

**دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها**  
**البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية**  
**٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدققة)**

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

يس مجلس إدارة شركة داتة غاز ("داتة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية المجمعة للشركة وشركاتها التابعة والمشاريع المشتركة (يشار إليها مجتمعة بـ"المجموعة") للفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٧.

### الأنشطة الرئيسية

تأسست شركة داتة 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 داتة 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؛ من أعمال الاستكشاف والإنتاج من خلال معالجة ونقل إلى توزيع وتسيير الغاز واستخدامه كمادة أولية ووقود لقطاعات البتروكيميائيات والصناعة والطاقة. منذ تأسيسها، نمت الشركة إلى شركة إقليمية للغاز الطبيعي ولديها الآن مكاتب في الإمارات العربية المتحدة ومصر والبحرين وإقليم كردستان العراق ومقرها الرئيسي في الشارقة، الإمارات العربية المتحدة.

**نتائج ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠١٧**  
خلال ربع السنة المنتهي في ٣١ مارس ٢٠١٧، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ١١٨ مليون دولار أمريكي (٤٣٢ مليون درهم) مقارنة مع ٨٢ مليون دولار أمريكي (٣٠١ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠١٦، بزيادة نسبتها ٤٤٪ ناتجة بالتساوي عن زيادة الإنتاج في مصر وارتفاع أسعار الهيدروكربونات المحققة خلال الفترة.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج خلال التسعين يوماً الأولى ٦,٣ مليون برميل من النفط المكافئ [٦٩,٩٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً]، بزيادة نسبتها ٦٪ مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ٥,٥ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٠,٥٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). زاد الإنتاج في مصر وكردستان والزوراء بنسب ٢٤٪ و٤٪ و٣٧٪ على التوالي.

وقد زادت الأسعار المحققة بنسبة ٤٣٪ بالمقارنة مع نفس الفترة من العام السابق. بلغ السعر المحقق في المتوسط ٤٧ دولار أمريكي لكل برميل للمكافئات و٣٤ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة مع مبلغ ٣٠ دولار أمريكي لكل برميل و٢٩ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ على التوالي في الربع الأول من سنة ٢٠١٦.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بعد خصم الضريبة بمبلغ ١١ مليون دولار أمريكي (٤٠ مليون درهم) مقارنة مع ٦ مليون دولار أمريكي (٢٢ مليون درهم) في الربع الأول من سنة ٢٠١٦، بزيادة نسبتها ٦٨٪. وتعكس رحمة السنة الحالية زيادة الإيرادات وانخفاض التكاليف التشغيلية وتبثيث مبلغ ٥ مليون دولار أمريكي (١٨ مليون درهم) من "الدخل الآخر". خلال الربع الأول من سنة ٢٠١٦، تضمنت الأرباح الصافية فائدة تزفيدية بمبلغ ٨ مليون دولار أمريكي (٢٩ مليون درهم) والتي تم عكسها في نهاية السنة، عقب حكم التحكيم الذي سمح بفائدة بسعر ليبور زائداً ٢٪ فقط. وباستثناء ذلك، بلغت الأرباح الصافية للربع الأول من سنة ٢٠١٦ خسائر بقيمة ٢ مليون دولار أمريكي (٧ مليون درهم) مقابل أرباح صافية بقيمة ١١ مليون دولار أمريكي (٤٠ مليون درهم) خلال الربع الأول من سنة ٢٠١٧.

خلال الربع الأول من سنة ٢٠١٧، زادت الإيرادات قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ٦٩ مليون دولار أمريكي (٢٥٢ مليون درهم) مقارنة مع ٤٧ مليون دولار أمريكي (١٧٢ مليون درهم) خلال الربع الأول من سنة ٢٠١٦.

## دالة غاز (ش.م.ع) تقرير مجلس الإدارة (نهاية)

### السيولة والمصادر المالية

استقر رصيد النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنك في نهاية الفترة عند مبلغ ٢٩٨ مليون دولار أمريكي (١٠٩٢ مليون درهم)، مماثلاً للرصيد في نهاية السنة البالغ ٣٠٢ مليون دولار أمريكي (١,١٠١ مليون درهم). قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٤٨ مليون دولار أمريكي (١٧٦ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كالأمن من مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة بمبلغ ١٣ مليون دولار أمريكي (٤٨ مليون درهم) و ٣١ مليون دولار أمريكي (١١٣ مليون درهم) و ٤ ملايين دولار أمريكي (١٥ مليون درهم) على التوالي. ولاحقاً نهاية ربيع السنة، في بداية شهر مايو، قامت الشركة بالدفع المقدم للقرض المستحق على حقل الزوراء والبالغ ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢٠ مليون درهم) زائداً الفائدة / التكاليف المنطبقة.

بتاريخ ٣ مايو ٢٠١٧، أعلنت الشركة أنه نظراً للتحديات المستمرة التي تواجهها بخصوص التحصيلات النقدية وما نتج عنها من حاجة إلى التركيز على تحفظ النقدي القصير إلى المتوسط الأجل، أنها سوف تبدأ مناقشات إعادة الهيكلة مع حاملي كل من صكوكها بتاريخ ٨ مايو ٢٠١٣. وبناءً عليه، تدعى شركة دانة غاز حاملي صكوكها لتشكيل لجنة لتمثيلهم والتواصل مع الشركة.

### 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 وتطوير الأعمال الجديدة ضمن سلسلة الغاز الطبيعي التصاعدية والمتوسطة. كما تستمر الشركة في المعاونة بين المصادر الرأسمالية مع مصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

### الاحتياطيات والموارد

#### (أ) دانة غاز مصر

قامت شركة جافي كلين أند أسوشيس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقييم مستقل لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير الإجمالي الاحتياطي المؤكدة للمجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ عند ٨٩ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ٨٣ مليون برميل نفط مكافئ)؛ بزيادة بنسبة ٧٪. كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ عند ١٣٢ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ١٣٠ مليون برميل نفط مكافئ)؛ بزيادة بنسبة ٢٪، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ عند ١٨٤ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ١٨٥ مليون برميل نفط مكافئ)، بانخفاض بنسبة ١٪. وكان معدل استبدال إجمالي الاحتياطي المؤكدة والمراجع لسنة ٢٠١٦ هو ١١٥٪.

#### (ب) شركة بيرل للبترول المحدودة

كما ذكر سابقاً، قامت شركتي دانة غاز ونفط الهلال، المشغلين المشتركين شركة بيرل للبترول المحدودة ("شركة بيرل للبترول المحدودة") بتقدير P50 كمجموع الموارد البترولية المتوفرة في البداية ذات المخاطر<sup>١</sup> الجيولوجية من حقول خور مور وجمامال بإجمالي ٧٥ قدم مكعب معياري (من الغاز الربط) و ٧ مليار برميل من النفط.

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

<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 وأو الغاز المحبيطة.

دانا غاز (ش.م.ع)  
تقرير مجلس الإدارة (تنمية)

الاحتياطيات والموارد (تنمية)

في تقريرهم الصادر في أبريل ٢٠١٦، أشار تقرير جافي كلين أند أوشيسن إلى التقديرات التالية والمتعلقة بكل الحقليين<sup>٣</sup>:

- بلغت الاحتياطيات الغاز والمكثفات المؤكدة والمرجحة لحقن خور مور ٨,٥ تريليون قدم مكعب معياري و ١٩١ مليون برميل على التوالي، تساوي حصة دانا غاز البالغة ٦٣٪ منها ٣ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و ٦٧ مليون برميل من الغاز المكثف.
- بالنسبة لجمجمال، بلغت الاحتياطيات الغاز والمكثفات المؤكدة والمرجحة ٦,٦ تريليون قدم مكعب معياري ١١٩ مليون برميل على التوالي، تساوي حصة دانا غاز البالغة ٦٣٪ منها ٢,٣ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٤٢ مليون برميل من الغاز المكثف.

تستند الأرقام المذكورة أعلاه على بيانات من ٢ حتى ١٢ من الصهاريج المحددة في حقل خور مور و ١ من ٣ صهاريج في حقل ججممال. إن مجموع حصة دانا غاز من الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة لحقن خور مور وججممال هي ٥,٣ تريليون قدم مكعب معياري و ١٠٩ مليون برميل من المكثفات، أي ما يعادل ٩٩٠ مليون برميل نفط مكافئ.

يصنف التوازن بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والموارد المتوفرة في البداية ذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة<sup>٤</sup> وموارد محتملة<sup>٥</sup>.

يفيد تقرير جافي كلين أند أوشيسن ونفط الهلال اعتقاد دانا غاز بأن حقل خور مور وججممال قد يكونا أكبر حقول غاز في إقليم كردستان، بل وفي العراق كلها مما يجعلهما أصولاً ذات مستوى عالمي.

(ج) المناطق البحرية الغربية في الشارقة - حقل الزوراء

بعد توقيع اتفاقية الامتياز مع عجمان في يناير ٢٠١٤، فإن شركة دانا غاز لديها حصة بنسبة ١٠٠٪ في حقل الزوراء الذي يمتد في المياه الإقليمية للشارقة وعمان. أجرت شركة جافي كلين أند أوشيسن تقديرات مستقلةً لاحتياطيات الهيدروكربون في المناطق البحرية الغربية في الشارقة - حقل الزوراء كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير إجمالي احتياطيات المجموعة المؤكدة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ عند ١٧ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ١٦ مليون برميل من النفط المكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ عند ٣٣ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ٣١ مليون برميل من النفط المكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ عند ٦٥ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ٦٤ مليون برميل من النفط المكافئ).

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(١) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج الشركة في مصر لأول ٩٠ يوماً من العمليات في سنة ٢٠١٧ ما مقداره ٣,٧ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٤٠,٩٥ برميل من النفط المكافئ يومياً (مارس ٢٠١٦ - ٣,٠ مليون برميل من النفط المكافئ أي بمعدل ٣٣,٠٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). هذا يمثل زيادة بنسبة ٢٤٪ مقارنة بالفترة المقابلة. وترجع هذه الزيادة في معدلات الإنتاج إلى زيادة أنشطة الحفر في ٢٠١٦ التي أدت إلى احتياطيات إضافية لحقول دلتا النيل، وتعكس التزام شركة دانا غاز بمحاجة اتفاقية تحسين إنتاج الغاز.

<sup>٣</sup> إن كيات الهيدروكربونات المعلن عنها هي تقديرات على أساس تحكيم مهني وتخضع لمراجعات مستقبلية، صعوداً أو هبوطاً، كنتيجة لعمليات مستقبلية أو عندما تكون المعلومات الإضافية متاحة.

<sup>٤</sup> الكيات من النفط المقدرة والتي يتحمل أن تكون قابلة للاستخراج ولكن لا تعتبر صالحة بعد بما فيه الكفاية للأغراض التجارية وذلك بسبب واحد أو أكثر من المطلوبات الطارئة.

<sup>٥</sup> الكيات من النفط المقدرة والتي يتحمل أن تكون قابلة للاستخراج من تراكمات غير مكتشفة وذلك من خلال تطبيق مشاريع التطوير المستقبلية.

دانا غاز (ش.م.ع)  
تقرير مجلس الإدارة (انتهاء)

عمليات الاستكشاف والإنتاج (انتهاء)

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل مبلغ ١٣ مليون دولار أمريكي (٤٨ مليون درهم)، وبذلك تكون قد حققت ما يزيد نسبته عن ٤١% من إيرادات ربع السنة. وفي نهاية الفترة، زاد رصيد الذمم المدينة التجارية إلى ٢٨٣ مليون دولار أمريكي (١,٠٣٧ مليون درهم) من ٢٦٥ مليون دولار أمريكي (٩٧١ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠١٦. ولاحقاً لنهاية الفترة، حققت الشركة إنجازاً مهماً في أول بيع دولي للمكثفات بموجب اتفاقية تحسين إنتاج الغاز. وقد تم تحويل أول شحنة من مكثفات الوسطاني البالغة حوالي ١٥٠,٠٠٠ برميل بتاريخ ١٥ أبريل ٢٠١٧. أصدر البائع خطاب اعتماد والذي بموجبه سيتم سداد مبلغ ٧,٢ مليون دولار أمريكي مباشرةً إلى الشركة بالدولار الأمريكي. وتعتبر هذه الشحنة هي أول شحنة تقوم الشركة بتصديرها بموجب اتفاقية تحسين إنتاج الغاز الموقعة مع الحكومة المصرية في أغسطس ٢٠١٤. إن النقد الناتج من تصدير حصة الحكومة في المكثفات المتزديدة سيتم استخدامه في سداد الذمم المدينة المستحقة للشركة من الحكومة المصرية.

خلال الفترة، اكتملت أعمال حفر بئر الاستكشاف موكا ١ الذي تشغله شركة بريتيش بيتروليوم في القطاع ٣. وقد وصل البئر إلى عمق إجمالي قدره ٥,٩٤٠ متر، مما 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 بيتروليوم على أن تتحمل عن شركة دانا غاز حصتها البالغة ٥٠% من تكاليف البئر، وبالتالي حققت شركة دانا غاز هدفها بحفر بئر المعيار المهم هذا دون أن تتحمل أي تكالفة على الإطلاق.

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

أبرمت المجموعة في أبريل من عام ٢٠٠٧ اتفاقيات مع حكومة إقليم كردستان العراق تقتضي بتنمية موارد البترول الكبيرة (بما في ذلك الغاز) في حقول خور مور وججمال. منذ ذلك الحين، يتم التركيز على تنمية ومعالجة ونقل الغاز الطبيعي من حقل خور مور، بما في ذلك معالجة واستخراج الغاز المسال والمكثفات وتوفير إمدادات الغاز الطبيعي لاستعمالها وقدواً لمحطات توليد الطاقة بالقرب من أربيل والسليمانية. علاوة على ذلك، تم التخطيط لتنمية كلاً الحقلين بعد حل النزاع القانوني الحالي، بموجب الاتفاقيات، من المتوقع أن توفر أعمال التنمية الإضافية إمدادات كبيرة من الغاز الطبيعي لأغراض التوسيع في المستقبل من حيث توليد الطاقة والصناعات المحلية وكذلك التصدير والبيع للخارج، وذلك عندما تسمح الظروف السياسية.

في ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥، وقعت شركتي دانا غاز والهلال اتفاقية بيع أسهم مع آرويست ميدل إيست هولدينج بي في (آرويست ميدل إيست) حيث تم بيع حصة بنسبة ٥% من دانا غاز والهلال إلى آرويست ميدل إيست. فإن نسبة الملكية الجديدة في شركة بيرل للبترول هي كما يلي: ٢٥% لdana غاز، ٣٥% لشركة الهلال و ١٠% إلى أوام في و ١٠% إلى إم أو إل و ١٠% آرويست ميدل إيست.

إن حصة دانا غاز (٣٥%) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لأول ٩٠ يوماً من العمليات في سنة ٢٠١٧ بلغت ٢,٤ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٢٦,٥ ألف برميل من النفط المكافئ يومياً (مارس ٢٠١٦ - ٢,٣ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٢٥,٥ ألف برميل من النفط المكافئ يومياً).

بلغت حصة دانا غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٣١ مليون دولار أمريكي (١١٣ مليون درهم). في نهاية الفترة بلغت حصة دانا غاز البالغة ٣٥% من رصيد الذمم المدينة التجارية ٧١٢ مليون دولار أمريكي (٢,٦١٠ مليون درهم) - (٦١٣ مليون دولار أمريكي / ٢,٦١٣ مليون درهم).

دائنة غاز (ش.م.ع)  
تقرير مجلس الإدارة (تنمية)

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تنمية)

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 ١٢إنش بريء وتحت سطح البحر ومرتبطة بنظام معالجة الغاز الموجود في المنطقة الحرة بالبحرية الشارقة.

يعمل مصنع الغاز بشكل مستمر منذ ٢٨ فبراير ٢٠١٦، وينتج حالياً حوالي ١٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز إلى محطة كهرباء الشارقة، وينتج يومياً ١٢٠ برميل من المكثفات. وبلغ إنتاج حقل الزوراء خلال ربع السنة ما مقداره ١٦٣,٧١٠ برميل من النفط المكافئ أو ١,٨١٩ برميل من النفط المكافئ يومياً (مارس ٢٠١٦ - ١١٩,٢٧٣ برميل من النفط المكافئ أو ١,٣٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). بما أن معدل الإنتاج الحالي لبئر الشارقة ٢ لا يزال مستمراً في الانخفاض، يتم إجراء دراسة جغرافية-تقنية مفصلة استناداً إلى بيانات الإنتاج لتحديد نطاق إجراءات التدخل في البئر والتي يمكن أن تعزز الإنتاج وتقييم جدواه الاقتصادية. يتم الآن توسيع نطاق هذا العمل بغية تقييم الخيارات الممكنة في المستقبل لمزيد من التطوير ولتحديد سعر الغاز اللازم لجعل عملية التطوير الإضافية هذه ذات جدوى اقتصادية. إن أي قرار نهائي بشأن النفقات المستقبلية سيخضع أيضاً لنتيجة المفاوضات بشأن سعر مبيعات الغاز.

وخلال الفترة، بلغت التحصيلات ٤ مليون دولار أمريكي (١٥ مليون درهم). وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٢ مليون دولار أمريكي (٧ ملايين درهم) (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٢ مليون دولار أمريكي / ٧ ملايين درهم).

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 دائنة غاز حصة بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (CNGCL)، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وتمتلك حصة بنسبة ١٠٠٪ في شركة الصناعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة (UGTC)، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الغني بالحامض.

خليج السويس في مصر - مصنع استخراج الغاز المسال

إن الشركة، من خلال شركتها التابعة دائنة غاز البحرين، تمتلك حصة بنسبة ٢٦,٤٪ (يشكل فعلي) في الشركة المصرية البحرية لمشتقات الغاز (مشروع مشترك) لإنشاء وامتلاك وتشغيل مصنع استخراج الغاز المسال الطبيعي في مصر بالتعاون مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (EGAS) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (APICORP). يعمل المصنع بطاقة انتاجية قدرها ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز وأنتج ٢,٢٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً من البروبان (كانت حصة دائنة غاز ٤٪: ٢٦,٤٪ برميل من النفط المكافئ يومياً) و ١١٥ برميل من النفط المكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دائنة غاز ٣٠٪: ٢٦,٤٪ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال الفترة.

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

دعاوى التحكيم

في ٢١ أكتوبر ٢٠١٣، بدأت شركة دانة غاز بالاشتراك مع شركة نفط الهلال وبيروت للبتروول (الكونسورتيوم الذي يملك حقوق النفط في إقليم كردستان العراق)، يشار إليهم مجتمعين بـ“ أصحاب المطالبات”， إجراءات تحكيم دولية في محكمة لندن للتحكيم الدولي حسب آلية فض النزاعات الواردة في الاتفاقية الموقعة مع حكومة إقليم كردستان العراق بتاريخ ٤ أبريل ٢٠٠٧ وتخضع للفانون الإنجليزي.

اعتباراً من شهر يوليو ٢٠١٣، في التاريخ الذي بدأ فيه أصحاب المطالبات إجراءات التحكيم لدى محكمة لندن للتحكيم الدولي، توقفت حكومة إقليم كردستان عن سداد أي مدفوعات مقابل المنتجات المسالة التي استمرت في رفعها من مصنف خور مور وبيعها. وفي ٢١ مارس ٢٠١٤، قدم الكونسورتيوم طلب إجراء مؤقت إلى المحكمة، والذي نجح بتاريخ ١٠ يوليو ٢٠١٤ عندما حكمت المحكمة على حكومة إقليم كردستان باستعادة الدفعات المنتظمة السابقة للكونسورتيوم اعتباراً من ٢١ مارس ٢٠١٤، وهو تاريخ تقديم الطلب، وحتى إنهاء هذه القضية.

رفضت حكومة إقليم كردستان الامتثال لأمر المحكمة وطعنت فيه، على الرغم من أنه تم السماح للشركة اعتباراً من سبتمبر ٢٠١٤ في البدء في المبيعات المحلية للمكبات والغاز المسال إلى أطراف ثلاثة. وفي ١٧ أكتوبر ٢٠١٤، رفضت المحكمة الطعن المقدم من حكومة إقليم كردستان وأكملت من جديد أمرها لاتخاذ الإجراء المؤقت بتاريخ ١٠ يوليو ٢٠١٤. وعلاوة على ذلك، أمرت المحكمة حكومة إقليم كردستان بدفع ١٠٠ مليون دولار أمريكي إلى الكونسورتيوم في إطار زمني مدته ٣٠ يوماً ( بتاريخ ١٧ نوفمبر ٢٠١٤) في شكل أمر قطعي. في مخالفة للتزاماتها القانونية، رفضت حكومة إقليم كردستان إجراء الدفعات بحلول الموعد النهائي. ونتيجة لذلك، أصبح أمر المحكمة قطعياً، مما يتتيح تنفيذه من قبل المحكمة الإنجليزية العليا. وبتاريخ ١٢ ديسمبر ٢٠١٤، وبإذن المحكمة، تم تقديم طلب إلى المحكمة العليا لتنفيذ الأمر، مع احتمال فرض عقوبات على حكومة إقليم كردستان لعدم الامتثال. تم تحديد موعد جلسة الاستئناف لهذا الأمر في ٢٨ و ٢٩ أكتوبر ٢٠١٥ أمام المحكمة.

وبتاريخ ٢٠ نوفمبر ٢٠١٥، أصدرت المحكمة حكمها، والذي أيدت فيه الأمر القطعي وألزمت حكومة إقليم كردستان بدفع المبلغ المذكور في الأمر القطعي خلال ١٤ يوماً. وعقب استلام الحكم، ردت حكومة إقليم كردستان بالطعن على الأمر الصادر عن المحكمة حيث طلبت (١) إعفائها من الأمر القطعي؛ و(٢) استئناف الحكم؛ و(٣) على سبيل الاحتياط، تمديد الفترة الزمنية المحددة لدفع مبلغ الأمر القطعي. وفي الوقت نفسه الذي قدمت فيه حكومة إقليم كردستان الطلب الخاص بها، قدمت كذلك طلباً إلى المحكمة لإعفائها من الأمر القطعي.

وفي الجلسة التي عُقدت لدى مقام المحكمة بتاريخ ١٧ ديسمبر ٢٠١٥، حكمت المحكمة بما يلي: (١) تأجيل طلب الإعفاء للسماح للمحكمة بتقرير ما إذا كان يجب الإعفاء من الأمر القطعي أم لا؛ و(٢) رفض السماح لحكومة إقليم كردستان باستئناف الحكم؛ و(٣) تمديد الفترة الزمنية المتاحة لحكومة إقليم كردستان لسداد المبلغ المذكور في الحكم القطعي إلى ٢٦ فبراير ٢٠١٦. ومع ذلك، كشرط مسبق لهذا التمديد، أمرت المحكمة حكومة إقليم كردستان بأن تسدّد في الوقت ذاته ثلاثة أقساط قيمة كل منها ٨ ملايين دولار أمريكي إلى الكونسورتيوم في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ و ١٥ يناير ٢٠١٦ و ١٩ فبراير ٢٠١٦. وقد تم الأقساط الثلاثة بالكامل.

كما تقدمت حكومة إقليم كردستان إلى المحكمة بطلب للإعفاء من الأمر القطعي، والذي كان موضوعاً لجلسة قصيرة أمام المحكمة بتاريخ ٨ يناير ٢٠١٦. ثم لجأ الطرفان بعد ذلك إلى المحكمة الإنجليزية العليا بتاريخ ٥ فبراير ٢٠١٦، حيث رفضت المحكمة طلب الإعفاء المقدم من حكومة إقليم كردستان وأيدت الأمر القطعي. وتقدمت حكومة إقليم كردستان بعد ذلك إلى محكمة الاستئناف الإنجليزية للسماح لها بالاستئناف على حكم المحكمة العليا. وانعقدت جلسة السماح بتاريخ ١٢ مايو ٢٠١٦، والتي رفضت فيها محكمة الاستئناف طلب حكومة إقليم كردستان وأيدت الأمر القطعي.

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

دعوى التحكيم (تنمية)

ومن ناحية أخرى، توصل كل من أصحاب المطالبات وحكومة إقليم كردستان بشكل مستقل في مارس ٢٠١٦ إلى اتفاقية يتم بموجبها دفع الأمر القطعي من قبل حكومة إقليم كردستان على أقساط شهرية. كما في ٣١ مارس ٢٠١٧، دفعت حكومة إقليم كردستان لأصحاب المطالبات مبلغ ٦٨,٣٥ مليون دولار أمريكي.

فيما يتعلق بإجراءات التحكيم الخاصة بالواقع، تم عقد جلسة استماع لمدة أسبوع واحد في لندن بدأت في ٢٠ أبريل ٢٠١٥ لمناقشة بعض الأمور المحددة من التحكيم.

وفي ٣ يوليو ٢٠١٥، أصدرت محكمة التحكيم بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠١٥ قراراً نهائياً جزئياً ("القرار النهائيالجزئي الأول") يؤكد الحقوق التعاقدية للكونسورتيوم بما في ذلك عدد من الأمور الهامة تم تناولها خلال جلسة الاستماع بتاريخ ٢٠١٥ أبريل. ويؤكد قرار المحكمة النهائيالجزئي الأول، من جملة أمور أخرى، على ما يلي:

- حقوق الكونسورتيوم الحصرية طويلة الأجل لتطوير وإنتاج الغاز والنفط من حقل خور مور وجمجمال لمدة العقد، بما لا يقل عن ٢٥ سنة.
- الالتزام التعاقدى لحكومة إقليم كردستان بالدفع إلى الكونسورتيوم عن المكثفات والغاز المسال التي تم إنتاجها بالأسعار الدولية، بما في ذلك منهجية التسعير لكل منها.
- يحق لشركة دانة غاز ونفط الهلال التنازل عن حصصهم إلى إم أو إل ولو إم في، ولا يحق لحكومة إقليم كردستان أي حصة من عائدات التنازل.

بتاريخ ٢١ سبتمبر ٢٠١٥، تم عقد جلسة ليوم واحد قام الكونسورتيوم خلالها بتقديم طلب لمحكمة التحكيم بالحكم بمبلغ نقدى بقيمة ١,٩٦ مليار دولار أمريكي ضد حكومة إقليم كردستان، باعتباره مبلغ الفواتير غير المسددة القائمة للمكثفات والغاز المسال التي تم إنتاجها (كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٥) والذي تم حسابه وفقاً لمنهجية التسعير التي حدتها محكمة التحكيم في قرارها النهائيالجزئي الأول. كما نظرت المحكمة ادعاءات الطرفين والوثائق المقدمة منهما. وفي ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥، أصدرت المحكمة قرارها النهائيالجزئي الثاني ("القرار النهائيالجزئي الثاني") الذي طالبت فيه حكومة إقليم كردستان بأن تدفع للكونسورتيوم خلال ٢٨ يوماً (أي في موعد أقصاه ٢٦ ديسمبر ٢٠١٥) مبلغاً وقدره ١,٩٦ مليار دولار أمريكي مقابل الفواتير غير المسددة المستحقة مقابل المكثفات والغاز المسال حتى ٣٠ يونيو ٢٠١٥، وفقاً لاستراتيجية التسعير المحددة بالفعل من جانب محكمة التحكيم في القرار النهائيالجزئي الأول.

إن القرار النهائيالجزئي الثاني هو قرار نهائي وملزم وساري على الصعيد الدولي ولا يعتمد على أي جلسات استماع إضافية أو على الدعوى أو الدعوى المضادة المعلقة للأطراف والتي يتم تحديدها خلال إجراءات التحكيم.

وحتى تاريخه، لم تدفع حكومة إقليم كردستان مبلغ ١,٩٦ مليار دولار أمريكي، وبتاريخ ٢٢ ديسمبر ٢٠١٥ طعنت على القرار النهائيالجزئي الثاني لدى المحكمة الإنجليزية العليا بسبب محدودية الحيثيات الإجرائية التي تضمنها التحكيم. وتم تحديد جلسة للطعن المقدم من حكومة إقليم كردستان بتاريخ ٣٠ - ٢٨ نوفمبر ٢٠١٦. ومع ذلك، في ٢٠ أكتوبر ٢٠١٦، قدمت حكومة إقليم كردستان إخطاراً بوقف الدعوى لدى المحكمة العليا، لتسحب بذلك الطعن المقدم من جانبها رسمياً.

من المقرر تحديد المطالبات المتبقية لأصحاب المطالبات، بما في ذلك مطالبة الكونسورتيوم الخاصة بالأضرار الجسيمة (والتي تقدر حالياً بما لا يقل عن ١٧,٥ مليار دولار أمريكي، باستثناء الفائدة) والناتجة عن التدخل المخالف في حقوق الكونسورتيوم طويلة الأجل في حقل خور مور وجمجمال (وفق ما أكده القرار النهائيالجزئي الأول) (إلى جانب مختلف المطالبات المقابلة المقدمة من إقليم كردستان العراق ضد أصحاب المطالبات) في الفترة بين ٥ إلى ١٦ سبتمبر ٢٠١٦.

٥ نظراً لأنه تم تضمين الأمر المؤقت في مبلغ ١,٩٦ مليار دولار أمريكي الممنوح بموجب القرار النهائيالجزئي الثاني، تم خفض مبلغ القرار النهائيالجزئي الثاني المستحق حالياً بواقع ٦٨,٣٥ مليون دولار أمريكي.

دانية غاز (ش.م.ع)  
تقرير مجلس الإدارة (تتمة)

دعوى التحكيم (تتمة)

وفي يوليو ٢٠١٦، أصبحت الجلسة مشعبية، ما أدى إلى اقتصار جلسة سبتمبر ٢٠١٦ على مناقشة باقي مطالبات صاحب المطالبات لكن لم يتم تحديد مقدار مطالبته الخاصة بالتأخر المجحف في تطوير حقي خور مور وجمجمال إلى جانب العديد من المطالبات المقابلة المزعومة المقدمة من حكومة إقليم كردستان ضد أصحاب المطالبات (باستثناء مطالبته المضادة المطابقة ضد الكونسورتيوم بخصوص التأخير المجحف في التطوير).

بتاريخ ١٣ فبراير ٢٠١٧، سلمت المحكمة قرارها النهائي الجزائري الثالث الصادر بتاريخ ٣٠ يناير ٢٠١٧ (القرار النهائي الجزائري الثالث).

فيما يلي النتائج الأساسية التي بينتها المحكمة في القرار النهائي الجزائري الثالث:

أ. مطالبة التأخير في التطوير: توصلت المحكمة لصالح أصحاب المطالبات بأن "حكومة إقليم كردستان قد منعت أصحاب المطالبات بدون وجه حق من إجراء عمليات التقييم والأنشطة الأخرى اللازمة لتمكين الكونسورتيوم من تقديم عرض لخطة تطوير الحقل فيما يتعلق بحقي خور مور وجمجمال، ومن ثم أدت إلى تأخير فرصه أصحاب المطالبات في تطوير تلك المناطق. كما صرحت المحكمة بأنه لا يحق لحكومة إقليم كردستان العراق رفض العرض المقدم من الكونسورتيوم لخطة تطوير الحقل، إلا إذا كان رفضها مستنداً إلى أسباب معقولة وفقاً لأفضل ممارسات قطاع البترول.

ب. تحبيث حول الذمم المدينة للغاز المسال: حكمت المحكمة على حكومة إقليم كردستان بأن تدفع لأصحاب المطالبات مبلغ ١٢١,٠٩٥,٢٨٢ دولار أمريكي مقابل المكافآت والغاز المسال المفروضة لصالح أو بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان خلال الفترة من ٣٠ يونيو ٢٠١٥ إلى ٣١ مارس ٢٠١٦.

ج. أحقيّة الحصول على الفائدة: قررت المحكمة بأنه يحق لأصحاب المطالبات الحصول على فائدة مرکبة شهرية على كافة الذمم المدينة المتأخرة للغاز المسال عن كل يوم تأخرت فيه تلك المبالغ بسعر ليبور + ٢%.

د. رفض المطالبات المقابلة المقدمة من حكومة إقليم كردستان: رفضت المحكمة كافة المطالبات المقابلة المقدمة من حكومة إقليم كردستان ضد أصحاب المطالبات، حيث تبين لها أن المشروع قد تم تسليمه في وقت مناسب.

ستقوم المحكمة بحصر الأضرار التي لاقت أصحاب المطالبات فيما يتعلق بطالبة التأخير في التطوير في جلسة لاحقة من المقرر انعقادها في الفترة من ١٢ إلى ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧.

إن عقد مبيعات وشراء الغاز بين شريك دانية غاز "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 دانية غاز من قبل شركة نفط الهلال بأن محكمة التحكيم قد أصدرت قراراً نهائياً في موضوع الدعوى، وقررت أن يكون العقد الممتد لفترة ٢٥ سنةً بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية ساري المفعول وملزم للأطراف، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدية بتوصيل الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر ٢٠٠٥.

بتاريخ ١٨ يوليو ٢٠١٦، قالت 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 دانية غاز كريستن بتروليوم كومباني انترناشيونال ليمتد وشركة كريستن كوريوريشن 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 وملزاً، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام ٢٠٠٥.

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

دعوى التحكيم (النهاية)

وقد أبلغت شركة نفط الهلال دانة غاز بأن الجلسة النهائية لمراحله مطالبات الأضرار المقدمة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تفيذه للعقد (بما في ذلك مطالبات الأضرار والتبعيات المتعلقة بطالبات الأطراف الخارجية) انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦ . نظراً لطول الزمني الخاص بتقديم الوثائق والمستندات اللاحقة للجلسة، من المتوقع صدور الحكم النهائي لمطالبات الأضرار في النصف الثاني من عام ٢٠١٧ .

مجلس الإدارة

١. سمو الشيخ أحمد بن سلطان القاسمي، رئيس فخري
٢. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٣. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٤. الدكتور باتريك ألمان وورد، الرئيس التنفيذي
٥. سعادة الشيخ سلطان بن أحمد بن سلطان القاسمي
٦. السيد عبد الله علي المجدوعي
٧. السيد مجید حمید جعفر
٨. السيد ناصر التويسي
٩. السيد سعيد عراطة
١٠. السيد فاروجان نرغيسيان
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري
١٢. السيد هاني عبدالعزيز حسين
١٣. السيدة فاطمة عبيد الجابر

مدقو حسابات

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

نيابة عن مجلس الإدارة

عضو مجلس الإدارة

١١ مايو ٢٠١٧

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

### المقدمة

لقد راجعنا البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية المرفقة لشركة دانة غاز (ش.م.ع) ("الشركة") والشركات التابعة لها ("المجموعة") كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ والتي تتألف من بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلبي كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ والبيانات المجمعة الموجزة المرحلية ذات العلاقة للدخل والدخل الشامل والتتفقات التقنية والتغيرات في حقوق الملكية لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والاضمادات 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 ثمنت مراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي رقم ٤١٠ الذي ينطبق على مهام المراجعة "مراجعة المعلومات المالية المرحلية المنجزة من قبل مدقق حسابات المشاة 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 الدولي وبينما عليه فإنها لا تمكننا من الحصول على الثنيات التي نطلبنا على جميع الأمور الجوهرية التي يمكن تحديدها أثناء القيام بالتدقيق. بناء على ذلك فإننا لا نبدي رأينا 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

- (١) نلقت الانتباه إلى الإيضاح رقم ٥ حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية الذي يبين أن التأخير المستمر في البدء بتوريدات الغاز قد أدى إلى قيام مورد رئيسي للمجموعة برفع دعاوى تحكيم ضد المورد النهائي؛
- (٢) كما نلقت الانتباه إلى الإيضاح رقم ١ حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية والذي يناقش إجراءات التحكيم المبرمة مع حكومة إقليم كردستان العراق؛ و
- (٣) كما نلقت الانتباه إلى الإيضاح رقم ١١-١ حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية والذي يناقش نية الشركة إعادة هيكلة صكوكها التي تستحق في أكتوبر ٢٠١٧.

إن استنتاجنا غير متحفظ بخصوص الأمور الواردة أعلاه.

عن ارنست و يونغ

وقدت من قبل:  
ثودلا هاري جوبل  
شريك  
رقم القيد : ٦٨٩

١١ مايو ٢٠١٧  
الشارقة، الإمارات العربية المتحدة

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

بيان الدخل المجمع الموجز المرحل

للفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدقة)

الثلاثة أشهر المنتهية في				
٣١ مارس ٢٠١٦	٣١ مارس ٢٠١٧	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	إيضاح
٣٠١ (٩٢)	٨٢ (٢٥)	٤٣٢ (١٦٥)	١١٨ (٤٥)	الإيرادات حقوق الامتياز
٢٠٩ (٤٨) (٨١)	٥٧ (١٢) (٢٢)	٢٦٧ (٣٧) (٩٢)	٧٣ (١٠) (٢٥)	صافي الإيرادات تكاليف تشغيلية الاستهلاك والنضوب
٨٠	٢٢	١٣٨	٣٨	إجمالي الأرباح
(١١) ٤٨ - ٣٣ (٧) - (٤) -	(٣) ١٣ - ٩ (٢) - (١) -	(١١) ٢٦ ١٨ ٢٢ (٧) (٤) - (٢٩) (٧٣)	(٣) ٧ ٥ ٦ (٢) (١) - (٨) (٢٠)	مصاريف عمومية وإدارية دخل الاستثمارات والتمويل دخل آخر عكس فائض الاستحقاقات مصاريف أخرى مخصص الانخفاض في القيمة الحصة من خسائر مشروع مشترك مصاريف استكشاف تكاليف التمويل
٤٤ (٢٢)	١٢ (٦)	٨٠ (٤٠)	٢٢ (١١)	الأرباح قبل ضريبة الدخل مصروف ضريبة الدخل
٢٢	٦	٤٠	١١	الأرباح للفترة
٢٢ -	٦ -	٤٠ -	١١ -	الأرباح العائدة إلى: - مساهمي الشركة الأم - الحصة غير المسيطرة
٢٢	٦	٤٠	١١	
٠,٠٠٣	٠,٠٠٠٨	٠,٠٠٥	٠,٠٠١	٤
٠,٠٠٣	٠,٠٠٠٨	٠,٠٠٥	٠,٠٠١	٤
				- الربح الخفيف للسهم (دولار أمريكي/درهم للسهم)
				- الربح الأساسي للسهم (دولار أمريكي/درهم للسهم)

شكل الإضافات من ١ إلى ١٣ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة الموحدة الممرحلية.

**دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها**  
**بيان الدخل الشامل المجمع الموجز المرحلي**  
 الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدقة)

الثلاثة أشهر المنتهية في				
٣١ مارس ٢٠١٦	٣١ مارس ٢٠١٧	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون درهم
٢٢	٦	٤٠	١١	الأرباح للفترة
-	-	-	-	بنود الدخل الشامل الأخرى
-	-	-	-	بنود الدخل/(الخسائر) الشاملة الأخرى للفترة
٢٢	٦	٤٠	١١	إجمالي الدخل الشامل للفترة
				العائد إلى:
٢٢	٦	٤٠	١١	- مساهمي الشركة الأم
-	-	-	-	- الحصة غير المسيطرة
<u>٢٢</u>	<u>٦</u>	<u>٤٠</u>	<u>١١</u>	

شكل الإيضاحات من ١ إلى ١٣ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

دائنة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها

بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلي

كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير منقحة)

٣١ ديسمبر

٢٠١٦

(منقحة)

مليون دولار أمريكي

مليون درهم

٣١ مارس

٢٠١٧

إيضاح

مليون دولار أمريكي

مليون درهم

	٤,٥٥٠	١,١٠٥	٤,١٤٨	١,١٣٢	
	٢,٥٢٩	٦٩٠	٢,٣٦١	٦٤٤	
	٨٧	٢٤	٨٧	٢٤	٥
	٢,٠٥٣	٥٦٠	٢,٠٥٣	٥٦٠	
	٨,٧١٩	٢,٣٧٩	٨,٦٤٩	٢,٣٦٠	

- الموجودات
- الموجودات غير المتداولة
- الموجودات الثابتة
- الموجودات غير الملموسة
- العقارات الاستثمارية
- الحصة في مشاريع مشتركة

	١٨٠	٤٩	١٧٦	٤٨	
	٣,٧٦١	١,٠٢٦	٣,٨٢٠	١,٠٤٢	٧
	٣٣	٩	٣٣	٩	٨
	١,١٠٧	٣٠٢	١,٠٩٢	٢٩٨	
	٥,٠٨١	١,٣٨٦	٥,١٢١	١,٣٩٧	
	١٣,٨٠٠	٣,٧٦٥	١٣,٧٧٠	٣,٧٥٧	

الموجودات المتداولة

بضاعة

- مدينون تجاريون ومدينون آخرون
- الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
- النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك

إجمالي الموجودات

	٦,٩٦٩	١,٩٠١	٦,٩٧٧	١,٩٠٣	
	٣٩٥	١٠٨	٣٩٥	١٠٨	
	٣٩٥	١٠٨	٣٩٥	١٠٨	
	٢,٢١٠	٦٠٣	٢,٢٥٠	٦١٤	
	١١	٣	٧	٢	
	٢١٢	٥٨	٢١٢	٥٨	
	١٠,١٩٢	٢,٧٨١	١٠,٢٣٦	٢,٧٩٣	
	٤	١	٤	١	
	١٠,١٩٦	٢,٧٨٢	١٠,٢٤٠	٢,٧٩٤	

- حقوق الملكية
- رأس المال والاحتياطات العادة
- لمساهمي الشركة الأم

رأس المال

احتياطي نظامي

احتياطي قانوني

أرباح غير موزعة

الاحتياطيات الأخرى

سندات قابلة للتحويل - عنصر حقوق الملكية

- العادية لمساهمي الشركة الأم
- الحصص غير المسيطرة

إجمالي حقوق الملكية

	٢٢٧	٦٢	٢٠٢	٥٥	
	٤٠	١١	٥١	١٤	
	٢٦٧	٧٣	٢٥٣	٦٩	
	٢,٦٨٠	٧٣١	٢,٦٥٤	٧٢٤	
	٥٠٦	١٣٨	٥١٣	١٤٠	
	١٥١	٤١	١١٠	٣٠	
	٣,٣٣٧	٩١٠	٣,٢٧٧	٨٩٤	
	٣,٦٠٤	٩٨٣	٣,٥٣٠	٩٦٣	
	١٣,٨٠٠	٣,٧٦٥	١٣,٧٧٠	٣,٧٥٧	

- المطلوبات
- المطلوبات غير المتداولة

القرض

المخصصات

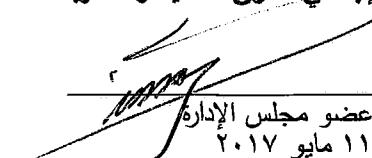
المطلوبات المتداولة

القرض

- دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
- مخصص فائض الاستحقاقات (الصافي)

إجمالي المطلوبات

إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات

  
عضو مجلس الإدارة  
٢٠١٧  
١١ مايو

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ١٣ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

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

## **بيان التدفقات النقدية المجمعة الموجزة المرحلية**

للفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدققة)

الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٦				٣١ مارس ٢٠١٧	بيان	الأنشطة التشغيلية
٤٤	١٢	٨٠	٢٢		إيضاح	الأرباح قبل ضريبة الدخل
٨١	٢٢	٩٢	٢٥			تعديلات البنود التالية:
(٤٨)	(١٣)	(٢٦)	(٧)			الاستهلاك والتضوب
-	-	(١٨)	(٥)			دخل الاستثمارات والتمويل
(٣٢)	(٩)	(٢٢)	(٦)			دخل آخر
-	-	٤	١			عكس فائض الاستحقاقات
٤	١	-	-			مخصص الانفاض في القيمة
-	-	٢٩	٨			الحصة في خسائر مشروع مشترك
٩٥	٢٦	٧٣	٢٠			مصاريف استكشاف
١٤٣	٣٩	٢١٢	٥٨			تكاليف تمويل
(٦٢)	(١٧)	(٥٨)	(١٦)			التغيرات في رأس المال العامل:
(١٥)	(٤)	٤	١			المدينون التجاريين والمدينون الآخرون
٢٦	٧	٧	٢			البضاعة
٩٢	٢٥	١٦٥	٤٥			الدائنون التجاريون والبالغ المستحقة الدفع
(٢٢)	(٦)	(٤٠)	(١١)			صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
٧٠	١٩	١٢٥	٣٤			ضريبة الدخل
(١٥٨)	(٤٣)	(٢١)	(٦)			صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
(٤٠)	(١١)	(٤)	(١)			الأنشطة الإستثمارية
٤	١	٧	٢			شراء موجودات ثابتة
(١٩٤)	(٥٣)	(١٨)	(٥)			مصاريف على موجودات غير ملموسة
٢٥	٧	-	-			دخل الاستثمارات والتمويل المقوضة
(٣٣)	(٩)	(٦٦)	(١٨)			صافي التدفقات النقدية المستخدمة في
(٦٢)	(١٧)	(٥٦)	(١٥)			الأنشطة الإستثمارية
-	-	٢٩	٨			الأنشطة التمويلية
(٧٠)	(١٩)	(٩٣)	(٢٥)			المبالغ المحصلة والقروض
(١٩٤)	(٥٣)	١٤	٤			سداد قرض
١,٦١٥	٤٤١	١,٠٧٠	٢٩٢			تكاليف التمويل المدفوعة
١,٤٢١	٣٨٨	١,٠٨٤	٢٩٦			وديعة - تمويل مراحله
						صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
						صافي الزيادة / (النقص) في النقية وشبها النقية
						النقية وشبها النقية في بداية الفترة
						النقية وشبها النقية في نهاية الفترة

شكل الإضافات من ١ إلى ١٣ المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة الموحدة المرحلية.

**دانة غاز (ش.م.ع) و الشركات التابعة لها**

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع المرحلي  
للترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدققة)

تشكل الإيضاحات من ١ إلى ١٣ 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 ٢٠١٧ (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 ٢٠١٥ بموجب مرسوم تأسيس رقم ٤٢٩ / ٢٠٠٥ الصادر عن وزارة الاقتصاد. إن أسهم شركة دانة غاز مدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية.

توفّر الشركة والشركات التابعة لها والعمليات المشتركة والمشاريع المشتركة المجموعة ("المجموعة"). تقوم المجموعة بأعمال الاستكشاف وانتاج وامتلاك ونقل ومعالجة وتوزيع وتسويق وبيع الغاز الطبيعي والمنتجات البترولية ذات العلاقة بما في ذلك تطوير المشاريع وأدلة خدمات المتعلقة بالغاز.

إن عنوان المركز الرئيسي المسجل للشركة هو ص.ب ٢٠١١، الشارقة، الإمارات العربية المتحدة الموجود في البحرين والقاهرة وإقليم كردستان العراق ولندن.

إن الشركات التابعة الرئيسة والترتيبات المشتركة للمجموعة كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ والنسبة المئوية للشركة من رأس المال العادي أو  
الحصة هي كالتالي:

النوع	الشركة الممثلة	النوع	الشركة الممثلة	النوع	الشركة الممثلة
استكشاف وإنتاج النفط والغاز	جزر العذراء البريطانية	استكشاف وإنتاج النفط والغاز	بريلوس	استكشاف وإنتاج النفط والغاز	دانا غاز لاستكشاف ش.م.م
تنقية الغاز	إ.ع.م	تنقية الغاز	إ.ع.م	تنقية الغاز	شركة الصجعة للغاز الخاصة المحدودة ("صاج غاز")
إمدادات الغاز	إ.ع.م	معالجة الغاز	البحرين	إمدادات الغاز	الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة ("UGTC")
النشاط الرئيسي	بلد العمليات	النشاط الرئيسي	بلد العمليات	النشاط الرئيسي	العمليات المشتركة
استكشاف وإنتاج النفط والغاز	إقليم كردستان العراق	إمدادات الغاز	إمارة الشارقة، إ.ع.م	استكشاف وإنتاج النفط والغاز	شركة بيرل للبترول المحدودة ("بيرل للبترول")*
المعالجة الغاز	مصر	المعالجة الغاز	إمارة الشارقة	إمدادات الغاز	الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/إمارات جي في
النشاط الرئيسي	بلد/منطقة العمليات	النشاط الرئيسي	بلد/منطقة العمليات	النشاط الرئيسي	المشاريع المشتركة
معالجة الغاز	مصر	تسويق الغاز	إمارة الشارقة	معالجة الغاز	شركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز إي بي جي دي سي أو
تسويق الغاز	إمارة الشارقة	غاز سينيتر	الشرق الأوسط/شمال أفريقيا / جنوب آسيا (منطقة مناسا)	تسويق الغاز	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة سي إن جي سي إل
غاز سينيتر	إمارة الشارقة	غاز سينيتر	الشرق الأوسط/شمال أفريقيا / جنوب آسيا (منطقة مناسا)	غاز سينيتر	غاز سينيتر ليمتد

**دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها**  
**إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية**  
كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدققة)

١ - معلومات الشركة (تتمة)

بتاريخ ١٥ مايو ٢٠٠٩، وقعت شركتي دانة غاز والهلال اتفاقية بيع أسهم مع شركة إم أو إل حيث تم بيع حصة بنسبة ٥٪ من دانة غاز والهلال إلى إم أو إل على التوالي. في ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥، حولت دانة غاز ونفط الهلال حصة في حقوق الملكية بنسبة ٥٪ لكل منها في شركة بيرل للبترول إلى شركة آر دبليو إيه سبلاي آند ترينج ميدل إيست هولдинج بي في ("آر دبليو إيه"). وبناءً عليه، فإن نسبة الملكية الجديدة في شركة بيرل للبترول هي كما يلي: ٣٥٪ لدانة غاز، ٣٥٪ لشركة الهلال و ١٠٪ إلى إم أو إل و ١٠٪ آر دبليو إيه. وفقاً لشروط اتفاقية المشروع المشتركة المؤرخ في ١٥ مايو ٢٠٠٩، قام مساهمون شركة بيرل للبترول بتعيين شركة الهلال ودانة غاز كمسفليين من الباطن لإجراء أعمال الشركة على أساس لا ربح ولا خسارة.

تجري شركة بيرل للبترول ومساهموها منذ ١٨ مايو ٢٠٠٩ محادثات مستمرة مع وزارة الموارد الطبيعية لحكومة إقليم كردستان بخصوص تفسير تلك الاتفاقيات ("التفويض").

مع عدم تتحقق تقدم مرض في تلك المحادثات، إن شركة دانة غاز مع شركة نفط الهلال وبيرل للبترول (الكونسورتيوم الذي يملك حقوق النفط في إقليم كردستان العراق)، يشار إليهم مجتمعين بـ " أصحاب المطالبات" ، بدأت إجراءات التحكيم الدولي في ٢١ أكتوبر ٢٠١٣ بمحكمة لندن للتحكيم الدولي وفقاً لأداة فض النزاعات الواردة في الاتفاقية الموقعة مع حكومة إقليم كردستان العراق بتاريخ ٤ أبريل سنة ٢٠٠٧ وتخصيص للقانون الإنجليزي. إن الهدف من التحكيم هو الحصول على تأكيد للحقوق التعاقدية طوبية الأجل للتنمية والتسيير بخصوص حقل خور مور وججمال بما في ذلك الذمم المدينية القائمة من قبل وزارة الموارد الطبيعية لإقليم كردستان العراق.

بعد جلسة الاستماع المنعقدة في لندن بين ٢٤-٢٥ أبريل ٢٠١٥، في ٣ يوليو ٢٠١٥، أصدرت المحكمة قراراً نهائياً جزئياً (بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠١٥) تؤكد على الحقوق الحصرية لشركة بيرل على المدى الطويل للتطوير والتسيير فيما يتعلق بحقل خور مور وججمال، وحقها في دفعات من قبل حكومة إقليم كردستان عن المكبات والغاز المسال بالأسعار الدولية المحددة في العقد.

بتاريخ ٢١ سبتمبر ٢٠١٥، تم عقد جلسة ليوم واحد، قام الكونسورتيوم خلالها بتقديم طلب لمحكمة التحكيم بالحكم بمبلغ نقيدي بقيمة ١,٩٦٣ مليار دولار أمريكي ضد حكومة إقليم كردستان، باعتباره مبلغ الفواتير غير المسددة للملكية للمكبات والغاز المسال التي تم إنتاجها (كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٥) والذي تم حسابه وفقاً لمنهجية التسعير التي حدتها محكمة التحكيم في قرارها النهائي الجزئي. كما نظرت المحكمة ادعاءات الطرفين والوثائق المقدمة منها بتاريخ ٢١ سبتمبر ٢٠١٥.

وفي ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥، أصدرت المحكمة قرارها النهائي الجنائي الثاني (ال الصادر بتاريخ ٢٠١٥ نوفمبر ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥ والمحذث بموجب مذكرة التصحيح الصادرة بتاريخ ٢٠ يناير ٢٠١٦ ) ("القرار النهائي الجنائي الثاني") الذي طالبت فيه حكومة إقليم كردستان بأن تدفع للكونسورتيوم خلال ٢٨ يوماً (أي في موعد أقصاه ٢٦ ديسمبر ٢٠١٥) مبلغاً وقدره ١,٩٦٣ مليار دولار أمريكي مقابل الفواتير غير المسددة المستحقة مقابل المكبات والغاز المسال حتى ٣٠ يونيو ٢٠١٥، وفقاً لاستراتيجية التسعير المحددة بالفعل من جانب محكمة التحكيم في القرار النهائي الجنائي الأول.

عقب الجلسة التي امتدت لأسبوعين من ٥ إلى ١٦ سبتمبر ٢٠١٦، بتاريخ ١٣ فبراير ٢٠١٧، سلمت المحكمة قرارها النهائي الجنائي الثالث الصادر بتاريخ ٣٠ يناير ٢٠١٧ ("القرار النهائي الجنائي الثالث"). يتعلق القرار النهائي الجنائي الثالث بالجلسة المنعقدة فيما بين ٥ و ١٦ سبتمبر ٢٠١٦، والتي تناولت باقي مطالبات أصحاب المطالبات المقدمة ضد حكومة إقليم كردستان (باستثناء تحديد مقدار مطالبة أصحاب المطالبات الخاصة بالتأخر في التطوير)، إلى جانب العديد من المطالبات المقابلة المزعومة المقدمة من حكومة إقليم كردستان ضد أصحاب المطالبات.

فيما يلي النتائج الأساسية التي بينتها المحكمة في القرار النهائي الجنائي الثالث:

أ. مطالبة التأخير في التطوير: توصلت المحكمة لصالح أصحاب المطالبات بأن "حكومة إقليم كردستان قد منعت أصحاب المطالبات بدون وجه حق من إجراء عمليات التقييم والأنشطة الأخرى اللازمة لتمكن الكونسورتيوم من تقديم عرض لخطة تطوير الحقل فيما يتعلق بحقل خور مور وججمال، ومن ثم أدت إلى تأخير فرصة أصحاب المطالبات في تطوير تلك المنطقة. كما صرحت المحكمة بأنه لا يحق لحكومة إقليم كردستان العراق رفض العرض المقدم من الكونسورتيوم لخطة تطوير الحقل، إلا إذا كان رفضها مستنداً إلى أسباب معقولة وفقاً لأفضل ممارسات قطاع البترول.

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

### إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدققة)

#### ١ - معلومات الشركة (تتمة)

ب. التحثيث الخاص بالذمم المدينة للغاز المسال: حكمت المحكمة على حكومة إقليم كردستان بأن تدفع لأصحاب المطالبات مبلغ ١٢١,٩٥,٢٨٢ دولار أمريكي مقابل المكثفات والغاز المسال المرفوعة لصالح أو بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان خلال الفترة من ٣٠ يونيو ٢٠١٥ إلى ٣١ مارس ٢٠١٦.

ج. أحقيه الحصول على الفائدة: قررت المحكمة بأنه يحق لأصحاب المطالبات الحصول على فائدة مرکبة شهرية على كافة الذمم المدينة المتأخرة للغاز المسال عن كل يوم تأخرت فيه تلك المبالغ بسعر ليبور + ٢%.

د. رفض المطالبات المقابله المقدمة من حكومة إقليم كردستان: رفضت المحكمة كافة المطالبات المقابله المقدمة من حكومة إقليم كردستان ضد أصحاب المطالبات، حيث تبين لها أن المشروع قد تم تسليمه في وقت مناسب.

ستقوم المحكمة بحصر الأضرار التي لحقت بأصحاب المطالبات فيما يتعلق بمطالبة التأخر في التطوير في جلسة لاحقة من المقرر انعقادها في الفترة من ١٢ إلى ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧.

وفي هذه الائتماء، لا تزال حكومة إقليم كردستان في حالة تخلف عن تنفيذ أمر المحكمة القطعي الصادر بتاريخ ١٧ أكتوبر ٢٠١٤ بدفع المطالبة بمبلغ ١٠٠ مليون دولار أمريكي على أساس مرطي ("الأمر القطعي"). وفقاً لذلك، إن أصحاب المطالبات قدمو طلب إلى المحكمة الإنجليزية العليا لتطبيق هذا الأمر المرحلي. تم تحديد موعد جلسة الاستئناف لهذا الأمر القطعي في ٢٨ و ٢٩ أكتوبر ٢٠١٥ أمام المحكمة.

وبتاريخ ٢٠ نوفمبر ٢٠١٥، أصدرت المحكمة العليا حكمها، والذي أيدت فيه الأمر القطعي وألزمت حكومة إقليم كردستان بدفع المبلغ المذكور في الأمر القطعي خلال ٤ أيام. وعقب استلام الحكم، قامت حكومة إقليم كردستان بالطعن على الأمر الصادر عن المحكمة حيث طلبت (١) إعفائها من الأمر القطعي؛ و (٢) استئناف الحكم؛ و (٣) على سبيل الاحتياط، تمديد الفترة الزمنية المحددة لدفع مبلغ الأمر القطعي. وفي الوقت نفسه الذي قدمت فيه حكومة إقليم كردستان الطلب الخاص بها، قدمت كذلك طلباً إلى المحكمة لإعفائها من الأمر القطعي. وفي الجلسة التي عقدت لدى مقام المحكمة بتاريخ ١٧ ديسمبر ٢٠١٥، حكمت المحكمة بما يلي: (١) تأجيل طلب الإعفاء للسماح للمحكمة بتقرير ما إذا كان يجب الإعفاء من الأمر القطعي أم لا؛ و (٢) رفض السماح لحكومة إقليم كردستان باستئناف الحكم؛ و (٣) تمديد الفترة الزمنية المتاحة لحكومة إقليم كردستان لسداد المبلغ المذكور في الحكم القطعي إلى ٢٦ فبراير ٢٠١٦. ومع ذلك، كشرط مسبق لهذا التمديد، أمرت المحكمة حكومة إقليم كردستان بأن تسدد في الوقت ذاته ثلاثة أقساط قيمة كل منها ٨ ملايين دولار أمريكي إلى الكونسورتيوم في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ و ١٥ يناير ٢٠١٦ و ١٩ فبراير ٢٠١٦. وقد تم دفع الأقساط الثلاثة بالكامل.

كما تقدمت حكومة إقليم كردستان إلى المحكمة بطلب للإعفاء من الأمر القطعي، والذي كان موضوعاً لجلسة قصيرة أمام المحكمة بتاريخ ٨ يناير ٢٠١٦. ثم أحيل الطرفان مرة أخرى إلى المحكمة العليا بتاريخ ٥ فبراير ٢٠١٦، حيث رفضت المحكمة طلب حكومة إقليم كردستان بالإعفاء من الأمر القطعي وأيدت الأمر القطعي. ثم تقدمت حكومة إقليم كردستان بعد ذلك بطلب لمحكمة الاستئناف الإنجليزية للسماح لها باستئناف حكم المحكمة العليا. انعقدت جلسة السماح بالاستئناف بتاريخ ١٢ مايو ٢٠١٦، والتي رفضت فيها محكمة الاستئناف الطلب المقدم من حكومة إقليم كردستان وأيدت الأمر القطعي.

وفي سياق مستقل، في شهر مارس ٢٠١٦، قام أصحاب المطالبات وحكومة إقليم كردستان بشكلٍ مستقل بتوقيع اتفاقية يتم بموجبها سداد الأمر القطعي من جانب حكومة إقليم كردستان في شكل أقساط شهرية. وكما في ٣١ مارس ٢٠١٧، قامت حكومة إقليم كردستان بسداد مبلغ ٦٨,٣٥ مليون دولار أمريكي إلى أصحاب المطالبات. ونظراً لأن الأمر القطعي مشمول ضمن مبلغ ١,٩٦ مليار دولار أمريكي المحكوم به بموجب القرار النهائي الجزئي الثاني، يتم تخفيض مبلغ القرار النهائي الجزئي الثاني الآن بمبلغ ٦٨,٣٥ مليون دولار أمريكي.

وحتى تاريخه، لم تدفع حكومة إقليم كردستان العراق مبلغ ١,٩٦ مليار درهم، وقدمت بتاريخ ٢٢ ديسمبر ٢٠١٥ طعناً على القرار النهائي الجزئي الثاني لدى مقام المحكمة الإنجليزية العليا معللة بمحظوية الحيثيات الإجرائية التي تمت مراعاتها في التحكيم. وقد حددت جلسة للطعن المقدم من حكومة إقليم كردستان العراق بتاريخ ٣٠-٢٨ نوفمبر ٢٠١٦. ومع ذلك، بتاريخ ٢٠ أكتوبر ٢٠١٦، قدمت حكومة إقليم كردستان العراق إخطاراً بوقف الدعوى لدى المحكمة العليا، لتسحب بذلك الطعن المقدم من جانبها رسمياً. ويمكن للأصحاب المطالبات حالياً دراسة الخيارات المتوفرة أمامهم والتفكير فيها جيداً لمتابعة تنفيذ القرار النهائي الجزئي الثاني.

**دانية غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها**  
**إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية**  
كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدقة)

- ٢ - **ملخص السياسات المحاسبية الهامة**

**أسس إعداد البيانات المالية**

يتم إعداد البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة على أساس مبدأ التكافؤ التاريخية، باستثناء العقارات الاستثمارية والموارد المالية بالقيمة العادلة من خلال حساب الأرباح أو الخسائر التي يتم قياسها بالقيمة العادلة. إن البيانات المالية المجمعة قد تم عرضها بالدولار الأمريكي، وهو العملة المستخدمة لدى الشركة، ويتم تقرير جميع القيم إلى أقرب مليون، إلا إذا أشير لغير ذلك. إن المبالغ بدرهم الإمارات العربية المتحدة قد تم عرضها فقط من أجل التسهيل على قارئي 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 ٢٠١٦. بالإضافة إلى ذلك، فإن نتائج فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٧ ليست مؤشراً بالضرورة على النتائج التي يمكن توقعها للسنة المالية الكاملة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧.

**المعايير والتفسيرات**

إن السياسات المحاسبية المتتبعة في إعداد البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية مماثلة لتلك المتتبعة في إعداد البيانات المالية السنوية للمجموعة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦، باستثناء اتباع المعايير والتفسيرات الجديدة كما في ١ يناير ٢٠١٧. لم يكن لهذه المعايير والتفسيرات الجديدة أي تأثير جوهري على السياسات المحاسبية أو المركز المالي أو أداء المجموعة.

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

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

### إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدقة)

#### - 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 ثلاثة وحدات جغرافية.

الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٧

المجموع مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	
٧٣	٢٦	٤٢	٥	الإيرادات بعد تنزيل حقوق الامتياز
٣٨				إجمالي الأرباح
(٣)				مصاريف عمومية وإدارية
٧				دخل استثمارات وتمويل
٥				دخل آخر
٦				عكس فائض الاستحقاقات
(٢)				مصاريف أخرى
(١)				مخصص الانخفاض في القيمة
(٨)				مصاريف استكشاف
(٢٠)				تكاليف تمويل
٢٢				الأرباح قبل ضريبة الدخل
(١١)				مصروف ضريبة الدخل
١١				الأرباح للفترة
٣,٧٥٧	١,٠٠٠	١,١٠٢	١,٦٥٥	موجودات القطاع في ٣١ مارس ٢٠١٧
٩٦٣	٦٠	١٢٦	٧٧٧	مطلوبات القطاع في ٣١ مارس ٢٠١٧
				المعلومات القطاعية الأخرى
				المصاريف الرأسمالية:
٦	-	٦	-	موجودات ثابتة
١	-	١	-	موجودات غير ملموسة
٧	-	٧	-	الإجمالي
١٠	٤	٤	٢	تكاليف تشغيلية
٢٥	٤	١٧	٤	استهلاك ونضوب واطفاء
٨	-	٨	-	مصاريف استكشاف

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

**إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية**

كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدقة)

**٣ - المعلومات القطاعية (تتمة)**

الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٦

المجموع	إقليم كرستان العراق	مصر	الإمارات العربية المتحدة	الإيرادات بعد تنزيل حقوق الامتياز
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	إجمالي الأرباح
٥٧	١٩	٣٤	٤	١٠٧٠
(٣)				١٠٦٩
١٣				١٠٦٩
٩				٩
(٢)				٨٦٠
(١)				٨٥٣
(٢٦)				٨٥٣
١٢				٨٥٣
(٦)				٨٥٣
٦				٨٥٣
٣,٨٩٣	١,٠٢٨	١,١٠٢	١,٧٦٣	٢٠١٧ موجودات القطاع في ٣١ مارس ٢٠١٧
١,٠١٦	٢٤	١٣٩	٨٥٣	٢٠١٧ مطلوبات القطاع في ٣١ مارس ٢٠١٧
المعلومات القطاعية الأخرى:				
٢١	-	١٩	٢	٢٠١٧ موجودات ثابتة
١١	-	١١	-	٢٠١٧ موجودات غير ملموسة
٣٢	-	٣٠	٢	٢٠١٧ إجمالي
١٣	٥	٦	٢	٢٠١٧ تكاليف تشغيلية
٢٢	٣	١٧	٢	٢٠١٧ استهلاك ونضوب وإطفاء

**دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها**  
**إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية**  
**كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدققة)**

٤ - ربح السهم

(ا) 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		الأرباح:
٢٠١٦	٢٠١٧	
٦	١١	صافي الأرباح للفترة - بالمليون دولار أمريكي
٦,٩٦٩	٦,٩٧٧	المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة لاحتساب الربح الأساسي للسهم - مليون
٠,٠٠٠٨	٠,٠٠١	الربح الأساسي للسهم - دولار أمريكي للسهم:

(ب) يتم احتساب الربح المخفف للسهم بتعديل المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة على افتراض تحويل جميع الأسهم العادية المخففة الممكنة، لدى الشركة فنتين من الأسهم العادية المخففة الممكنة: سندات قابلة للتحويل وأسهم مقيدة. يفترض أن الصكوك القابلة للتحويل قد تم تحويلها إلى أسهم عادية ويتم تعديل صافي الربح لحذف تأثير تكلفة التمويل. بخصوص الأسهم المقيدة فإن الأرقام الإجمالية للأسهم التي سيتم منحها خلال الفترة تؤخذ في الاعتبار لحساب التخفيف.

الثلاثة أشهر المنتهية في		الأرباح:
٢٠١٦	٢٠١٧	
٦	١١	صافي الأرباح للفترة - مليون دولار أمريكي
٦	٦	تكليف التمويل للصكوك القابلة للمبادلة - مليون دولار أمريكي
١٢	١٧	الأسماء:
٦,٩٦٩	٦,٩٧٧	المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة لاحتساب الربح الأساسي للسهم - مليون
١٩	١٩	التعديلات للبنود التالية:
١,٧١٣	١,٧١٣	أسهم مقيدة (مليون)
٨,٧٠١	٨,٧٠٩	* التحويل المفترض للصكوك القابلة للتحويل (مليون)*
٠,٠٠٠٨	٠,٠٠١	المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية وفقاً للربح المخفف للسهم (مليون)
		الربح المخفف للسهم - دولار أمريكي للسهم:

\* حسب الاتفاق، تم تحديد سعر تحويل الصكوك القابلة للتحويل بعلاوة ٥٠٪ إلى سعر المتوسط المرجح لـ ٧٥ يوم عمل، ويقاس على مدى فترة تبدأ في ١ ديسمبر ٢٠١٢ (يسعر أدنى ٧٥,٠ درهم وأقصى سعر ١,٠٠ درهم). إن سعر الصرف الفعلي الأولي للصكوك القابلة للتحويل تم تحديده في ١٣ فبراير ٢٠١٣ وجرى تثبيته بسعر ٧٥,٠ درهم للسهم الواحد (السعر الأدنى).

ملحوظة: إن تحويل الصكوك القابلة للتحويل غير قابل للتخفيف وليس له أي تأثير على ربح السهم للفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٧.

**داناة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها**  
**إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية**  
**كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدققة)**

- ٥ - **الموجودات غير الملموسة**

المجموع	الشهرة	تكلفة التطوير	حقوق معالجة الغاز	حقوق التوصيل والتنتية	حصص النفط والغاز	التكلفة في ١ يناير ٢٠١٧
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	ناقصاً: الانخفاض في القيمة				
٨٠١	٣٠٨	٢	٧	٢٨٩	١٩٥	٢٠١٧
(١١١)	-	(٢)	(٧)	-	(١٠٢)	
٦٩٠	٣٠٨	-	-	٢٨٩	٩٣	٢٠١٧
١	-	-	-	-	١	في ١ يناير ٢٠١٧ الإضافات
(٣٩)	-	-	-	-	(٣٩)	التحويلات إلى موجودات ثابتة
(٨)	-	-	-	-	(٨)	مصاريف استكشاف
٦٤٤	٣٠٨	-	-	٢٨٩	٤٧	٢٠١٧ مارس
٦٩٠	٣٠٨	-	-	٢٨٩	٩٣	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ (مدقة)

(١) حصص النفط والغاز

إن حصص النفط والغاز بمبلغ ٤٧ مليون دولار أمريكي التي تتعلق بданة غاز مصر بخصوص عدد من الامتيازات وعقود التطوير في مصر والتي تم توضيحيها أدناه:

- عقد تربية الوسطاني - إن عقد التربية هذا مملوك بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ ويمثل حوالي ٥٪ من الإنتاج الحالي في داناة غاز مصر. تشمل المنتجات الوسطاني على الغاز والغاز المسال ذات العلاقة. هذا العقد لديه ١٣,١٢ فدان من الأراضي الواقعه ضمن حدوده ويقع في دلتا النيل في مصر.
- عقود تربية جنوب المنزلة - إن عقد التربية هذه مملوكة بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ وهي حالياً غير منتجة. إن عقود التربية هذه لديها ١٦,٠٥٥ فدان من الأراضي الواقعه ضمن حدودها وتقع في دلتا النيل في مصر.
- عقود تربية غرب المنزلة (امتياز غرب المنزلة) - يتم الاحتفاظ بعقود التربية هذه بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪. إن عقود التربية هذه تشمل على ١٤٦,٠٣٩ فدان من الأراضي الواقعه ضمن حدودها وتقع في دلتا النيل في مصر. حتى تاريخه، يقوم أحد عشر عقد تربية بإنتاج الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي ٨٦٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.
- عقود تربية غرب القنطرة (امتياز استكشاف غرب القنطرة) - يتم الاحتفاظ بعقود التربية هذه بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ التي تشمل ٤,٣٢٤ فدان من الأراضي الواقعه ضمن حدودها وتقع في دلتا النيل في مصر. حتى تاريخه، يقوم عقدان تربية جديدان بإنتاج كلا من الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي ٩٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.
- شمال العريش البحرية (بلوك ٦) - في أبريل ٢٠١٣، تم منح شركة داناة غاز مصر ١٠٠٪ حصة عاملة في منطقة امتياز شمال العريش البحرية (بلوك ٦). تقع المنطقة في دلتا النيل البحرية، في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. أجري استحواذ على المسح الریزالي ثلاثي الأبعاد مؤخراً في القطاع الذي يغطي مساحة ١,٨٣٠ كم مربع بالكامل.

**دأنة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها**  
**إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية**  
كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدقة)

٥ - **الموجودات غير الملموسة (تنمية)**

(ا) **حصص النفط والغاز (تنمية)**

- منطقة شمال الصالحة البرية (بلوك ١) - في سبتمبر ٢٠١٤، تم منح شركة دأنة غاز مصر ١٠٠٪ حصة عاملة في منطقة امتياز شمال الصالحة البرية (بلوك ١). تقع المنطقة في دلتا النيل البرية.

المطربة البرية (القطاع رقم ٣) - في سبتمبر ٢٠١٤، تم منح شركة دأنة غاز مصر حصة عاملة بنسبة ٥٠٪ في منطقة امتياز القطاع رقم ٣. تقع المنطقة في دلتا النيل البرية. وفقاً لاتفاقية الامتياز. سوف تشارك دأنة غاز مصر مع بريتيش بيتروليوم كمشغل بنسبة ٥٠٪:٥٠٪. بدأ العمل في حفر أول بئر استكشاف عميق المدى في منطقة الامتياز في مايو ٢٠١٦. خلال الفترة، اكتملت أعمال حفر بئر الاستكشاف موكا ١ الذي تشغلة شركة بريتيش بيتروليوم 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 اكتشفت هدف الحصر المسيني غازاً رطباً، إلا أن الهدف الأساسي لعصر الأليغوسين لم يكشف الغاز بكميات تجارية، ومن ثم تم إغلاق البئر نهائياً. ووفقاً لشروط الاتفاقية الموقعة في يونيو ٢٠١٥، وافقت شركة بريتيش بيتروليوم على أن تتحمل عن شركة دأنة غاز حصتها البالغة ٥٠٪ من تكاليف البئر، وبالتالي حققت شركة دأنة غاز هدفها بحفر بئر المعهدة هذا دون أن تتحمل أي تكاليف على الإطلاق.

(ب) **حقوق التحويل والتنتقدية**

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

تم إخبار 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 وملزاً لكلاً الطرفين، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدية بتوصيل الغاز بموجب العقد من ديسمبر ٢٠٠٥.

بتاريخ ١٨ يوليو ٢٠١٦، قامت المحكمة الإنجليزية العليا بفرض أسباب الاستئناف لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ رداً نهائياً. وقد صدر حكم التحكيم لسنة ٢٠١٤ لصالح شركة دأنة غاز كريستن بيتروليوم كومباني انترناشونال ليمند وشركة كريستن غاز كوربوريشن ليمند 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 وملزاً، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام ٢٠٠٥.

وقد ابلغت شركة نفط الهلال شركة دأنة غاز بأن الجلسة النهائية لمرحلة مطالبات الأضرار المقيدة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد ( بما في ذلك مطالبات الأضرار والتبعيضات المتعلقة بطالبات الأطراف الخارجية ) انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. نظراً لطول الجدول الزمني الخاص بتقديم الوثائق والمستندات اللاحقة للجلسة، من المتوقع صدور الحكم النهائي لطالبات الأضرار في النصف الثاني من عام ٢٠١٧.

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 ٢٠١٦. أجرت الإدارة مراجعة على المدخلات المختلفة إلى نموذج التقييم الأصلي وتعتقد بأن المدخلات إلى نموذج التقييم الأصلي لم تتغير بصورة مادية.

**دالة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها**  
**إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية**  
**كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدققة)**

٥ - **الموجودات غير الملموسة (تتمة)**

(ج) الشهرة

إن الشهرة بمبلغ ٣٠٨ مليون دولار أمريكي المتعلقة بالاستحواذ على دالة غاز مصر في يناير ٢٠٠٧ الذي أعطى دالة غاز القدرة للتأهل للحصول على أعمال الإنتاج والحقوق لتطوير حقول الغاز في إقليم كردستان العراق. وفقاً لمتطلبات المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٦، يجب إجراء مراجعة لانخفاض في القيمة سنوياً من قبل الإدارة وقد أجريت آخر مراجعة في ديسمبر ٢٠١٦.

٦ - **العقارات الاستثمارية**

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

٢٠١٦ ٣١ ديسمبر	٢٠١٧ ٣١ مارس	٢٠١٧ ٣١ مارس	٢٠١٦ ٣١ ديسمبر
٢٥ (١)	-	٤٦	الرصيد في ١ يناير
٢٤	-	٤٦	التغيرات في القيمة العادلة
		٤٦	الرصيد في ٣١ مارس / ٣١ ديسمبر

تتألف العقارات الاستثمارية من أراضي صناعية مملوكة من قبل غاز الصناعة، شركة تابعة في منطقة الصناعة في إمارة الشارقة، الإمارات العربية المتحدة. تعتبر المجموعة بأن جزءاً من الأرض فائض عن متطلباتها التشغيلية ولهذا سوف تستخدم لتحقيق إيجارات أو يتم الإحتفاظ بها لزيادة رأس المال.

تم إظهار العقارات الاستثمارية بالقيمة العادلة والتي حدّت إستناداً إلى التقييم الذي تم اجراؤه من قبل شركة مؤهلة مستقلة للاستشارات العقارية بالرجوع إلى معاملات السوق القابلة للمقارنة. إن آخر تقييم أجري من قبل الاستشاريين كان في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦.

٧ - **المديون التجاريون والآخرون**

٢٠١٦ ٣١ ديسمبر	٢٠١٧ ٣١ مارس	٢٠١٧ ٣١ مارس	٢٠١٦ ٣١ ديسمبر
٥٨٢	٩٩٩		مدينون تجاريون (الصافي)
٣	٢		مصاريف مدفوعة مقدماً
٢٢	٢١		مبالغ مستحقة من مشاريع مشتركة
٢٦	٢٧		مدينون آخرون
(٧)	(٧)		ناقصاً: مخصص الانخفاض في قيمة الذمم المدينة الأخرى
١,٠٢٦	١,٠٤٢		

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

ب) إن حصة المجموعة من الذمم المدينة التجارية في شركة بيرل للبتروبل هي بخصوص شحنات الغاز المكثف والغاز المسال والتي تبلغ ٧١٢ مليون دولار أمريكي (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٧١٣ - ٢٠١٦ مليون دولار أمريكي) انظر الإيضاح رقم ١.

**دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها**  
**إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية**  
كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدققة)

- ٧ - المديون التجاريون والآخرون (تتمة)

ج) إن تحليل أعمار الذمم المدينة التجارية هو كالتالي:

متاخرة ولكن ليست منخفضة القيمة					ليست متاخرة ولا منخفضة القيمة				
أقل من	أقل من	أقل من	أقل من	أقل من	الإجمالي	أقل من	أقل من	أقل من	أقل من
١٢٠	١٢٠-٩١	٩٠-٦١	٦٠-٣٠	٣٠	٨٨٢	٢٧	-	١٢	٨
يوم	يوم	يوم	يوم	يوم	٧٩٧	٧٤	٢٦	٣	٣٦
مليون	مليون	مليون	مليون	مليون	٨٨٢	٢٧	-	١٢	٨
مليون	مليون	مليون	مليون	مليون	٧٩٧	٧٤	٢٦	٣	٣٦
دولار أمريكي	دولار أمريكي	دولار أمريكي	دولار أمريكي	دولار أمريكي	٢٠١٦ ديسمبر	٢٠١٧ مارس	٢٠١٧ مارس	٢٠١٦ ديسمبر	٢٠١٧ مارس

د) كجزء من اتفاقية التسوية، يحق للشركة الحصول على مدفوعات مقيدة إضافية من شركة آر دبليو إيه، والتي تكون مشروطة فقط بتوزيع أرباح إلى شركة آر دبليو إيه من شركة بير للبترول بنفس قيمة الأرباح (استاداً لحصة شركة آر دبليو إيه في شركة بير للبترول، بنسبة ١٠%).

خلال سنة ٢٠١٧، تتوقع الشركة الحصول على مبلغ ٥ ملايين دولار أمريكي مقابل هذه المدفوعات المقيدة. وبناءً عليه، تم تثبيت هذا المبلغ على أساس الاستحقاق ضمن الدخل الآخر والذمم المدينة الأخرى.

- ٨ - **الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر**

الرصيد في ٣١ مارس / ٢٠١٧	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦
مليون دولار	مليون دولار
أمريكي	أمريكي
(بمليون)	(بمليون)
٨	٩
١	-
٩	٩

٣١ هذا يمثل الاستثمار في صندوق أبراج للبنية التحتية. يستند التقييم على آخر مؤشرات القيمة العادلة الصادرة عن الصندوق كما في ديسمبر ٢٠١٦.

- ٩ - التقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك

٢٠١٦ ديسمبر	٢٠١٧ مارس	٢٠١٧ مارس
مليون دولار أمريكي (مدونة)	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
٣٧	٤٤	٤٤
٧	١٤	١٤
<u>٢٤٨</u>	<u>٢٥٩</u>	<u>٢٩٦</u>
<u>٢٩٢</u>	<u>٢٩٦</u>	<u>٢</u>
<u>١٠</u>		
<u>٣٠٢</u>	<u>٢٩٨</u>	

النقد لدى البنوك وفي الصندوق

- بنوك محلية داخل دولة الإمارات العربية المتحدة
- بنوك أجنبية خارج دولة الإمارات العربية المتحدة ودائع قصيرة الأجل
- بنوك محلية في دولة الإمارات العربية المتحدة النقدية وشبه النقدية ودائع (تسهيل مراجحة) النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك

- بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة
  - بنوك أجنبية خارج دولة الإمارات العربية المتحدة

وتابع قصيرة الأجل

  - بنوك محلية في دولة الإمارات العربية المتحدة

القدية وشبه القدية

وتابع (تسهيل مراقبة)

النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك

**دالة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها**  
**إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية**  
كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدقة)

٩ - النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك (تنمية)

يحق النقد لدى البنوك أرباحاً بنسب متغيرة يستناداً للنسب إلى الودائع البنكية اليومية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات تتراوح ما بين أسبوع واثني عشر شهراً وهذا يعتمد على المتطلبات الفورية للمجموعة وتحقق أرباحاً يستناداً للنسب على الودائع قصيرة الأجل المعنية. إن القيمة العادلة للنقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك تتضمن الودائع قصيرة الأجل هي ٢٩٨ مليون دولار أمريكي (٢٠١٦ - ٣٠٢ مليون دولار أمريكي). إن نسبة الربح الفعلية المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل هي ١٧,٥٪ (٢٠١٦ - ٢٠١٧، ٧,٥٪) من النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك سنوياً. كما في ٣١ مارس ٢٠١٧، كانت نسبة ٩٥٪ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٩٤٪) من النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك محظوظ بها لدى بنوك في دولة الإمارات العربية المتحدة وكان الرصيد المحظوظ به خارج دولة الإمارات العربية المتحدة، من إجمالي النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك والذي يبلغ ٢٩٨ مليون دولار أمريكي، فإن نسبة ٤٪ من المبلغ محظوظ بها بالجيئه المصري (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٥٪).

إن الوديعة (تسهيلات مرابحة) بالجيئه المصري مرتبطة مع بنك المشرق ش.م.ع، فرع مصر مقابل تسهيلات مضمونة بالكامل لمبلغ ٢٥ مليون دولار أمريكي (إيضاح ١١). بموجب الاتفاقية، تحظى دالة غاز مصر بودائع بالجيئه المصري وتساوي في القيمة نسبة ١١٥٪ من المبلغ الأصلي المتبقى من القرض بالدولار الأمريكي. كان استحقاق التسهيلات سنة واحدة من تاريخ السحب والتي تمت في ٩ أبريل ٢٠١٥. تم تدديد فترة التسهيل لفترة أخرى مدتها سنة واحدة مع مبلغ تسهيلات معدل بمبلغ ٢١,٥ مليون دولار أمريكي، ويتطلب من دالة غاز مصر الحفاظ على ودائع بالجيئه المصري تساوي بالقيمة نسبة ١٢٠٪ من المبلغ الأصلي القائم بالدولار الأمريكي. بلغت الودائع المرهونة بالجيئه كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ مبلغ ٢ مليون دولار أمريكي بقيمتها بالجيئه المصري (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ : ١٠ مليون دولار أمريكي).

١٠ - رأس المال

٣١ مارس ٢٠١٧ ٣١ ديسمبر ٢٠١٦  
مليون دولار  
أمريكي  
(مدقة)

المصرح به:  
٩,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم عادي قيمة كل منها ١ درهم  
(٢٧٢٨ دولار أمريكي للسهم) - إيضاح ١٠

المصدر والمدفوع بالكامل:  
٦,٩٧٦,٦٢٣,٤٢٢ سهم عادي (٢٠١٦ - ٦,٩٦٨,٦١٦,١١٤ سهم عادي)  
قيمة السهم ١ درهم (٢٧٢٨ دولار أمريكي للسهم)

أ. إن فترة التحويل للصكوك القابلة للتحويل الصادرة في ٨ مايو ٢٠١٣ بدأت في ٣١ أكتوبر ٢٠١٣ وسوف تنتهي بعد ٢٥ يوم عمل قبل تاريخ الاسترداد المقرر في ٣١ أكتوبر ٢٠١٧. خلال هذه الفترة، يحق لحاملي الصكوك تحويل كل أو جزء من الصكوك القابلة للتحويل إلى أسهم عادية في الشركة.

ب. وافقت الجمعية العمومية السنوية للمساهمين في ٢٨ أبريل ٢٠١٦ على إجراء تعديلات على مذكرة وعقد تأسيس الشركة وفقاً لقانون الشركات التجارية الجديد رقم ٢ لسنة ٢٠١٥. شملت هذه التعديلات الموافقة على أن يكون رأس المال المصرح به للشركة ٩ مليارات درهم أي ٩ مليارات سهم بقيمة ١ درهم للسهم الواحد.

**دالة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها**  
**إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية**  
**كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدققة)**

١١ - القروض

٣١ مارس ٢٠١٦	٣١ ديسمبر ٢٠١٦	٣١ مارس ٢٠١٧	٣١ ديسمبر ٢٠١٧
مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار
أمريكي	أمريكي	أمريكي	أمريكي
(مدققة)			

٣٩	٤٣		
١٢	١١		
١١	١١		
<hr/>	<hr/>		
٦٢	٥٥		

			غير متدولة
قروض بنكية - تمويل مشروع حقل غاز الزوراء (ب)	قرض لشراء معدات (ج)	قرض لمبني مصر (د)	

٣٥٠	٣٥٠		
٣٤٠	٣٤٣		
٢٧	٢٧		
١٢	٢		
١	١		
<hr/>	<hr/>		
٧٣١	٧٢٤		
<hr/>	<hr/>		
٧٩٣	٧٧٩		

			متدولة
صكوك عادية (أ)	سندات قابلة للتحويل (أ)	قرض بنكية - تمويل مشروع حقل غاز الزوراء (ب)	
قرض بنكية - تسهيل مراقبة (ه)	قرض لشراء معدات (ج)	قرض لمبني مصر (د)	

إجمالي القروض

(أ) الصكوك القابلة للتحويل

في أكتوبر ٢٠٠٧، أصدرت المجموعة سندات قابلة للتحويل على شكل صكوك المضاربة ("الصكوك") بمبلغ إجمالي قدره ١ مليار دولار أمريكي في شكل شهاداتأمانة من خلال شركة ذات غرض خاص ("المصدر"). إن الصكوك المنظمة لكي تتفق مع مبادئ الشريعة الإسلامية نمت 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 دالة إلى إن جي فيتنشرز ليمند. تستحق الصكوك في ٣١ أكتوبر ٢٠١٢ ويترتب عليها نسبة ربح ثابتة ٧,٥٪ تدفع كل ثلاثة أشهر من أرباح موجودات المضاربة. في عام ٢٠٠٨، قامت دالة غاز بشراء بعض الصكوك من السوق بقيمة إسمية بلغت ٨٠ مليون دولار أمريكي.

أعلنت الشركة في ١٠ ديسمبر ٢٠١٢ أنه تم التوصل إلى اتفاقية تجديد غير قابلة للنفاذ مع "لجنة متخصصة" لحاملي شهادات الصكوك، بغرض صفة إعادة تمويل ("الصفقة") تتعلق بالصكوك. تشمل الاتفاقية أيضاً على تفاصيل الشروط والأحكام والجدول الزمني للتنفيذ.

أطلقت الشركة التماس الموافقة في ٢٦ مارس ٢٠١٣ لالتماس موافقة حاملي الصكوك في اجتماع حاملي شهادة الصكوك ("اجتماع الجمعية العمومية غير العادية لحاملي الصكوك") المقرر عقده في ٢٣ أبريل ٢٠١٣. أيضاً، أصدرت الشركة دعوة لمساهميها لحضور الجمعية العمومية غير العادية ("الجمعية العمومية غير العادية لمساهمي") للنظر في صفة الصكوك والمواقف عليها.

في ٢٣ أبريل ٢٠١٣ أثناء الاجتماعين غير العاديين وافق كلاً من حاملي الصكوك والمساهمين على صفة إعادة تمويل الصكوك. في ٨ مايو ٢٠١٣ تم تحقيق الإنجاز بنجاح وقامت الشركة بتسييد ٦٩,٩ مليون دولار أمريكي ودفعت الأرباح المستحقة من ٣١ أكتوبر ٢٠١٢ إلى ٧ مايو ٢٠١٣ بمبلغ ٣٨,٤ مليون دولار أمريكي. بعد ذلك، أتمت الشركة أيضاً الضمانات المطلوبة وأصدرت شهادة امتنال بتاريخ ١٠ يوليو ٢٠١٣.

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

### إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدقة)

#### ١١ - القروض (تتمة)

##### أ) الصكوك القابلة للتحويل (تتمة)

إن السمات التي تميز تلك الاتفاقية هي تخفيض قيمة الصكوك المستحقة على الشركة من ١ مليار دولار أمريكي إلى ٨٥٠ مليون دولار أمريكي بسداد ٧٠ مليون دولار أمريكي كدفعة نقدية وكذلك إلغاء الصكوك المملوكة من قبل الشركة وبالبالغ قيمتها ٨٠ مليون دولار أمريكي. وسيقسم المبلغ المتبقى البالغ قيمته ٨٥٠ مليون دولار أمريكي إلى شريحتين. وتضم الشريحة الأولى صكوك عادية بقيمة ٤٢٥ مليون دولار أمريكي وتضم الشريحة الثانية سندات قابلة للتحويل إلى أسهم بقيمة ٤٢٥ مليون دولار أمريكي (يشار إلى الشريحتين معاً بالصكوك الجديدة). وتبلغ مدة استحقاق كل الشريحتين خمسة أعوام لضمان تمويل طويل الأجل. يبلغ معدل الربح للصكوك العادية والصكوك القابلة للتحويل ٩٪ و ٧٪ سنويًا، على التوالي.

حسب الاتفاقية، سيتم احتساب سعر التحويل الصكوك القابلة للتحويل إلى أسهم على أساس قيمة إضافية تعادل ٥٪ فوق متوسط سعر السهم الناتج عن حجم عمليات التداول خلال ٧٥ يوماً تبدأ من ١ ديسمبر ٢٠١٢ (وتحديد سعر ٧٥,٠ درهم كحد أدنى و ١٠٠ درهم كحد أقصى). تم تحديد سعر التحويل الفعلي الأولي للصكوك القابلة للتحويل في ١٣ فبراير ٢٠١٣ وجرى تثبيته بمبلغ ٧٥,٠ درهم للسهم الواحد (حد أدنى). تمتلك الشركة خيار تسديد أصل قيمة شريحتي الصكوك الجديدة في أي وقت قبل موعد استحقاقها الجديد في ٣١ أكتوبر ٢٠١٧، وذلك وفقاً لเงول السداد الخاص بالصكوك العادية وعمليات شراء أو إلغاء الصكوك القابلة للتحويل. يمكن تبديل الصكوك القابلة للتحويل حسب اختيار حاملي الصكوك إلى أسهم عادية للشركة في أو بعد ٢١ أكتوبر ٢٠١٣ حتى ٢٥ يوم عمل قبل تاريخ الاسترداد المدرج في الجدول.

إن الصكوك العادية والصكوك القابلة للتحويل مضمونة مقابل أسهم دانا إن جي فينترز ليمند وشركة الصجعة للغاز المحدودة (الشارقة) والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة (الشارقة). بالإضافة إلى ما ذكر أعلاه، تم تعزيز الضمان الكافي المتوفر لحاملي الصكوك الجديدة بضمان بقيمة ٣٠٠ مليون دولار أمريكي وتشمل رهن على ذمم مدينة محددة عن أصول الشركة المصرية وفائد الشركة في دانا غاز ذ.م.م وأرض الصجعة غاز الصناعية.

كما ذكرنا أعلاه، يُستحق سداد الصكوك في أكتوبر ٢٠١٧. وقد قام مجلس الإدارة بمراعاة متطلبات التدفقات النقدية التشغيلية والرأسمالية للمجموعة وهو على يقين من الوفاء بالالتزام الرخصة الخاصة بالمجموعة على الرغم من التحديات والتغيرات غير المؤكدة في الأسواق التي تعمل بها المجموعة.

بتاريخ ٣ مايو ٢٠١٧، أعلنت الشركة أنه نظراً للتحديات المستمرة التي تواجهها بخصوص التحصيلات النقدية وما نتج عنها من حاجة إلى التركيز على التحفظ النقدي القصير إلى المتوسط الأجل، أنها سوف تبدأ مناقشات إعادة الهيكلة مع حاملي صكوكها بتاريخ ٨ مايو ٢٠١٣. وبناءً عليه، تدعى شركة دانا غاز حاملي صكوكها لتشكيل لجنة لتمثيلهم والتواصل مع الشركة.

خلال السنة السابقة، قامت الشركة بإعادة شراء الصكوك العادية بمبلغ ٥٠,٣ مليون دولار أمريكي (القيمة الإسمية). خلال سنة ٢٠١٥، قامت الشركة بإعادة شراء الصكوك العادية والقابلة للتحويل بمبلغ ٢٤,٩ مليون دولار أمريكي (القيمة الإسمية) و ٢,٢ مليون دولار أمريكي (القيمة الإسمية)، على التوالي. تم إلغاء جميع الصكوك التي أعيد شراءها وفقاً لأحكام وشروط هذه الصكوك المعنية.

اعتباراً من ٣١ مارس ٢٠١٧، بلغت القيمة الإسمية للصكوك العادية والقابلة للتحويل غير المسددة حوالي ٣٥٠ مليون دولار أمريكي (٢٠١٦ - ٣٥٠ مليون دولار أمريكي) و حوالي ٣٥٠ مليون دولار أمريكي (٢٠١٦ - ٣٥٠ مليون دولار أمريكي)، على التوالي.

**داتة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها**  
**إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية**  
**كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدققة)**

١١ - القروض (نهاية)

**(أ) الصكوك القابلة للتحويل (نهاية)**

إن الصكوك القابلة للتحويل المثبتة في بيان المركز المالي تم احتسابها كما يلي:

٣١ ديسمبر ٢٠١٦	٣١ مارس ٢٠١٧
٥٨ مليون دولار أمريكي (مدققة)	٥٨ مليون دولار أمريكي
<hr/>	<hr/>

عنصر بند المطلوبات في ١ يناير  
 تكاليف التمويل للصكوك القابلة للتحويل  
 الأرباح المدفوعة

<b>٣٢٩</b>	<b>٣٤٠</b>
٣٥	٩
<hr/> <b>(٢٠)</b>	<hr/> <b>(٢)</b>

الجزء الجاري من الأرباح المصنفة تحت بند الدائنين التجاريين والمبالغ المستحقة الدفع

<b>٣٤٤</b>	<b>٣٤٧</b>
<hr/> <b>(٤)</b>	<hr/> <b>(٤)</b>
<hr/> <b>٣٤٠</b>	<hr/> <b>٣٤٣</b>

عنصر بند المطلوبات في ٣١ مارس / ٣١ ديسمبر

يتم تقدير خيار التمويل ضمن الأداة القابلة للتحويل عند إصدار الصكوك القابلة للتحويل ويفصح عنه بشكل منفصل ضمن حقوق الملكية - ٥٨ مليون دولار أمريكي (٢٠١٦: ٥٨ مليون دولار أمريكي).

**(ب) القروض البنكية - تمويل مشروع حقل غاز الزوراء**

٣١ ديسمبر ٢٠١٦	٣١ مارس ٢٠١٧
٥٨ مليون دولار أمريكي (مدققة)	٥٨ مليون دولار أمريكي
<hr/>	<hr/>

تسهيل قرض  
 ناقصاً: الجزء غير المطفل من رسوم ترتيب القرض  
 ناقصاً: السداد خلال الفترة/السنة  
 زائد: إطفاء رسوم ترتيب القرض

<b>٩١</b>	<b>٦٦</b>
-	-
<hr/> <b>(٢٦)</b>	<hr/> <b>(٧)</b>
<hr/> <b>١</b>	<hr/> <b>١</b>

صافي تسهيل القرض

إن تسهيل القرض مستحق الدفع كما يلي:

<b>٢٧</b>	<b>٢٧</b>
<hr/> <b>٣٩</b>	<hr/> <b>٣٣</b>
<hr/> <b>٦٦</b>	<hr/> <b>٦٠</b>

خلال سنة واحدة

بعد سنة

تسهيل القرض

في ٢٥ يونيو ٢٠١٤، إن داتة غاز للاستكشاف (١٠٠٪ شركات تابعة لشركة داتة غاز ش.م.ع) دخلت في اتفاق الشروط المشتركة مع بنك الإمارات دبي الوطني والبنك التجاري الدولي وبنك دبي التجاري وبنك بربو (المقرضين) على ١٠٠ مليون دولار أمريكي لتسهيل تطوير مشروع حقل الزوراء. إن بنك الإمارات دبي الوطني كان أيضاً بمثابة وكيل التسهيل العالمي، وكيل تسهيل لأجل، وكيل الأمان والحساب المصرفي في حين أن بنك بربو عمل بمثابة وكيل الاستثمار للشريحة التي تتوافق مع الشريعة الإسلامية من هذا القرض.

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

### إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدققة)

#### ١١ - القروض (تتمة)

##### ب) القروض البنكية - تمويل مشروع حقل غاز الزوراء (تتمة)

إن سداد التسهيل لأجل على مدى ١٥ قسط ربع سنوي والذي بدأ في الربع الرابع ٢٠١٦، يخضع لآلية السداد النقدي ويحمل معدل متغير حسب ليبور زائد الهاشم خلال فترة السداد. كما في تاريخ بيان المركز المالي، كان مبلغ القرض المستحق هو ٦٠ مليون دولار أمريكي.

غطي تأمين المشروع، رهن تجاري على رهن موجودات مشروع حقل غاز الزوراء (البرية والبحرية)، والتلتازل عن الحقوق المنصوص عليها في اتفاقيات بيع وشراء الغاز والتلتازل عن كافة الحسابات المصرفية لشركة دانية غاز للاستكشاف ش.م.ح والتلتازل عن عائدات التأمين لمشروع الزوراء وضمانات أداء المشروع من المقاولين واعتماد مستندي غير قابل للإلغاء من مجلس النفط بالشارقة. قامت شركة دانية غاز (ش.م.ع) برهن اسمه دانية غاز للاستكشاف ش.م.ح لصالح وكيل الضمان. تعتبر دانية غاز (ش.م.ع) أيضاً ضامناً للتسهيلات لأجل للفترة بالكامل.

منذ تسوية القرض المستحق بالكامل بتاريخ ٢ مايو ٢٠١٧ وفقاً لشروط وأحكام اتفاقية التسهيل.

#### ج) قرض لشراء معدات

أبرمت دانية غاز مصر ("دانية غاز مصر") ترتيب عقد إيجار تمويلي "بيع ثم استئجار" مع الشركة المصرية للتأجير التمويلي ش.م.م في ٢٩ يناير ٢٠١٥ ، لبعض معدات المخزون (أغلفة، فوهرات الآبار والأنباب وغيرها) التي تخص دانية غاز مصر والتي لم تستخدم حتى تاريخه. إن مجموع التسهيل يتتألف من ثلاثة عقود بمبلغ ١٢,٦ مليون دولار أمريكي تم سحبه بالكامل حتى ٣٠ يونيو ٢٠١٥ . بعد السحب بالكامل، تم إضافة عقد جديد بمبلغ ١,١ مليون دولار أمريكي (إيضاً رقم ١١) إلى التسهيلات مما يزيد مبلغ التسهيلات إلى ١٣,٧ مليون دولار أمريكي. إن المدفوعات على مدى فترة ٢٩ ربعاً سنوياً ابتداءً من الربع الثالث لسنة ٢٠١٥ بما في ذلك فترة سماح مدتها رباعين للفواتن والمبلغ الأساسي. كما في تاريخ التقرير المالي، بلغ المبلغ المستحق مقابل المبلغ الأساسي ١٢ مليون دولار أمريكي.

#### د) قرض لمبني مصر

أبرمت بيرل للعقارات مصر ("بيرل للعقارات") ترتيب عقد إيجار تمويلي "بيع ثم استئجار" لبناء مصر مع الشركة المصرية للتأجير التمويلي ش.م.م في ٩ يونيو ٢٠١٥ . إن مجموع التسهيل يتتألف في الأصل من ثلاثة عقود بمبلغ ١٣,٨ مليون دولار أمريكي والذي تم تخفيضه بمبلغ ١,١ مليون دولار أمريكي إلى ١٢,٧ دولار أمريكي. تم سحب التسهيل بالكامل حتى ٣٠ أبريل ٢٠١٦ . إن المدفوعات على مدى فترة ٢٩ ربعاً سنوياً بما في ذلك فترة سماح مدتها رباعين لدفعات الإيجار. كما في تاريخ التقرير المالي، بلغ المبلغ المستحق مقابل المبلغ الأساسي ١٢ مليون دولار أمريكي.

#### هـ) تسهيل مراقبة

أبرمت دانية غاز مصر المحدودة (بريدوس) اتفاقية مراقبة سلع ذات حد تسهيل بمبلغ ٢٥ مليون دولار أمريكي مع بنك المشرق ش.م.ع (الإمارات العربية المتحدة) في ٣٠ مارس ٢٠١٦ . إن هذا هو تسهيل مضمون بالكامل حيث يطلب من شركة دانية غاز مصر المحدودة الاحتفاظ بوديعة بالجيئه المصري (تعهد) مساوية في القيمة إلى ١٥٪ من المبلغ الأصلي المتبقى من القرض بالدولار الأمريكي الذي يحفظ به لدى بنك المشرق ش.م.ع، فرع مصر والذي يمثل وكيل التأمين. إن معدل الربح على التسهيل هو بسعر ليبور + الهاشم وأن الوديعة بالجيئه المصري تتتحمل سعر ودية تعكس بشكل وثيق معدل الربح على القرض. تم الانتهاء من سحب هذا التسهيل في ٩ أبريل ٢٠١٥ . تم تمديد فترة التسهيل لمدة سنة واحدة مع تعديل مبلغ التسهيل من ٢١,٥ مليون دولار أمريكي وبمعدل ربح مختلف قليلاً (ليبور + الهاشم) وسعر مختلف للفائدة على الودائع بالجيئه المصري. يتطلب هذا التسهيل المضمون بالكامل دانية غاز مصر المحدودة الحفاظ على الودائع بالجيئه (مرهونة) لتساوي في القيمة ١٢٠٪ من المبلغ الأصلي القائم بالدولار الأمريكي حتى ديسمبر ٢٠١٦ . كما في تاريخ التقرير المالي، بلغ المبلغ المستحق مقابل المبلغ الأساسي ٢ مليون دولار أمريكي. وقد تم تسوية القرض بالكامل بتاريخ ٩ أبريل ٢٠١٧ .

**دانية غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها**  
**إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية**  
**كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدققة)**

**١٢ - مخصص فائض الاستحقاقات (صافي)**

٣١ ديسمبر ٢٠١٦	٣١ مارس ٢٠١٧
٥٠٠ مليون دولار أمريكي (مدققة)	٥٠٠ مليون دولار أمريكي
١١٤ (٦٧) _____	١٠٨ (٧٢) _____
٤١	٣٠

فائض الاستحقاقات (أ)  
 ناقصاً: الفائدة المدينة على الفواتير المتأخرة (ب)  
 ناقصاً: الذمم المدينة الأخرى

**(أ) فائض الاستحقاقات**

وفقاً لشروط التفويض، تمتلك شركة بيرل جميع مشنقات البترول التي يتم انتاجها ولذلك تم تثبيت ١٠٠% من الامدادات من بيع المكبات وغاز المسال. من هذه الامدادات المقبوسة نقداً، يحق لشركة بيرل الاحتفاظ بتكاليف البترول ومصاريف الأجور وفقاً للتفويض ("الاستحقاقات")، وأي مبلغ متبقى يجب أن يدفع لحكومة إقليم كردستان ("الفائض"). تم تأييد الحقوق بموجب التفويض على استلام هذه الامدادات بالكامل من قبل محكمة التحكيم في قرارها النهائي الجزئي الثاني بتاريخ ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥ (إيضاح ١).

على أساس الاستحقاق، إن الامدادات التراكمية المثبتة من قبل شركة بيرل حتى تاريخه تتجاوز صافي استحقاقاتها بموجب التفويض، إذا كانت جميع الفواتير وبالمبالغ الذمم المدينة يجب أن تدفع من قبل حكومة إقليم كردستان. إن الفائض المقرر كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ يبلغ ٣١٠ مليون دولار أمريكي (حصة دانية غاز ٣٥% - ١٠٨ مليون دولار أمريكي) (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٣٢٦ مليون دولار أمريكي - حصة دانية غاز ٣٥% - ١١٤ مليون دولار أمريكي). تم تثبيت إيقاص الفائض ضمن بيان الدخل. إن هذا الفائض الاسمي هو فقط مستحق على افتراض أن جميع فواتير البترول السائل القائمة كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ قد تم دفعها بالكامل من قبل حكومة إقليم كردستان كما في ذلك التاريخ ولكن لم يقوموا بذلك. وفقاً لذلك، يجب أن يتم إعادة حساب صافي الاستحقاقات لشركة بيرل من حين إلى آخر حتى حصولها على استحقاقاتها بالكامل بموجب التفويض.

يتحدد هذا الفائض ويصبح مستحق الدفع لحكومة إقليم كردستان فقط عندما تستعيد شركة بيرل استحقاقاتها بشكل فعلي وفقاً لشروط التفويض الذي يعتمد بشكل كبير على توقيت الاستلام الفعلي للأموال من حكومة إقليم كردستان عن الامدادات المستحقة بالإضافة إلى أي تكبد لتكاليف نفطية من قبل شركة بيرل. تجدر الإشارة إلى أن، كما في ٣١ مارس ٢٠١٧، لم تستعيد شركة بيرل تكاليف البترول بالكامل.

وعلاوة على ذلك، يحق لشركة بيرل بموجب شروط التفويض تسوية هذا الفائض، عندما يكون مستحق الدفع، مقابل أي مبالغ أخرى مستحقة الدفع من حكومة إقليم كردستان. وفقاً لذلك، وكما في ٣١ مارس ٢٠١٧، تم تخفيض الفائض المشار إليه مقابل مبالغ أخرى مستحقة من حكومة إقليم كردستان والنتيجة النهائية هي مبلغ ٨٥ مليون دولار أمريكي صافي (حصة دانية غاز ٣٥% - ٣٠ مليون دولار أمريكي) ستكون مستحقة السداد إلى حكومة إقليم كردستان، حتى لو تم إجراء تسوية بالكامل للمبلغ القائم البالغ ٢٠٣ مليون دولار أمريكي (حصة دانية غاز ٣٥% - ٧١٢ مليون دولار أمريكي) عن الذمم المدينة القائمة إلى شركة بيرل في ٣١ مارس ٢٠١٧. بالإضافة إلى ذلك، بموجب شروط التفويض، فإن مزيداً من التأخير في الدفع من قبل حكومة إقليم كردستان سوف تزيد من استحقاقات شركة بيرل وتقلل من صافي المبلغ المستحق السداد لحكومة إقليم كردستان.

**(ب) الفائدة والذمم المدينة الأخرى من حكومة إقليم كردستان (صافي)**

يحق لشركة بيرل للبترول ("بيرل") بموجب العقد تحمل تكفة الفائدة على الذمم المدينة متأخرة السداد المستحقة من حكومة إقليم كردستان. سابقاً، بدون التنازل عن حقها التعاوني في تكاليف الفائدة الفعلية، قامت شركة بيرل بإصدار فواتير بالفائدة على فواتير حكومة إقليم كردستان المتأخرة السداد بمعدل سعر ليبور زائد ٢%. ويسبب عدم سداد فواتير الذمم المدينة متأخرة السداد، قررت شركة بيرل إصدار فاتورة لحكومة إقليم كردستان من خلال تطبيق فائدة بنسبة ٩% (فائدة مرتبطة ربع سنوية) على نسبة ٥٠% من إجمالي الذمم المدينة متأخرة السداد بينما كانت نسبة ٥٠% المتبقية تخضع لمعدل فائدة ليبور زائد ٢% وهو الحد الأدنى المحدد بموجب التفويض.

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

### إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ (غير مدقة)

#### ١٢ - مخصص فائض الاستحقاقات (صافي) (تنمية)

ب) الفائدة والذمم المدينة الأخرى من حكومة إقليم كردستان (صافي) (تنمية) وجزء من الحكم الثالث الذي صدر في ١٣ فبراير ٢٠١٧، حكمت المحكمة بأحقية شركة بيرل في تحصيل فائدة مركبة على الذمم المدينة المتأخرة بسعر ليبور زائد ٢% شهرياً.

وبناءً على ما سبق، فإن حصة شركة دانية غاز (٣٥٪) من مجموع الفوائد على الذمم المدينة المتأخرة السداد (من تكاليف بيع ونقل المكتنفات والغاز المسال والمدفوعة بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان) من حكومة إقليم كردستان كما في ٣١ مارس ٢٠١٧ تبلغ ٧٢ مليون دولار أمريكي (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٦٧ مليون دولار أمريكي).

#### ١٣ - المطلوبات الطارئة والالتزامات

##### دانية غاز مصر

في مارس ٢٠٠٦، أبرمت دانية غاز مصر اتفاقية مع شركة سي تي آي بي للنفط والغاز المحدودة للاستحواذ على حصة تشغيلية بنسبة ٢٥٪ في امتيازات غرب المنزلة وغرب القنطرة. بعد إتمام الاستحواذ، امتلكت الشركة حصة بنسبة ١٠٠٪ في كل من الامتيازان. حسب شروط اتفاقية الاستحواذ، دفعت دانية غاز مصر ١٣ مليون دولار أمريكي، نتيجة لخطة التنمية الأولى المعتمدة من الحكومة في امتياز غرب المنزلة. بالإضافة لذلك، واقتلت دانية غاز مصر على دفع دفعات إضافية يصل مجموعها إلى ١٢,٥ مليون دولار أمريكي إضافي عندما يتتجاوز إجمالي الاحتياطييات المؤكدة لامتيازي المنزلة وغرب القنطرة معاً وفي مجلهما ١ تريليون قدم مكعب من الغاز الطبيعي. كذلك منحت دانية غاز مصر حصة أرباح صافية بنسبة ٣٪ إلى سي تي آي بي عن الأرباح المستقبلية من الامتيازات.

في أبريل ٢٠١٣، تم منح شركة دانية 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. وفقاً لاتفاقية الامتياز، التزمت شركة دانية غاز مصر بدفع مبلغ ٢٥,٥ مليون دولار أمريكي في القطاع خلال المرحلة الأولى من الاستكشاف وهي ٤ سنوات والتي تنتهي في ١١ فبراير ٢٠١٨. وحتى تاريخه، أنفقت شركة دانية غاز مصر حوالي ١٤,٣ مليون دولار أمريكي من إجمالي الالتزام.

في أكتوبر ٢٠١٤، تم منح شركة دانية غاز مصر ١٠٠٪ حصة عاملة في منطقة امتياز شمال الصالحة (القطاع رقم ١). تقع المنطقة في دلتا النيل بجوار عقود التنمية الحالية لشركة دانية غاز مصر. وفقاً لاتفاقية الامتياز، التزمت شركة دانية غاز مصر بدفع مبلغ ٢٠ مليون دولار أمريكي في القطاع خلال المرحلة الأولى من الاستكشاف وهي ٣ سنوات.

في أكتوبر ٢٠١٤، تم منح شركة دانية غاز مصر أيضاً منطقة امتياز المطربة البرية (القطاع رقم ٣) في دلتا النيل. سوف تشارك دانية غاز مصر مع شركة بريتش بيتروليوم إكسپلوريشين (دلتا) المحدودة كشريك ومشغل في الامتياز بنسبة ٥٠٪. التزمت كل من دانية غاز مصر وبريتيش بيتروليوم بإنفاق مبلغ ٦٠ مليون دولار أمريكي على القطاع خلال المرحلة الأولى من الاستكشاف وهي ٣ سنوات. وفقاً لشروط الاتفاقية مع بريتش بيتروليوم، سوف تقوم بريتش بيتروليوم بتمويل كافة تكاليف استكشاف أول بئر (بما في ذلك حصة دانية غاز) حتى أقصى حد متوقع عليه. كما يكون لبريتيش بيتروليوم الخيار لاستحواذ ٥٠٪ من خلال إمكانية المشاركة في بعض عقود التنمية المجاورة لشركة دانية غاز. وقد استوفت تكاليف بئر الاستكشاف موكا ١ الالتزام البالغ ٦٠ مليون دولار أمريكي.

##### المعلومات الأخرى

الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس

٢٠١٦ ٢٠١٧

مليون دولار أمريكي      مليون دولار أمريكي

٦

١١

صافي الأرباح المعنونة للفترة

التعديلات:

الفائدة على الذمم المدينة المتأخرة المعموسة خلال الربع الرابع من ٢٠١٦

والتي تم تضمينها في أرباح الربع الأول من ٢٠١٦

صافي الأرباح / (الخسائر) المعدلة للفترة

(٨) -

(٩) ١١