

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
٣٠ يونيو ٢٠١٤ (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 والعمليات المشتركة والمشاريع المشتركة (بشأن إليها مجتمعة بـ "المجموعة") للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠١٤.

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 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 كخام تغذية ووقود لقطاعات البتروكيماويات والصناعة والطاقة. منذ تأسيسها، نمت الشركة من فريق صغير في مركزها الرئيسي في الشارقة إلى شركة إقليمية عالمية للغاز الطبيعي ولديها مكاتب في الشارقة ومصر والسعودية والبحرين وإقليم كردستان العراق والمملكة المتحدة.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠١٤

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ حققت المجموعة إجمالي إيرادات قدرها ١٨٧ مليون دولار أمريكي (٦٨٥ مليون درهم) مقارنة مع ١٤٤ مليون دولار أمريكي (٥٢٨ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٣. تعود الزيادة في الإيرادات إلى زيادة الإنتاج عبر المجموعة التي ارتفعت بنسبة ١٧٪ على أساس سنوي وارتفاع أسعار الهيدروكربون المحققة خلال الفترة.

إن حصة المجموعة من الإنتاج لمدة ٩١ يوماً من الإنتاج بلغت ٦,٦ مليون برميل من النفط المكافئ [٧٢,٢٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً]، بزيادة قدرها ١٧٪ مقارنة بـ ٥,٦ مليون برميل من النفط المكافئ (٦١,٧٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً) في الفترة نفسها من العام الماضي.

حققت المجموعة إجمالي أرباح بمبلغ ٨٥ مليون دولار أمريكي (٣١١ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٤ مقارنة مع ٦٣ مليون دولار أمريكي (٢٣٢ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٣ نتيجة لارتفاع الإيرادات وانخفاض تكلفة المبيعات. كان صافي الأرباح بعد خصم الضرائب في الربع الثاني من سنة ٢٠١٤ بمبلغ ٤٦ مليون دولار أمريكي (١٦٩ مليون درهم) أعلى بنسبة ٧٠٪ مقارنة مع أرباح الربع الثاني من سنة ٢٠١٣ وقدرها ٢٧ مليون دولار أمريكي (١٠٠ مليون درهم). كانت الزيادة نتيجة إلى تحسن أداء الإنتاج والتركيز على خفض التكاليف.

زادت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء والمبالغ المشطوبة للاستكشاف (EBITDAX) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٤ إلى ١٠٩ مليون دولار أمريكي (٣٩٩ مليون درهم) مقارنة مع ٨٠ مليون دولار أمريكي (٢٩٤ مليون درهم) في الربع الثاني من سنة ٢٠١٣.

نتائج النصف الأول من سنة ٢٠١٤

خلال النصف الأول سنة ٢٠١٤ ("الفترة") حققت الشركة إيرادات بمبلغ ٣٦٧ مليون دولار أمريكي (١,٣٤٥ مليون درهم) مقارنة مع ٢٩٦ مليون دولار أمريكي (١,٠٨٥ مليون درهم) في الفترة نفسها من العام الماضي. ترجع الزيادة في الإيرادات بصورة رئيسية إلى زيادة الإنتاج في مصر واستئناف إنتاج الغاز المسال في كردستان الذي ظل متوقفاً خلال النصف الأول من سنة ٢٠١٣ بسبب منصة تحميل الغاز المسال المتضررة.

حققت المجموعة صافي أرباح بعد خصم الضرائب بمبلغ ٩١ مليون دولار أمريكي (٣٣٣ مليون درهم) مقارنة مع ٩٣ مليون دولار أمريكي (٣٤١ مليون درهم) في الفترة نفسها من العام الماضي. في النصف الأول من سنة ٢٠١٣ تم تثبيت أرباح بمبلغ ٣٩ مليون دولار أمريكي (١٤٣ مليون درهم) مرة واحدة في بيان الإيرادات بعد بيع جزء من أسهم شركة إم أو إل. على أساس التشغيل، كان صافي الأرباح في النصف الأول من سنة ٢٠١٤ بالتالي أعلى بنسبة ٦٨٪ مقارنة مع ما تم تحقيقه في النصف الأول من سنة ٢٠١٣ والنتائج عن أداء الإنتاج المحسن والتركيز على خفض التكاليف. زادت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء والمبالغ المشطوبة للاستكشاف (EBITDAX) في النصف الأول من عام ٢٠١٤ إلى مبلغ ٢١٥ مليون دولار أمريكي (٧٨٧ مليون درهم) مقارنة مع ١٦٨ مليون دولار أمريكي (٦١٦ مليون درهم) في النصف الأول من سنة ٢٠١٣.

إن نتائج الربع سنة والنصف الأول من سنة ٢٠١٤ مدرجة بالتفصيل في الصفحة رقم ٧ من البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية.

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

السيولة والمصادر المالية

إن النقد من العمليات والتحصيلات النقدية انخفضت بشكل ملحوظ على أساس سنوي حيث لم يتم استلام أية دفعات من إقليم كردستان العراق (الذي كان عليه الحال منذ يوليو ٢٠١٣) وبلغت التحصيلات النقدية في مصر ٢٨ مليون دولار أمريكي (١٠٣ مليون درهم). ومع ذلك فإن الذمم المدينة للشركة تأثرت إيجابياً بمبلغ ٤١ مليون دولار أمريكي (١٥٠ مليون درهم) التي تم تسويتها مقابل مكافأة توقيع شمال العريش البحري بلوك ٦ والمطلوبات المستحقة إلى شركات مقاولات مملوكة للحكومة في مصر.

انخفض الرصيد النقدي للشركة بنسبة ٣٥٪ إلى ١٣٢ مليون دولار أمريكي (٤٨٤ مليون درهم) بنهاية يونيو ٢٠١٤ مقارنة مع ٢٠٤ مليون دولار أمريكي (٧٤٨ مليون درهم) في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣. تم تعزيز الرصيد النقدي في الربع الثاني من سنة ٢٠١٤ عن طريق استلام أرباح أسهم من قبل شركة إم أو إل (٤ ملايين دولار أمريكي) واستلام أموال استحواذ غير مطالب بها تتعلق باستحواذ شركة سننورين في يناير ٢٠٠٧. بلغ الرصيد النقدي الكلي بحلول نهاية شهر يونيو أعلى قليلاً مما كان متوقفاً نتيجة لاستبعاد النفقات الرأسمالية في مصر في النصف الأول من سنة ٢٠١٤ والمطلوبات النقدية اللاحقة من مشروع غرب المناطق البحرية في الشارقة (الزوراء).

خلال الفترة من ١ يناير ٢٠١٤ حتى ٣٠ يونيو ٢٠١٤، استلمت الشركة إشعارات التحويل الطوعية المبكرة للسكر القابلة للتحويل بمبلغ ٧٢,٩٢٦,٠٨٠ دولار أمريكي. سوف يؤدي التحويل إلى توفير أرباح صكوك ما يقرب من ٣ ملايين دولار أمريكي في سنة ٢٠١٤.

مستجدات الأعمال

تماشياً مع استراتيجيتها، تواصل مجموعة دانة غاز زيادة قيمة أصولها ومشاريعها الحالية من النفط والغاز لأقصى حد ممكن، في الوقت الذي تستثمر بحكمة في فرص النمو. كما تستمر الشركة في تحقيق الموازنة بين المصاريف الرأسمالية مع مصادر التمويل المتوفرة لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

الاحتياطيات والموارد

(أ) دانة غاز مصر

إن شركة جافني كلاين أند اسوشيتس، ومركزها بريطانيا، أجرت تقييماً مستقلاً لاحتياطيات الهيدروكربون لدى شركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣. لاحقاً لهذه المراجعة، تم تقدير إجمالي احتياطيات المجموعة المؤكدة (أب) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣ بـ ٧٤ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٢ - ٧٨ مليون برميل من النفط المكافئ). إن إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (ب) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣ تم تقديره بـ ١١٧ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٢ - ١٣١ مليون برميل من النفط المكافئ) وإن إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (ب٣) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣ تم تقديره بـ ١٨٩ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٢ - ٢٢٣ مليون برميل من النفط المكافئ).

(ب) شركة بيرل للبتروال المحدودة

إن شركة بيرل للبتروال المحدودة ("بيرل للبتروال")، والتي تعمل في إقليم كردستان العراق وحيث تحمل دانة غاز حصة بنسبة ٤٠٪، عينت شركة جافني، كلاين أند اسوشيتس لتقييم مواردها في حقل خور مور وجمجمال في إقليم كردستان العراق. إن شركة جافني، كلاين أند اسوشيتس البتروال المستقلة المعينة من قبل شركة بيرل قامت بتقديم تقدير في الربع الثالث من سنة ٢٠١٣ للهيدروكربونات الموجودة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢ لكل من حقل خور مور وجمجمال استناداً إلى حزمة معلومات شاملة تتضمن ١٢٠٠ كيلومتر من المسوحات الزلزالية (2D) وعدد ١١ بئراً تم حفرها في الحقلين حتى ذلك التاريخ ومعلومات انتاجية الحقل على مدى فترة خمس سنوات.

تم احتساب أحجام الغاز المتواجد مبدئياً (قبل المخاطرة*) في الحقلين بواسطة جافني، كلاين أند اسوشيتس، واستناداً إلى تقريرهم الصادر مؤخراً والمتعلق بالمربعات الفردية والتي تشكل حقل خور مور، قامت دانة غاز باحتساب إجمالي حجم الغاز على أساس أفضل تقدير (P50) بما يعادل ٢٢ تريليون قدم مكعب. تم احتساب تقديرات للغاز المتواجد مبدئياً (قبل المخاطرة*) لحقل جمجمال استناداً إلى الأحجام الواردة في تقرير جافني، كلاين أند اسوشيتس للمربعات الفردية، وقد تم تجميعها من قبل دانة غاز على أساس أفضل تقدير (P50) بما يعادل ٣٠ تريليون قدم مكعب. يشير التقرير أيضاً إلى أن كلا الحقلين لديهما كميات إضافية ملحوظة. وتبلغ حصة دانة غاز التي تمثل ٤٠٪ من الأحجام الموجودة على أساس أفضل تقدير لحقل خور مور وجمجمال مجتمعين ما يعادل ٢٠ تريليون قدم مكعب.

وذكر تقرير جافني، كلاين أند اسوشيتس بأن بعض المربعات في حقل خور مور يمكن أن تحتوي على نفط بدلاً من الغاز وتم تقدير النفط الموجود مبدئياً (قبل المخاطرة) لهذه المربعات الفردية. وقد قامت شركة دانة غاز باحتساب إجمالي حجم النفط على أساس أفضل تقدير (P50) بحوالي ١,٨ مليار برميل نفط، لتحل مكان حوالي ٣ تريليون قدم مكعب من الغاز في هذه المربعات.

ويعزز تقرير جافني، كلاين أند اسوشيتس اعتقاد دانة غاز بأن حقل خور مور وجمجمال قد يكونا أكبر حقل غاز في إقليم كردستان، بل وفي العراق كله مما يجعلهما أصولاً ذات مستوى عالمي.

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

* الرجاء ملاحظة أنه لم يحتسب أو يطبق عامل مخاطرة محاسبية للمتغيرات الجيولوجية والتجارية المحتملة في الوقت الحالي ولكن الحقلين محاطان بحقول منتجة للنفط و/أو الغاز مما يقلل من المخاطر الجيولوجية ومخاطر المكمن. وقد تم تقدير حجم الهيدروكربونات بناءً على تقديرات مبنية على احكام مهنية خاضعة للتعديل في المستقبل زيادةً أو نقصاناً، نتيجة للعمليات المستقبلية أو عند توفر معلومات إضافية.

(ج) غرب المناطق البحرية في الشارقة - حقل الزوراء

إن شركة جافني كلاين اند اسوشيتس، ومركزها بريطانيا، أجرت تقييماً مستقلاً لاحتياطيات الهيدروكربون لدى غرب المناطق البحرية في الشارقة - حقل الزوراء كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣. لاحقاً لهذه المراجعة، تم تقدير إجمالي احتياطيات المجموعة المؤكدة (أب) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣ بـ ١٧ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٢ - ١٧ مليون برميل من النفط المكافئ). إن إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (أب) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣ تم تقديره بـ ٣٣ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٢ - ٣٣ مليون برميل من النفط المكافئ) وإن إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (أب) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣ تم تقديره بـ ٦٤ مليون برميل من النفط المكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٢ - ٦٧ مليون برميل من النفط المكافئ). تم إعادة إدراج أرقام الاحتياطيات للسنة السابقة لسهولة المقارنة. بعد توقيع اتفاقية الامتياز مع عجمان في يناير ٢٠١٤، فإن الشركة لديها حصة بنسبة ١٠٠٪ في حقل الزوراء الذي يمتد في المياه الإقليمية للشارقة وعجمان.

دانة غاز مصر

إن إنتاج الشركة في مصر لمدة ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠١٤ بلغ ٣,٩ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٤٢,٩٥٠ برميل من النفط المعادل المكافئ يومياً (يونيو ٢٠١٣ - ٣,١ مليون برميل من النفط المكافئ أي بمعدل ٣٤,٣٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). هذا يمثل زيادة بنسبة ٢٥٪ مقارنة بنفس الفترة من العام الماضي. ترجع الزيادة في الإنتاج بصورة رئيسية إلى بدء تشغيل حقل سلمى/توليب وتحسين إنتاج الحقول الأخرى للتغلب على تراجع إنتاج الحقول العادي.

خلال النصف الأول من سنة ٢٠١٤، استلمت الشركة نقداً بمبلغ ٢٧ مليون دولار أمريكي (١٠٠ مليون درهم) وقامت الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيغاس) / الهيئة المصرية العامة للبتترول بتسوية مكافأة توقيع بلوك ٦ البالغة ٢٠ مليون دولار أمريكي (٧٣ مليون درهم) والمبلغ المستحق للدفع لشركات مقاولات مملوكة للحكومة البالغ ٢٢ مليون دولار أمريكي (٨١ مليون درهم) مقابل المبالغ المستحقة للشركة. وبالتالي في نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم التجارية في مصر ٢٩٧ مليون دولار أمريكي (١,٠٨٩ مليون درهم) (٣١ ديسمبر ٢٠١٣ - ٢٧٤ مليون دولار أمريكي (١,٠٠٤ مليون درهم)). تواصل الشركة موازنة النفقات الرأسمالية بما يتماشى مع التحصيلات.

مشروع إقليم كردستان العراق (شركة بيرل للبتترول المحدودة)

أبرمت المجموعة في أبريل من سنة ٢٠٠٧ إتفاقيات مع حكومة إقليم كردستان العراق تقتضي بتتمة موارد البترول الكبيرة (بما في ذلك الغاز) في حقول خور مور وجمجال. منذ ذلك الحين، يتم التركيز على تنمية ومعالجة ونقل الغاز الطبيعي من حقل خور مور، بما في ذلك معالجة واستخراج الغاز السائل والمكثفات وتوفير إمدادات الغاز الطبيعي لإستعمالها وقوداً لمحطات توليد الطاقة الكهربائية بالقرب من المراكز الحضرية الرئيسية في أربيل والسليمانية. علاوة على ذلك، تم التخطيط لتنمية المزيد من مصادر الغاز لتشتمل على السماح بتوسيع توليد الكهرباء وتوريد الغاز الطبيعي كخدمات تغذية وطاقة في الصناعات المحلية.

خلال ٩١ يوماً من العمليات في الربع الثاني من سنة ٢٠١٤، بلغت حصة المجموعة (٤٠٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق بواقع ٢,٦٢ مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل ٢٨,٨ ألف برميل من النفط المكافئ يومياً (يونيو ٢٠١٣ - ٢,٤٦ مليون برميل من النفط المكافئ، بمعدل ٢٧,٠ ألف برميل من النفط المكافئ يومياً).

تم الانتهاء من تشييد ورفع مستوى مرافق التحميل في يوليو ٢٠١٣ وإن رفع الإنتاج قد نما نمواً مطرداً منذ ذلك الحين ولكن لا يزال أقل من طاقته بسبب نقص التحميل من قبل وزارة الموارد الطبيعية في حكومة إقليم كردستان العراق.

لم تستلم الشركة أي دفعة جوهرية منذ يوليو ٢٠١٣ وتتخذ الخطوات لضمان أن الدفعات ستستأنف في أقرب وقت ممكن. في نهاية الفترة، بلغت حصة الشركة من رصيد الذمم المدينة التجارية ٦٥٠ مليون دولار أمريكي (٢,٣٨٣ مليون درهم) (ديسمبر ٢٠١٣ - ٥١٥ مليون دولار أمريكي (١,٨٨٨ مليون درهم)).

في ٢١ أكتوبر ٢٠١٣، فإن شركة دانة غاز مع شركة نفط الهلال وبيبرل للبتترول (التي تملك حقوق النفط في إقليم كردستان العراق)، بدأت إجراءات التحكيم في محكمة لندن للتحكيم الدولي حسب الاتفاقية مع حكومة إقليم كردستان العراق والتي تم توقيعها في أبريل سنة ٢٠٠٧ والتي تخضع للقانون الإنجليزي.

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

مشروع إقليم كردستان العراق (شركة بئر للبتروول المحدودة) (تتمة)

في ٢١ مارس ٢٠١٤، قدمت شركة دانة غاز مع شركة نفط الهلال وبئر للبتروول طلب إجراء مؤقت إلى المحكمة. نجحت الشركات في تقديم طلباتها إلى المحكمة بخصوص الإجراء المؤقت وقدمت المحكمة أمر في ١٠ يوليو ٢٠١٤ لحكومة إقليم كردستان لاستعادة الدفعات المنتظمة السابقة للشركات اعتباراً من ٢١ مارس ٢٠١٤، وهو تاريخ تقديم الطلب، وحتى إنهاء هذه القضية.

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

إن مشروع غاز الإمارات لمعالجة ونقل الغاز المستورد استمر في انتظار بدء توريدات الغاز من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية (NIOC) إلى شركة بترول الهلال. تمتلك دانة غاز حصة بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (CNGCL) و ١٠٠٪ في شركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة (UGTC). في يوليو ٢٠١٠، أدخلت شركة النفط الوطنية الإيرانية الغاز إلى شبكة النقل المكتملة وخط أنابيب الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة ومرافق معالجة الغاز لشركة الصجعة للغاز التابع لدانة غاز في الشارقة لغرض المباشرة بالعمليات. ومع ذلك، لاحقاً لما ورد أعلاه، اكتشفت شركة النفط الوطنية الإيرانية تسريبات هائلة في نظام نقل الغاز البحري الذي بحاجة إلى إصلاح. بالرغم من ذلك، فإن شركة بترول الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم قضائي بخصوص عقد توريد الغاز لفترة ٢٥ سنة الملزم مع شركة النفط الوطنية الإيرانية وتتوقع أن يتم إصدار قرار ملزم من قبل المحكمة الدولية في سنة ٢٠١٤.

الامتياز البحري غرب إمارة الشارقة (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 تمت الموافقة عليها كاتفاقية توحيد انتاج ميدني. إن الهدف من المشروع هو نقل الغاز الغني بالحامض من حقل غاز الزوراء إلى محطة معالجة الغاز البرية الجديدة داخل المنطقة الحرة بالحمرة الشارقة.

يشتمل المشروع على هندسة وتشبيد وتركيب منصة غير مأهولة، على بعد حوالي ٣٣ كم من الشاطئ، مع بئرين أفقيين لإنتاج الغاز من حوالي ٢٤ متراً من عمق المياه. سيتم ربط منصة الزوراء عن طريق خط أنابيب ١٢" تحت البحر ونظام خطوط الأنابيب البرية إلى مصنع معالجة الغاز البري الجديد حيث سيتم معالجة الغاز الحامض.

تم تقسيم المشروع إلى عدد من النطاقات المختلفة للعقود التي سوف تمنح. تم منح عقد منصة الإنشاء والدمج البحرية لشركة أديارد في ١٧ نوفمبر ٢٠١٣. إن مواد إطار الصلب وسطح المنصة تم شراؤها وإن التصنيع قيد التنفيذ قبل المواعيد المقررة. إن عقود نقل وتركيب المنصة وشراء وتركيب خط الأنابيب البحري تم توقيعه مع شركة الإنشاءات البترولية الوطنية في ٢٩ مايو ٢٠١٤. تم اصدار أوامر شراء للمعدات العلوية الرئيسية بما في ذلك الأنابيب. تم توقيع عقد محطة الغاز البرية مع شركة إكستيران (Exterran) في ٢٦ مايو ٢٠١٤. إن عطاءات حفر الآبار وتشبيد خط الأنابيب البرية تم استلامها ويجري تقييمها. يتماشى المشروع مع إنتاج الغاز الأولى في النصف الأول من سنة ٢٠١٥ مع إنتاج يقدر بـ ٤٠ مليون قدم مكعب معياري.

خليج السويس في مصر - مصنع استخراج الغاز السائل

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).

إن المصنع لديه طاقة استيعابية لمعالجة ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري من الغاز ويقوم حالياً بمعالجة ما يقرب من ١١٠ مليون قدم مكعب معياري من الغاز.

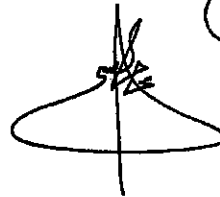
دانة غال (ش.م.ع)
تقرير مجلس الإدارة (تقمة)

أعضاء مجلس الإدارة
إن أعضاء مجلس الإدارة الذين عملوا خلال الفترة هم:

سمو الشيخ أحمد بن سلطان القاسمي، رئيس فخري
الدكتور عادل خالد الصبيح، رئيس مجلس الإدارة
الدكتور توفيق عبدالرحمن المرزوق، نائب رئيس مجلس الإدارة
الدكتور باتريك ألمان وورد، الرئيس التنفيذي (من ٢٣ أبريل ٢٠١٤)
السيد حميد ضياء جعفر
السيد أحمد راشد العرييد
السيد راشد سيف الجروان، الرئيس التنفيذي بالإقامة
مساعدة الشيخ سلطان بن أحمد بن سلطان القاسمي
السيد عبد العزيز حمد الجميح
السيد عبد الله علي المجذوعي
السيد خالد عبد الرحمن صالح الراجحي
السيد مجيد حميد جعفر
السيد ناصر التويش
السيد رشاد محمد الزبير
السيد سعيد عراطة
السيد فاروجان ترغيسيان
السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري
السيد أحمد المدفع
السيد صلاح القحطاني

مدققو الحسابات

أصدر مدققو حسابات الشركة السادة/ إرنست ويونغ تقريرهم عن مراجعة البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية الخاصة بالمجموعة.



نيابة عن مجلس الإدارة

عضو مجلس الإدارة

٥ أغسطس ٢٠١٤

هاتف: +٩٧١ ٦٥٢٨٧٦٢٦
فاكس: +٩٧١ ٤٧٠١٠٧٢٢
ey.com/mena

إرنست و يونغ
صندوق بريد ١٣٥٠
أبراج دبي لم
رقم المكتب: ٢٥٠١
شارع الاتحاد، النهدة
الشارقة - الامارات العربية المتحدة

EY
نبتني عالمياً
أفضل للعمل

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

المقدمة

لقد راجعنا بيان المركز المالي المجمع الموجز المرحلي المرفق لشركة دانة غاز (ش.م.ع) ("الشركة") والشركات التابعة لها ("المجموعة") كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ والبيانات المجمعة الموجزة المرحلية ذات العلاقة للإيرادات والإيرادات الشاملة لفترتي الثلاثة أشهر والستة أشهر المنتهيتين في ذلك التاريخ وبيانات التدفقات النقدية والتغيرات في حقوق الملكية لفترة الستة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات التفسيرية المختارة. إن الإدارة مسؤولة عن إعداد وتقديم 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 إستنتاج حول هذه البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية إستناداً 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.

الإستنتاج

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

التأكيد على إحدى الأمور

- (١) نلفت 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 دعاوي تحكيم ضد المورد النهائي؛ و
- (٢) نلفت الانتباه أيضاً إلى الإيضاح رقم ١ حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية والذي يناقش بدء إجراءات التحكيم مع حكومة إقليم كردستان العراق.

إن إستنتاجنا غير متحفظ بخصوص الأمور الواردة أعلاه.

Ernst + Young

وقعت من قبل:
أنطوني اوسوليفان
شريك
رقم القيد: ٦٨٧

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة
٥ أغسطس ٢٠١٤

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها

بيان الإيرادات المجمع المرحلي

الفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (غير مدققة)

	الثلثة أشهر المنتهية في		الستة أشهر المنتهية في		إيضاح	
	يونيو ٢٠١٣	يونيو ٢٠١٤	يونيو ٢٠١٣	يونيو ٢٠١٤	مليون دولار أمريكي	مليون درهم
الإيرادات	٥٢٧	٦٨٥	١٨٧	٢٩٦	١,٣٤٥	٣٦٧
بأخصاً: حقوق الامتياز	(١٣٩)	(٢٠٥)	(٥٦)	(٧٨)	(٣٩٦)	(١٠٨)
صافي الإيرادات	٣٨٨	٤٨٠	١٣١	٢١٨	٩٤٩	٢٥٩
تكلفة المبيعات	(٧٣)	(٥٢)	(١٤)	(٣٢)	(٩٢)	(٢٥)
الإستهلاك والنضوب	(٤)	(١١٧)	(٣٢)	(٤٨)	(٢٢٧)	(٦٢)
إجمالي الأرباح	٢٣٢	٣١١	٨٥	١٣٨	٦٣٠	١٧٢
إيرادات الاستثمارات والتمويل	١٥	١٥	٤	٤٣	٢٢	٦
التغيرات في القيمة العادلة للاستثمارات العقارية	(١٢)	(٧٧)	(٦)	(١٧)	(٥٩)	(١٦)
مصاريف أخرى	(٤)	(٧)	(١)	(١)	(٧)	(٢)
الحصة من خسائر مشروع مشترك	(٤)	(٧٣)	(٢٠)	(٣٩)	(١٣٩)	(٣٨)
مصاريف استكشاف تكاليف التمويل	(٧٧)	(٧٣)	(١٤٣)	(٣٩)	(١٣٩)	(٣٨)
الأرباح قبل الضريبة للفترة	١٤٤	٢٢٤	٦١	١١٨	٤٤٣	١٢١
مصروف ضريبة الدخل	(٣٣)	(٥٥)	(١٥)	(٢٥)	(١١٠)	(٣٠)
الأرباح للفترة	١١١	١٦٩	٤٦	٩٣	٣٣٣	٩١
الربح الأساسي للسهم (دولار أمريكي/إرهم للسهم)	٠,٠١٥	٠,٠٢٥	٠,٠٠٧	٠,٠١٤	٠,٠٤٩	٠,٠١٣
الربح المخفف للسهم (دولار أمريكي/إرهم للسهم)	٠,٠١٥	٠,٠٢٢	٠,٠٠٦	٠,٠١٢	٠,٠٤٤	٠,٠١٢

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

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
بيان الإيرادات الشاملة المجمع الموجز المرحلي
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (غير مدققة)

	الثلاثة أشهر المنتهية في		الستة أشهر المنتهية في		
	٣٠ يونيو ٢٠١٣	٣٠ يونيو ٢٠١٤	٣٠ يونيو ٢٠١٣	٣٠ يونيو ٢٠١٤	
مليون	٢٦	١٦٩	٣٤١	٣٣٣	٩١
دولار أمريكي	٢٧	٤٦	٩٣	٩٣	٩١
مليون	٧	(٤)	(٣٣)	(٧٧)	(٢١)
دولار أمريكي	٧	(٤)	(٩)	(٩)	(٢١)
مليون	٣٤	١٥٤	٣٠٨	٢٥٦	٧٠
دولار أمريكي	٣٤	١٥٤	٨٤	٢٥٦	٧٠

الإيرادات الشاملة للفترة
الإيرادات الشاملة الأخرى

الإيرادات الشاملة الأخرى التي سيتم تصنيفها إلى
بيان الإيرادات في فترات لاحقة:
الأرباح / (الخسائر) من الموجودات المالية
المنقورة للبيع (إيضاح ٨)

الإيرادات الشاملة الأخرى للفترة
إجمالي الإيرادات الشاملة للفترة

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

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها

بيان المركز المالي المجموع الموجز المرحلي

كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤

٣١ ديسمبر ٢٠١٣ (مقننة) مليون درهم		٣٠ يونيو ٢٠١٤ (غير مقننة) مليون دولار أمريكي		إيضاح	
	مليون دولار أمريكي		مليون درهم		
٣,٥١٩	٩٦٠	٣,٥٤٩	٩٦٨		الموجودات
٢,٧٠٥	٧٣٨	٢,٦٨٠	٧٣١	٥	الموجودات غير المتداولة
٩٩	٢٧	٩٩	٢٧	٦	الموجودات الثابتة
٢,٠٧٨	٥٦٧	٢,٠٧٤	٥٦٦		الموجودات غير الملموسة
٨,٤٠١	٢,٢٩٢	٨,٤٠٢	٢,٢٩٢		الاستثمارات العقارية
					الاستثمارات في مشاريع مشتركة
٢١٧	٥٩	١٨٣	٥٠		الموجودات المتداولة
٣,٠٩٨	٨٤٥	٣,٦٤٨	٩٦٥	٧	بضاعة
٣٦٧	١٠٠	٢٩٠	٧٩	٨	مديون تجاريون ومديون آخرون
٢٩	٨	٣٣	٩	٩	الموجودات المالية المتوفرة للبيع
٧٤٨	٢٠٤	٤٨٤	١٣٢	١٠	الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
٤,٤٥٩	١,٢٦٦	٤,٦٣٨	١,٢٦٥		التقديرة وشبه التقديرة
٤٧	١٣	٤٧	١٣		موجودات مصنفة كمحتفظ بها للبيع
١٢,٩٠٧	٣,٥٢١	١٣,٠٨٧	٣,٥٧٠		إجمالي الموجودات
٦,٦٠٢	١,٨٠١	٦,٩٥٢	١,٨٩٦	١١	حقوق المساهمين
٢٩٣	٨٠	٢٩٣	٨٠		رأس المال والاحتياطيات العائدة لمساهمي الشركة
٢٩٣	٨٠	٢٩٣	٨٠		رأس المال
١,٧٦٧	٤٨٢	٢,٠٨٩	٥٧٠		احتياطي نظامي
٥٨	١٦	(١٩)	(٥)		احتياطي قانوني
٢٩٧	٨١	٢١٦	٥٩		أرباح غير موزعة
٩,٣١٠	٢,٥٤٠	٩,٨٢٤	٢,٦٨٠		الاحتياطيات الأخرى
١١	٣	١١	٣		صكوك قابلة للتحويل - عنصر حقوق الملكية
٩,٣٢١	٢,٥٤٣	٩,٨٣٥	٢,٦٨٣		العائدة لمساهمي الشركة
					الحصص غير المسيطرة
					إجمالي الحقوق
٢,٩٨٨	٨١٥	٢,٧٣٥	٧٤٦	١٢	المطلوبات
٦٢	١٧	٦٦	١٨		المطلوبات غير المتداولة
٣,٠٥٠	٨٣٢	٢,٨٠١	٧٦٤		القروض
٥١٨	١٤١	٤٣٣	١١٨		المخصصات
٥١٨	١٤١	٤٣٣	١١٨		المطلوبات المتداولة
٣,٥٦٨	٩٧٣	٣,٢٣٤	٨٨٢		دائون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
١٨	٥	١٨	٥		إجمالي المطلوبات
١٢,٩٠٧	٣,٥٢١	١٣,٠٨٧	٣,٥٧٠		مطلوبات مرتبطة بالموجودات المصنفة كمحتفظ بها للبيع
					إجمالي حقوق المساهمين والمطلوبات

عضو مجلس الإدارة
٥ أغسطس ٢٠١٤

عضو مجلس الإدارة
٥ أغسطس ٢٠١٤

تشكل الإيضاحات التفسيرية 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 ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (غير مدققة)

السنة أشهر المنتهية في					
٣٠ يونيو ٢٠١٣	٣٠ يونيو ٢٠١٤	٣٠ يونيو ٢٠١٣	٣٠ يونيو ٢٠١٤	٣٠ يونيو ٢٠١٣	٣٠ يونيو ٢٠١٤
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي
٤٣٣	١١٨	٤٤٣	١٢١		
١٧٦	٤٨	٢٢٧	٦٢		
(١٥٨)	(٤٣)	(٢٢)	(٦)		
-	-	-	-		
١٤٣	٣٩	١٣٩	٣٨		
٢٢	٦	-	-		
-	-	٤	١		
(١١)	(٣)	(١١)	(٣)		
٦٠٥	١٦٥	٧٨٠	٢١٣		
(٢١٦)	(٥٩)	(٧٠٤)	(١٩٢)		
(١٥)	(٤)	٣٤	٩		
(٤٧)	(١٣)	(٤)	(١)		
٣٢٧	٨٩	١٠٦	٢٩		
(٩٢)	(٢٥)	(١١٠)	(٣٠)		
٢٣٥	٦٤	(٤)	(١)		
(١٣٦)	(٣٧)	(١٥٠)	(٤١)		
(٢٢)	(٦)	-	-		
٥١٠	١٣٩	١٨	٥		
-	-	-	-		
٣٥٢	٩٦	(١٣٢)	(٣٦)		
(٢٥٧)	(٧٠)	-	-		
(١٣٩)	(٣٨)	(١٢٨)	(٣٥)		
(٣٩٦)	(١٠٨)	(١٢٨)	(٣٥)		
١٩١	٥٢	(٢٦٤)	(٧٢)		
٦٠١	١٦٤	٧٤٨	٢٠٤		
٧٩٢	٢١٦	٤٨٤	١٣٢		

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

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها

بيان التغيرات في حقوق المساهمين المجمع الموجز المرحلي

الفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (غير مدققة)

العائدة إلى مساهمي الشركة الأم

الإجمالي مليون دولار أمريكي	الحصة غير المسيطره		الصكوك القابلة للتحويل - عناصر حقوق الملكية		احتياطيات أخرى		الأرباح غير الموزعة		الاحتياطي القانوني		الاحتياطي النظامي		رأس المال مليون دولار أمريكي		
	مليون دولار أمريكي	دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	دولار أمريكي	
٩,٣٢١	٢,٥٤٣	١١	٣	٢٩٧	٨١	٥٨	١٦	١,٧٦٧	٤٨٢	٢٩٣	٨٠	٢٩٣	٨٠	٦,٦٠٢	١,٨٠١
٣٣٣	٩١	-	-	-	-	-	-	٣٣٣	٩١	-	-	-	-	-	-
(٧٧)	(٢١)	-	-	-	(٧٧)	(٧٧)	(٢١)	-	-	-	-	-	-	-	-
٢٥٦	٧٠	-	-	-	(٧٧)	(٧٧)	(٢١)	٣٣٣	٩١	-	-	-	-	-	-
٢٦٩	٧٣	-	(٨١)	(٢٧)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	٣٥٠	٩٥
(١١)	(٣)	-	-	-	-	-	-	(١١)	(٣)	-	-	-	-	-	-
٩,٨٣٥	٢,٦٨٣	١١	٣	٢١٦	٥٩	(١٩)	(٥)	٢,٠٨٩	٥٧٠	٢٩٣	٨٠	٢٨٣	٨٠	٦,٩٥٢	١,٨٩٦
٨,٨٥٩	٢,٤١٧	١٥	٤	١٧٦	٤٨	٣١٠	٨٥	١,٢٨٠	٣٤٩	٢٣٨	٦٥	٢٣٨	٦٥	٦,٦٠٢	١,٨٠١
٣٤١	٩٣	-	-	-	-	-	-	٣٤١	٩٣	-	-	-	-	-	-
(٣٣)	(٩)	-	-	-	(٣٣)	(٣٧)	(٩)	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	(٣٧)	(٣٧)	(١٠)	٣٧	١٠	-	-	-	-	-	-
٣٠٨	٨٤	-	-	-	(٧٠)	(١٩)	(١٩)	٣٧٨	١٠٣	-	-	-	-	-	-
(١٤٢)	(٣٩)	-	-	-	(١٤٢)	(٣٩)	(٣٩)	-	-	-	-	-	-	-	-
١٢١	٣٣	-	-	٣٣	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(٤)	(١)	-	(١)	-	-	-	-	(١١)	(٣)	-	-	-	-	-	-
(١١)	(٣)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
٩,١٣١	٢,٤٩١	١١	٣	٢٩٧	٨١	٩٨	٢٧	١,٦٤٧	٤٤٩	٢٣٨	٦٥	٢٣٨	٦٥	٦,٦٠٢	١,٨٠١

تشكل الإيضاحات التفسيرية 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 ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (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 استكشاف وإنتاج وإملاك 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 ولدى المجموعة أعمال في البحرين والقاهرة وإقليم كردستان العراق ولندن.

إن الشركات التابعة الرئيسة والترتيبات المشتركة للمجموعة كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ والنسبة المئوية للمجموعة من رأس المال العادي أو الحصة هي كالتالي:

اسم الشركة التابعة	النسبة المئوية	بلد التأسيس	النشاط الرئيسي
مشاريع دانة غاز آل أن جي ليمتد	١٠٠	جزر العذراء البريطانية	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
شركة دانا 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		بلد العمليات	النشاط الرئيسي
*شركة بيرل للبترول المحدودة ("بيرل للبترول")	٤٠	إقليم كردستان العراق	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/إمارات (UGTC)	٥٠	إمارة الشارقة	إمدادات الغاز
المشاريع المشتركة		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 ميناسا)	غاز سيتيز

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (غير مدققة)

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. بناء عليه، فإن نسبة الملكية الجديدة في شركة بيرل للبتترول هي كما يلي: ٤٠٪ دانة غاز، ٤٠٪ إلى شركة الهلال و ١٠٪ إلى أو إم في و ١٠٪ إلى إم أو إل. 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").

إن شركة دانة غاز مع شركة نفط الهلال وبيزل للبتترول (التي تملك حقوق النفط في إقليم كردستان العراق)، بدأت إجراءات التحكيم في ٢١ أكتوبر ٢٠١٣ بمحكمة لندن للتحكيم الدولي فيما يتعلق بالاتفاقية مع حكومة إقليم كردستان العراق والتي تم توقيعها في 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 الدم المدينة القائمة من قبل وزارة الموارد الطبيعية لإقليم كردستان العراق.

في ٢١ مارس ٢٠١٤، قدمت شركة دانة غاز مع شركة نفط الهلال وبيزل للبتترول طلب إجراء مؤقت إلى المحكمة. نجحت الشركات في تقديم طلباتها إلى المحكمة بخصوص الإجراء المؤقت و قدمت المحكمة أمر في ١٠ يوليو ٢٠١٤ لحكومة إقليم كردستان لاستعادة الدفعات المنتظمة السابقة للشركات اعتباراً من ٢١ مارس ٢٠١٤، وهو تاريخ تقديم الطلب، وحتى إنهاء هذه القضية.

قامت شركة بيرل للبتترول ومساهمها بتقييم الوضع القانوني وذلك بناء على نصيحة من المستشارين القانونيين وهي وثيقة تماماً بناء على هذه النصيحة القانونية من حقوق شركة بيرل للبتترول المنصوص عليها في الترخيص وفقاً للقانون المعمول به. وبناء عليه تعتقد الشركة أنه من غير الممكن أن يكون هناك تأثير سلبي جوهري على حالة الشركة أو القيمة المدرجة لموجوداتها.

٢ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة

أسس إعداد البيانات المالية

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

بيان التوافق

يتم إعداد البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للشركة والشركات التابعة لها طبقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤، إعداد التقارير المالية المرحلية. وعليه، فإن البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية لا تحتوي على جميع المعلومات والإيضاحات المطلوبة للبيانات المالية الكاملة التي يتم إعدادها وفقاً لمعايير إعداد التقارير المالية الدولية ويجب أن تقرأ مع البيانات المالية السنوية للمجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣.

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 ٢٠١٣، باستثناء اتباع المعايير والتفسيرات الجديدة السارية المفعول كما في ١ يناير ٢٠١٤، والتي لا تؤثر على البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة:

إن طبيعة وتأثير كل معيار وتعديل جديد تم شرحها أدناه:

المنشآت الاستثمارية (التعديلات على معياري إعداد التقارير المالية رقم ١٠ و ١٢ والمعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٧) تقدم هذه التعديلات استثناءً حول متطلبات التوحيد للمنشآت التي تستوفي تعريف المنشأة الاستثمارية بموجب معيار إعداد التقارير المالية الدولية رقم ١٠. البيانات المالية المجمعة. يتطلب استثناء التوحيد من المنشآت الاستثمارية احتساب الشركات التابعة بالقيمة العادلة من خلال بيان الأرباح أو الخسائر. إن هذه التعديلات ليس لها تأثير على المجموعة، حيث أنه لا توجد منشأة من منشآت المجموعة مؤهلة لأن تكون منشأة استثمارية بموجب معيار إعداد التقارير المالية الدولية رقم ١٠.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (غير مقفلة)

٢ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

المعايير والتفسيرات (تتمة)

تسوية الموجودات المالية والمطلوبات المالية - تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٢
توضح هذه التعديلات معنى "لها حالياً حق ملزم قانوناً للتسوية" ومعايير آليات السداد غير المتزامنة لغرف المقاصة لتكون مؤهلة للتسوية.
إن هذه التعديلات ليس لها تأثير على المجموعة.

لم تقم المجموعة باتباع أي معيار أو تفسير أو تعديل آخر مبكراً والذي تم إصداره ولكنه لم يسر مفعوله حتى الآن.

٣ - المعلومات القطاعية

حددت الإدارة القطاعات التشغيلية استناداً إلى التقارير التي راجعها الرئيس التنفيذي والتي تستخدم لإتخاذ القرارات الإستراتيجية. يقوم الرئيس التنفيذي بتقييم الأعمال من المنظور الجغرافي وقد تم تقسيم الأعمال إلى ثلاث وحدات جغرافية.

الفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠١٤

المجموع مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	
٢٥٩	١٣٥	١٢٢	٢	الإيرادات
٢٥٩	١٣٥	١٢٢	٢	مبيعات خارجية بعد تنزيل الإتاوات
١٧٢	١١٨	٥٣	١	إجمالي الإيرادات بعد تنزيل الإتاوات
٦				إجمالي الأرباح
(١٨)				إيرادات الاستثمارات والتمويل
(١)				المصاريف العمومية والإدارية
(٣٨)				الحصة من خسائر مشروع مشترك
١٢١				تكاليف التمويل
(٣٠)				الأرباح قبل ضريبة الدخل
٩١				مصرف ضريبة الدخل
٣,٥٧٠	١,٠٠٥	١,١٥٨	١,٤٠٧	الأرباح للفترة
٨٨٧	٣١	٨٢	٧٧٤	موجودات القطاع كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤
				مطلوبات القطاع كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤
				المعلومات القطاعية الأخرى
				المصاريف الرأسمالية:
٢٠	-	٢٠	-	الموجودات غير الملموسة
٤٣	-	٣١	١٢	الموجودات الثابتة
٦٣	-	٥١	١٢	الإجمالي
٦٢	٦	٥٥	١	الاستهلاك والنضوب والإطفاء

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (غير مدققة)

٣- المعلومات القطاعية

الفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠١٣

المجموع مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	
٢١٨	١٠٩	١٠٦	٣	الإيرادات
٢١٨	١٠٩	١٠٦	٣	مبيعات خارجية بعد تنزيل الإتاوات
١٣٨	٨٦	٥٠	٢	إجمالي الإيرادات بعد تنزيل الإتاوات
٤٣				إجمالي الأرباح
(١٧)				إيرادات الاستثمارات والتمويل
(١)				المصاريف العمومية والإدارية
(٣٩)				الحصة من خسائر مشروع مشترك
(٦)				تكاليف التمويل
١١٨				تكاليف الاستكشاف
(٢٥)				الأرباح قبل ضريبة الدخل
٩٣				مصرف ضريبة الدخل
٣,٤٣٤	٧٧٦	١,١٦٦	١,٤٩٢	الأرباح للفترة
٩٤٣	١٧	٩٢	٨٣٤	موجودات القطاع في ٣٠ يونيو ٢٠١٣
				مطلوبات القطاع في ٣٠ يونيو ٢٠١٣
				المعلومات القطاعية الأخرى
				المصاريف الرأسمالية:
٦	-	٦	-	الموجودات غير الملموسة
٣٧	٧	٢٧	٣	الموجودات الثابتة
٤٣	٧	٣٣	٣	الإجمالي
٤٨	٦	٤١	١	الاستهلاك والنضوب والإطفاء
٦	-	٦	-	تكاليف الاستكشاف

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (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	
٢٠١٣	٢٠١٤
٣٠ يونيو	
٩٣	٩١
الأرباح:	
صافي الأرباح للفترة - بالمليون دولار أمريكي	
٦,٦٠٢	٦,٨١٥
الأسهم:	
المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة لاحتساب الربح الأساسي للسهم - مليون	
٠,٠١٤	٠,٠١٣
الربح الأساسي للسهم - دولار أمريكي:	

(ب) يتم احتساب الربح المخفف للسهم بتعديل المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة على افتراض تحويل جميع الأسهم العادية المخففة الممكنة. لدى الشركة فئتين من الأسهم العادية المخففة الممكنة: صكوك 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.

الستة أشهر المنتهية في	
٢٠١٣	٢٠١٤
٣٠ يونيو	
٩٣	٩١
١٥	١٣
الأرباح:	
صافي الأرباح للفترة - مليون دولار أمريكي	
تكاليف التمويل للصكوك القابلة للتحويل - مليون دولار أمريكي	
١٠٨	١٠٤
الأسهم:	
المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة لاحتساب الربح الأساسي للسهم - مليون	
التعديلات للبندوب التالية:	
أسهم مقيدة (مليون) *	
التحويل المفترض للصكوك القابلة للتحويل (مليون) **	
١٩	٣
٢,٠٨١	١,٧٣١
المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية وفقاً للربح المخفف للسهم (مليون)	
٨,٧٠٢	٨,٥٤٩
الربح المخفف للسهم - دولار أمريكي:	
٠,٠١٢	٠,٠١٢

* في أعوام ٢٠١١ - ٢٠١٣، تم منح موظفي الإدارة العليا أسهم مقيدة، حيث سيتم منح جزء منها بنسبة الثلث سنوياً على مدى فترة ٣ سنوات. تم أخذ جميع الأسهم المقيدة أعلاه في الاعتبار في حساب الأرباح المخففة للسهم الواحد.

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

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (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	حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	
٨٣٩	٣٠٨	٢	٧	٢٨٩	٢٣٣	التكلفة في ١ يناير ٢٠١٤
(١٠١)	-	(٢)	-	-	(٩٩)	ناقصاً: الانخفاض في القيمة
٧٣٨	٣٠٨	-	٧	٢٨٩	١٣٤	في ١ يناير ٢٠١٤
٢٠	-	-	-	-	٢٠	الإضافات
(٢٧)	-	-	-	-	(٢٧)	التحويل إلى الموجودات الثابتة / التعديل
٧٣١	٣٠٨	-	٧	٢٨٩	١٢٧	في ٣٠ يونيو ٢٠١٤
٧٣٨	٣٠٨	-	٧	٢٨٩	١٣٤	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣ (مدققة)

(أ) حصص النفط والغاز

إن حصص النفط والغاز بمبلغ ١٢٧ مليون دولار أمريكي تتعلق بدانة غاز مصر والتي لديها عدد من الامتيازات وعقود التطوير في مصر كما هو موضح أدناه بمزيد من التفصيل:

- عقد تنمية الوسطاني - إن عقد التنمية هذا مملوك بحصة عاملة بنسبة ١٠٠٪ ويمثل حوالي ١٠٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر. تشمل 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 تشمل 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 ٧٤٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر. وافقت الشركة القابضة المصرية للغازات الطبيعية ("EGAS") على عقد تنمية جديد لبلسم وأليم -١ في فبراير ٢٠١٤. اعتمدت الشركة القابضة المصرية للغازات الطبيعية مبدئياً نطاق عقد التنمية الجديد لاستكشاف بيجونيا خلال النصف الثاني من سنة ٢٠١٣ ومن المتوقع الحصول على الموافقة الرسمية لبيجونيا خلال الربع الثالث من سنة ٢٠١٤.
- 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. وافقت الشركة القابضة المصرية للغازات الطبيعية ("EGAS") في فبراير ٢٠١٤ على نطاق تعديل عقد تنمية سما لغرب سما-١، ونطاق عقد التنمية الجديد لاستكشاف سلمى، ومن المتوقع الحصول على الموافقة الرسمية خلال الربع الثالث من سنة ٢٠١٤. حتى تاريخه، يقوم عقدان تنمية جديداً بإنتاج كلا من الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي ١٥٪ 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. وفقاً لاتفاق الامتياز، التزمت شركة دانة غاز مصر بدفع مبلغ ٢٠ مليون دولار أمريكي للشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية كمكافأة توقيع. تم تسوية المبلغ المستحق الدفع مقابل الذمم المدينة القائمة في يناير ٢٠١٤.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (غير مدققة)

٥ - الموجودات غير الملموسة (تتمة)

(أ) حصص النفط والغاز (تتمة)

• عقود تطوير كوم اومبو (إمتياز إستكشاف كوم اومبو) - إن عقود التطوير هذه محتفظ بها بحصة عاملة بنسبة ٥٠٪ ورصيد بنسبة ٥٠٪ حصة محتفظ بها من قبل شركة ميدتيرا انرجي ليمتد. إن عقود التطوير هذه لديها ١١٩ كم^٢ من الأراضي المشمولة ضمن حدودها وتقع في صعيد مصر. في فبراير ٢٠١٣، وافقت شركة جنوب الوادي القابضة للبتروك على عقد تطوير جديد لغرب البركة. حتى تاريخه، تم إبرام عقدين من عقود التطوير لامتياز الاستكشاف هذا وينتجان ما يقرب من ١٪ من الأحجام الحالية لدانة غاز مصر وينتجان النفط فقط.

في ٣٠ ديسمبر ٢٠١٣، أبرمت شركة دانة غاز مصر (وهي شركة تابعة) اتفاقية تنازل مع شركة ميدتيرا انرجي ليمتد للتنازل عن كامل حصتها البالغة ٥٠٪ في الامتياز. من المتوقع أن تكتمل المعاملة، التي تخضع لموافقة السلطات التنظيمية، بحلول الربع الثالث من سنة ٢٠١٤. وبناء عليه تم تصنيف جميع الموجودات والمطلوبات المتعلقة بالامتياز على أنها محتفظ بها للبيع.

(ب) حقوق التحويل والتتقية

تتضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ ٢٨٩ مليون دولار أمريكي يمثل القيمة العادلة لحقوق شراء وإمداد وتتقية وبيع الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحوز عليها من قبل الشركة من خلال المساهمات في شركات الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. إن القيمة العادلة للحقوق المكتسبة في سنة ٢٠٠٥ تم تحديدها بالرجوع إلى التقييم المطبق والمتخذ من قبل أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيًا إستناداً إلى التدفقات النقدية المستقبلية الناتجة من العلاقات التعاقدية المعنية. سيتم إطفاء الموجودات غير الملموسة على مدى ٢٥ سنة بدءاً من تاريخ بداية الأنشطة التجارية وفقاً لبنود العقود ذات العلاقة. لم تبدأ الأنشطة التجارية بعد. في يوليو ٢٠١٠، أدخلت شركة النفط الوطنية الإيرانية الغاز إلى شبكة النقل المتكاملة وخط أنابيب الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة ومنشآت معالجة الغاز لشركة الصجعة للغاز التابع لدانة غاز في الشارقة لغايات الاختبار. ومع ذلك، لاحقاً لما ورد أعلاه، اكتشفت شركة النفط الوطنية الإيرانية تسريبات هائلة في نظام نقل الغاز البحري الذي يحتاج إلى إصلاح. بالرغم من ذلك، فإن شركة بتروك الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم قضائي بخصوص عقد توريد لفترة ٢٥ سنة الملزم مع شركة النفط الوطنية الإيرانية وتتوقع أن يتم إصدار قرار ملزم من قبل المحكمة الدولية في سنة ٢٠١٤. إستناداً إلى المعلومات المتوفرة حالياً، فإن أعضاء مجلس الإدارة والإدارة واقعون من أن النتيجة ستكون إيجابية.

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 ٢٠١٣. قامت الإدارة بمراجعة المدخلات المختلفة إلى نموذج التقييم الأصلي وتعتقد بأن المدخلات إلى نموذج التقييم الأصلي لم تتغير بصورة جوهرية.

(ج) الشهرة

إن الشهرة بمبلغ ٣٠٨ مليون دولار أمريكي المتعلقة بالاستحواذ على دانا غاز مصر في يناير ٢٠٠٧ الذي أعطى دانة 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 للانخفاض في القيمة سنوياً من قبل الإدارة وقد أجريت آخر مراجعة في ديسمبر ٢٠١٣.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (غير مدققة)

٦- الاستثمارات العقارية

إن الحركة في الاستثمارات العقارية خلال الفترة كانت كما يلي:

٣١ ديسمبر ٢٠١٣	٣٠ يونيو ٢٠١٤	
مليون دولار أمريكي (مدققة)	مليون دولار أمريكي	
٢٨	٢٧	الرصيد في ١ يناير
(١)	-	التغيرات في القيمة العادلة
<u>٢٧</u>	<u>٢٧</u>	الرصيد في ٣٠ يونيو / ٣١ ديسمبر

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

تم إظهار الاستثمارات العقارية 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 ٣٠ يونيو ٢٠١٤.

٧- المدينون التجاريون والآخرين

٣١ ديسمبر ٢٠١٣	٣٠ يونيو ٢٠١٤	
مليون دولار أمريكي (مدققة)	مليون دولار أمريكي	
٧٩٥	٩٥٥	مدينون تجاريون
١	١	مصاريف مدفوعة مقدما
١١	١٣	مبالغ مستحقة من مشاريع مشتركة
٤٤	٣٢	مدينون آخرون
(٦)	(٦)	ناقصاً: مخصص الانخفاض في قيمة الذمم المدينة الأخرى
<u>٨٤٥</u>	<u>٩٩٥</u>	

إن حصة المجموعة من الذمم المدينة التجارية في شركة بيرل للبتترول هي بخصوص شحنات الغاز المكثف والغاز المسال. ما ورد أعلاه لا يشمل على مبالغ الفواتير التي قدمتها شركة بيرل للبتترول لحكومة إقليم كردستان بخصوص شحنات الغاز الزائدة. لم تدرج هذه المبالغ ريثما يتم الاتفاق المتبادل مع حكومة إقليم كردستان بشأن الشروط التجارية لهذه الشحنات الزائدة من الغاز.

يترتب على الذمم المدينة التجارية فوائد، ومع ذلك، لم تدرج مبالغ الفوائد في بند الذمم المدينة التجارية. إن الشروط العامة للانتمان هي ٦٠-٣٠ يوماً.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (غير مدققة)

٧- المدينون التجاريون والآخرون (تتمة)

إن تحليل أعمار الذمم المدينة التجارية كما يلي:

متأخرة ولكن ليست منخفضة القيمة					ليست ولا متأخرة		الإجمالي مليون دولار أمريكي	
أكثر من ١٢٠ يوم مليون دولار أمريكي	١٢٠-٩١ يوم مليون دولار أمريكي	٩٠-٦١ يوم مليون دولار أمريكي	٦٠-٣٠ يوم مليون دولار أمريكي	أقل من ٣٠ يوم مليون دولار أمريكي	منخفضة القيمة مليون دولار أمريكي			
٦٥٤	٥٦	٤٦	٤٤	٣٦	١١٩	٩٥٥	٣٠ يونيو ٢٠١٤	
٥٢٩	٢٤	٥٦	٤١	٢٠	١٢٥	٧٩٥	٣١ ديسمبر ٢٠١٣	

٨- الموجودات المالية المتوفرة للبيع

٣٠ يونيو ٢٠١٤ مليون دولار أمريكي	٣١ ديسمبر ٢٠١٣ مليون دولار أمريكي (مدققة)	
١٠٠	٧٥٥	في ١ يناير الاستبعاد
(٢١)	(١٣٥)	التغير في القيمة العادلة للفترة / للسنة
<u>٧٩</u>	<u>١٠٠</u>	

تمتلك المجموعة ١,٤٨٦,١١٦ سهم عادي في إم أو إل (٣١ ديسمبر ٢٠١٣ - ١,٤٨٦,١١٦ سهم) مستلمة ك مبلغ مقابل بيع حصة في شركة بيرل للبترو في سنة ٢٠٠٩. إن هذه الأسهم مدرجة في بورصة بودابست وقد تم تحديد القيمة العادلة لها بالرجوع لعرض السعر المعلن في ٣٠ يونيو ٢٠١٤. في ٨ فبراير ٢٠١٣، قامت المجموعة ببيع ١,٦٧٥,٠٠٠ سهم (٥٣٪) من مجموع مساهمتها بواقع ٣,١٦١,١١٦ سهم في إم أو إل بمتوسط سعر ببلغ ١٧,٥١٥ فورنت مجري (١٣٥ مليون دولار أمريكي) لتحسين وضعها المالي.

٩- الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

٣٠ يونيو ٢٠١٤ مليون دولار أمريكي	٣١ ديسمبر ٢٠١٣ مليون دولار أمريكي (مدققة)	
٨	١٠	الرصيد في ١ يناير
(١)	(٢)	استثمارات مستردة خلال السنة
<u>٩</u>	<u>٨</u>	التغيرات في القيمة العادلة
		في ٣٠ يونيو / ٣١ ديسمبر

هذا يمثل الاستثمار الأولي ببلغ ١٠ مليون دولار أمريكي في صندوق أبراج للبنية التحتية. يستند التقييم على آخر مؤشرات القيمة العادلة الصادرة عن الصندوق كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (غير مدققة)

١٠ - النقدية وشبه النقدية

٣٠ يونيو ٢٠١٤	٣١ ديسمبر ٢٠١٣	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي (مدققة)	
١٧	٩	النقد لدى البنوك وفي الصندوق
١٤	٢٠	- بنوك محلية داخل دولة الإمارات العربية المتحدة
		- بنوك أجنبية خارج دولة الإمارات العربية المتحدة
		ودائع قصيرة الأجل
		- بنوك محلية في دولة الإمارات العربية المتحدة
<u>١٠١</u>	<u>١٧٥</u>	
<u>١٣٢</u>	<u>٢٠٤</u>	

يحقق النقد لدى البنوك أرباح بنسب متغيرة إستناداً للنسب إلى الودائع البنكية اليومية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات تتراوح ما بين أسبوع وثلاثة أشهر وهذا يعتمد على المتطلبات النقدية الفورية للمجموعة وتحقق أرباح إستناداً للنسب على الودائع قصيرة الأجل المعنية. إن القيمة العادلة للنقد والودائع قصيرة الأجل هي ١٣٢ مليون دولار أمريكي (٢٠١٣ - ٢٠١٤ مليون دولار أمريكي). تتراوح نسبة الربح الفعلية المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل ما بين ٠,٤٥% و ٢% (٢٠١٣ - ما بين ١,٢٥% و ٢,٥%) سنوياً. كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤، كانت نسبة ٨٩% (٢٠١٣ - ٩٠%) من النقدية وشبه النقدية محتفظ بها لدى بنوك في دولة الإمارات العربية المتحدة.

١١ - رأس المال

٣٠ يونيو ٢٠١٤	٣١ ديسمبر ٢٠١٣	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي (مدققة)	
		المصرح به:
		٦,٩٥١,٧٥١,٠٠٨ سهم عادي (٣١ ديسمبر ٢٠١٣ - ٦,٦٠٢,٠٠١,٣٠٠ سهم عادي)
		قيمة السهم ١ درهم (٠,٢٧٢٨ دولار أمريكي للسهم)
		المصدر والمدفوع بالكامل:
		٦,٩٥١,٧٥١,٠٠٨ سهم عادي (٣١ ديسمبر ٢٠١٣ - ٦,٦٠٢,٠٠١,٣٠٠ سهم عادي)
		قيمة السهم ١ درهم (٠,٢٧٢٨ دولار أمريكي للسهم)
<u>١,٨٩٦</u>	<u>١,٨٠١</u>	

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. خلال الفترة من ١ يناير ٢٠١٤ حتى ٣٠ يونيو ٢٠١٤، استلمت الشركة إشعارات تحويل أولية طوعية بخصوص الصكوك القابلة للتحويل بمبلغ ٧٢,٩٢٦,٠٨٠ دولار أمريكي. وفقاً لذلك، يجب تسليم ٣٥٧,٠٩٤,٧٠٨ سهم عادي تم احتسابه بسعر تحويل بمبلغ ٠,٧٥ درهم (القيمة الاسمية ١ درهم) لتلبية إشعارات التحويل الأولية الطوعية. كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤، تم إصدار ٣٤٩,٧٤٩,٧٠٨ سهم عادي وتم تسليم باقي الأسهم البالغة ٧,٣٤٥,٠٠٠ في ١٦ يوليو ٢٠١٤.

إن الفرق بين سعر التحويل بمبلغ ٠,٧٥ درهم والقيمة الاسمية بمبلغ ١ درهم والتي تم احتسابها على الأسهم العادية الصادرة حتى ٣٠ يونيو ٢٠١٤ تم خصمه إلى احتياطي الصكوك القابلة للتحويل - عنصر حقوق الملكية.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية
كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (غير مدققة)

١٢ - القروض

٣٠ يونيو ٢٠١٤	٣١ ديسمبر ٢٠١٣	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي (مدققة)	
٤٢٥	٤٢٥	غير متداولة
٣٢١	٣٩٠	صكوك عادية
		صكوك قابلة للتحويل
<u>٧٤٦</u>	<u>٨١٥</u>	إجمالي القروض

(أ) الصكوك القابلة للتحويل

في أكتوبر ٢٠٠٧، أصدرت المجموعة صكوك قابلة للتحويل على شكل صكوك المضاربة ("الصكوك") بمبلغ إجمالي قدره ١ مليار دولار أمريكي في شكل شهادات أمانة من خلال شركة ذات غرض خاص ("المصدر"). إن الصكوك المنظمة لكي تتفق مع مبادئ الشريعة الإسلامية تمت الموافقة عليها من قبل مساهمي الشركة أثناء الجمعية العمومية غير العادية التي عقدت في يوليو ٢٠٠٧. وفقاً لشروط الصكوك، فإن المبالغ التي تم تحصيلها استخدمت في الاستحواذ على الموجودات وتطويرها (موجودات المضاربة) المملوكة من قبل شركة دانة إل إن جي فينتشرز ليمتد. تستحق الصكوك في ٣١ أكتوبر ٢٠١٢ ويتربط عليها نسبة ربح ثابتة ٧,٥٪ تدفع كل ثلاثة أشهر من أرباح موجودات المضاربة. في سنة ٢٠٠٨، قامت دانة غاز بشراء بعض الصكوك من السوق بقيمة إسمية بلغت ٨٠ مليون دولار أمريكي.

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 للمساهمين") للنظر في صفقة الصكوك والموافقة عليها.

في ٢٣ أبريل ٢٠١٣ أثناء الاجتماعين غير العاديين وافق كلا من حاملي الصكوك والمساهمين على صفقة إعادة تمويل الصكوك. في ٨ مايو ٢٠١٣ تم تحقيق الإنجاز بنجاح وقامت الشركة بتسديد 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 وأصدرت شهادة امتثال بتاريخ ١٠ يوليو ٢٠١٣.

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 والبالغ قيمتها ٨٠ مليون دولار أمريكي. وسيقسم المبلغ المتبقي البالغ قيمته ٨٥٠ مليون دولار أمريكي إلى شريحتين. وتضم الشريحة الأولى صكوك عادية بقيمة ٤٢٥ مليون دولار أمريكي وتضم الشريحة الثانية صكوك قابلة للتحويل إلى أسهم بقيمة ٤٢٥ مليون دولار أمريكي (مجتمعة "الصكوك الجديدة"). وتبلغ مدة استحقاق كلا الشريحتين خمسة أعوام لضمان تمويل طويل الأجل. يبلغ معدل الربح للصكوك العادية والصكوك القابلة للتحويل ٩٪ و ٧٪ سنوياً، على التوالي.

إن الصكوك العادية والصكوك القابلة للتحويل 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 النزم المدينة عن أصول الشركة المصرية وفوائد الشركة في دانا غاز ذ.م.ع وأرض الصجعة غاز.

دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية

كما في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ (غير مدققة)

١٢ - القروض (تتمة)

(أ) الصكوك القابلة للتحويل (تتمة)

حسب الاتفاقية، سيتم احتساب سعر التحويل للصكوك القابلة للتحويل إلى أسهم على أساس قيمة إضافية تعادل ٥٠٪ فوق متوسط سعر السهم الناتج عن حجم عمليات التداول خلال ٧٥ يوماً تبدأ من ١ ديسمبر ٢٠١٢ (وتحديد سعر ٠,٧٥ درهم كحد أدنى و ١,٠٠ درهم كحد أقصى). تم تحديد سعر التحويل الفعلي الأولي للصكوك القابلة للتحويل في ١٣ فبراير ٢٠١٣ وجرى تثبيته بمبلغ ٠,٧٥ 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 لجدول 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 ٣١ أكتوبر ٢٠١٣ حتى ٢٥ يوم عمل قبل تاريخ الاسترداد المدرج في الجدول.

خلال الفترة من ١ يناير ٢٠١٤ إلى ٣٠ يونيو ٢٠١٤، استلمت الشركة إشعارات تحويل للصكوك القابلة للتحويل بمبلغ ٧٢,٩ مليون دولار أمريكي (يرجى الرجوع إلى الإيضاح رقم ١١ لمزيد من التفاصيل).

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

٣٠ يونيو ٢٠١٤
مليون دولار أمريكي

٣٩٠
(٧١)
١٥

(٩)

٣٢٥
(٤)

٣٢١

عناصر الالتزام في ١ يناير ٢٠١٤
الصكوك القابلة للتحويل المحولة إلى أسهم
تكاليف التمويل للصكوك القابلة للتحويل
الأرباح المدفوعة

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

عناصر الالتزام في ٣٠ يونيو ٢٠١٤

١٣ - المطلوبات الطارئة والالتزامات

(أ) دانا غاز مصر

في مارس ٢٠٠٦، أبرمت دانا 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 الامتيازات. حسب شروط اتفاقية الاستحواذ، دفعت دانا غاز مصر ١٣ مليون دولار أمريكي، نتيجة لخطة التنمية الأولى المعتمدة من الحكومة في امتياز غرب المنزلة. بالإضافة لذلك، وافقت دانا غاز مصر على دفع دفعات إضافية يصل مجموعها إلى ١٢,٥ مليون دولار أمريكي إضافي عندما تساوي الأحجام المكتشفة أو تزيد عن ١ تريليون قدم مكعب من الاحتياطيات المؤكدة. كذلك منحت دانا غاز مصر حصة أرباح صافية بنسبة ٣٪ إلى سي تي أي بي عن الأرباح المستقبلية من الامتيازات.

في أبريل ٢٠١٣، تم منح شركة دانا غاز مصر ١٠٠٪ حصة عاملة في منطقة امتياز شمال العريش البحرية (بلوك ٦). تقع المنطقة في دلنا النيل البحرية، في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. وفقاً لاتفاق الامتياز، التزمت شركة دانا غاز مصر بصرف ٢٥,٥ مليون دولار أمريكي في البلوك خلال المرحلة الأولى من الاستكشاف وهي ٤ سنوات.

(ب) مشروع غرب الشارقة أوفشور

إن المصاريف الرأسمالية المتعاقد عليها في ٣٠ يونيو ٢٠١٤ ولكن لم تستحق حتى الآن بلغت ٩١ مليون دولار أمريكي (٢٠١٣ - ١٤ مليون دولار أمريكي).