

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية المرحلية الموحدة للشركة وشركاتها التابعة وتربياتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") لفترتي الثلاثة أشهر والتسعة أشهر المنتهيتين في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠.

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 بداية من أعمال الاستكشاف والإنتاج من خلال المعالجة والنقل إلى توزيع وتسويق الغاز واستخدامه كمادة أولية ووقود لقطاعات البتروكيماويات والتصنيع والطاقة. منذ تأسيسها، نمت الشركة إلى شركة إقليمية للغاز الطبيعي ولديها الآن مكاتب في الإمارات العربية المتحدة ومصر وإقليم كردستان العراق ومقرها الرئيسي في إمارة الشارقة، دولة الإمارات العربية المتحدة.

نتائج التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٠ - بما في ذلك العمليات المتوقفة

خلال فترة التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٠ ("الفترة")، حققت الشركة إيرادات إجمالية بمبلغ ٢٦٢ مليون دولار أمريكي (٩٦٠ مليون درهم) بالمقارنة بمبلغ ٣٥٧ مليون دولار أمريكي (١,٣٠٩ مليون درهم) في الأشهر التسعة من سنة ٢٠١٩. ويرجع هذا الانخفاض في الإيرادات إلى الانخفاض في الأسعار المحققة خلال الفترة مع انخفاض الإنتاج في مصر. انخفضت الأسعار المحققة خلال التسعة أشهر بنسبة ٣١٪ وأثرت على الإيرادات بمبلغ ٦٩ مليون دولار أمريكي (٢٥٣ مليون درهم)، في حين أثر انخفاض الإنتاج في مصر سلباً على الإيرادات بمبلغ ٢٦ مليون دولار أمريكي (٩٥ مليون درهم). بلغ متوسط الأسعار المحققة ٣٠ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٢٨ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٥٠ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٢ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال على التوالي في التسعة أشهر من سنة ٢٠١٩.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج ١٧,٢ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٣,٠٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً، بانخفاض نسبته ٦٪ مقارنة مع إنتاج الفترة المقابل البالغ ١٨,٣ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٧,١٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً).

حققت المجموعة صافي خسارة بعد الضريبة بقيمة ٣٧٩ مليون دولار أمريكي (١,٣٩٠ مليون درهم) مقارنة مع ربح بقيمة ١٤٢ مليون دولار أمريكي (٥٢١ مليون درهم) في التسعة أشهر من سنة ٢٠١٩. بعد الانخفاض الحاد في أسعار النفط والآثار الاقتصادية السلبية المرتبطة به نتيجة لجائحة كوفيد-١٩، اعترفت المجموعة بانخفاض قيمة غير نقدي بمبلغ ٢٤٣ مليون دولار أمريكي (٨٩١ مليون درهم) فيما يتعلق بالموجودات في مصر وانخفاض إضافي في القيمة بمبلغ ١٦٣ مليون دولار أمريكي (٥٩٧ مليون درهم) فيما يتعلق بالشهرة بعد بيع موجودات الشركة البرية في مصر. باستثناء الانخفاض في القيمة، بلغ صافي ربح المجموعة عن الفترة ٣١ مليون دولار أمريكي (١١٣ مليون درهم) مقارنة بصافي ربح معدل (باستثناء الدخل الاستثنائي والانخفاض في القيمة) بمبلغ ٦٩ مليون دولار أمريكي (٢٥٤ مليون درهم) في التسعة أشهر من سنة ٢٠١٩. يرجع هذا الانخفاض في صافي الربح خلال الفترة بشكل رئيسي إلى الانخفاض في الأسعار المحققة.

بلغ صافي الربح من العمليات الجارية خلال فترة التسعة أشهر ٢٩ مليون دولار أمريكي (١٠٦ مليون درهم) مما يعكس الأداء التشغيلي القوي الأساسي.

خلال التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٠، انخفضت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء من العمليات لتصل إلى ١١٠ مليون دولار أمريكي (٤٠٣ مليون درهم)، وهو ما يمثل انخفاضاً قدره ٦٣٪ مقارنة بمبلغ ٢٩٥ مليون دولار أمريكي (١,٠٨١ مليون درهم) في التسعة أشهر من سنة ٢٠١٩.

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠ - بما في ذلك العمليات المتوقفة

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها ٨١ مليون دولار أمريكي (٢٩٦ مليون درهم) مقارنة مع ١١٥ مليون دولار أمريكي (٤٢٢ مليون درهم) في الربع الثالث من ٢٠١٩، بانخفاض نسبته ٣٠٪ مما يعكس انخفاضاً حاداً في الأسعار المحققة خلال الفترة. بقيت الأسعار المحققة خلال الفترة الحالية منخفضة بنسبة ٣٦٪ وأثرت على الإيرادات بمبلغ ٢٨ مليون دولار أمريكي (١٠٣ مليون درهم). وبلغ متوسط السعر المحقق ٢٨ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٢٥ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٤٧ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٣ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال على التوالي في الربع الثالث من سنة ٢٠١٩.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج لمدة الاثنتين وتسعين يوماً ٥,٧٧ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٢,٧٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً، بانخفاض نسبته ٣٪ مقارنة مع إنتاج ربع السنة المقابل البالغ ٦,٠ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٤,٦٥٠ برميل من النفط المكافئ يومياً).

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠ - بما في ذلك العمليات المتوقفة (تابع)
حققت المجموعة صافي خسارة بعد الضريبة بقيمة ٣٦٠ مليون دولار أمريكي (١,٣٢١ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠ مقارنة بصافي ربح بقيمة ٢ مليون دولار أمريكي (٨ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠١٩. خلال الربع، تم الاعتراف بانخفاض في القيمة بمبلغ ٣٧٣ مليون دولار أمريكي (١,٣٦٨ مليون درهم). باستثناء هذا الانخفاض في القيمة، حققت المجموعة صافي ربح بقيمة ١٣ مليون دولار أمريكي (٤٧ مليون درهم) مقارنة بصافي ربح معدل (باستثناء الدخل الاستثنائي والانخفاض في القيمة) بمبلغ ١٧ مليون دولار أمريكي (٦٣ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠١٩. ويعود هذا الانخفاض في صافي الربح بشكل رئيسي إلى انخفاض الأسعار المحققة كما هو موضح أعلاه.

بلغ صافي الربح من العمليات الجارية خلال الربع ١٣ مليون دولار أمريكي (٤٧ مليون درهم).

خلال الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠، انخفضت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ٣٣ مليون دولار أمريكي (١٢١ مليون درهم)، وهو ما يمثل انخفاضاً قدره ٦٣٪ مقارنة بمبلغ ٩٠ مليون دولار أمريكي (٣٣١ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠١٩.

العمليات المتوقفة

أعلنت الشركة في ٢٥ أكتوبر ٢٠٢٠ أنها أبرمت اتفاقاً ملزماً مع شركة أي بي آر الرطاني للبترول المحدودة، وهي شركة عضو في مجموعة أي بي آر للطاقة ("أي بي آر") لبيع موجوداتها البرية المنتجة للنفط والغاز في مصر مقابل ما يصل إلى ٢٣٦ مليون دولار أمريكي بما في ذلك الدفعات المحتملة. وبموجب شروط البيع، يشتمل المقابل على (١) مقابل نقدي أساسي بقيمة ١٥٣ مليون دولار أمريكي، بما في ذلك صافي رأس المال العامل المرتبط بالموجودات وقبل أي تعديلات ختامية، و(٢) دفعات محتملة تصل إلى ٨٣ مليون دولار أمريكي حسب متوسط أسعار خام برنت وأداء الإنتاج خلال الفترة ٢٠٢٠-٢٠٢٣ بالإضافة إلى تحقيق الفرص التجارية المحتملة للغير. وبانتهاء الفترة المذكورة، سيتم تسوية المقابل الأساسي مع التحصيلات المستلمة والدفعات المسددة من قبل الشركة خلال الفترة الفاصلة بين التاريخ الاقتصادي وتاريخ الانتهاء.

تشمل الصفقة جميع الحصص العاملة لشركة دانة غاز في الامتيازات البرية في مناطق المنزلة وغرب المنزلة وغرب القنطرة وشمال الصالحية وما يتصل بها من عقود تأجير تتعلق بعملية التطوير. أنتجت هذه الموجودات ٣٠,٥٠٠ و ٢٩,٦٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً في التسعة أشهر والثلاثة أشهر من سنة ٢٠٢٠، على التوالي. وحققت الموجودات خسارة تشغيلية قبل الانخفاض في القيمة بمبلغ ٢ مليون دولار أمريكي (٧ مليون درهم) ومليون دولار أمريكي (٤ مليون درهم) في التسعة أشهر والربع المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٠ مقارنة مع صافي ربح قبل الانخفاض في القيمة بمبلغ ١٢ مليون دولار أمريكي (٤٥ مليون درهم) ومليون دولار أمريكي (٤ مليون درهم) في التسعة أشهر والربع المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠١٩، على التوالي.

صُنفت جميع الموجودات والمطلوبات المرتبطة مباشرة بهذه الموجودات على أنها محتفظ بها للبيع بقيمتها العادلة.

من المتوقع حالياً اكتمال الصفقة في أوائل سنة ٢٠٢١، وهي تخضع لعدد من الشروط السابقة وموافقة وزارة البترول والثروة المعدنية المصرية.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ٢٩٩ مليون دولار أمريكي (١,٠٩٦ مليون درهم)، أي بانخفاض نسبته ٣٠٪ مقارنة برصيد نهاية السنة البالغ ٤٢٥ مليون دولار أمريكي (١,٥٥٨ مليون درهم). يشمل النقد مبلغ ٣٦ مليون دولار أمريكي (١٣٢ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبترول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ١٢٧ مليون دولار أمريكي (٤٦٦ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٥٣ مليون دولار أمريكي (١٩٤ مليون درهم) ومبلغ ٧٤ مليون دولار أمريكي (٢٧١ مليون درهم) على التوالي. وخلال السنة، دفعت الشركة توزيعات أرباح بقيمة ١٠٤ مليون دولار أمريكي (٣٨٣ مليون درهم) وأعدت الشركة شراء صكوك بقيمة ٨٨,٥ مليون دولار أمريكي - بالقيمة الاسمية (٣٢٤ مليون درهم). وبعد نهاية الفترة، قامت المجموعة عند استحقاق صكوكها باسترداد كامل المبلغ القائم البالغ ٣٠٩ مليون دولار أمريكي (١,١٣٣ مليون درهم) من خلال موارد نقدية داخلية وتسهيلات ائتمانية بقيمة ٩٠ مليون دولار أمريكي من بنك المشرق. وبعد هذه الدفعة، كان لدى المجموعة رصيد نقدي وبنكي بقيمة ٩٨ مليون دولار أمريكي كما في ٣١ أكتوبر ٢٠٢٠، بما في ذلك مبلغ ٣٥ مليون دولار أمريكي محتفظ به لدى شركة بيرل للبترول.

مستجدات الأعمال

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

الاحتياطيات والموارد

(أ) شركة بيرل للبتترول المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتترول المحدودة، أن إجمالي موارد البترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية (P50) لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ طن متري مكعب (من الغاز الرطب) و٧ مليارات برميل من النفط.

قامت شركة بيرل للبتترول المحدودة بتعيين شركة جافني كلاين أند أسوشيتس للتأكد من الاحتياطيات لهذه الحقول كما في ١٥ مايو ٢٠١٩. تستند عملية التأكيد تلك على العمل السابق الذي قامت به شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، ولكن تم تحديثه لمراعاة الوضع الحالي للحقل، وبيانات الإنتاج، وذلك باستخدام أحدث نتائج تقييم حفر الآبار والاختبارات.

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

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦,٩ تريليون قدم مكعب معياري و١٧٣ مليون برميل و١٨ مليون طن متري على التوالي، تساوي حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ منها ٢,٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و٦١ مليون برميل من المكثفات و٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١,٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ التي تساوي ١٨ مليون برميل.

جمجمال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥,٧ تريليون قدم مكعب معياري و٢١٥ مليون برميل و٢٠ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ بواقع ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز و٧٥ مليون برميل من المكثفات و٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

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

يصنف الفرق بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) والموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة² وموارد محتملة³.

(ب) دانة غاز مصر

قامت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقييم مستقل لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩. وعقب هذه المراجعة، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ عند ٤٩ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ٥٤ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ عند ٧٣ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ٨٩ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ عند ١٠٦ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠١٨: ١٣٤ مليون برميل نفط مكافئ). وكان الانخفاض في الاحتياطيات على حساب الإنتاج خلال السنة ولم يتم استبداله.

¹ تم احتساب أرقام الموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر عن طريق تجميع عشوائي عن طريق برنامج (GeoX) باستخدام عوامل خطر تُجسد الشكوك الجيولوجية التي تجري معايرتها بواسطة حقول النفط و/ أو الغاز المنتجة المحيطة.

² تقدر هذه الكميات من النفط أنها قابلة للاسترداد ولكن لا تُعتبر مؤهلة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري بسبب شرط واحد أو أكثر.

³ تقدر هذه الكميات من النفط أنها قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التطوير المستقبلية.

عمليات الاستكشاف والإنتاج

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

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لفترة ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠ بلغت ٢,٩٨ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٢,٤٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثالث من سنة ٢٠١٩ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ٢,٨ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٠,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة ٦٪ عند مقارنتها بالفترة المقابلة.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ٧٤ مليون دولار أمريكي (٢٧١ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٨١٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية ٤٠ مليون دولار أمريكي (١٤٧ مليون درهم) بالمقارنة مع ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) في نهاية السنة.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النفط. خلال هذه الفترة، عينت شركة بيرل مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول قطار من قطارين لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً المخطط لهما في مصنع معالجة الغاز في خور مور. ويأتي تعيين المقاول بعد الموافقة النهائية من وزارة الموارد الطبيعية لحكومة إقليم كردستان، التي تشرف على المشروع. ويمثل الحصول على العقد علامة فارقة في خطة التوسع طويلة المدى لشركة بيرل للبتروول. كان من المخطط تنفيذ أول قطار لمعالجة الغاز بسعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً مع وصول الغاز الأول بحلول الربع الأول من سنة ٢٠٢٢. وسترفع المرحلة الثانية إجمالي الإنتاج إلى ٩٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً.

نتيجة لأثار فيروس كوفيد-١٩ على العمليات التجارية في جميع أنحاء العالم وإقليم كردستان العراق وبالتحديد على ما يلي: (أ) سلسلة التوريد لعقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات و(ب) الوصول إلى الموقع المحلي للأعمال التحضيرية للإنشاءات بسبب الطيران والاضطرابات الأخرى، أعلن المقاول القوة القاهرة فيما يتعلق بتنفيذ الجدول الزمني للمشروع بموجب شروط عقد الهندسة والمشتريات والإنشاءات. وقامت بيرل بإعلان القوة القاهرة بشكل مشابه لحكومة إقليم كردستان وفقاً لشروط اتفاقية بيع الغاز الموقعة في سنة ٢٠١٩. وأكد مقاول الهندسة والمشتريات والإنشاءات لشركة بيرل أنه ملتزم بمشروع أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات وأنه يتخذ جميع الإجراءات المعقولة تجارياً للتخفيف من أثر فيروس كوفيد-١٩ على المشروع.

ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر - العمليات الجارية

بلغ إنتاج الشركة في مصر لفترة ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٠ ما مقداره ٢,٧ مليون برميل نفط مكافئ أي بمعدل ٢٩,٦٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (سبتمبر ٢٠١٩: ٣٠,٠ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٢,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ٩٪ مقارنة بالفترة المقابلة. يعود انخفاض معدل الإنتاج بشكل رئيسي إلى الانخفاض الطبيعي في إنتاجية الحقول وزيادة تشكّل المياه من بعض آبار حقل البلسم. تم تعويض هذا الانخفاض جزئياً من خلال تنفيذ أنشطة صيانة الآبار وتحسين الإنتاج على مستوى الحقول والمصنع.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل مبلغ ٥٣ مليون دولار أمريكي (١٩٤ مليون درهم)، خلال التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٠ وبذلك تكون قد استلمت ما نسبته ٧٥٪ من إيرادات الفترة. ومن المبلغ الإجمالي، تم استلام مبلغ ٢٦ مليون دولار أمريكي (٩٥ مليون درهم) بالدولار الأمريكي، ومبلغ ٢٦ مليون دولار أمريكي (٩٥ مليون درهم) بما يعادله بالجنية المصري، ومبلغ ١ مليون دولار أمريكي على شكل تسويات مقابل مبالغ دائنة. خلال هذه الفترة، قامت الشركة ببيع إجمالي ٩ شحنات شهرية من المكثفات الإضافية إلى المؤسسة المصرية العامة للبتروول بمتوسط حجم مقداره ١٠٠,٠٠٠ برميل للشحنة. ومن بين ٩ شحنات، تم تحصيل قيمة ٦ شحنات خلال الفترة مع ٣ فواتير متبقية تم تحصيلها بعد نهاية الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية مبلغ ١٢٨ مليون دولار أمريكي (٤٦٩ مليون درهم) بالمقارنة مع ١١١ مليون دولار أمريكي (٤٠٧ مليون درهم) في نهاية السنة.

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

يعتمد مشروع غاز الإمارات لمعالجة ونقل الغاز المستورد على بدء توريدات الغاز من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية إلى شركة نفط الهلال. تمتلك دانة غاز حصة بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وتمتلك حصة بنسبة ١٠٠٪ في شركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية المساعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الحمضي لنقل ومعالجة الغاز.

لمزيد من المعلومات يرجى الرجوع إلى "دعاوى التحكيم".

خليج السويس في مصر – مصنع استخراج الغاز المسال

إن الشركة، من خلال شركتها التابعة دانة غاز البحرين، تمتلك حصة بنسبة ٢٦,٤٪ (بشكل فعلي) في الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز (مشروع مشترك) لإنشاء وامتلاك وتشغيل مصنع استخراج الغاز المسال الطبيعي في مصر بالتزامن مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكروب). يعمل المصنع بطاقة إنتاجية قدرها ١٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز وبلغ معدل إنتاجه ١,٩٩٦ برميل نفط مكافئ يومياً من البروبان (حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ٥٢٧ برميل نفط مكافئ يومياً) و ٤٢٥ برميل نفط مكافئ يومياً من غاز البوتان (حصة دانة غاز ٢٦,٤٪: ١١٢ برميل نفط مكافئ يومياً) خلال الفترة.

دعاوى التحكيم

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

بتاريخ ١٨ يوليو ٢٠١٦، رفضت المحكمة الإنجليزية العليا نهائياً أسباب الاستئناف الأخرى لشركة النفط الوطنية الإيرانية ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤. وقد صدر حكم التحكيم لسنة ٢٠١٤ لصالح شريك شركة دانة غاز شركة نفط الهلال وشركة الهلال للغاز المحدودة في جميع القضايا إلا أن شركة النفط الوطنية الإيرانية استأنفت ضد حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ لدى المحكمة الإنجليزية العليا. إن معظم أسباب الاستئناف قد تداولتها المحكمة من قبل ورفضتها في مارس ٢٠١٦. ويؤكد إنهاء الاستئناف في يوليو ٢٠١٦ أن حكم التحكيم الصادر في سنة ٢٠١٤ نهائي وملزم، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية قد خالفت التزاماتها بتوريد الغاز منذ عام ٢٠٠٥.

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

(ب) التحكيم بشأن التعويضات الإضافية من شركة إم أو إل: شرعت الشركة مع شركة نفط الهلال، إجراءات التحكيم ضد شركة إم أو إل المجرية العامة المحدودة للنفط والغاز ("إم أو إل") في ١٤ فبراير ٢٠٢٠ الناشئة عن محاولات إم أو إل لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نفط الهلال الناشئة عن شروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في ٢٠٠٩، والتي حصلت إم أو إل من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتترول.

إن التزامات التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي هي نفس الالتزامات التي سعت إم أو إل إلى تجنبها بشكل غير قانوني ضمن دعوى التحكيم في ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧ ضد إم أو إل.

كما سيتناول التحكيم تعويضات النفط الخام المنفصلة والإضافية الناشئة عن اتفاقية البيع والشراء المذكورة والمبرمة في ٢٠٠٩.

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

دانة غاز ش.م.ع
تقرير مجلس الإدارة

توزيعات الأرباح

خلال الجمعية العمومية للشركة المنعقدة في ٢١ أبريل ٢٠٢٠، وافق المساهمون على دفع توزيعات أرباح نقدية بواقع ٠,٠٥٥ درهم للسهم لسنة ٢٠١٩ (٢٠١٨: ٠,٠٥٥ درهم للسهم).

أعضاء مجلس الإدارة

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

مدققو الحسابات

أصدر مدققو حسابات الشركة، السادة/ برايس ووترهاوس كوبرز، تقريرهم حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة الموحدة للمجموعة.

بالنيابة عن مجلس الإدارة



عضو مجلس الإدارة
١٢ نوفمبر ٢٠٢٠