

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
٣٠ يونيو ٢٠١٧ (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 ٣٠ يونيو ٢٠١٧.

الأنشطة الرئيسية

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

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 الشارقة، الإمارات العربية المتحدة.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠١٧

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠١٧، حققت المجموعة إجمالي إيرادات قدرها ١٠٤ مليون دولار أمريكي (٣٨٢ مليون درهم) مقارنة مع ٩٦ مليون دولار أمريكي (٣٥١ مليون درهم) أعلن عنها في الربع الثاني من سنة ٢٠١٦، بزيادة نسبتها ٨% ناتجة بشكل رئيسي عن ارتفاع أسعار الهيدروكربونات المحققة خلال الفترة مقارنة بنفس الربع من السنة السابقة.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج خلال الواحد والتسعين يوماً الأولى ٥,٩ مليون برميل من النفط المكافئ [٦٥,٤٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً]، بنقص نسبته ٢% مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ٦,٠ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٦,٦٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). زاد الإنتاج في مصر بنسبة ٣%، ومع ذلك، فقد قابل هذه الزيادة انخفاض الإنتاج في حقل الزوراء والذي انخفض إنتاجه بنسبة ٤٩%. مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل مع انخفاض الإنتاج قليلاً في إقليم كردستان العراق.

وقد زادت الأسعار المحققة بنسبة ٢٣% بالمقارنة مع نفس الفترة من العام السابق. بلغ السعر المحقق في المتوسط ٤٢ دولار أمريكي لكل برميل للمكثفات و ٢٩ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة مع مبلغ ٣٤ دولار أمريكي لكل برميل و ٢٧ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ على التوالي في الربع الثاني من سنة ٢٠١٦.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بعد خصم الضريبة بمبلغ ١٢ مليون دولار أمريكي (٤٣ مليون درهم) مقارنة مع ٧ مليون دولار أمريكي (٢٦ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٦، بزيادة نسبتها ٧١%. وتعكس ربحية الربع الحالي زيادة صافي الإيرادات من إقليم كردستان العراق وزيادة في أرباح شركة دانة غاز في إقليم كردستان العراق وخفض المصاريف الأخرى والتي قابلها انخفاض جزئي في دخل الاستثمار والتمويل خلال الفترة.

خلال الربع الثاني من سنة ٢٠١٧، زادت الإيرادات قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ٥٣ مليون دولار أمريكي (١٩٥ مليون درهم) مقارنة مع ٤٢ مليون دولار أمريكي (١٥٤ مليون درهم) خلال الربع الثاني من سنة ٢٠١٦.

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

نتائج النصف الأول من سنة ٢٠١٧

خلال النصف الأول من سنة ٢٠١٧ ("الفترة") حققت الشركة إيرادات إجمالية بمبلغ ٢٢٢ مليون دولار أمريكي (٨١٤ مليون درهم) بالمقارنة بمبلغ ١٧٨ مليون دولار أمريكي (٦٥٢ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠١٦. وترجع هذه الزيادة في الإيرادات إلى زيادة الانتاج في مصر والارتفاع في أسعار الهيدروكربونات المحققة خلال النصف الأول من سنة ٢٠١٧. بلغ متوسط الأسعار المحققة ٤٤ دولار للبرميل من المكثفات و ٣٢ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال مقارنةً بسعر ٣٢ دولار أمريكي للبرميل و ٢٨ دولار أمريكي للبرميل من النفط المكافئ على التوالي في النصف الأول من سنة ٢٠١٦.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بعد خصم الضرائب بلغت ٢٣ مليون دولار أمريكي (٨٣ مليون درهم) بالمقارنة مع مبلغ ١٣ مليون دولار أمريكي (٤٨ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠١٦، بزيادة بنسبة ٧٧% ترجع في الأساس إلى الأسباب الموضحة أعلاه. كما ارتفعت تكلفة التشغيل بنسبة ٧٪، وارتفع الدخل الآخر بمقدار ٥ مليون دولار أمريكي (١٨ مليون درهم)، كما انخفضت تكاليف التمويل بمقدار ٨ مليون دولار أمريكي (٢٨ مليون درهم) أو ما نسبته ١٨٪ نتيجة لتسوية بعض القروض خلال الفترة. قوبلت هذه الزيادة جزئياً بانخفاض في دخل الاستثمار والتمويل.

السيولة والمصادر المالية

استقر رصيد النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك في نهاية الفترة عند مبلغ ٣٣٧ مليون دولار أمريكي (١,٢٣٥ مليون درهم)، كزيادة بنسبة ١٢% مقارنة بالرصيد في نهاية السنة البالغ ٣٠٢ مليون دولار أمريكي (١,١٠٧ مليون درهم). قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ١٩٨ مليون دولار أمريكي (٧٢٦ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كلاً من مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة بمبلغ ١٣٥ مليون دولار أمريكي (٤٩٥ مليون درهم) و ٥٥ مليون دولار أمريكي (٢٠٢ مليون درهم) و ٨ ملايين دولار أمريكي (٢٩ مليون درهم) على التوالي. في شهري مايو ويونيو ٢٠١٧، قامت الحكومة المصرية بسداد دفعة قطاعية بلغت حصة دانة غاز منها ١١٠ مليون دولار أمريكي (٤٠٣ مليون درهم). سيتم استخدام هذا المبلغ لسداد مبلغ ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢٠ مليون درهم) من الذمم الدائنة المترابطة خلال فترة ١٨ شهراً الأخيرة والمتعلقة بأنشطة الحفر وللمزيد من الاستثمارات في مصر والمتعلقة بالأنشطة الملتمزم بها في امتيازات الاستكشاف. بتاريخ ٢ مايو ٢٠١٧، قامت الشركة أيضاً بالدفع المقدم للقروض المستحق على حقل الزوراء والبالغ ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢٠ مليون درهم) زائداً الفائدة / التكاليف المنطبقة.

مستجدات الصكوك

كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧، تم إعادة تصنيف رأس المال المستلم من إصدار الصكوك والبالغ ٧٠٠ مليون دولار أمريكي من بند القروض. وقد نصت النسيحة القانونية التي تم الحصول عليها من قبل مستشارين قانونيين مستقلين في دولة الإمارات العربية المتحدة أن صكوك المضاربة بصيغتها الحالية لا تتوافق مع أحكام الشريعة الإسلامية، وتخالف أحكام قانون دولة الإمارات العربية المتحدة، وبالتالي فهي باطلة وغير قابلة للتنفيذ. وقد قامت الشركة بإجراءات قانونية أمام المحاكم المختصة في دولة الإمارات لإعلان أن الصكوك غير قانونية وغير قابلة للتنفيذ بموجب قانون دولة الإمارات العربية المتحدة.

علاوة على ذلك، فعلى الأغلب بأن النتيجة النهائية للمقاضاة الجارية في محاكم دولة الإمارات العربية المتحدة يمكن أن تؤدي إلى أن تترتب الالتزامات جوهرية على حملة الصكوك وتتمثل هذه الالتزامات في إعادة تسديد فائض بند "دفعات أرباح على الحساب" للشركة وذلك بناءً على إجراءات المحاسبة التي ستنتم في القضية. هذا وقد قامت الشركة بسداد دفعات أرباح على الحساب لحملة الصكوك بقيمة ٦٣٥ مليون دولار أمريكي وذلك خلال الفترة من يناير ٢٠٠٨ وحتى تاريخ إبريل ٢٠١٧.

ووفقاً للإفصاحات المتتالية التي قدمتها الشركة لهيئة الأوراق المالية والسلع من خلال سوق أبوظبي المالي، ستواصل الشركة السير في إجراءات التقاضي لحل موضوع الصكوك وهي واثقة، بناءً على المشورة القانونية المستقلة التي حصلت عليها، من صحة توقعاتها لنتيجة التقاضي.

إن الطبيعة غير القانونية للصكوك الحالية وعملية التقاضي الجارية حالياً تثير عدداً من القضايا المحاسبية والتي قد يكون لها تأثير جوهرى على القيمة الدفترية لبعض الموجودات والمطلوبات ضمن بيان المركز المالي. وتقوم الإدارة وأعضاء مجلس الإدارة بمراجعة هذه القضايا بعناية وبصفة مستمرة مع مدققي الحسابات الخارجيين.

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

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 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 أسوشيتيس، 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 إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ عند ٨٩ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ٨٣ مليون برميل نפט مكافئ)؛ بزيادة بنسبة ٧%. كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ عند ١٣٢ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ١٣٠ مليون برميل نפט مكافئ)؛ بزيادة بنسبة ٢%. وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ عند ١٨٤ مليون برميل نפט مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٥ - ١٨٥ مليون برميل نפט مكافئ)، بانخفاض بنسبة ١%. وكان معدل استبدال إجمالي الاحتياطي المؤكد والمرجح لسنة ٢٠١٦ هو ١١٥%.

(ب) شركة بيرل للبتترول المحدودة

كما ذكر سابقاً، قامت شركتي دانة غاز ونפט 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 أسوشيتيس 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 الحقلين حتى ذلك التاريخ ومعلومات حول انتاجية الحقل على مدى فترة سبع سنوات.

في تقريرهم الصادر في أبريل ٢٠١٦، أشار تقرير جافني كلاين أند أسوشيتيس إلى التقديرات التالية والمتعلقة بكلا الحقلين^١ كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥:

- بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات المؤكدة والمرجحة لحقل خور مور ٨,٥ تريليون قدم مكعب معياري و ١٩١ مليون برميل على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٣ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و ٦٧ مليون برميل من الغاز المكثف.
- بالنسبة لجمجمال، بلغت احتياطيات الغاز والمكثفات المؤكدة والمرجحة ٦,٦ تريليون قدم مكعب معياري و ١١٩ مليون برميل على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥% منها ٢,٣ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و ٤٢ مليون برميل من الغاز المكثف.

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

^٢ إن كميات الهيدروكربونات المعلن 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)

تستند الأرقام المذكورة أعلاه على بيانات من ٢ حتى ١٢ من الصهاريج المحددة في حقل خور مور و ١ من ٣ صهاريج في حقل ججمال. 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 المكتثات، أي ما يعادل ٩٩٠ مليون برميل نفط مكافئ.

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

يؤكد تقرير جافني كلاين أند أسوشيتس ونفط الهلال اعتقاد دانة غاز بأن حقلي خورمور وجمال قد يكونا أكبر حقلي 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 دانة غاز لديها حصة بنسبة ١٠٠٪ في حقل الزوراء الذي يمتد في المياه الإقليمية للشارقة وعجمان. أجرت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس تقييماً مستقلاً 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

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ الإنتاج في مصر لأول ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠١٧ ما مقداره ٣,٤ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٣٧,٦٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً (يونيو ٢٠١٦ - ٣,٣ مليون برميل من النفط المكافئ أي بمعدل ٣٦,٥٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). هذا يمثل زيادة بنسبة ٣٪ مقارنة بالفترة المقابلة. وترجع هذه الزيادة الهامشية في معدلات الإنتاج إلى استمرار أنشطة الحفر خلال النصف الثاني من سنة ٢٠١٦ التي أدت إلى احتياطيات إضافية ويعكس التزام شركة دانة غاز وفقاً لاتفاقية تحسين إنتاج الغاز. لقد تم تنفيذ إجراءات إيقاف تشغيل مصنع الوسطاني في الفترة من ٩ إلى ١٩ يونيو ٢٠١٧ مع إقفال كامل لمدة ٥ أيام وإقفال جزئي لمدة ٤ أيام كما هو مقرر. تم تنفيذ أكثر من ١٠٥ وظيفة تغطي سلامة الموجودات وصيانة البئر بشكل كامل مع وجود سجل بيئي وأمان ممتاز.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل مبلغ ١٣٥ مليون دولار أمريكي (٤٩٥ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ٢٢٩٪ من إيرادات النصف الأول من السنة. من أصل مبلغ ٩٨ مليون دولار أمريكي (٣٥٩ مليون درهم) تم قبضها بالدولار الأمريكي، تم تسوية ٣٣ مليون دولار أمريكي (١٢١ مليون درهم) بما يعادله بالجنيه المصري ومبلغ ٤ مليون دولار أمريكي (١٥ مليون درهم) مقابل ذمم دائنة للمقاولين المملوكين للحكومة.

وفي نهاية الفترة، نقص رصيد الذمم المدينة التجارية إلى ١٨٩ مليون دولار أمريكي (٦٩٣ مليون درهم) من ٢٦٥ مليون دولار أمريكي (٩٧١ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠١٦. وخلال الربع الثاني، حققت الشركة إنجازاً مهماً في أول بيع دولي للمكتثات بموجب اتفاقية تحسين إنتاج الغاز.

^٢ 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.

^٤ 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

أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر (تتمة)

وقد تم تحميل أول شحنة من مكثفات الوسطاني البالغة حوالي ١٥٠,٠٠٠ برميل بتاريخ ١٥ أبريل ٢٠١٧. أصدر البائع خطاب اعتماد والذي بموجبيه سيتم سداد مبلغ ٧ مليون دولار أمريكي مباشرة 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 المتزايدة سيتم استخدامه في سداد الذمم المدينة المستحقة للشركة من الحكومة المصرية. بعد نهاية الفترة، تم تحميل الشحنة الثانية البالغة حوالي ١٥٧,٠٠٠ برميل من مكثفات الوسطاني في ١٥ يوليو ٢٠١٧، وتبعت نفس آلية الدفع الخاصة بالشحنة الأولى.

خلال الفترة، اكتملت أعمال حفر بئر الاستكشاف موكا ١ الذي تشغله شركة بريتيش بتروليوم 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 بتروليوم 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.

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

أبرمت المجموعة في أبريل من عام ٢٠٠٧ اتفاقيات مع حكومة إقليم كردستان العراق تقتضي بتتمة موارد البترول الكبيرة (بما في ذلك الغاز) في حقول خور مور وجمجمال. 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 وقوداً لمحطات توليد الطاقة بالقرب من اربيل والسليمانية. علاوة على ذلك، تم التخطيط لتنمية كلا الحقول بعد حل النزاع القانوني الحالي. بموجب الاتفاقيات، من المتوقع أن توفر أعمال التنمية الإضافية إمدادات كبيرة من الغاز الطبيعي لأغراض التوسع في المستقبل من حيث توليد الطاقة والصناعات المحلية وكذلك التصدير والبيع للخارج، وذلك عندما تسمح الظروف السياسية.

إن حصة دانة غاز (٣٥%) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لأول ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠١٧ بلغت ٢,٣ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٢٥,٤ ألف برميل من النفط المكافئ يومياً (يونيو ٢٠١٦ - ٢,٤ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٢٦,١ ألف برميل من النفط المكافئ يومياً).

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٥٥ مليون دولار أمريكي (٢٠٢ مليون درهم). في نهاية الفترة بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥% من رصيد الذمم المدينة التجارية ٧٠٧ مليون دولار أمريكي (٢,٥٩٢ مليون درهم) - (٢٠١٦: ٧١٣ مليون دولار أمريكي / ٢,٦١٣ مليون درهم).

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 بالحميرية الشارقة.

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

عمليات الاستكشاف والإنتاج

ج) حقل غاز الزوراء (تتمة)

يعمل مصنع الغاز بشكلٍ مستمر منذ ٢٨ فبراير ٢٠١٦، وينتج حالياً حوالي ١٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز إلى محطة كهرباء الشارقة، وينتج يومياً ١٠٠ برميل من المكثفات. وبلغ إنتاج حقل الزوراء خلال ربع السنة الثاني ما مقداره ١٥٠,٦٠٥ برميل من النفط المكافئ أو ١,٦٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً (يونيو ٢٠١٦ - ٢٩٥,٧٥٠ برميل من النفط المكافئ أو ٣,٢٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). بما أن معدل الإنتاج الحالي للبئر 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 وتقيم جدواه الاقتصادية. تم توسيع نطاق هذا العمل إلى خطة تطوير للحقل بغية تقييم الخيارات الممكنة في المستقبل لمزيد من التطوير وتحديد سعر الغاز اللازم لجعل عملية التطوير الإضافية هذه ذات جدوى اقتصادية. في الوقت الحالي، من المستبعد أن يكون هناك تدخلات جيدة أخرى يمكن تبريرها اقتصادياً، وسيتعين أخذ ذلك في الاعتبار عند القيام بتدقيق التقييم السنوي لاحتياطياتنا حتى نهاية العام. ومع ذلك، فإن أي قرار نهائي بشأن النفقات المستقبلية سوف يخضع أيضاً لنتيجة المفاوضات بشأن سعر مبيعات الغاز.

وخلال الفترة، بلغت التحصيلات ٨ مليون دولار أمريكي (٢٩ مليون درهم). وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ١ مليون دولار أمريكي (٤ 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 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 المساعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الغني بالحامض.

بتاريخ ٣٠ يوليو، أعلنت الحكومة الإيرانية أن شركة النفط الوطنية الإيرانية مستعدة للبدء في توريد الغاز للمشروع.

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 وأنتج ٢,٥٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً من البروبان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٦٦٠ برميل من النفط المكافئ يومياً) و ١٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً من غاز البوتان (كانت حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٢٦ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال ربع السنة.

دعاوى التحكيم

في ٢١ أكتوبر ٢٠١٣، بدأت شركة دانة غاز بالاشتراك مع شركة نفط الهلال وبيبرل للبترول (الكونسورتيوم الذي يملك حقوق النفط في إقليم كردستان العراق)، يُشار 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 للقانون الإنجليزي.

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

دعاوى التحكيم (تتمة)

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 مصنع 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 للمكثفات والغاز المسال إلى أطراف ثالثة. وفي ١٧ أكتوبر ٢٠١٤، رفضت المحكمة الطعن المقدم من حكومة إقليم كردستان وأكدت 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 لالتزاماتها القانونية، رفضت حكومة إقليم كردستان إجراء الدفعات بحلول الموعد النهائي. ونتيجة لذلك، أصبح أمر المحكمة قطعياً، مما يتيح 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 الاستماع 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 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 الأقساط الثلاثة بالكامل.

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

دعاوى التحكيم (تتمة)

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.

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 ٣٠ يونيو ٢٠١٧، دفعت حكومة إقليم كردستان لأصحاب المطالبات مبلغ ٨١,٨٣ مليون دولار أمريكي.

فيما يتعلق بإجراءات التحكيم الخاصة بالوقائع، 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 النهائي الجزئي الأول") يؤكد الحقوق التعاقدية للكونسورتيوم بما في ذلك عدد من الأمور الهامة تم تناولها خلال جلسة الاستماع بتاريخ ٢٠ أبريل ٢٠١٥. ويؤكد قرار المحكمة النهائي الجزئي الأول، من جملة أمورٍ أخرى، على ما يلي:

- حقوق الكونسورتيوم الحصرية طويلة الأجل لتطوير وإنتاج الغاز والنفط من حقلي 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 وأو 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 نقدي بقيمة ١,٩٦٣ 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 حددتها محكمة التحكيم في قرارها النهائي الجزئي الأول. كما نظرت المحكمة ادعاءات الطرفين والوثائق المقدمة منهما. وفي ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥، أصدرت المحكمة قرارها النهائي الجزئي الثاني (بتاريخ ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥ وتم تحديثه من خلال مذكرة تصحيح بتاريخ ٢٠ يناير ٢٠١٦) ("القرار النهائي الجزئي 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 المكثفات والغاز المسال حتى ٣٠ يونيو ٢٠١٥، وفقاً لاستراتيجية التسعير المحددة بالفعل من جانب محكمة التحكيم في القرار النهائي الجزئي الأول.

إن القرار النهائي الجزئي الثاني هو قرار نهائي وملزم وساري على الصعيد الدولي ولا يعتمد على أي جلسات استماع إضافية أو على الدعاوى أو الدعاوى المضادة المتعلقة للأطراف والتي يتم تحديدها خلال إجراءات التحكيم.

وحتى تاريخه، لم تدفع حكومة إقليم كردستان مبلغ ١,٩٦٣ مليار دولار أمريكي، وبتاريخ ٢٢ ديسمبر ٢٠١٥ طعن على القرار النهائي الجزئي الثاني لدى المحكمة الإنجليزية العليا بسبب محدودية الحيثيات الإجرائية التي تضمنها التحكيم. وتم تحديد جلسة للطعن المقدم من حكومة إقليم كردستان بتاريخ ٢٨-٣٠ 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.

٥ نظراً لأنه تم تضمين الأمر الموقت في مبلغ ١,٩٦٦ مليار دولار أمريكي الممنوح بموجب القرار النهائي الجزئي الثاني، تم خفض مبلغ القرار النهائي الجزئي الثاني المستحق حالياً بواقع ٨١,٨٣ مليون دولار أمريكي.

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

دعاوى التحكيم (تتمة)

من المقرر تحديد المطالبات المتبقية لأصحاب المطالبات، بما في ذلك مطالبة الكونسورتيوم الخاصة بالأضرار الجسيمة (والتي تقدر حالياً بما لا يقل عن ٢٦ مليار دولار أمريكي ومن الممكن حتى ٣٨,٥ مليار دولار أمريكي، باستثناء الفائدة) والناجمة عن التدخل المجحف في حقوق الكونسورتيوم طويلة الأجل في حقلي خور مور وجمجمال (وفق ما أكده القرار النهائي الجزئي الأول) (إلى جانب مختلف المطالبات المقابلة المقدمة من إقليم كردستان العراق ضد أصحاب المطالبات) في الفترة بين ٥ إلى ١٦ سبتمبر ٢٠١٦.

وفي يوليو ٢٠١٦، أصبحت الجلسة متشعبة، ما أدى إلى اقتصار جلسة سبتمبر ٢٠١٦ على مناقشة باقي مطالبات صاحب المطالبات لكن لم يتم تحديد مقدار مطالبته الخاصة بالتأخر المجحف في تطوير حقلي 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 التأخر المجحف في التطوير).

بتاريخ ١٣ فبراير ٢٠١٧، سلمت المحكمة قرارها النهائي الجزئي الثالث الصادر بتاريخ ٣٠ يناير ٢٠١٧ (القرار النهائي الجزئي الثالث) وفقاً لمذكرة التصحيح المؤرخة ٤ أبريل ٢٠١٧.

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

أ. مطالبة التأخر 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 ل خطة تطوير الحقل فيما يتعلق بحقلي خور مور وجمجمال، ومن ثم أدت إلى تأخير فرصة أصحاب المطالبات في تطوير تلك المناطق. كما صرحت المحكمة بأنه لا يحق لحكومة إقليم كردستان العراق رفض العرض المقدم من الكونسورتيوم ل خطة تطوير الحقل، إلا إذا كان رفضها مستنداً إلى أسباب معقولة وفقاً لأفضل ممارسات قطاع البترول.

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

ج. أحقية الحصول على الفائدة: قررت المحكمة بأنه يحق لأصحاب المطالبات الحصول على فائدة مركبة 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 لحقت بأصحاب المطالبات فيما يتعلق بمطالبة التأخر في التطوير في جلسة لاحقة من المقرر انعقادها في الفترة من ١٢ إلى ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧.

إن عقد مبيعات وشراء الغاز بين شريك دانة 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 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 للأطراف، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدية بتوصيل الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر ٢٠٠٥.

بتاريخ ١٨ يوليو ٢٠١٦، قامت المحكمة الإنجليزية العليا برفض أسباب الاستئناف المنبثقة 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 كومباني انترناشيونال ليمتد 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.

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

دعوى التحكيم (تتمة)

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) انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. نظراً لطول الجدول الزمني الخاص بتقديم الوثائق والمستندات اللاحقة للجلسة، من المتوقع صدور الحكم النهائي لمطالبات الأضرار في نهاية سنة ٢٠١٧ / منتصف سنة ٢٠١٨.

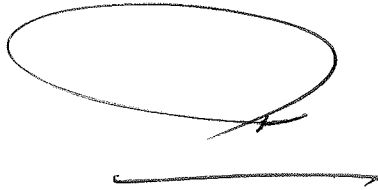
مجلس الإدارة

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. الدكتور باتريك ألان وورد، الرئيس التنفيذي (استقال في يناير ٢٠١٧)
٤. سعادة الشيخ سلطان بن أحمد بن سلطان القاسمي
٥. السيد عبد الله علي المجدوعي
٦. السيدة فاطمة عبيد الجابر
٧. السيد هاني عبدالعزيز حسين
٨. السيد مجيد حميد جعفر
٩. السيد ناصر النويس
١٠. السيد سعيد عراطة
١١. السيد فاروجان نرغيسيان
١٢. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

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



نيابة عن مجلس الإدارة
عضو مجلس الإدارة

١٤ أغسطس 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 ٣٠ يونيو ٢٠١٧ والتي تتألف من بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلي كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ والبيانات المجمعة الموجزة المرحلية ذات العلاقة للدخل والدخل الشامل لفترتي الثلاثة والستة أشهر المنتهيتين في ذلك التاريخ والتدفقات النقدية والتغيرات في حقوق الملكية لفترة السنة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات التفسيرية المختارة. إن الإدارة مسؤولة عن إعداد وعرض هذه البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤ إعداد التقارير المالية المرحلية ("المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤"). إن مسؤوليتنا هي إعطاء استنتاج حول هذه البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية استناداً إلى أعمال المراجعة التي قمنا بها.

مجال المراجعة

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

الاستنتاج

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

التأكيد على أحد الأمور

نلفت الانتباه إلى الأمور التالية:

- (١) 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 دعاوي تحكيم ضد المورد النهائي؛
- (٢) الإيضاح رقم ١ حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية والذي يناقش إجراءات التحكيم المبرمة مع حكومة إقليم كردستان العراق؛ و
- (٣) الإيضاح رقم ١٢ حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية والذي يناقش الإجراءات القانونية الجارية فيما يتعلق بصكوك الشركة التي تستحق في أكتوبر ٢٠١٧.

إن استنتاجنا غير متحفظ بخصوص الأمور الواردة أعلاه.

عن إرنست ويونغ

وقعت من قبل:

أنتوني أوسوليفان

شريك

رقم القيد: ٦٨٧

١٤ أغسطس ٢٠١٧

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها

بيان الدخل المجمع الموجز المرحلي

للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)

	السنة أشهر المنتهية في		الثلاثة أشهر المنتهية في		يونيو ٣٠ ٢٠١٦		يونيو ٣٠ ٢٠١٧	
	يونيو ٣٠ ٢٠١٧	يونيو ٣٠ ٢٠١٦	يونيو ٣٠ ٢٠١٦	يونيو ٣٠ ٢٠١٦	يونيو ٣٠ ٢٠١٦	يونيو ٣٠ ٢٠١٦	يونيو ٣٠ ٢٠١٧	يونيو ٣٠ ٢٠١٧
إيرادات	٢٢٢	٣٠٥	٣٧٢	٣٧٢	٣٧٢	٣٧٢	٣٧٢	٣٧٢
حقوق امتياز	(٨٩)	(٢١١)	(٢٢٠)	(٢٢٠)	(٢٢٠)	(٢٢٠)	(٢٢٠)	(٢٢٠)
صافي إيرادات	١٣٣	٩٤	١٥٢	١٥٢	١٥٢	١٥٢	١٥٢	١٥٢
تكاليف تشغيلية	(٢٥)	(٢٧)	(٩٩)	(٩٩)	(٩٩)	(٩٩)	(٩٩)	(٩٩)
استهلاك ونضوب	(٤٩)	(٤٩)	(٤٩)	(٤٩)	(٤٩)	(٤٩)	(٤٩)	(٤٩)
إجمالي الأرباح	٥٩	١٦	٥٣	٥٣	٥٣	٥٣	٥٣	٥٣
مصاريف عمومية وإدارية	(٧)	(٨)	(٧)	(٧)	(٧)	(٧)	(٧)	(٧)
دخل استثمار وتعميل	١٥	٣٤	١٥	١٥	١٥	١٥	١٥	١٥
دخل آخر	٥	-	-	-	-	-	-	-
عكس فائض الاستحقاقات	٢٣	٢١	٢٣	٢٣	٢٣	٢٣	٢٣	٢٣
مصاريف أخرى	(٦)	(٤)	(٥)	(٥)	(٥)	(٥)	(٥)	(٥)
مخصص التخفيض في القيمة	(١)	(٢)	(١)	(١)	(١)	(١)	(١)	(١)
حصة من خسائر مشروع مشترك	(١)	(٢)	(١)	(١)	(١)	(١)	(١)	(١)
مصاريف استكشاف	(١٠)	(٣)	(١٥)	(١٥)	(١٥)	(١٥)	(١٥)	(١٥)
تكاليف تمويل	(٣٧)	(١١)	(٣٦)	(٣٦)	(٣٦)	(٣٦)	(٣٦)	(٣٦)
الأرباح قبل الضريبة للفترة	٤٠	٢٦	٩٦	٩٦	٩٦	٩٦	٩٦	٩٦
مصروف ضريبة الدخل	(١٧)	(٦٢)	(٤٣)	(٤٣)	(٤٣)	(٤٣)	(٤٣)	(٤٣)
الأرباح للفترة	٢٣	١١	٥٣	٥٣	٥٣	٥٣	٥٣	٥٣
الأرباح العائدة إلى:								
- مساهمي الشركة الأم	٢٣	١٣	٥٣	٥٣	٥٣	٥٣	٥٣	٥٣
- الحصة غير المسيطرة	-	-	-	-	-	-	-	-
الربح الأساسي للسهم	٢٣	١٣	٥٣	٥٣	٥٣	٥٣	٥٣	٥٣
(دولار أمريكي/درهم للسهم)	٠,٠٠٠,٣	٠,٠٠٠,١٢	٠,٠٠٠,٣	٠,٠٠٠,٣	٠,٠٠٠,٣	٠,٠٠٠,٣	٠,٠٠٠,٣	٠,٠٠٠,٣
الربح المخفف للسهم	٤	٤	٤	٤	٤	٤	٤	٤
(دولار أمريكي/درهم للسهم)	٠,٠٠٠,٣	٠,٠٠٠,٣	٠,٠٠٠,٣	٠,٠٠٠,٣	٠,٠٠٠,٣	٠,٠٠٠,٣	٠,٠٠٠,٣	٠,٠٠٠,٣

تشكل الإيضاحات التفسيرية 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 ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)

	الثلاثة أشهر المنتهية في		الستة أشهر المنتهية في		
	٣٠ يونيو ٢٠١٦	٣٠ يونيو ٢٠١٧	٣٠ يونيو ٢٠١٦	٣٠ يونيو ٢٠١٧	
مليون درهم					مليون دولار أمريكي
٢٦	٧	٤٣	١٢	٤٨	٢٣
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
٢٦	٧	٤٣	١٢	٤٨	٢٣
-	-	-	-	-	-
٢٦	٧	٤٣	١٣	٨٣	٢٣
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
٢٦	٧	٤٣	١٣	٨٣	٢٣

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

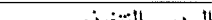
دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها


بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلي

كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)

٣١ ديسمبر ٢٠١٦ (مدققة)	٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)	٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)	٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)	إيضاح	الموجودات
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي		
٤,٠٥٠	١,١٠٥	٤,٠٦٨	١,١١٠		الموجودات غير المتداولة
٢,٥٢٩	٦٩٠	٢,٣٥٧	٦٤٣	٥	الموجودات الثابتة
٨٧	٢٤	٨٧	٢٤	٦	الموجودات غير الملموسة
٢,٠٥٣	٥٦٠	٢,٠٤٩	٥٥٩		العقارات الاستثمارية
٨,٧١٩	٢,٣٧٩	٨,٥٦١	٢,٣٣٦		الحصة في مشاريع مشتركة
					الموجودات المتداولة
١٨٠	٤٩	١٧٦	٤٨		بضاعة
٣,٧٦١	١,٠٢٦	٣,٤٤٩	٩٤١	٧	مدنيون تجاريون ومدنيون آخرون
٣٣	٩	٣٣	٩	٨	الموجودات المالية بالقيمة العادلة من
١,١٠٧	٣٠٢	١,٢٣٥	٣٣٧	٩	خلال الأرباح أو الخسائر
٥,٠٨١	١,٣٨٦	٤,٨٩٣	١,٣٣٥		النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك
١٣,٨٠٠	٣,٧٦٥	١٣,٤٥٤	٣,٦٧١		إجمالي الموجودات
					حقوق الملكية
					رأس المال والاحتياطيات العائدة
					لمساهمي الشركة
٦,٩٦٩	١,٩٠١	٦,٩٧٧	١,٩٠٣	١٠	رأس المال
٣٩٥	١٠٨	٣٩٥	١٠٨		احتياطي نظامي
٣٩٥	١٠٨	٣٩٥	١٠٨		احتياطي قانوني
٢,٢١٠	٦٠٣	٢,٢٨٩	٦٢٥		أرباح غير موزعة
١١	٣	١١	٣		الاحتياطيات الأخرى
٢١٢	٥٨	٢١٢	٥٨		سندات قابلة للتحويل - عنصر حقوق الملكية
١٠,١٩٢	٢,٧٨١	١٠,٢٧٩	٢,٨٠٥		العائدة لمساهمي الشركة
٤	١	٤	١		الحصص غير المسيطرة
١٠,١٩٦	٢,٧٨٢	١٠,٢٨٣	٢,٨٠٦		إجمالي حقوق الملكية
					المطلوبات
					المطلوبات غير المتداولة
٢٢٧	٦٢	٨١	٢٢	١١	القروض
٤٠	١١	٤٨	١٣		المخصصات
٢٦٧	٧٣	١٢٩	٣٥		
					المطلوبات المتداولة
٢,٥٦٦	٧٠٠	٢,٥٦٦	٧٠٠	١٢	رأس المال المستلم عند إصدار الصكوك
١٥٠	٤١	٧	٢	١١	القروض
٤٧٠	١٢٨	٤٤٧	١٢٢		دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
١٥١	٤١	٢٢	٦	١٣	مخصص فائض الاستحقاقات (الصافي)
٣,٣٣٧	٩١٠	٣,٠٤٢	٨٣٠		
٣,٦٠٤	٩٨٣	٣,١٧١	٨٦٥		إجمالي المطلوبات
١٣,٨٠٠	٣,٧٦٥	١٣,٤٥٤	٣,٦٧١		إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات


المدير المالي
١٤ أغسطس ٢٠١٧


المدير التنفيذي
١٤ أغسطس ٢٠١٧


عضو مجلس الإدارة
١٤ أغسطس ٢٠١٧

تشكل الإيضاحات التفسيرية من ١ إلى ١٤ 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 ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)

الستة أشهر المنتهية في				
٣٠ يونيو ٢٠١٦		٣٠ يونيو ٢٠١٧		
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	إيضاح
٩٦	٢٦	١٤٥	٤٠	الأنشطة التشغيلية
				الأرباح قبل ضريبة الدخل
				تعديلات للبند التالية:
١٨٠	٤٩	١٨٠	٤٩	الاستهلاك والنضوب
(١٢٥)	(٣٤)	(٥٥)	(١٥)	دخل الاستثمارات والتمويل
-	-	(١٨)	(٥)	دخل آخر
(٧٧)	(٢١)	(٨٥)	(٢٣)	عكس فائض الاستحقاقات
٤	١	٤	١	مخصص الانخفاض في القيمة
٧	٢	٤	١	الحصة في خسائر مشروع مشترك
٤	١	٣٧	١٠	مصاريف استكشاف
١٦٤	٤٥	١٣٦	٣٧	تكاليف تمويل
٢٥٣	٦٩	٣٤٨	٩٥	
				التغيرات في رأس المال العامل:
(١٥)	(٤)	٣١٢	٨٥	المدينون التجاريون والمدينون الآخرون
(١١)	(٣)	٤	١	البضاعة
٢٦	٧	١٨	٥	الدائنون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع
٢٥٣	٦٩	٦٨٢	١٨٦	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
(٤٨)	(١٣)	(٦٢)	(١٧)	ضريبة الدخل
٢٠٥	٥٦	٦٢٠	١٦٩	صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
				الأنشطة الإستثمارية
(٢٦٤)	(٧٢)	(٩٣)	(٢٥)	شراء موجودات ثابتة
(٥٨)	(١٦)	(٧)	(٢)	مصاريف على موجودات غير ملموسة
٧	٢	١١	٣	دخل الاستثمارات والتمويل المقبوضة
(١١)	(٣)	-	-	الاستثمار في المشاريع المشتركة
(٣٢٦)	(٨٩)	(٨٩)	(٢٤)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الإستثمارية
				الأنشطة التمويلية
٣٣	٩	-	-	المبالغ المحصلة والقروض
(٦٩)	(١٩)	(٢٩٣)	(٨٠)	سداد قرض
(١٦٤)	(٤٥)	-	-	إعادة شراء صكوك
(١٢٥)	(٣٤)	(١١٠)	(٣٠)	تكاليف التمويل المدفوعة
١١	٣	٣٧	١٠	وديعة - تمويل مرابحة
(٣١٤)	(٨٦)	(٣٦٦)	(١٠٠)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
(٤٣٥)	(١١٩)	١٦٥	٤٥	صافي الزيادة/(النقص) في النقدية وشبه النقدية
١,٦١٥	٤٤١	١,٠٧٠	٢٩٢	النقدية وشبه النقدية في بداية الفترة
١,١٨٠	٣٢٢	١,٢٣٥	٣٣٧	النقدية وشبه النقدية في نهاية الفترة

تشكل الإيضاحات التفسيرية 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 ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)

العائدة إلى مساهمي الشركة الأم

	الحصة غير المسيطرة		الصكوك القابلة للتحويل -		إحتياطيات أخرى		الأرباح غير الموزعة		الإحتياطي التقني		الإحتياطي النظامي		رأس المال	
	مليون دولار أمريكي	درهم	مليون دولار أمريكي	درهم	مليون دولار أمريكي	درهم	مليون دولار أمريكي	درهم	مليون دولار أمريكي	درهم	مليون دولار أمريكي	درهم	مليون دولار أمريكي	درهم
الإجمالي	٢,٧٨٢	٤	٢١٢	٥٨	١١	٣	٢,٢١٠	٦٠٣	٣٩٥	١٠٨	٣٩٥	١٠٨	٦,٩٦٩	١,٩٠١
١٠,١٩٦	٢,٧٨٢	٤	٢١٢	٥٨	١١	٣	٢,٢١٠	٦٠٣	٣٩٥	١٠٨	٣٩٥	١٠٨	٦,٩٦٩	١,٩٠١
٨٣	٢٣	-	-	-	-	-	٨٣	٢٣	-	-	-	-	-	-
٨٣	٢٣	-	-	-	-	-	٨٣	٢٣	-	-	-	-	-	-
٤	١	-	-	-	٤	١	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	٤	١	(٤)	(١)	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	(٧)	٣	-	-	-	-	-	-	٨	٢
١٠,٢٨٣	٢,٨٠٦	٤	٢١٢	٥٨	١١	٣	٢,٢٧٩	٦٢٥	٣٩٥	١٠٨	٣٩٥	١٠٨	٦,٩٧٧	١,٩٠٣
١٠,٥٢٢	٢,٨٨١	٤	٢١٢	٥٨	٧	٢	٢,٥٤٠	٦٩٣	٣٩٥	١٠٨	٣٩٥	١٠٨	٦,٩٦٩	١,٩٠١
٤٨	١٣	-	-	-	-	-	٤٨	١٣	-	-	-	-	-	-
٤٨	١٣	-	-	-	-	-	٤٨	١٣	-	-	-	-	-	-
٤	١	-	-	-	٤	١	-	-	-	-	-	-	-	-
١٠,٥٧٤	٢,٨٨٥	٤	٢١٢	٥٨	١١	٣	٢,٥٨٨	٧٠٦	٣٩٥	١٠٨	٣٩٥	١٠٨	٦,٩٦٩	١,٩٠١

تشكل الإيضاحات التفسيرية 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 ٣٠ يونيو 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 ٢٠ نوفمبر ٢٠٠٥ بموجب مرسوم تأسيس رقم ٤٢٩ / ٢٠٠٥ الصادر عن وزارة الاقتصاد. 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 ص.ب ٢٠١١، الشارقة، الإمارات العربية المتحدة الموجود في القاهرة (مصر) وإقليم كردستان العراق.

إن الشركات التابعة الرئيسة والترتيبات المشتركة للمجموعة كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ والنسبة المئوية (المباشرة وغير المباشرة) للشركة من رأس المال العادي أو الحصة هي كالتالي:

اسم الشركة التابعة	النسبة المئوية	بلد التأسيس	النشاط الرئيسي
مشاريع دانة آل أن جي (ليمتد)	١٠٠	جزر العذراء البريطانية	شركة قابضة متوسطة لشركة دانة غاز مصر
شركة دانة غاز البحر الأحمر	١٠٠	بربادوس	شركة قابضة لشركة دانة غاز مصر
شركة دانة غاز مصر المحدودة (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 ("UGTC")	١٠٠	إ.ع.م	إمدادات الغاز
دانة غاز (البحرين) ذ.م.م	٦٦	البحرين	معالجة الغاز
العمليات المشتركة	النسبة المئوية	بلد العمليات	النشاط الرئيسي
شركة بيرل للبترول المحدودة ("بيرل للبترول")*	٣٥	إقليم كردستان العراق	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/إمارات جي في	٥٠	إمارة الشارقة، إ.ع.م	إمدادات الغاز
المشاريع المشتركة	النسبة المئوية	بلد/منطقة العمليات	النشاط الرئيسي
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	إمارة الشارقة	تسويق الغاز
غاز سيتيز ليمتد	٥٠	الشرق الأوسط/شمال أفريقيا/جنوب آسيا (منطقة ميناसा)	غاز سيتيز

١ - معلومات الشركة (تتمة)

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

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

مع عدم تحقيق تقدم مرض في تلك المحادثات، إن شركة دانة غاز مع شركة نفط الهلال وبييرل للبتترول (الكونسورتيوم الذي يملك حقوق النفط في إقليم كردستان العراق)، يُشار إليهم مجتمعين بـ "أصحاب المطالبات"، بدأت إجراءات التحكيم الدولي في ٢١ أكتوبر ٢٠١٣ بمحكمة لندن للتحكيم الدولي وفقاً لألية فض النزاعات الواردة في الاتفاقية الموقعة مع حكومة إقليم كردستان العراق بتاريخ ٤ أبريل سنة ٢٠٠٧ وتخضع للقانون الإنجليزي. إن الهدف من التحكيم هو الحصول على تأكيد للحقوق التعاقدية طويلة الأجل للتنمية والتسويق بخصوص حقلي خور مور وجمجمال بما في ذلك الذمم المدينة القائمة من قبل وزارة الموارد الطبيعية لإقليم كردستان العراق.

بعد جلسة الاستماع المنعقدة في لندن بين ٢٠-٢٤ 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 والتسويق فيما يتعلق بحقلي خور مور وجمجمال، وحققها في دفعات من قبل حكومة إقليم كردستان عن المكثفات 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 نقدي بقيمة ١,٩٦٣ 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 حددتها محكمة التحكيم في قرارها النهائي الجزئي. كما نظرت المحكمة ادعاءات الطرفين والوثائق المقدمة منهما بتاريخ ٢١ سبتمبر ٢٠١٥.

وفي ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥، أصدرت المحكمة قرارها النهائي الجزئي الثاني (الصادر بتاريخ ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥) والمحدث بموجب مذكرة التصحيح الصادرة بتاريخ ٢٠ يناير ٢٠١٦ ("القرار النهائي الجزئي 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 المكثفات والغاز المسال حتى ٣٠ يونيو ٢٠١٥، وفقاً لاستراتيجية التسعير المحددة بالفعل من جانب محكمة التحكيم في القرار النهائي الجزئي الأول.

عقب الجلسة التي امتدت لأسبوعين من ٥ إلى ١٦ سبتمبر ٢٠١٦، بتاريخ ١٣ فبراير ٢٠١٧، سلمت المحكمة قرارها النهائي الجزئي الثالث الصادر بتاريخ ٣٠ يناير ٢٠١٧ (القرار النهائي الجزئي الثالث) وفقاً للتحديث من خلال مذكرة تصحيح بتاريخ ٤ أبريل ٢٠١٧. يتعلق القرار النهائي الجزئي 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 الجزئي الثالث:

أ. مطالبة التأخر 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 لخطه تطوير الحقل فيما يتعلق بحقلي خور مور وجمجمال، ومن ثم أدت إلى تأخير فرصة أصحاب المطالبات في تطوير تلك المناطق. كما صرحت المحكمة بأنه لا يحق لحكومة إقليم كردستان العراق رفض العرض المقدم من الكونسورتيوم لخطه تطوير الحقل، إلا إذا كان رفضها مستنداً إلى أسباب معقولة وفقاً لأفضل ممارسات قطاع البترول.

١ - معلومات الشركة (تتمة)

ب. التحديث الخاص بالذمم المدينة للغاز المسال: حكمت المحكمة على حكومة إقليم كردستان بأن تدفع لأصحاب المطالبات مبلغ ١٢١,٠٩٥,٢٨٢ دولار أمريكي مقابل المكتثات والغاز المسال المرفوعة لصالح أو بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان خلال الفترة من ٣٠ يونيو ٢٠١٥ إلى ٣١ مارس ٢٠١٦.

ج. أحقية الحصول على الفائدة: قررت المحكمة بأنه يحق لأصحاب المطالبات الحصول على فائدة مركبة 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 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 الأثناء، 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 مرحلي ("الأمر القطعي"). وفقاً لذلك، إن أصحاب المطالبات قدموا طلب إلى المحكمة الإنجليزية العليا لتطبيق هذا الأمر المرحلي. تم تحديد موعد جلسة الاستماع لهذا الأمر القطعي في ٢٨ و ٢٩ أكتوبر ٢٠١٥ أمام المحكمة.

وبتاريخ ٢٠ نوفمبر ٢٠١٥، أصدرت المحكمة العليا حكماً، والذي أيدت فيه الأمر القطعي وألزمت حكومة إقليم كردستان بدفع المبلغ المذكور في الأمر القطعي خلال ١٤ يوماً. 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 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 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 أُحيل 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 بشكل مستقل بتوقيع اتفاقية يتم بموجبها سداد الأمر القطعي من جانب حكومة إقليم كردستان في شكل أقساط شهرية. وكما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧، قامت حكومة إقليم كردستان بسداد مبلغ ٨١,٨٣ مليون دولار أمريكي إلى أصحاب المطالبات. ونظراً لأن الأمر القطعي مشمول ضمن مبلغ ١,٩٦٣ مليار دولار أمريكي المحكوم به بموجب القرار النهائي الجزئي الثاني، يتم تخفيض مبلغ القرار النهائي الجزئي الثاني الآن بمبلغ ٨١,٨٣ مليون دولار أمريكي.

وحتى تاريخه، لم تدفع حكومة إقليم كردستان العراق مبلغ ١,٩٦٣ مليار درهم، وقدمت بتاريخ ٢٢ ديسمبر ٢٠١٥ طعناً على القرار النهائي الجزئي الثاني لدى مقام المحكمة الإنجليزية العليا معللة بمحدودية الحثيات الإجرائية التي تمت مراعاتها في التحكيم. وقد حددت جلسة للطعن المقدم من حكومة إقليم كردستان العراق بتاريخ ٢٨-٣٠ نوفمبر ٢٠١٦. ومع ذلك، بتاريخ ٢٠ أكتوبر ٢٠١٦، قدمت حكومة إقليم كردستان العراق بإخطاراً بوقف الدعوى لدى المحكمة العليا، لتسحب بذلك الطعن المقدم من جانبها رسمياً. ويمكن لأصحاب المطالبات حالياً دراسة الخيارات المتوفرة أمامهم والتفكير فيها جيداً لمتابعة تنفيذ القرار النهائي الجزئي الثاني.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)

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 وبند الموجودات المالية المتوفر للبيع والموجودات 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 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 ٢٠١٦. بالإضافة إلى ذلك، فإن نتائج فترتي الثلاثة والستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ ليست مؤشراً بالضرورة على النتائج التي يمكن توقعها للسنة المالية الكاملة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧.

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 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 ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (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 ٣٠ يونيو ٢٠١٧

المجموع مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	
١٣٣	٤٨	٧٥	١٠	الإيرادات بعد تنزيل حقوق الامتياز
٥٩				إجمالي الأرباح
(٧)				مصاريف عمومية وإدارية
١٥				دخل استثمارات وتمويل
٥				دخل آخر
٢٣				عكس فائض الاستحقاقات
(٦)				مصاريف أخرى
(١)				مخصص الانخفاض في القيمة
(١)				حصة خسائر مشروع مشترك
(١٠)				مصاريف استكشاف
(٣٧)				تكاليف تمويل
٤٠				الأرباح قبل ضريبة الدخل
(١٧)				مصروف ضريبة الدخل
٢٣				الأرباح للفترة
٣,٦٧١	٩٧٦	١,٠٠١	١,٦٩٤	موجودات القطاع في ٣٠ يونيو ٢٠١٧
٨٦٥	٣٦	١٠٧	٧٢٢	مطلوبات القطاع في ٣٠ يونيو ٢٠١٧
				المعلومات القطاعية الأخرى
				المصاريف الرأسمالية:
١١	-	١١	-	موجودات ثابتة
٢	-	٢	-	موجودات غير ملموسة
١٣	-	١٣	-	الإجمالي
٢٥	١٠	١١	٤	تكاليف تشغيلية
٤٩	٨	٣٣	٨	استهلاك ونضوب وإطفاء
١٠	-	١٠	-	مصاريف استكشاف

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)

٣ - المعلومات القطاعية (تتمة)

الفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠١٦

المجموع مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	
١١٨	٣٦	٧١	١١	الإيرادات بعد تنزيل حقوق الامتياز
٤٢				إجمالي الأرباح
(٧)				مصاريف عمومية وإدارية
٣٤				دخل استثمارات وتمويل
٢١				عكس فائض الاستحقاقات
(١٤)				مصاريف أخرى
(٢)				مخصص انخفاض القيمة
(٢)				حصة الخسارة في مشروع مشترك
(١)				مصاريف استكشاف
(٤٥)				تكاليف تمويل
٢٦				الأرباح قبل ضريبة الدخل
(١٣)				مصروف ضريبة الدخل
١٣				الأرباح للفترة
٣,٨٥٦	١,٠٣٩	١,١٢٢	١,٦٩٥	موجودات القطاع في ٣٠ يونيو ٢٠١٧
٩٧١	٢٤	١٥٦	٧٩١	مطلوبات القطاع في ٣٠ يونيو ٢٠١٧
				المعلومات القطاعية الأخرى
				المصاريف الرأسمالية:
٦٤	-	٥٨	٦	موجودات ثابتة
١٦	-	١٦	-	موجودات غير ملموسة
٨٠	-	٧٤	٦	الإجمالي
٢٧	١٠	١٢	٥	تكاليف تشغيلية
٤٩	٨	٣٣	٨	استهلاك ونضوب وإطفاء
١	-	١	-	مصاريف استكشاف

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (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.

الستة أشهر المنتهية في	
٣٠ يونيو	
٢٠١٦	٢٠١٧
١٣	٢٣
<u>٦,٩٦٩</u>	<u>٦,٩٧٧</u>
<u>٠,٠٠٢</u>	<u>٠,٠٠٣</u>

الأرباح:
صافي الأرباح للفترة - بالمليون دولار أمريكي

الأسهم:
المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة لاحتساب الربح الأساسي للسهم - مليون

الربح الأساسي للسهم - دولار أمريكي للسهم:

الربح الأساسي للسهم (مخفف)

إن أي تحويل محتمل للصكوك القابلة للتحويل والأسهم المقيدة للموظفين غير قابلين للتخفيف وليس له أي تأثير على ربح السهم للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ و ٣٠ يونيو ٢٠١٦.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)

٥ - الموجودات غير الملموسة

المجموع مليون دولار أمريكي	الشهرة مليون دولار أمريكي	تكلفة التطوير مليون دولار أمريكي	حقوق معالجة الغاز مليون دولار أمريكي	حقوق التوصيل والتنقية مليون دولار أمريكي	حقوق النفط والغاز مليون دولار أمريكي	
٨٠١	٣٠٨	٢	٧	٢٨٩	١٩٥	التكلفة في ١ يناير ٢٠١٧
(١١١)	-	(٢)	(٧)	-	(١٠٢)	ناقصاً: الانخفاض في القيمة
٦٩٠	٣٠٨	-	-	٢٨٩	٩٣	في ١ يناير ٢٠١٧
٢	-	-	-	-	٢	الإضافات
(٣٩)	-	-	-	-	(٣٩)	التحويلات إلى موجودات ثابتة
(١٠)	-	-	-	-	(١٠)	مصاريف استكشاف
٦٤٣	٣٠٨	-	-	٢٨٩	٤٦	في ٣٠ يونيو ٢٠١٧
٦٩٠	٣٠٨	-	-	٢٨٩	٩٣	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٦ (مدققة)

(أ) حصص النفط والغاز

إن حصص النفط والغاز بمبلغ ٤٦ 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. هذا العقد لديه ١٣,٠١٧ فدان 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 ١٦,٠٥٥ فدان 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 ١٤٦,٠٣٩ فدان 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 ٨٧٪ 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 ٤,٣٢٤ فدان 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 ٨٪ 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). تقع المنطقة في دلتا النيل البحرية، في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. اجري استحواذ على المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد مؤخراً في القطاع الذي يغطي مساحة ١,٨٣٠ كم مربع بالكامل.

٥ - الموجودات غير الملموسة (تتمة)

(أ) حصص النفط والغاز (تتمة)

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

(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 لبند 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 كريستنت بيتروليوم كومباني انترناشيونال ليمتد 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 ابغنت 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) انعقدت في نوفمبر ٢٠١٦. نظراً لطول الجدول الزمني الخاص بتقديم الوثائق والمستندات اللاحقة للجلسة، من المتوقع صدور الحكم النهائي لمطالبات الأضرار في نهاية عام ٢٠١٧ / منتصف سنة ٢٠١٨.

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.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)

٥ - الموجودات غير الملموسة (تتمة)

(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 والحقوق لتطوير حقول الغاز في إقليم كردستان العراق. وفقا 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:

٣١ ديسمبر ٢٠١٦ مليون دولار أمريكي (مدققة)	٣٠ يونيو ٢٠١٧ مليون دولار أمريكي	
٢٥	٢٤	الرصيد في ١ يناير
(١)	-	التغيرات في القيمة العادلة
٢٤	٢٤	الرصيد في ٣٠ يونيو / 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 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 - المدينون التجاريون والآخرين

٣١ ديسمبر ٢٠١٦ مليون دولار أمريكي (مدققة)	٣٠ يونيو ٢٠١٧ مليون دولار أمريكي	
٩٨٢	٩٠٠	مدينون تجاريون (الصافي)
٣	٢	مصاريف مدفوعة مقدما
٢٢	٢١	مبالغ مستحقة من مشاريع مشتركة
٢٦	٢٥	مدينون آخرون
(٧)	(٧)	ناقصاً: مخصص الانخفاض في قيمة الذمم المدينة الأخرى
١,٠٢٦	٩٤١	

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

(ب) إن حصة المجموعة من الذمم المدينة التجارية في شركة بيبول للبتترول هي بخصوص شحنات الغاز المكثف والغاز المسال والتي تبلغ ٧٠٧ مليون دولار أمريكي (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٧١٣ مليون دولار أمريكي) انظر الإيضاح رقم ١.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)

٧- المدينون التجاريون والآخرون (تتمة)

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

متأخرة ولكن ليست منخفضة القيمة

أكثر من	ليست ولا متأخرة				منخفضة القيمة	الإجمالي	
١٢٠	١٢٠-٩١	٩٠-٦١	٦٠-٣٠	أقل من ٣٠	منخفضة القيمة	مليون	
يوم	يوم	يوم	يوم	يوم	مليون	مليون	
مليون	مليون	مليون	مليون	مليون	مليون	مليون	
دولار أمريكي	دولار أمريكي	دولار أمريكي	دولار أمريكي	دولار أمريكي	دولار أمريكي	دولار أمريكي	
٧٨٦	٨	٨	٤	١١	٨٣	٩٠٠	٣٠ يونيو ٢٠١٧
٧٩٧	٧٤	٢٦	٣	٣٦	٤٦	٩٨٢	٣١ ديسمبر ٢٠١٦

(د) كجزء من اتفاقية التسوية، يحق للشركة الحصول على مدفوعات مقيدة إضافية من شركة آر دبليو إي، والتي تكون مشروطة فقط بتوزيع أرباح إلى شركة آر دبليو إي من شركة بيرل للبتروول وبنفس قيمة الأرباح (استناداً لحصة ملكية شركة آر دبليو إي في شركة بيرل للبتروول 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. خلال الفترة، استلمت الشركة مبلغ ٢,٣ مليون دولار أمريكي مقابل هذا الاستحقاق.

٨- الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

٣٠ يونيو ٢٠١٧	٣١ ديسمبر ٢٠١٦
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي (مدققة)
٩	٨
-	١
٩	٩

الرصيد في ١ يناير
التغير في القيمة العادلة

الرصيد في ٣٠ يونيو / ٣١ ديسمبر

هذا يمثل الاستثمار في صندوق أبراج للبنية التحتية. يستند التقييم على آخر مؤشرات القيمة العادلة الصادرة عن الصندوق كما في ٣١ مارس ٢٠١٧.

٩- النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك

٣٠ يونيو ٢٠١٧	٣١ ديسمبر ٢٠١٦
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي (مدققة)
٣٤	٣٧
٧	٧
٢٨٨	٢٤٨
٨	-
٣٣٧	٢٩٢
-	١٠
٣٣٧	٣٠٢

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
- بنوك أجنبية خارج دولة الإمارات العربية المتحدة
النقدية وشبه النقدية

ودائع (تسهيل مرابحة)
النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
 كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)

٩ - النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك (تتمة)

يحقق النقد لدى البنوك أرباح بنسب متغيرة إستناداً للنسب إلى الودائع البنكية اليومية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات تتراوح ما بين أسبوع واثنى عشر شهراً 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 ٣٣٧ مليون دولار أمريكي (٢٠١٦ - ٣٠٢ مليون دولار أمريكي). إن نسبة الربح الفعلية المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل ١,٧٥٪ و ٧,٥٪ (٢٠١٦ - ٠,٣٪ و ٩,٠٪) سنوياً. كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧، كانت نسبة ٩٦٪ (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٩٤٪) 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 إجمالي النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك والذي يبلغ ٣٣٧ مليون دولار أمريكي، فإن نسبة ٤٪ من المبلغ محتفظ بها بالجنيه المصري (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٥٪).

كانت الوديعة (تسهيلات مرابحة) بالجنية المصري مرتبطة مع بنك المشرق ش.م.ع، فرع مصر مقابل تسهيلات مضمونة بالكامل لمبلغ ٢٥ مليون دولار أمريكي. بتاريخ ٩ أبريل ٢٠١٧، تم تسوية مبلغ القرض بالكامل كما تم صرف الودائع المرهونة بالجنيه.

١٠ - رأس المال

٣٠ يونيو ٢٠١٧	٣١ ديسمبر ٢٠١٦
مليون دولار أمريكي	مليون دولار 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 (٢٠١٦ - ٦,٩٦٨,٦١٦,١١٤ سهم عادي)
قيمة السهم ١ درهم (٠,٢٧٢٨ دولار أمريكي للسهم)

<u>١,٩٠٣</u>	<u>١,٩٠١</u>
--------------	--------------

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)

١١ - القروض

٣١ ديسمبر ٢٠١٦ مليون دولار أمريكي (مدققة)	٣٠ يونيو ٢٠١٧ مليون دولار أمريكي	
		غير متداولة
		قروض بنكية - تمويل مشروع حقل غاز الزوراء (ب)
		قرض لشراء معدات (ج)
		قرض لمبنى مصر (د)
٣٩	-	
١٢	١١	
١١	١١	
٦٢	٢٢	
		متداولة
		صكوك عادية (أ)
		سندات قابلة للتحويل (أ)
		قروض بنكية - تمويل مشروع حقل غاز الزوراء (ب)
		قروض بنكية - تسهيل مرابحة (هـ)
		قرض لشراء معدات (ج)
		قرض لمبنى مصر (د)
-	-	
-	-	
٢٧	-	
١٢	-	
١	١	
١	١	
٤١	٢	
١٠٣	٢٤	إجمالي القروض

(أ) الصكوك

تمت إعادة تصنيف بند المطلوبات المتعلق بالصكوك إلى "رأس المال المستلم من إصدار الصكوك" استناداً إلى المشورة القانونية التي تم الحصول عليها من مستشارين قانونيين خارجيين مستقلين إلى أن شروط الصكوك غير متوافقة مع مبادئ الشريعة الإسلامية وهي غير قانونية بموجب قوانين دولة الإمارات العربية المتحدة، وبالتالي فهي باطلة وغير قابلة للتنفيذ. لمزيد من التفاصيل، يرجى الرجوع إلى الإيضاح رقم ١٢.

وعلاوة على ذلك، فعلى الأغلب بأن النتيجة النهائية للمقاضاة الجارية في محاكم دولة الإمارات العربية المتحدة يمكن أن تؤدي إلى أن تترتب إلتزامات جوهرية على حملة الصكوك وتتمثل هذه الإلتزامات في إعادة تسديد فائض بند "دفعات أرباح على الحساب" للشركة وذلك بناءً على إجراءات المحاسبة التي ستنتم في القضية. هذا وقد قامت الشركة بسداد دفعات أرباح على الحساب لحملة الصكوك بقيمة ٦٣٥ مليون دولار أمريكي وذلك خلال الفترة من يناير ٢٠٠٨ وحتى تاريخ إبريل ٢٠١٧.

(ب) القروض البنكية - تمويل مشروع حقل غاز الزوراء

٣١ ديسمبر ٢٠١٦ مليون دولار أمريكي (مدققة)	٣٠ يونيو ٢٠١٧ مليون دولار أمريكي	
٩١	٦٦	تسهيل قرض
(٢٦)	(٦٧)	ناقصاً: السداد خلال الفترة/السنة
١	١	زائداً: إطفاء رسوم ترتيب القرض
٦٦	-	صافي تسهيل القرض

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)

١١ - القروض (تتمة)

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

في ٢٥ يونيو ٢٠١٤، إن دانة غاز للاستكشاف (١٠٠٪ شركة تابعة لشركة دانة غاز ش.م.ع) دخلت في اتفاق الشروط المشترك مع بنك الإمارات دبي الوطني والبنك التجاري الدولي وبنك دبي التجاري وبنك بروة (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 الأمن والحساب المصرفية في حين أن بنك بروة عمل بمثابة وكيل الاستثمار للشريحة التي تتوافق مع الشريعة الإسلامية من هذا القرض.

إن سداد التسهيل لأجل على مدى ١٥ قسط ربع سنوي والذي بدأ في الربع الرابع ٢٠١٦، يخضع لألية السداد النقدي ويحمل معدل متغير حسب لييبور زاندا الهامش خلال فترة السداد. تمت تسوية القرض بشكل كامل بتاريخ ٢ مايو ٢٠١٧ وفقاً لشروط وبنود اتفاقية التسهيل.

(ج) قرض لشراء معدات

أبرمت دانة غاز مصر ("دانة غاز مصر") ترتيب عقد إيجار تمويلي "بيع ثم استئجار" مع الشركة المصرية للتأجير التمويلي ش.م.م في ٢٩ يناير ٢٠١٥، لبعث معدات المخزون (أغلفة، فوهات الآبار والأنابيب وغيرها) التي تخص دانة غاز مصر والتي لم تستخدم حتى تاريخه. إن مجموع التسهيل يتألف 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 (إيضاح رقم ١١د) إلى التسهيلات مما يزيد مبلغ التسهيلات إلى ١٣,٧ مليون دولار أمريكي. إن المدفوعات على مدى فترة ٢٩ ربيعاً سنوياً ابتداءً من الربع الثالث لسنة ٢٠١٥ بما في ذلك فترة سماح مدتها ربعين للفوائد والمبلغ الأساسي. كما في تاريخ التقرير المالي، بلغ المبلغ المستحق مقابل المبلغ الأساسي ١٢ مليون دولار أمريكي.

(د) قرض لمبنى 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 يتألف في الأصل من ثلاثة عقود بمبلغ ١٣,٨ مليون دولار أمريكي والذي تم تخفيضه بمبلغ ١,١ مليون دولار أمريكي إلى ١٢,٧ مليون دولار أمريكي. تم سحب التسهيل بالكامل حتى ٣٠ أبريل ٢٠١٦. إن المدفوعات على مدى فترة ٢٩ ربيعاً سنوياً بما في ذلك فترة سماح مدتها ربعين لدفعات الإيجار. كما في تاريخ التقرير المالي، بلغ المبلغ المستحق مقابل المبلغ الأساسي ١٢ مليون دولار أمريكي.

(هـ) تسهيل المرابحة

أبرمت دانة غاز مصر المحدودة (بربادوس) اتفاقية مرابحة 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 دانة غاز مصر المحدودة الاحتفاظ بوديعة بالجنه المصري (تعهد) مساوية في القيمة إلى ١١٥٪ من المبلغ الأصلي المتبقي من القرض بالدولار الأمريكي الذي يحتفظ به لدى بنك المشرق ش.م.ع، فرع مصر والذي يمثل وكيل التأمين. إن معدل الربح على التسهيل هو بسعر لييبور + الهامش وأن الوديعة بالجنه المصري تتحمل سعر وديعة 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 (لييبور + الهامش) وسعر مختلف للفائدة على الودائع بالجنه المصري. يتطلب هذا التسهيل المضمون بالكامل لدانة غاز مصر المحدودة الحفاظ على الودائع بالجنه (مرهونة) لتساوي في القيمة ١٢٠٪ من المبلغ الأصلي القائم بالدولار الأمريكي حتى ديسمبر ٢٠١٦. بتاريخ ٩ أبريل ٢٠١٧، تمت تسوية القرض بالكامل.

١٢ - رأس المال المستلم عند إصدار الصكوك

كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧، تم إعادة تصنيف رأس المال المستلم من إصدار الصكوك والبالغ ٧٠٠ مليون دولار أمريكي من بند القروض. وقد نصت النسيحة القانونية التي تم الحصول عليها من قبل مستشارين قانونيين مستقلين في دولة الإمارات العربية المتحدة أن صكوك المضاربة بصيغتها الحالية لا تتوافق مع أحكام الشريعة الإسلامية، وتخالف أحكام قانون دولة الإمارات العربية المتحدة، وبالتالي فهي باطلة وغير قابلة للتنفيذ. وقد قامت الشركة بإجراءات قانونية أمام المحاكم المختصة في دولة الإمارات لإعلان أن الصكوك غير قانونية وغير قابلة للتنفيذ بموجب قانون دولة الإمارات العربية المتحدة.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)

١٢ - رأس المال المستلم عند إصدار الصكوك (تتمة)

وعلاوةً على ذلك، فعلى الأغلب بأن النتيجة النهائية للمقاضاة الجارية في محاكم دولة الإمارات العربية المتحدة يمكن أن تؤدي إلى أن تترتب التزامات جوهرية على حملة الصكوك وتتمثل هذه الإلتزامات في إعادة تسديد فائض بند "دفعات أرباح على الحساب" للشركة وذلك بناءً على إجراءات المحاسبة التي ستتم في القضية. هذا وقد قامت الشركة بسداد دفعات أرباح على الحساب لحملة الصكوك بقيمة ٦٣٥ مليون دولار أمريكي وذلك خلال الفترة من يناير ٢٠٠٨ وحتى تاريخ إبريل ٢٠١٧.

ووفقاً للإفصاحات المتتالية التي قدمتها الشركة لهيئة الأوراق المالية والسلع من خلال سوق أبوظبي المالي، ستواصل الشركة السير في إجراءات التقاضي لحل موضوع الصكوك وهي واثقة، بناءً على المشورة القانونية المستقلة التي حصلت عليها، من صحة توقعاتها لنتيجة التقاضي.

إن الطبيعة غير القانونية للصكوك الحالية وعملية التقاضي الجارية حالياً تثير عدداً من القضايا المحاسبية والتي قد يكون لها تأثير جوهري على القيمة الدفترية لبعض الموجودات والمطلوبات ضمن بيان المركز المالي. وتقوم الإدارة وأعضاء مجلس الإدارة بمراجعة هذه القضايا بعناية وبصفة مستمرة مع مدققي الحسابات الخارجيين.

مقدمة

في أكتوبر ٢٠٠٧، أصدرت المجموعة سندات 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 التي الغرض منها أن 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. تستحق الصكوك السداد في ٣١ أكتوبر ٢٠١٢ ويترتب عليها نسبة ربح ثابتة ٧,٥% تدفع كل ثلاثة أشهر من أرباح موجودات المضاربة. في عام ٢٠٠٨، قامت دانة غاز بشراء صكوك من السوق بقيمة إجمالية بلغت ٨٠ مليون دولار أمريكي.

أعلنت الشركة في ١٠ ديسمبر ٢٠١٢ أنه تم التوصل إلى اتفاقية تجميد غير قابلة للنقض مع "الجنة متخصصة" لحاملي شهادات الصكوك، بغرض صفقة إعادة تمويل ("الصفقة") تتعلق بالصكوك.

بتاريخ ٢٣ أبريل ٢٠١٣، وافق حملة الصكوك (بموجب قرار استثنائي تم إقراره في اجتماع المساهمين) ومساهمي الشركة (من قبل الجمعية العامة غير العادية) على عملية إعادة تمويل الصكوك. تتمثل السمات البارزة للاتفاقية في انخفاض رأس المال المستلم عند إصدار الصكوك من ١ مليار دولار أمريكي إلى ٨٥٠ مليون دولار أمريكي من خلال الدفع النقدي لمبلغ ٧٠ مليون دولار أمريكي وإلغاء ٨٠ مليون دولار أمريكي أخرى من الصكوك الحالية والمملوكة مسبقاً من قبل الشركة. تم تقسيم المبلغ المتبقي والبالغ ٨٥٠ مليون دولار أمريكي إلى شريحتين بمبلغ ٤٢٥ مليون دولار أمريكي للصكوك العادية و مبلغ ٤٢٥ مليون دولار أمريكي للصكوك القابلة للصرف (يشار إليها مجتمعة بـ "الصكوك الجديدة")، وكل منها له تاريخ استحقاق مدته خمس سنوات. إن الصكوك العادية والصكوك القابلة للتحويل لها معدل ربح بنسبة ٩% و ٧% سنوياً، على التوالي، تدفع كل ثلاثة أشهر من أرباح موجودات المضاربة. تم تحديد سعر الصرف الفعلي المبدئي للصكوك القابلة للتداول بتاريخ ١٣ فبراير ٢٠١٣ 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 وفوائد الشركة في دانة غاز ذ.م.م وأرض الصجعة غاز الصناعية.

خلال السنوات السابقة، قامت الشركة بشراء صكوك بقيمة ٧٧,٤ مليون دولار أمريكي، وتم تحويل صكوك أخرى بقيمة ٧٢,٩ مليون دولار أمريكي إلى أسهم شركة دانة غاز (ش.م.ع).

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ (غير مدققة)

١٣ - مخصص فائض الاستحقاقات (صافي)

٣١ ديسمبر ٢٠١٦	٣٠ يونيو ٢٠١٧	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
(مدققة)		
١١٤	٩١	فائض الاستحقاقات (أ)
(٦٧)	(٧٩)	ناقصاً: الفائدة المدينة على الفواتير المتأخرة (ب)
(٦)	(٦)	ناقصاً: الذمم المدينة الأخرى
<u>٤١</u>	<u>٦</u>	

(أ) فائض الاستحقاقات

وفقاً لشروط التفويض، تمتلك شركة بيرل جميع مشتقات البترول التي يتم انتاجها ولذلك تم تثبيت ١٠٠٪ من الإيرادات من بيع المكتفات وغاز المسال. من هذه الإيرادات المقبوضة نقداً، يحق لشركة بيرل الاحتفاظ بتكاليف البترول ومصارييف الأجر وفقاً للتفويض ("الاستحقاقات")، وأي مبلغ متبقي يجب أن يدفع لحكومة إقليم كردستان ("الفائض"). تم تأييد الحقوق بموجب التفويض على استلام هذه الإيرادات بالكامل من قبل محكمة التحكيم في قرارها النهائي الجزئي الثاني بتاريخ ٢٧ نوفمبر ٢٠١٥ (إيضاح ١).

على أساس الاستحقاق، إن الإيرادات التراكمية المثبتة من قبل شركة بيرل حتى تاريخه تتجاوز صافي استحقاقاتها بموجب التفويض، إذا كانت جميع الفواتير ومبالغ الذمم المدينة القائمة يجب أن تدفع من قبل حكومة إقليم كردستان. إن الفائض المقدر كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ يبلغ ٢٦٠ مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪ - ٩١ مليون دولار أمريكي) (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٣٢٦ مليون دولار أمريكي - حصة دانة غاز ٣٥٪ - ١١٤ مليون دولار أمريكي). تم تثبيت إنقاص الفائض ضمن بيان الدخل. إن هذا الفائض الاسمي هو فقط مستحق على افتراض أن جميع فواتير البترول السائل القائمة كما في ٣٠ يونيو 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 الإيرادات المستحقة بالإضافة إلى أي تكبد لتكاليف نفطية من قبل شركة بيرل.

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 ٣٠ يونيو ٢٠١٧، تم تخفيض الفائض المشار إليه مقابل مبالغ أخرى مستحقة من حكومة إقليم كردستان والنتيجة النهائية هي مبلغ ١٨ مليون دولار أمريكي صافي (حصة دانة غاز ٣٥٪ - ٦ مليون دولار أمريكي) ستكون مستحقة السداد إلى حكومة إقليم كردستان، حتى لو تم إجراء تسوية بالكامل للمبلغ القائم البالغ ٢,٠٢ مليار دولار أمريكي (حصة دانة غاز ٣٥٪ - ٧٠٧ مليون دولار أمريكي) عن الذمم المدينة القائمة إلى شركة بيرل في ٣٠ يونيو 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 تحميل تكلفة الفائدة على الذمم المدينة متأخرة السداد المستحقة من حكومة إقليم كردستان. سابقاً، بدون التنازل عن حقها التعاقدية في تكاليف الفائدة الفعلية، قامت شركة بيرل بإصدار فواتير بالفائدة على فواتير حكومة إقليم كردستان المتأخرة السداد بمعدل سعر لبيور زائد ٢٪. وبسبب عدم سداد فواتير الذمم المدينة متأخرة السداد، قررت شركة بيرل إصدار فاتورة لحكومة إقليم كردستان من خلال تطبيق فائدة بنسبة ٩٪ (فائدة مركبة ربع سنوية) على نسبة ٥٠٪ من إجمالي الذمم المدينة متأخرة السداد بينما كانت نسبة ٥٠٪ المتبقية تخضع لمعدل فائدة لبيور زائد ٢٪ وهو الحد الأدنى المحدد بموجب التفويض.

وكجزء من الحكم الثالث الذي صدر في ١٣ فبراير ٢٠١٧، حكمت المحكمة بأحقية شركة بيرل في تحصيل فائدة مركبة على الذمم المدينة المتأخرة بسعر لبيور زائد ٢٪ شهرياً.

وبناءً على ما سبق، فإن حصة شركة دانة غاز (٣٥٪) من مجموع الفوائد على الذمم المدينة المتأخرة السداد (من تكاليف بيع ونقل المكتفات والغاز المسال والمدفوعة بالنديابة عن حكومة إقليم كردستان) من حكومة إقليم كردستان كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٧ تبلغ ٧٩ مليون دولار أمريكي (٣١ ديسمبر ٢٠١٦ - ٦٧ مليون دولار أمريكي).

١٤ - 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 يتجاوز إجمالي الاحتياطيات المؤكدة لامتيازي المنزلة وغرب القنطرة معاً وفي مجملهما ١ 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. وفقاً لاتفاقية الامتياز، التزمت شركة دانة 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 دانة غاز مصر حوالي ١٥,٢ مليون دولار أمريكي من إجمالي الالتزام.

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

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