشطب القيمة العادلة لموجودات حقل الزوراء بالكامل في سنة ٢٠١٨.

وخلال الفترة، بلغت التحصيلات ٣ مليون دولار أمريكي (١١ مليون درهم). وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ١ مليون دولار أمريكي (٤ ملايين درهم) (٣١ ديسمبر ٢٠١٨ - ١ مليون دولار أمريكي / ٤ مليون درهم).

## دانة غاز (ش.م.ع) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

### مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

إن مشروع غاز الإمارات لمعالجة ونقل الغاز المستورد في انتظار بدء توريدات الغاز من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية (NIOC) إلى شركة نفط الهلال. تمتلك دانة غاز حصة بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (CNGCL)، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وتمتلك حصة بنسبة ١٠٠٪ في شركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة (UGTC)، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الحمضي. لمزيد من التحديثات يرجى الرجوع إلى "دعاوى التحكيم".

### خليج السويس في مصر - مصنع استخراج الغاز المسال

إن الشركة، من خلال شركتها التابعة دانة غاز البحرين، تمتلك حصة بنسبة ٢٦,٤٪ (بشكل فعلي) في الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز (مشروع مشترك) لإنشاء وامتلاك وتشغيل مصنع استخراج الغاز المسال الطبيعي في مصر بالتزامن مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (EGAS) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (APICORP). يعمل المصنع بطاقة إنتاجية قدرها ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز وبلغ معدل إنتاجه ١,٩٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً من البروبان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٥١٥ برميل نفط مكافئ يومياً) و ٣٩١ برميل نفط مكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ١٠٣ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال الفترة.

### 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 محكمة 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 قد خالفت التزامها التعاقدية بتوريد الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر ٢٠٠٥.

بتاريخ ١٨ يوليو ٢٠١٦، قامت المحكمة الإنجليزية العليا برفض أسباب الاستئناف المتبقية لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ رداً نهائياً. وقد صدر حكم التحكيم لسنة ٢٠١٤ لصالح شريك شركة دانة غاز كريستنت بتروليوم وشركة كريستنت غاز كوربوريشن ليمتد في جميع القضايا. واستأنفت شركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ لدى المحكمة الإنجليزية العليا. إن معظم أسباب الاستئناف قد تداولتها المحكمة من قبل ورفضتها في مارس ٢٠١٦. وإن إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ يؤكد بأن حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ نهائياً وملزماً، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام ٢٠٠٥.

وقد ابلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بأن الجلسة النهائية لمرحلة مطالبات الأضرار المقدمة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد (بما في ذلك مطالبات الأضرار والتعويضات المتعلقة بمطالبات الأطراف الخارجية حتى ٢٠١٤) انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. ولا تزال الشركة في انتظار الحكم النهائي بخصوص مطالبات الأضرار للفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٤ من جانب هيئة التحكيم، وتم في الوقت نفسه إبلاغ دانة غاز بأن شركة نفط الهلال قد بدأت دعوى تحكيم ثانية لدى هيئة تحكيم جديدة بشأن مطالبات الأضرار من سنة ٢٠١٤ وحتى نهاية فترة العقد في ٢٠٣٠.

ب) شرعت دانة غاز مع شركة نفط الهلال، إجراءات التحكيم ضد شركة النفط والغاز الهنغارية "إم أو إل جروب" ("إم أو إل") في ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧ بصفتها مساهم بنسبة ١٠٪ في شركة بيرل للبتروول فيما يتعلق بتسوية التحكيم مع حكومة إقليم كردستان.

في ٣٠ أغسطس ٢٠١٧، أعلنت الشركة عن تسوية النزاع الطويل الذي ثُمِّل فيه دانة غاز و "نفط الهلال" وشركة بيرل بتروليوم المحدودة ("بيرل") الطرف الأول بينما تمثل حكومة إقليم كردستان العراق الطرف الثاني، وذلك بعد الاتفاق على شروط في صالح الطرفين فتحت الطريق لبدء أعمال التطوير الفوري للموارد النفطية عالمية المستوى لحقلي خور مور وجمجمال مما يحقق الاستفادة القصوى من إمكاناتهما ومنفعة الطرفين وكذلك لصالح شعب إقليم كردستان العراق والعراق ككل.

## دانة غاز (ش.م.ع) تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

### دعوى التحكيم (تتمة)

وقد حظيت اتفاقية التسوية مع حكومة الإقليم بالقبول من كل من دانة غاز و نفط الهلال و أو إم في و آر دبليو إي التي تمتلك مجتمعة ٩٠% من أسهم شركة بيرل للبتترول. وقد سعت إم أو إل (التي تمتلك ١٠% في شركة بيرل) بشكل غير منطقي لربط قبولها للتسوية بإعادة التفاوض بشأن الشروط التي انضمت بموجبها كمساهم في شركة بيرل في مايو ٢٠٠٩ (وهي التزامها بسداد دفعات طارئة) وتتعلل في ذلك شركة إم أو إل من كيفية معالجة دانة غاز و نفط الهلال لموضوع التسوية، معربة عن عدم رضاها عن نتيجة التسوية وتفضيلها الخيار البديل القائم على الاستمرار في التحكيم وتنفيذ نتائج التحكيم ضد حكومة إقليم كردستان عند صدورها. وقد أصدرت شركة إم أو إل إخطار بالتخلف عن السداد بموجب شروط اتفاقية المساهمين في شركة بيرل للبتترول التي تدعي أن تصرفات شركة دانة غاز و نفط الهلال في إبرام اتفاقية تسوية المبالغ تمثل خرقاً لاتفاقية المساهمين في شركة بيرل للبتترول.

ورفضت شركتا دانة غاز و نفط الهلال الادعاءات والاحطار بالتخلف عن السداد واضطرت للشروع في إجراءات التحكيم لدى محكمة لندن للتحكيم الدولي للوصول إلى حل فاصل فيما يتعلق بهذه المسائل. ومن المقرر انعقاد جلسة استماع هذه المسائل في لندن لمدة ثلاثة أسابيع تبدأ في ٢٦ نوفمبر ٢٠١٨. ومن المقرر صدور حكم التحكيم خلال النصف الثاني من سنة ٢٠١٩.

### توزيعات الأرباح

لاحقاً لنهاية الفترة، خلال الجمعية العمومية للشركة المنعقدة في ١٧ أبريل ٢٠١٩، وافق المساهمون على توزيع أرباح نقدية بواقع ٠,٠٥٥ درهم للسهم لسنة ٢٠١٨ (٢٠١٧ - ٠,٠٥ درهم للسهم).

### مجلس الإدارة

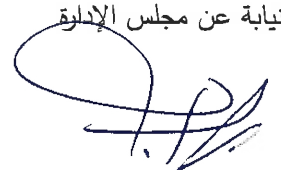
سمو الشيخ أحمد بن سلطان القاسمي، رئيس فخري

١. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٢. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٣. السيد عبد الله علي المجدوعي
٤. السيد هاني عبدالعزيز حسين
٥. السيد جاسم محمد رافي الصديقي
٦. السيد مجيد حميد جعفر
٧. السيد نور الدين سحويل
٨. السيد سعيد عراطة
٩. السيد شاهين المهيري
١٠. السيد فاروجان نرغيسيان
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

### مدققو الحسابات

أصدر مدققو حسابات الشركة، السادة/ إرنست ويونغ، تقريرهم حول مراجعة البيانات المالية المجمة الموجزة المرحلية للمجموعة.

نيابة عن مجلس الإدارة



عضو مجلس الإدارة

٦ مايو ٢٠١٩



## تقرير مراجعة البيانات المالية المجموعة الموجزة المرحلية إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع)

### المقدمة

لقد راجعنا البيانات المالية المجموعة الموجزة المرحلية المرفقة لشركة دانة غاز (ش.م.ع) ("الشركة") والشركات التابعة لها ("المجموعة") كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ والتي تتألف من بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلي كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ والبيانات المجموعة الموجزة المرحلية ذات العلاقة للدخل والدخل الشامل والتدفقات النقدية والتغيرات في حقوق الملكية لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات التفسيرية المختارة. إن الإدارة مسؤولة عن إعداد وعرض هذه البيانات المالية المجموعة 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 المجموعة 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 المجموعة الموجزة المرحلية المرفقة لم يتم إعدادها من جميع النواحي الجوهرية وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤.

### التأكيد على أحد الأمور

- (١) نلفت الانتباه إلى الإيضاح رقم ٥ حول البيانات المالية المجموعة الموجزة المرحلية الذي يبين أن التأخير المستمر في البدء بتوريدات الغاز قد أدى إلى قيام مورد رئيسي للمجموعة برفع دعاوي تحكيم ضد المورد النهائي؛
- (٢) الإيضاح رقم ١ حول البيانات المالية المجموعة الموجزة المرحلية، والذي يفصح عن التحكيم بين المجموعة وشريك مشروع مشترك.

إن استنتاجنا غير متحفظ بخصوص الأمور الواردة أعلاه.

عن إرنست ويونغ

وقعت من قبل:

أنتوني أوسوليفان

شريك

رقم التسجيل: ٦٨٧

٦ مايو ٢٠١٩

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة

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

### بيان الدخل المجمع الموجز المرحلي

للفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

#### الثلاثة أشهر المنتهية في

٣١ مارس ٢٠١٨		٣١ مارس ٢٠١٩		إيضاح
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	
٤٤٠	١٢٠	٤٣٦	١١٩	الإيرادات
(١٦٩)	(٤٦)	(١٤٧)	(٤٠)	حقوق الامتياز
٢٧١	٧٤	٢٨٩	٧٩	صافي الإيرادات
(٤٧)	(١٣)	(٤٤)	(١٢)	تكاليف تشغيلية
(١٠٦)	(٢٩)	(٩٩)	(٢٧)	الاستهلاك والنضوب
٤٧	١٣	-	-	٤ عكس تكاليف التشغيل المستحقة
١٦٥	٤٥	١٤٦	٤٠	إجمالي الأرباح
(١٥)	(٤)	(١٥)	(٤)	مصاريف عمومية وإدارية
٧	٢	١٥	٤	دخل الاستثمارات والتمويل
١١	٣	٢٦	٧	دخل آخر
(٤)	(١)	(٧)	(٢)	مصاريف أخرى
(٧)	(٢)	-	-	مخصص الانخفاض في القيمة
(٤)	(١)	-	-	الحصة من خسائر مشروع
(١٨)	(٥)	-	-	مشترك - بالصافي
(٥١)	(١٤)	(١٥)	(٤)	مصاريف استكشاف
٨٤	٢٣	١٥٠	٤١	تكاليف التمويل
(٣٣)	(٩)	(٢٢)	(٦)	الأرباح قبل ضريبة الدخل
٥١	١٤	١٢٨	٣٥	مصرف ضريبة الدخل
٥١	١٤	١٢٨	٣٥	الأرباح للفترة
٥١	١٤	١٢٨	٣٥	الأرباح العائدة إلى:
-	-	-	-	- مساهمي الشركة الأم
-	-	-	-	- الحصة غير المسيطرة
٥١	١٤	١٢٨	٣٥	الأرباح للسهم:
٥١	١٤	١٢٨	٣٥	- الربح الأساسي والمخفف للسهم
٥١	١٤	١٢٨	٣٥	- (دولار أمريكي/درهم للسهم)

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ١٤ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها

بيان الدخل الشامل المجمع الموجز المرحلي

للفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

الثلاثة أشهر المنتهية في			
٣١ مارس ٢٠١٨		٣١ مارس ٢٠١٩	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي
٥١	١٤	١٢٨	٣٥
-	-	-	-
-	-	-	-
<u>٥١</u>	<u>١٤</u>	<u>١٢٨</u>	<u>٣٥</u>
٥١	١٤	١٢٨	٣٥
-	-	-	-
<u>٥١</u>	<u>١٤</u>	<u>١٢٨</u>	<u>٣٥</u>

العائد إلى:

- مساهمي الشركة الأم
- الحصة غير المسيطرة

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ١٤ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

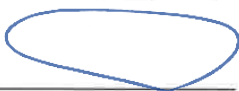
## دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها

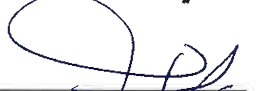
### بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلي

كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (مدققة)		٣١ مارس ٢٠١٩		إيضاح	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي		
<b>الموجودات</b>					
<b>الموجودات غير المتداولة</b>					
٤,٤٩٤	١,٢٢٦	٤,٤٨٣	١,٢٢٣		الموجودات الثابتة
٢,٣٧٩	٦٤٩	٢,٣٨٦	٦٥١	٥	الموجودات غير الملموسة
٨١	٢٢	٨١	٢٢	٦	العقارات الاستثمارية
٢,٠٦٧	٥٦٤	٢,٠٦٧	٥٦٤		الحصة في مشاريع مشتركة
<u>٩,٠٢١</u>	<u>٢,٤٦١</u>	<u>٩,٠١٧</u>	<u>٢,٤٦٠</u>		
<b>الموجودات المتداولة</b>					
١٣٦	٣٧	١٣٦	٣٧		بضاعة
٧٠٠	١٩١	٧٣٧	٢٠١	٧	مدينون تجاريون ومدينون آخرون
٧	٢	٧	٢	٨	الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
٢٥٣	٦٩	٢٥٣	٦٩	٩	أموال محتفظ بها لغرض التطوير
١,٤٩٢	٤٠٧	١,٦٢٠	٤٤٢	١٠	النقدية وشبه النقدية
<u>٢,٥٨٨</u>	<u>٧٠٦</u>	<u>٢,٧٥٣</u>	<u>٧٥١</u>		
<u>١١,٦٠٩</u>	<u>٣,١٦٧</u>	<u>١١,٧٧٠</u>	<u>٣,٢١١</u>		<b>إجمالي الموجودات</b>
<b>حقوق الملكية</b>					
<b>رأس المال والاحتياطيات العائدة لمساهمي الشركة الأم</b>					
٦,٩٧٧	١,٩٠٣	٦,٩٧٧	١,٩٠٣	١١	رأس المال
٤٢٤	١١٦	٤٢٤	١١٦		احتياطي قانوني
٤٢٤	١١٦	٤٢٤	١١٦		احتياطي اختياري
١,٦٢٤	٤٤٣	١,٧٥٢	٤٧٨		أرباح غير موزعة
٢٦	٧	٢٦	٧		الاحتياطيات الأخرى
<u>٩,٤٧٥</u>	<u>٢,٥٨٥</u>	<u>٩,٦٠٣</u>	<u>٢,٦٢٠</u>		<b>العائدة لمساهمي الشركة الأم</b>
٨	٢	٨	٢		الحصص غير المسيطرة
<u>٩,٤٨٣</u>	<u>٢,٥٨٧</u>	<u>٩,٦١١</u>	<u>٢,٦٢٢</u>		<b>إجمالي حقوق الملكية</b>
<b>المطلوبات</b>					
<b>المطلوبات غير المتداولة</b>					
١,٥١٧	٤١٤	١,٥٦٨	٤٢٨	١٢	القروض
٥٥	١٥	٥٥	١٥		المخصصات
<u>١,٥٧٢</u>	<u>٤٢٩</u>	<u>١,٦٢٣</u>	<u>٤٤٣</u>		
٥٥٤	١٥١	٥٣٦	١٤٦		المطلوبات المتداولة
٥٥٤	١٥١	٥٣٦	١٤٦		دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
<u>٢,١٢٦</u>	<u>٥٨٠</u>	<u>٢,١٥٩</u>	<u>٥٨٩</u>		<b>إجمالي المطلوبات</b>
<u>١١,٦٠٩</u>	<u>٣,١٦٧</u>	<u>١١,٧٧٠</u>	<u>٣,٢١١</u>		<b>إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات</b>

  
المدير المالي  
٦ مايو ٢٠١٩

  
المدير التنفيذي  
٦ مايو ٢٠١٩

  
عضو مجلس الإدارة  
٦ مايو ٢٠١٩

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها  
بيان التدفقات النقدية المجمعة الموجزة المرحلية  
الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

الثلاثة أشهر المنتهية في					
٣١ مارس ٢٠١٨		٣١ مارس ٢٠١٩			
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	إيضاح	
٨٤	٢٣	١٥٠	٤١		الأنشطة التشغيلية
					الأرباح قبل ضريبة الدخل
					تعديلات للبنود التالية:
١٠٦	٢٩	٩٩	٢٧		الاستهلاك والنضوب
(٧)	(٢)	(١٥)	(٤)		دخل الاستثمارات والتمويل
(١١)	(٣)	(٢٦)	(٧)		دخل آخر
٧	٢	-	-		مخصص الانخفاض في القيمة
٤	١	-	-		الحصة في خسائر مشروع مشترك - بالصافي
١٨	٥	-	-		مصاريف استكشاف
٥١	١٤	١٥	٤		تكاليف تمويل
٢٥٢	٦٩	٢٢٣	٦١		
					التغيرات في رأس المال العامل:
(١٥)	(٤)	(١١)	(٣)		المدنيون التجاريون والمدنيون الآخرون
٤	١	-	-		البضاعة
(٨٤)	(٢٣)	(١٤)	(٤)		الدائنون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع
١٥٧	٤٣	١٩٨	٥٤		صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
(٣٣)	(٩)	(٢٢)	(٦)		ضريبة الدخل
١٢٤	٣٤	١٧٦	٤٨		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
					الأنشطة الإستثمارية
(١١)	(٣)	(٩٢)	(٢٥)		شراء موجودات ثابتة
(٢٢)	(٦)	(٧)	(٢)		مصاريف على موجودات غير ملموسة
١١	٣	١٥	٤		دخل الاستثمارات والتمويل المقبوضة
٤	١	-	-		الاستثمارات المستحقة خلال الفترة
(١٨)	(٥)	(٨٤)	(٢٣)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الإستثمارية
					الأنشطة التمويلية
(٤)	(١)	(٢٦)	(٧)		سداد سلفيات
-	-	٧٧	٢١		سلفيات
-	-	(١٥)	(٤)		تكاليف التمويل المدفوعة
(٤)	(١)	٣٦	١٠		صافي التدفقات النقدية من/ (المستخدمة في) الأنشطة التمويلية
١٠٢	٢٨	١٢٨	٣٥		صافي الزيادة في النقدية وشبه النقدية
٢,٢٢٩	٦٠٨	١,٤٩٢	٤٠٧		النقدية وشبه النقدية في بداية الفترة
٢,٣٣١	٦٣٦	١,٦٢٠	٤٤٢	١٠	النقدية وشبه النقدية في نهاية الفترة

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ١٤ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها  
بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع المرحلي

للفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

العائدة إلى مساهمي الشركة الأم

	الحصة غير المسيطر		الصكوك القابلة للتحويل -		إحتياطات اخرى		الأرباح غير الموزعة*		الاحتياطي الاختياري		الاحتياطي القانوني		رأس المال	
	مليون دولار أمريكي	دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	دولار أمريكي
الإجمالي	٢,٥٨٧	٨	٢	٢٦	٧	١,٦٢٤	٤٤٣	٤٢٤	١١٦	٤٢٤	١١٦	٦,٩٧٧	١,٩٠٣	٢٠١٩
٩,٤٨٣	٢,٥٨٧	٨	٢	٢٦	٧	١,٦٢٤	٤٤٣	٤٢٤	١١٦	٤٢٤	١١٦	٦,٩٧٧	١,٩٠٣	٢٠١٩
١٢٨	٣٥	-	-	-	-	٢٢٨	٣٥	-	-	-	-	-	-	الأرباح للفترة
١٢٨	٣٥	-	-	-	-	١٢٨	٣٥	-	-	-	-	-	-	إجمالي الدخل الشامل للفترة
٩,٦١١	٢,٦٢٢	٧	٢٦	٧	١,٧٥٢	٤٧٨	٤٢٤	١١٦	٤٢٤	١١٦	٦,٩٧٧	١,٩٠٣	٢٠١٩	كما في ٣١ مارس ٢٠١٩
١٠,٥٠٩	٢,٨٦٧	٤	١٥	٤	٢,٤٥٣	٦٦٩	٤٢٤	١١٦	٤٢٤	١١٦	٦,٩٧٧	١,٩٠٣	٢٠١٨	كما في ١ يناير ٢٠١٨
١٥	٣١	-	-	-	٥١	٣١	-	-	-	-	-	-	-	الأرباح للفترة
٥١	٣١	-	-	-	٥١	١٤	-	-	-	-	-	-	-	إجمالي الدخل الشامل للفترة
٤	١	-	٤	١	-	-	-	-	-	-	-	-	-	النفقات على أساس الأسهم
١٠,٥٦٤	٢,٨٨٢	٤	١٩	٥	٢,٥٠٤	٦٨٣	٤٢٤	١١٦	٤٢٤	١١٦	٦,٩٧٧	١,٩٠٣	٢٠١٨	كما في ٣١ مارس ٢٠١٨

\* لاحقاً لنهاية الفترة، خلال الجمعية العمومية للشركة المنعقدة بتاريخ ١٧ أبريل ٢٠١٩، وافق المساهمون على توزيع أرباح نقدية بواقع ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٤ مليون درهم).

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ١٤ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

## دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

### ١ - معلومات 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 الإقتصاد. إن أسهم شركة دانة غاز مدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية.

تؤلف الشركة والشركات التابعة لها والعمليات المشتركة والمشاريع المشتركة المجموعة ("المجموعة"). تقوم المجموعة بأعمال الاستكشاف 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 في ص.ب ٢٠١١، الشارقة، الإمارات العربية المتحدة ولديها مكاتب في الخبر والقاهرة (مصر) وإقليم كردستان العراق.

إن الشركات التابعة الرئيسة والترتيبات المشتركة للمجموعة كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ و ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ والنسبة المئوية للشركة (المباشرة وغير المباشرة) من رأس المال العادي أو الحصة هي كالتالي:

اسم الشركة التابعة	النسبة المئوية	بلد التأسيس	النشاط الرئيسي
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 ("دانة غاز مصر")	١٠٠	بربادوس	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
دانة غاز للاستكشاف ش.م.ح	١٠٠	إ.ع.م	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
شركة الصجعة للغاز الخاصة المحدودة ("صاج غاز")	١٠٠	إ.ع.م	تنقية الغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة ("يو جي تي سي")	١٠٠	إ.ع.م	إمدادات الغاز
دانة غاز (البحرين) ذ.م.م	٦٦	البحرين	معالجة الغاز
<b>العمليات المشتركة</b>			
شركة بيرل للبتروك المحدودة ("بيرل للبتروك")	٣٥	جزر العذراء البريطانية	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/إمارات جي في	٥٠	منشأة فردية	إمدادات الغاز
<b>المشاريع المشتركة</b>			
الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز ("إي بي جي دي سي أو")	٢٦,٤	مصر	معالجة الغاز
شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة ("سي إن جي سي إل")	٣٥	جزر العذراء البريطانية	تسويق الغاز
غاز سيتيز ليمتد	٥٠	جزر العذراء البريطانية	غاز سيتيز

## ١ - معلومات الشركة (تمة)

في ٣٠ أغسطس ٢٠١٧، أعلنت الشركة تسوية التحكيم الدولي التي بدأت إجراءاته في ٢١ أكتوبر ٢٠١٣ في محكمة لندن للتحكيم الدولي فيما يتعلق بالمناطق الرئيسية بالعقد ("التفويض") حول حقول خور مور وجمجمال في ٤ أبريل ٢٠٠٧ ("المناطق الرئيسية بالعقد") بين دانة غاز ونفط الهلال وبيزل للبتروك "الكونسورتيوم" وحكومة إقليم كردستان (يشار إليهم مجتمعين بـ "الأطراف").

وقد حظيت اتفاقية التسوية مع حكومة الإقليم بالقبول من كل من دانة غاز ونفط الهلال و أو إم في و آر دبليو إي التي تمتلك مجموعة ٩٠% من أسهم شركة بيزل للبتروك. وقد سعت إم أو إل (التي تمتلك ١٠% في شركة بيزل) بشكل غير منطقي لربط قبولها للتسوية بإعادة التفاوض بشأن الشروط التي انضمت بموجبها كمساهم في شركة بيزل في مايو ٢٠٠٩ (وهي التزامها بسداد دفعات طارئة) وتتعل في ذلك شركة إم أو إل من كيفية معالجة دانة غاز ونفط الهلال لموضوع التسوية، معربة عن عدم رضاها عن نتيجة التسوية وتفضيلها الخيار البديل القائم على الاستمرار في التحكيم وتنفيذ نتائج التحكيم ضد حكومة إقليم كردستان عند صدورها. وقد أصدرت شركة إم أو إل إخطار بالتخلف عن السداد بموجب شروط اتفاقية المساهمين في شركة بيزل للبتروك التي تدعي أن تصرفات شركة دانة غاز ونفط الهلال في إبرام اتفاقية تسوية المبالغ تمثل خرقاً لاتفاقية المساهمين في شركة بيزل للبتروك.

ورفضت شركتا دانة غاز ونفط الهلال الادعاءات والاحطار بالتخلف عن السداد واضطرت للشروع في إجراءات التحكيم لدى محكمة لندن للتحكيم الدولي للوصول إلى حل فاصل فيما يتعلق بهذه المسائل. وقد تم انعقاد جلسة استماع لهذه المسائل في لندن على مدى فترة من ثلاثة أسابيع بتاريخ ٢٦ نوفمبر ٢٠١٨. من المتوقع صدور قرار المحكمة خلال النصف الأول من سنة ٢٠١٩.

## ٢ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة

### أسس إعداد البيانات المالية

يتم إعداد البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة على أساس مبدأ التكلفة التاريخية، باستثناء العقارات الاستثمارية والموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال حساب الأرباح أو الخسائر التي يتم قياسها بالقيمة العادلة. إن البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية قد تم عرضها بالدولار الأمريكي، وهو العملة المستخدمة لدى الشركة، ويتم تقريب جميع القيم إلى أقرب مليون، إلا إذا أشير لغير ذلك. إن المبالغ بدرهم الإمارات العربية المتحدة قد تم عرضها فقط من أجل التسهيل على قارئ البيانات المالية المجمعة. تم تحويل المبالغ بدرهم الإمارات بسعر ٣,٦٦٥٥ درهم لكل دولار أمريكي واحد.

### بيان التوافق

يتم إعداد البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤، إعداد التقارير المالية المرحلية. وعليه، فإن البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية لا تحتوي على جميع المعلومات والإفصاحات المطلوبة للبيانات المالية الكاملة التي يتم إعدادها وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية ويجب أن تقرأ مع البيانات المالية السنوية للمجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨. بالإضافة إلى ذلك، فإن نتائج فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٩ ليست مؤشراً بالضرورة على النتائج التي يمكن توقعها للسنة المالية الكاملة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩.

### المعايير والتفسيرات

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية مماثلة لتلك المتبعة في إعداد البيانات المالية السنوية للمجموعة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨، باستثناء اتباع المعايير والتفسيرات الجديدة كما في ١ يناير ٢٠١٩. لم يكن لهذه المعايير والتفسيرات الجديدة أي تأثير جوهري على السياسات المحاسبية أو المركز المالي أو أداء المجموعة.



دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية  
كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

٢ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

المعايير والتفسيرات (تتمة)

لم تتبع المجموعة مبكراً أي معيار أو تفسير أو تعديل تم إصداره ولكن لم يسر مفعوله بعد.

تقوم المجموعة، للمرة الأولى، بتطبيق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦ عقود الإيجار. وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤، فإن طبيعة وتأثير هذه التغييرات مفصّل عنها أدناه:

يتم تطبيق العديد من التعديلات والتفسيرات الأخرى للمرة الأولى في سنة ٢٠١٩، ولكن ليس لها تأثير على البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة.

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦ عقود الإيجار

قامت المجموعة باتباع المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦ "عقود الإيجار" الصادر في يناير ٢٠١٦، بتاريخ تطبيق أولي في ١ يناير ٢٠١٩. وقامت المجموعة بتطبيق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦ باستخدام طريقة التطبيق المعدل بأثر رجعي، ومن ثم لم يتم إعادة إدراج معلومات المقارنة. قامت المجموعة بتقييم بأن اتباع المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦ لم يكن له أي تأثير جوهري على الأرباح غير الموزعة كما في تاريخ التقرير المالي، وقامت بتثبيت موجودات حق الاستخدام ضمن "الموجودات الثابتة" ومطلوبات عقود الإيجار ضمن "الدائنين التجاريين والآخرين" في بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلي.

عند اتباع المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦، قامت المجموعة بتثبيت مطلوبات عقود الإيجار فيما يتعلق بعقود الإيجار التي تم تصنيفها سابقاً على أنها "عقود إيجار تشغيلية" وفقاً لمبادئ المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٧ عقود الإيجار. تم قياس هذه المطلوبات بالقيمة العادلة لمدفوعات الإيجار المتبقية المخصومة باستخدام نسبة الاقتراض المتزايدة كما في ١ يناير ٢٠١٩. وتم قياس موجودات حق الاستخدام بالمبلغ الذي يساوي بند مطلوبات عقد الإيجار المعدل حسب مبلغ أي دفعات إيجار مدفوعة مسبقاً أو مستحقة الدفع فيما يتعلق بعقد الإيجار هذا المثبت في بيان المركز المالي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨.

وعند تطبيق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦ لأول مرة، استخدمت المجموعة الاستثناءات التالية التي يسمح بها المعيار:

- استخدام معدل خصم فردي لمحفظة عقود إيجار لها نفس الخصائص بشكل معقول
- محاسبة عقود الإيجار التشغيلية التي لها فترة إيجار متبقية أقل من ١٢ شهراً كما في ١ يناير ٢٠١٩ كعقود إيجار قصيرة الأجل؛
- استخدام الإدراك المتأخر في تحديد فترة عقد الإيجار إذا كان العقد يحتوي على خيارات لتمديد عقد الإيجار أو إنهائه

كما اختارت المجموعة عدم إعادة تقييم ما إذا كان العقد عبارة عن، أو يحتوي على، عقد إيجار في تاريخ التطبيق الأولي. وبدلاً من ذلك، بالنسبة للعقود المبرمة في أو قبل تاريخ الانتقال، استندت المجموعة على تقييمها التي تم عند تطبيق المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٧ والتفسير رقم ٤ الصادر عن لجنة تفسيرات المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية تحديد ما إذا كان الترتيب يحتوي على عقد إيجار.

واعتباراً من ١ يناير ٢٠١٩، يتم تثبيت عقود الإيجار كبند موجودات حق استخدام ويتم تثبيت بند مطلوبات مقابل في التاريخ الذي يتوفر فيه بند الموجودات المؤجر للاستخدام من قبل المجموعة. ويتم تخصيص كل دفعة إيجار بين بند المطلوبات وتكلفة التمويل. يتم إدراج تكلفة التمويل ضمن الأرباح أو الخسائر على مدى فترة الإيجار للوصول إلى نسبة فائدة دورية ثابتة على الرصيد المتبقي من بند المطلوبات لكل فترة. يتم استهلاك بند موجودات حق الاستخدام على مدى عمر استخدام بند الموجودات وفترة الإيجار على أساس القسط الثابت، أيهما أقصر.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية  
كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

٢ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

المعايير والتفسيرات (تتمة)

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦ عقود الإيجار (تتمة)

وتقاس الموجودات والمطلوبات الناتجة عن عقد الإيجار في البداية على أساس القيمة الحالية. تتضمن مطلوبات عقود الإيجار صافي القيمة الحالية لمدفوعات عقود الإيجار التالية:

- المدفوعات الثابتة (بما في ذلك المدفوعات الثابتة جوهرياً)، ناقصاً أي حوافز إيجار مدينة؛
- دفعة الإيجار المتغيرة التي تعتمد على مؤشر أو نسبة؛
- المبالغ المتوقع أن تستحق الدفع بواسطة المستأجر بموجب ضمانات القيمة المتبقية؛
- سعر الممارسة لخيار الشراء إذا كان المستأجر متأكداً إلى حد معقول لممارسة هذا الخيار؛ و
- دفعات غرامات إنهاء عقد الإيجار إذا كانت فترة الإيجار تعكس ممارسة المستأجر لهذا الخيار.

يتم خصم مدفوعات عقود الإيجار باستخدام نسبة الفائدة المذكورة صراحةً في عقد الإيجار. في حالة عدم إمكانية تحديد النسبة، يتم استخدام نسبة الاقتراض المتزايدة للمستأجر، باعتبارها النسبة التي قد يدفعها المستأجر لاقتراض الأموال اللازمة للحصول على بند موجودات بنفس القيمة في بيئة اقتصادية مماثلة بنفس الشروط والأحكام.

تُقاس موجودات حق الاستخدام بالتكلفة التي تتألف مما يلي:

- مبلغ القياس الأولي لبند مطلوبات عقود الإيجار؛
- أي مدفوعات عقود إيجار تمت في أو قبل تاريخ البدء ناقصاً أي حوافز إيجار مستلمة؛
- أي تكاليف مباشرة أولية؛ و
- تكاليف الاستعادة.

يتم تثبيت المدفوعات المرتبطة بعقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود إيجار الموجودات منخفضة القيمة على أساس القسط الثابت كمصروف ضمن الأرباح أو الخسائر. إن عقود الإيجار قصيرة الأجل هي عقود إيجار ذات فترة إيجار مدتها ١٢ شهراً أو أقل. تتألف الموجودات منخفضة القيمة من معدات تكنولوجيا المعلومات.

وحتى السنة المالية ٢٠١٨، كان يتم تصنيف عقود إيجار الموجودات الثابتة إما كعقود إيجار تمويلية أو عقود إيجار تشغيلية. وكان يتم تثبيت دفعات عقود الإيجار التشغيلية ضمن الأرباح أو الخسائر على أساس القسط الثابت على مدى فترة عقد الإيجار.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية  
كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

٣ - المعلومات القطاعية

حددت الإدارة القطاعات التشغيلية استناداً إلى التقارير التي راجعها الرئيس التنفيذي والتي تستخدم لاتخاذ قرارات استراتيجية. يضع الرئيس التنفيذي في الاعتبار الأعمال من المنظور الجغرافي والمقسمة إلى ثلاث وحدات جغرافية.

الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٩

المجموع مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	
٧٩	٤٠	٣٦	٣	الإيرادات بعد تنزيل حقوق الامتياز
٤٠	٢٨	١٢		إجمالي الأرباح
(٤)				مصاريف عمومية وإدارية
٤				دخل استثمارات وتمويل
٧				دخل آخر
(٢)				مصاريف أخرى
-				الحصة من خسائر مشروع مشترك
(٤)				تكاليف تمويل
٤١				الأرباح قبل ضريبة الدخل
(٦)				مصروف ضريبة الدخل
٣٥				الأرباح للفترة
٣,٢١١	٨٤٦	٨٧٥	١,٤٩٠	موجودات القطاع في ٣١ مارس ٢٠١٩
٥٨٩	٨٠	٧٨	٤٣١	مطلوبات القطاع في ٣١ مارس ٢٠١٩
				المعلومات القطاعية الأخرى
				المصاريف الرأسمالية:
٢٤	٢٠	٤	-	موجودات ثابتة
٢	-	٢	-	موجودات غير ملموسة
٢٦	٢٠	٦	-	الإجمالي
١٢	٤	٦	٢	تكاليف تشغيلية
٢٧	٨	١٨	١	استهلاك ونضوب وإطفاء

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية  
كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

٣ - المعلومات القطاعية (تتمة)

الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٨

المجموع مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	
٧٤	٢٩	٤١	٤	الإيرادات بعد تنزيل حقوق الامتياز
٤٥	٢٩	١٩	(٣)	إجمالي الأرباح
(٤)				مصاريف عمومية وإدارية
٢				دخل استثمارات وتمويل
٣				دخل آخر
(١)				مصاريف أخرى
(١)				الحصة من خسائر مشروع مشترك
(٢)				مخصص الانخفاض في القيمة
(٥)				مصاريف استكشاف
(١٤)				تكاليف تمويل
٢٣				الأرباح قبل ضريبة الدخل
(٩)				مصروف ضريبة الدخل
١٤				الأرباح للفترة
٣,٧٨٦	٨٤٧	١,٠٠٨	١,٩٣١	موجودات القطاع في ٣١ مارس ٢٠١٨
٩٠٤	٢٣	١٠٣	٧٧٨	مطلوبات القطاع في ٣١ مارس ٢٠١٨
				المعلومات القطاعية الأخرى
				المصاريف الرأسمالية:
٢	١	١	-	موجودات ثابتة
٦	-	٦	-	موجودات غير ملموسة
٨	١	٧	-	الإجمالي
١٣	٥	٦	٢	تكاليف تشغيلية
٢٩	٨	١٦	٥	استهلاك ونضوب وإطفاء
٥	-	٥	-	مصاريف استكشاف

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

### إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

#### ٤ - ربح السهم

(أ) يتم احتساب الربح الأساسي للسهم بتقسيم صافي الأرباح للفترة العائدة لمساهمي الشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال الفترة.

#### الثلاثة أشهر المنتهية في

٣١ مارس

٢٠١٨	٢٠١٩
١٤	٣٥

الأرباح:

صافي الأرباح للفترة - بالمليون دولار أمريكي

الأسهم:

المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة لاحتساب الربح الأساسي للسهم - مليون

٦,٩٧٧	٦,٩٧٧
-------	-------

الربح الأساسي للسهم - دولار أمريكي للسهم:

٠,٠٠٢	٠,٠٠٥
-------	-------

الربح الأساسي للسهم (مخفف)

إن الأسهم المقيدة للموظفين قابلة للتخفيف، إلا أنها ليس لها أي تأثير جوهري على ربح السهم للفترات المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٩ و ٣١ مارس ٢٠١٨.

#### ٥ - الموجودات غير الملموسة

المجموع	الشهرة	تكاليف التطوير	حقوق معالجة الغاز	حقوق التوصيل والتنقية	حصص النفط والغاز	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
٧٧٣	٣٠٨	٢	٧	٢٨٩	١٦٧	التكلفة في ١ يناير ٢٠١٩
(١٢٤)	-	(٢)	(٧)	-	(١١٥)	ناقصاً: الانخفاض في القيمة
٦٤٩	٣٠٨	-	-	٢٨٩	٥٢	في ١ يناير ٢٠١٩
٢	-	-	-	-	٢	الإضافات
٦٥١	٣٠٨	-	-	٢٨٩	٥٤	في ٣١ مارس ٢٠١٩
٦٤٩	٣٠٨	-	-	٢٨٩	٥٢	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (مدققة)

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية  
كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

٥ - الموجودات غير الملموسة (تمة)

(أ) حصص النفط والغاز

إن حصص النفط والغاز بمبلغ ٥٤ مليون دولار أمريكي التي تتعلق بدانة غاز مصر بخصوص عدد من الامتيازات وعقود التطوير في مصر والتي تم توضيحها أدناه:

- عقد تنمية الوسطاني - إن عقد التنمية هذا مملوك بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ ويمثل حوالي ٥٪ من الإنتاج الحالي في دانة غاز مصر. تشتمل منتجات الوسطاني على الغاز والغاز المسال ذات العلاقة. إن عقد التطوير هذا لديه ٤٠,٧ كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدوده ويقع في دلتا النيل في مصر.
- عقود تنمية جنوب المنزلة - إن عقود التنمية هذه مملوكة بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ وهي حالياً غير منتجة. إن عقود التنمية هذه لديها ٦٥ كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدودها وتقع في دلتا النيل في مصر.
- عقود تنمية غرب المنزلة (امتياز غرب المنزلة) - يتم الاحتفاظ بعقود التنمية هذه بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪. إن عقود التنمية هذه تشتمل على ٢٦١,٥ كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدودها وتقع في دلتا النيل في مصر. حتى تاريخه، يقوم أحد عشر عقد تنمية بإنتاج الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي ٨٨٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.
- عقود تنمية غرب القنطرة (امتياز استكشاف غرب القنطرة) - يتم الاحتفاظ بعقود التنمية هذه بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ التي تشمل ٧٦,٥ كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدودها وتقع في دلتا النيل في مصر. حتى تاريخه، يقوم عقدان تنمية جديداً بإنتاج كلا من الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي ٧٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.
- شمال العريش البحرية (بلوك ٦) - في أبريل ٢٠١٣، تم منح شركة دانة غاز مصر ١٠٠٪ حصة عاملة في منطقة امتياز شمال العريش البحرية (بلوك ٦). لدى المنطقة مساحة ٣,٠٥٠ كم مربع في دلتا النيل البحرية، في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. اجري استحواذ على المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد في القطاع الذي يغطي مساحة ١,٨٣٠ كم مربع بالكامل. إن الخطط الموضوعية على قدم وساق للبدء في حفر بئر ميرك، الذي يعد أول بئر بحرية، في النصف الأول من سنة ٢٠١٩.
- المطرية البرية (القطاع رقم ٣) - في سبتمبر ٢٠١٤، تم منح شركة دانة غاز مصر حصة عاملة بنسبة ٥٠٪ في منطقة امتياز القطاع رقم ٣. تقع المنطقة في دلتا النيل البرية. وفقاً لاتفاقية الامتياز. سوف تشارك دانة غاز مصر مع بريتيش بيتروليم كمشغل بنسبة ٥٠:٥٠. بدأ العمل في حفر أول بئر استكشاف عميق المدى في منطقة الامتياز في مايو ٢٠١٦. خلال السنة، اكتملت أعمال حفر بئر الاستكشاف موكا ١ الذي تشغله شركة بريتيش بيتروليم في القطاع ٣. وقد وصل البئر إلى عمق إجمالي قدره ٥,٩٤٠ متر، ما يجعله أعمق بئر بري محفور في منطقة دلتا النيل حتى الآن. وفي حين اكتشف هدف العصر المسيني غازاً رطباً، إلا أن الهدف الأساسي لعصر الأليغوسين لم يكتشف الغاز بكميات تجارية، ومن ثم تم إغلاق البئر نهائياً. ووفقاً لشروط الاتفاقية الموقعة في يونيو ٢٠١٥، وافقت شركة بريتيش بيتروليم على أن تتحمل عن شركة دانة غاز حصتها البالغة ٥٠٪ من تكلفة البئر، وبالتالي حققت شركة دانة غاز هدفها بحفر بئر المعيار المهم هذا دون أن تتحمل أي تكلفة على الإطلاق.

## دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

### ٥ - الموجودات غير الملموسة (تتمة)

#### (ب) حقوق التحويل والتنقية

تتضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ ٢٨٩ مليون دولار أمريكي يمثل القيمة العادلة لحقوق شراء وإمداد وتنقية وبيع الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحوذ عليها من قبل الشركة من خلال المساهمات في شركات الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. إن القيمة العادلة للحقوق المكتسبة في عام ٢٠٠٥ تم تحديدها بالرجوع إلى التقييم المطبق والمتخذ من قبل أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيًا استنادًا إلى التدفقات النقدية المستقبلية الناتجة من العلاقات التعاقدية المعنية. سيتم إطفاء الموجودات غير الملموسة على مدى ٢٥ سنة بدءاً من تاريخ بداية الأنشطة التجارية وفقاً لبنود العقود ذات العلاقة. لم تبدأ الأنشطة التجارية بعد. في يوليو ٢٠١٠، أدخلت شركة النفط الوطنية الإيرانية الغاز إلى شبكة النقل المتكاملة وخط أنابيب الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة ومنشآت معالجة الغاز لشركة الصجعة للغاز التابع لدانة غاز في الشارقة لغايات الاختبار. ومع ذلك، لاحقاً لما ورد أعلاه، اكتشفت شركة النفط الوطنية الإيرانية تسريبات هائلة في نظام نقل الغاز البحري الذي يحتاج إلى إصلاح. بالرغم من ذلك، فإن شركة نفط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم قضائي بخصوص عقد توريد لفترة ٢٥ سنة الملزم مع شركة النفط الوطنية الإيرانية.

تم إخطار الشركة من قبل شركة نفط الهلال في ١٠ أغسطس ٢٠١٤ أن محكمة التحكيم قد أصدرت حكماً نهائياً بخصوص موضوع الدعوى، وأقرت بأن عقد التوريد لفترة ٢٥ سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية سارياً وملزماً لكلا الطرفين، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدية بتوصيل الغاز بموجب العقد من ديسمبر ٢٠٠٥.

بتاريخ ١٨ يوليو ٢٠١٦، قامت المحكمة الإنجليزية العليا برفض أسباب الاستئناف المتبقية لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ رداً نهائياً. وقد صدر حكم التحكيم لسنة ٢٠١٤ لصالح شريك شركة دانة غاز كريسننت بترولوم كومباني انترناشيونال ليمتد وشركة كريسننت غاز كوربوريشن ليمتد في جميع القضايا. واستأنفت شركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ لدى المحكمة الإنجليزية العليا. إن معظم أسباب الاستئناف قد تداولتها المحكمة من قبل ورفضتها في مارس ٢٠١٦. وإن إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ يؤكد بأن حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ نهائياً وملزماً، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام ٢٠٠٥.

وقد ابلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بأن الجلسة النهائية لمرحلة مطالبات الأضرار المقدمة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد (بما في ذلك مطالبات الأضرار والتعويضات المتعلقة بمطالبات الأطراف الخارجية حتى ٢٠١٤) انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. ولا تزال الشركة في انتظار الحكم النهائي بخصوص مطالبات الأضرار للفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٤ من جانب هيئة التحكيم، وتم في الوقت نفسه إبلاغ دانة غاز بأن شركة نفط الهلال قد بدأت دعوى تحكيم ثانية لدى هيئة تحكيم جديدة بشأن مطالبات الأضرار من سنة ٢٠١٤ وحتى نهاية فترة العقد في ٢٠٣٠. وعلاوة على ذلك، ندرك بأن شركة نفط الهلال قامت بتكوين مخصص لمطالبات الأضرار الخاصة بها ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية لتعويض الأضرار التي تكبدتها الشركة، بما في ذلك أي مطالبات خارجية يتم فيها تقييم الأضرار من جانب المحكمة.

وفقاً لمتطلبات المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٦ بخصوص الموجودات غير الملموسة غير المتوفرة للاستخدام، تعهدت الإدارة بمراجعة الانخفاض في قيمة الموجودات غير الملموسة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨. أجرت الإدارة مراجعة على المدخلات المختلفة إلى نموذج التقييم الأصلي وتعتقد بأن المدخلات إلى نموذج التقييم الأصلي لم تتغير بصورة مادية.

#### (ج) الشهرة

إن الشهرة بمبلغ ٣٠٨ مليون دولار أمريكي المتعلقة بالاستحواذ على دانة غاز مصر في يناير ٢٠٠٧ الذي أعطى دانة غاز القدرة للتأهل للحصول على أعمال الإنتاج وحقوق التطوير. وفقاً لمتطلبات المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٦، يجب إجراء مراجعة للانخفاض في القيمة سنوياً من قبل الإدارة وقد أجريت آخر مراجعة في ديسمبر ٢٠١٨.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية  
كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

٦ - العقارات الاستثمارية

إن الحركة في العقارات الاستثمارية خلال الفترة/السنة كانت كما يلي:

٣١ ديسمبر ٢٠١٨ مليون دولار أمريكي (مدققة)	٣١ مارس ٢٠١٩ مليون دولار أمريكي	
٢٤	٢٢	الرصيد في ١ يناير
(٢)	-	التغيرات في القيمة العادلة
٢٢	٢٢	الرصيد في ٣١ مارس / ٣١ ديسمبر

تتألف العقارات الاستثمارية من أراضي 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 تستخدم لتحقيق إيجارات أو يتم الاحتفاظ بها لزيادة رأس المال.

تم إظهار العقارات الاستثمارية بالقيمة العادلة والتي حددت إستناداً 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 ٢٠١٨ ونتج عن التقييم مبلغ ٢٢ مليون دولار أمريكي.

٧ - المدنيون التجاريون والآخرون

٣١ ديسمبر ٢٠١٨ مليون دولار أمريكي (مدققة)	٣١ مارس ٢٠١٩ مليون دولار أمريكي	
١٦٣	١٧٣	مدنيون تجاريون (الصافي)
٢	٢	مصاريف مدفوعة مقدماً
١٤	١٥	مبالغ مستحقة من مشاريع مشتركة
١٩	١٨	مدنيون آخرون
(٧)	(٧)	ناقصاً: مخصص الانخفاض في قيمة الذمم المدينة الأخرى
١٩١	٢٠١	

(أ) يترتب على الذمم المدينة التجارية فوائد والشروط العامة للائتمان هي ٣٠-٦٠ يوماً.

(ب) إن تحليل أعمار الذمم المدينة التجارية هو كالتالي:

متأخرة ولكن ليست منخفضة القيمة					ليست		
أكثر من				أقل من ٣٠	ولا متأخرة	منخفضة القيمة	الإجمالي
١٢٠	١٢٠-٩١	٩٠-٦١	٦٠-٣٠	٣٠	منخفضة القيمة	مليون	مليون
يوم	يوم	يوم	يوم	يوم	مليون	مليون	مليون
مليون	مليون	مليون	مليون	مليون	مليون	مليون	مليون
دولار أمريكي	دولار أمريكي	دولار أمريكي	دولار أمريكي	دولار أمريكي	دولار أمريكي	دولار أمريكي	دولار أمريكي
٤٠	١٦	١٢	٧	٢٢	٧٦	١٧٣	٢٠١٩ مارس
٢٩	٢٢	١٤	١	٢٢	٧٥	١٦٣	٢٠١٨ ديسمبر



دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية  
كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

٨ - الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ مارس ٢٠١٩	
مليون دولار أمريكي (مدققة)	مليون دولار أمريكي	
٩	٢	الرصيد في ١ يناير
(١)	-	السداد خلال الفترة
(٦)	-	التغير في القيمة العادلة
<u>٢</u>	<u>٢</u>	الرصيد في ٣١ مارس / ٣١ ديسمبر

يمثل ذلك استثمار في صندوق أبراج للبنية التحتية والذي تم بيانه في الموجودات المعنية. نظراً لأن شركة إدارة الصندوق تحت التصفية، لم تتمكن الشركة من الحصول على القيمة العادلة الاستدلالية للصندوق كما في ٣١ مارس ٢٠١٩. وعلى أساس متعقل، بالرجوع إلى آخر تقييم كما في ٣٠ سبتمبر ٢٠١٨، قامت الشركة بتقدير القيمة العادلة لهذا الاستثمار كما في ٣١ مارس ٢٠١٩.

٩ - أموال محتفظ بها لغرض التطوير

كجزء من اتفاقية التسوية مع حكومة إقليم كردستان، تم تخصيص مبلغ ٤٠٠ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز - ١٤٠ مليون دولار أمريكي) من أصل مليار دولار أمريكي تم قبضها من حكومة إقليم كردستان (حصة دانة غاز - ٣٥٠ مليون دولار أمريكي) للاستثمار لتعزيز التطوير لزيادة الإنتاج بشكل كبير في إقليم كردستان العراق. يحق لشركة بيرل استخدام أي أموال متبقية في ذلك الحساب بعد اكتمال التطوير المذكور أو ٢٩ فبراير ٢٠٢٠، أيهما يحدث أولاً. وفي حال حصول شركة بيرل على الرضا المعقول من حكومة إقليم كردستان، فإنها توفر التمويل لكل أو جزء من التطوير المحدد في الاتفاقية، ويحق لشركة بيرل استخدام الأموال من هذا المبلغ ٤٠٠ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز - ١٤٠ مليون دولار أمريكي) بنفس مبلغ التمويل دون قيود. خلال سنة ٢٠١٨، تم صرف مبلغ ٢٠٢ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز - ٧١ مليون دولار أمريكي) من هذه الأموال وفقاً لشروط اتفاقية التسوية، ويبلغ الرصيد المتبقي كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ مبلغ ١٩٨ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز - ٦٩ مليون دولار أمريكي). تم إيداع المبلغ في ودیعة قصيرة الأجل تتراوح مدتها من شهر واحد إلى ٦ أشهر وتترتب عليها فائدة بمعدلات تتراوح من ٢,٦٥% إلى ٣,١% سنوياً.

١٠ - النقدية وشبه النقدية

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ مارس ٢٠١٩	
مليون دولار أمريكي (مدققة)	مليون دولار أمريكي	
١٥	٤٦	النقد لدى البنوك وفي الصندوق
٢٠	٢٢	- بنوك محلية داخل دولة الإمارات العربية المتحدة
		- بنوك أجنبية خارج دولة الإمارات العربية المتحدة
<u>٣٧٢</u>	<u>٣٧٤</u>	ودائع قصيرة الأجل
		- بنوك محلية في دولة الإمارات العربية المتحدة
<u>٤٠٧</u>	<u>٤٤٢</u>	النقدية وشبه النقدية

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية  
كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

١٠ - النقدية وشبه النقدية (تتمة)

يحقق النقد لدى البنوك أرباح بنسب متغيرة إستناداً للنسب إلى الودائع البنكية اليومية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات تتراوح ما بين أسبوع و ٣ أشهر وهذا يعتمد على المتطلبات النقدية الفورية للمجموعة وتحقق أرباح إستناداً للنسب على الودائع قصيرة الأجل المعنية. إن القيمة العادلة للنقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك تتضمن الودائع قصيرة الأجل هي ٤٤٢ مليون دولار أمريكي (٣١ ديسمبر ٢٠١٨ - ٤٠٧ مليون دولار أمريكي). إن نسبة الربح الفعلية المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل ٢,٠% و ٤,٢٥% (٢٠١٨ - ٠,٩٥% و ٣,٢٥%) سنوياً. كما في ٣١ مارس ٢٠١٩، كانت نسبة ٩٥% (٣١ ديسمبر ٢٠١٨ - ٩٥%) من النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك محتفظ بها لدى بنوك في دولة الإمارات العربية المتحدة وكان الرصيد المحتفظ به خارج دولة الإمارات العربية المتحدة. من أصل إجمالي مبلغ ٤٤٢ مليون دولار أمريكي للنقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك، نسبة ٤% من المبلغ كان محتفظ بها بالجنيه المصري (٣١ ديسمبر ٢٠١٨ - ٤%).

١١ - رأس المال

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ مارس ٢٠١٩
مليون دولار	مليون دولار
أمريكي	أمريكي
(مدققة)	

المصرح به:

٩,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم عادي قيمة كل منها ١ درهم  
(٠,٢٧٢٨ دولار أمريكي للسهم)

المصدر والمدفوع بالكامل:

٦,٩٧٦,٦٢٣,٤٢٢ سهم عادي (٢٠١٨ - ٦,٩٧٦,٦٢٣,٤٢٢ سهم عادي)  
قيمة السهم ١ درهم (٠,٢٧٢٨ دولار أمريكي للسهم)

١,٩٠٣      ١,٩٠٣

١٢ - القروض

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ مارس ٢٠١٩
مليون دولار	مليون دولار
أمريكي	أمريكي
(مدققة)	

غير متداولة

صكوك (أ)

تمويل مشروع - بيرل للبترو (ب)

إجمالي القروض

٤٠٤	٣٩٧
١٠	٣١
٤١٤	٤٢٨

(أ) الصكوك

في ١٣ مايو ٢٠١٨، أعلنت الشركة عن اتفاقية مع لجنة حاملي الصكوك ("اللجنة")، حول شروط وبنود عرض لإعادة تمويل صكوك المضاربة الخاصة بالشركة وإعادة هيكلتها، والتي بلغت قيمتها الإسمية في ٣١ أكتوبر ٢٠١٧، ٧٠٠ مليون دولار أمريكي. دخل حملة صكوك الذين يمثلون ما يزيد على ٥٢% من القيمة الإجمالية لشهادات الصكوك الحالية القابلة للصراف، وما يزيد على ٣٠% من شهادات الصكوك الحالية العادية في اتفاقية إغلاق وتجميد ملزمة قانونياً مع الشركة فيما يتعلق بعملية إعادة الهيكلة المقترحة المتفق عليها.

تتمثل الشروط الأساسية للاتفاقية فيما يلي:

- بالنسبة لحملة الصكوك الذين يرغبون في استرداد رؤوس أموالهم بشكل فوري، هناك خيار تقديم طلبات استرداد على أساس ٩٠,٥ سنت لكل دولار من القيمة الإسمية للصكوك التي يحملونها، ويتضمن ذلك المبلغ رسوم مشاركة مبكرة بقيمة ٢,٥ سنت (شريطة أن يتم تقديم طلب الاسترداد في غضون ٧ أيام من تاريخ إطلاق عرض المناقصة وعملية قبول طلب تقديم العطاءات).

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية  
كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

١٢ - القروض (تتمة)

(أ) الصكوك (تتمة)

- بالنسبة لحملة الصكوك الذين يختارون استلام دفعات جزئية واستبدالها بأداة جديدة، يوفر هذا الخيار إمكانية استرداد كامل رأس المال بما في ذلك التزام إعادة شراء جوهري من شهادات الصكوك الجديدة على أساس القيمة الإسمية. حصل حملة الصكوك هذه أيضاً على متأخرات توزيع الأرباح وفقاً لشهادات الصكوك الحالية، وذلك حتى ٣١ أكتوبر ٢٠١٧. وبنسبة ربح ٤% (انظر أدناه) من ١ نوفمبر ٢٠١٧ إلى تاريخ إتمام العملية. بالنسبة للطلبات التي يتم استلامها خلال ٧ أيام من تاريخ إطلاق عرض المناقصة وعملية قبول طلب تقديم العطاءات، حصل حملة الصكوك على رسوم مشاركة مبكرة تبلغ ٢,٥ سنت.
- إن شهادات الصكوك الجديدة تتكون من صكوك وكالة (على أساس هيكل الإجارة والالتزام المتأخر الدفع) وبمعدل ربح سنوي ٤% ولمدة ٣ سنوات مع تاريخ استحقاق في ٣١ أكتوبر ٢٠٢٠.

كما دخلت الشركة وأعضاء لجنة حاملي الصكوك في اتفاقية ثانية تم بموجبها إنهاء جميع الدعاوى القانونية القائمة بينهما والتنازل عن مطالبات معينة.

أطلقت دانة غاز عرض المناقصة وعملية قبول طلب تقديم العطاءات / بتاريخ ٢٢ مايو ٢٠١٨ للنظر في الموافقة على شروط وأحكام العرض المقدم لإعادة هيكلة وإعادة تمويل صكوك المضاربة. وتمت الموافقة على العملية من قبل حملة الصكوك في اجتماع بتاريخ ١٣ يونيو ٢٠١٨. كما أصدرت دانة غاز دعوة إلى مساهمها الخاصة بها لحضور الجمعية العمومية للنظر والموافقة على إصدار صكوك جديدة لتحل محل الصكوك الحالية، الصادرة في مايو ٢٠١٣، من خلال إصدار خاص لحملة الصكوك الحالية بمبلغ يصل إلى ٥٦٠ مليون دولار أمريكي لمدة ٣ سنوات مع معدل ربح بنسبة ٤٪ سنوياً والموافقة على إنهاء دعوى الصكوك.

وفي ٢١ يونيو ٢٠١٨، صوت المساهمون بالإجماع لصالح إعادة الهيكلة بالتراضي بمبلغ ٧٠٠ مليون دولار أمريكي من صكوك المضاربة. تمت العملية بتاريخ ١٣ أغسطس ٢٠١٨. والصكوك الجديدة مدرجة الآن على يورونكست دبلن (المعروفة سابقاً باسم "البورصة الإيرلندية").

تم إنهاء جميع الإجراءات القانونية بشكل تام من قبل الأطراف في دعوى الصكوك وضمن جميع الولايات القضائية. تمت الموافقة على وقف التقاضي أمام المحاكم البريطانية والمحاكم الإماراتية من قبل جميع الأطراف بعد الاتفاق بالإجماع لإعادة هيكلة الصكوك والذي تم في مايو ٢٠١٨.

دفعت الشركة مبلغ ٢٣٥ مليون دولار أمريكي كتعويضات ومدفوعات الأرباح ورسوم المشاركة المبكرة. تم تخفيض حجم الصكوك الجديدة إلى ٥٣٠ مليون دولار أمريكي. وهي لمدة ثلاث سنوات وتستحق في أكتوبر ٢٠٢٠ وبمعدل ربح جديد بنسبة ٤٪ سنوياً.

إن شهادات الصكوك ستكون مضمونة مقابل أسهم دانة إل إن جي فينتشرز ليمتد (جزر العذراء البريطانية) وشركة الصجعة للغاز المحدودة (الشارقة) والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة (الشارقة). بالإضافة إلى ما ذكر أعلاه، تم تعزيز الضمان الكلي المتوفر لحاملي الصكوك الجديدة بضمان وسوف تشمل رهن على ذمم مدينة محددة عن أصول الشركة المصرية وأرض الصجعة غاز الصناعية.

خلال سنة ٢٠١٨، قامت الشركة بشراء صكوك بمبلغ ١٢٦ مليون دولار أمريكي (القيمة الإسمية).

خلال الفترة، قامت الشركة بإعادة شراء صكوك إضافية بمبلغ ٧ مليون دولار أمريكي (القيمة الاسمية)، وبالتالي تخفيض الصكوك القائمة إلى ٣٩٧ مليون دولار أمريكي. تم إلغاء جميع الصكوك التي تم شراؤها حسب البنود والشروط. ونتج عن ذلك أن قامت شركة دانة غاز بالوفاء بالتزاماتها بأن تدفع معدل ربح بنسبة ٤% لحين استحقاق الصكوك في نهاية شهر أكتوبر ٢٠٢٠.

## دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

### ١٢ - القروض (تتمة)

#### (أ) الصكوك (تتمة)

##### الخلفية

في أكتوبر ٢٠٠٧، أصدرت المجموعة صكوك قابلة للتحويل على شكل صكوك المضاربة ("الصكوك") بمبلغ إجمالي قدره ١ مليار دولار أمريكي في شكل شهادات أمانة من خلال شركة ذات غرض خاص ("المصدر"). إن الصكوك، المنظمة لكي تتفق مع مبادئ الشريعة الإسلامية، تمت الموافقة عليها من قبل مساهمي الشركة أثناء الجمعية العمومية غير العادية التي عقدت في يوليو ٢٠٠٧. وفقاً لشروط الصكوك، فإن المبالغ التي تم تحصيلها استخدمت في الاستحواذ على الموجودات وتطويرها ("موجودات المضاربة") المملوكة من قبل شركة دانة إل إن جي فينتشرز ليمتد. تترتب على الصكوك نسبة ربح بمعدل ٧,٥٪ سنوياً تدفع كل ثلاثة أشهر من الأرباح المحققة من موجودات المضاربة. في سنة ٢٠٠٨، قامت دانة غاز بشراء بعض الصكوك من السوق بقيمة إسمية بلغت ٨٠ مليون دولار أمريكي.

وانتهت مدة الصكوك في ٣١ أكتوبر ٢٠١٢. وبتاريخ ٢٣ أبريل ٢٠١٣، وافق حملة الصكوك، بموجب قرار استثنائي تم إقراره في اجتماع للجمعية العامة لحملة الصكوك، كما وافق مساهمو الشركة (بقرار من الجمعية العامة غير العادية) على عملية إعادة تمويل الصكوك. وتتمثل السمات البارزة للاتفاق في خفض رأس المال المستلم عند إصدار الصكوك من مليار دولار أمريكي إلى ٨٥٠ مليون دولار أمريكي نتيجة لسداد مبلغ ٧٠ مليون دولار أمريكي نقداً وإلغاء ٨٠ مليون دولار أمريكي من الصكوك التي إشترتها الشركة من قبل. وتم تقسيم المبلغ المتبقي والبالغ ٨٥٠ مليون دولار أمريكي إلى شريحتين الأولى بمبلغ ٤٢٥ مليون دولار أمريكي للصكوك العادية و الثانية بمبلغ ٤٢٥ مليون دولار أمريكي للصكوك القابلة للتحويل (يشار إليهما معاً بـ "الصكوك الجديدة")، وبتاريخ استحقاق مدته خمس سنوات لكل منهما. ويبلغ معدل الربح السنوي للصكوك العادية ٩% وللصكوك القابلة للتحويل ٧٪، تدفع كل ثلاثة أشهر من الأرباح الناتجة عن أصول المضاربة. وبتاريخ ١٣ فبراير ٢٠١٣، حُدد سعر التحويل الفعلي مبدئياً للصكوك القابلة للتحويل وتثبيتته بسعر ٠,٧٥ درهم للسهم الواحد (الحد الأدنى للسعر).

إن الصكوك الجديدة مضمونة مقابل أسهم دانة إل إن جي فينتشرز ليمتد وشركة الصجعة للغاز المحدودة (الشارقة) والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة (الشارقة). بالإضافة إلى ما ذكر أعلاه، تم تعزيز الضمان الكلي المتوفر لحاملي الصكوك الجديدة بضمان بقيمة ٣٠٠ مليون دولار أمريكي وتشمل رهن على ذمم مدينة محددة عن أصول الشركة المصرية وحصة الشركة في دانة غاز ذ.م.م وأرض الصجعة غاز الصناعية.

وخلال السنوات السابقة، قامت الشركة بشراء صكوك بقيمة ٧٧,٤ مليون دولار أمريكي، وتم تحويل صكوك إضافية بقيمة ٧٢,٩ مليون دولار أمريكي إلى أسهم شركة دانة غاز ش.م.ع. وتبلغ قيمة الصكوك القائمة ٧٠٠ مليون دولار أمريكي وتستحق السداد في ٣١ أكتوبر ٢٠١٧.

#### (ب) تمويل المشروع - بيرل للبتترول

بتاريخ ١٨ سبتمبر ٢٠١٨، وقعت شركة بيرل للبتترول اتفاقية تسهيل قرض لأجل "اتفاقية تسهيل" بقيمة ١٥٠ مليون دولار أمريكي لمدة ٥ سنوات مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة لتمويل أنشطة المشروع. إن هذا التمويل غير قابل للإلغاء بالنسبة للشركة. تنص اتفاقية التسهيل على منح فترة سماح مدتها سنتان ويستحق السداد على أقساط ربع سنوية متساوية. وقد وافقت شركة بيرل على تقديم ضمان بالتنازل عن الإيرادات والتأمين والتعهد المسجل على بعض تسهيلات الإنتاج في شركة بيرل في كردستان والتي تم استبدالها والضمان الحالي تم صرفه بعد إنشاء مرافق جديدة لمحطات الغاز. ومنذ ذلك الحين، قامت شركة بيرل بسحب مبلغ ٩١ مليون دولار أمريكي من التسهيل (حصة شركة دانة غاز - ٣٢ مليون دولار أمريكي) حتى تاريخ ٣١ مارس ٢٠١٩. تم إدراج القرض بعد خصم تكاليف المعاملة وتم إدراجه بالتكلفة المطفأة.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها  
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية  
كما في ٣١ مارس ٢٠١٩ (غير مدققة)

١٣ - المطلوبات الطارئة والالتزامات

دانة غاز مصر

في مارس ٢٠٠٦، أبرمت دانة غاز مصر اتفاقية مع شركة سي تي أي بي للنفط والغاز المحدودة للاستحواذ على حصة تشغيلية بنسبة ٢٥٪ في امتيازات غرب المنزلة و غرب القنطرة. بعد إتمام الاستحواذ، امتلكت الشركة حصة بنسبة ١٠٠٪ في كل من الامتيازين. حسب شروط اتفاقية الاستحواذ، دفعت دانة غاز مصر ١٣ مليون دولار أمريكي، نتيجة لخطة التنمية الأولى المعتمدة من الحكومة في امتياز غرب المنزلة. بالإضافة لذلك، وافقت دانة غاز مصر على دفع دفعات إضافية يصل مجموعها إلى ١٢,٥ مليون دولار أمريكي إضافي عندما يبلغ مجموع الاحتياطات المؤكدة لكل من المنزلة و غرب القنطرة بشكل جماعي ويتجاوز مجموعها تريليون قدم مكعب من الغاز الطبيعي. كذلك منحت دانة غاز مصر حصة أرباح صافية بنسبة ٣٪ إلى سي تي أي بي عن الأرباح المستقبلية من الامتيازات.

في أبريل ٢٠١٣، تم منح شركة دانة غاز مصر ١٠٠٪ حصة عاملة في منطقة امتياز شمال العريش البحرية (القطاع رقم ٦). تقع المنطقة في دلتا النيل البحرية، في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. وفقا لاتفاقية الامتياز، التزمت شركة دانة غاز مصر بدفع مبلغ ٢٥,٥ مليون دولار أمريكي في القطاع خلال المرحلة الأولى من الاستكشاف وهي ٤ سنوات وانتهت في ١١ فبراير ٢٠١٨. وتمنح شركة دانة غاز مصر تمديدا للمرحلة الأولى من الاستكشاف حتى ١٠ يونيو ٢٠١٩. وحتى تاريخه، أنفقت دانة غاز مصر تقريبا ٣١ مليون دولار أمريكي واستوفت التزامات الإنفاق للمرحلة الأولى من الاستكشاف.

شركة بيرل للبترو

كما في ٣١ مارس ٢٠١٩، كان لدى شركة بيرل التزامات تقريبا بمبلغ ١٦ مليون دولار (حصة دانة غاز - ٦ مليون دولار أمريكي).

١٤ - توزيعات الأرباح

لاحقا لنهاية الفترة، في اجتماع الجمعية العمومية للشركة المنعقد بتاريخ ١٧ أبريل ٢٠١٩، وافق المساهمون على توزيعات أرباح نقدية بقيمة ٠,٠٥٥ درهم للسهم الواحد لسنة ٢٠١٨ (٢٠١٧ - بقيمة ٠,٠٥٥ درهم للسهم الواحد) بإجمالي مبلغ ١٠٥ مليون دولار أمريكي (٣٨٤ مليون درهم).