

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ش.م.ع ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية المجمعة الموجزة المرحلية للشركة وشركاتها التابعة وترتيباتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") لفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٢.

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 ٢٠٢٢

خلال التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٢ ("الفترة")، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بقيمة ٤١٥ مليون دولار أمريكي (١,٥٢١ مليون درهم) مقارنة مع مبلغ ٣٣٤ مليون دولار أمريكي (١,٢٢٤ مليون درهم) في التسعة أشهر من سنة ٢٠٢١، بزيادة نسبتها ٢٤٪. وترجع هذه الزيادة لارتفاع الأسعار المحققة خلال الفترة، والتي ساهمت بمبلغ ١٠٩ مليون دولار أمريكي في إجمالي الإيرادات. بلغ متوسط السعر المحقق ٨٥ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٤٣ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٥١ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٤ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال على التوالي في التسعة أشهر من سنة ٢٠٢١. إن هذا الأثر الإيجابي على الأسعار تم تعويضه جزئياً بانخفاض الإنتاج في مصر.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج ١٦.٥ مليون برميل من النفط المكافئ أو ٦٠,٦٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً، بانخفاض مقداره ٤٪ مقارنة بإنتاج الفترة المقابلة البالغ ١٧.٢٥ مليون برميل من النفط المكافئ (٦٣,٢٠٠ برميل من النفط المكافئ يومياً). كان الإنتاج في إقليم كردستان العراق أعلى قليلاً بنسبة ١٪ مقارنة بالفترة المقابلة، ومع ذلك، انخفض الإنتاج في مصر بنسبة ١٠٪ خلال الفترة.

حققت المجموعة أرباح صافية بعد الضريبة بقيمة ١٦١ مليون دولار أمريكي (٥٨٩ مليون درهم) بالمقارنة مع أرباح صافية بقيمة ٢٧٩ مليون دولار أمريكي (١,٠٢٥ مليون درهم) خلال فترة التسعة أشهر من سنة ٢٠٢١. باستثناء الدخل الآخر والانخفاضات في القيمة لمرة واحدة والتي تم تثبيتها خلال فترة التسعة أشهر من سنة ٢٠٢١، فإن صافي أرباح المجموعة للفترة الحالية كان أعلى بنسبة ٦٤٪ بمبلغ ١٦١ مليون دولار أمريكي (٥٨٩ مليون درهم) بالمقارنة مع صافي الأرباح المعدلة بمبلغ ٩٨ مليون دولار أمريكي (٣٦٠ مليون درهم) خلال فترة التسعة أشهر من سنة ٢٠٢١ مما يعكس الأداء التشغيلي القوي للعمليات الأساسية.

ارتفعت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى ٢٤٠ مليون دولار أمريكي (٨٨٠ مليون درهم) خلال التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٢ مقارنة بمبلغ ١٧٩ مليون دولار أمريكي (٦٥٦ مليون درهم) خلال التسعة أشهر من سنة ٢٠٢١.

نتائج ربع السنة المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٢

خلال ربع السنة المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٢، حققت المجموعة إيرادات إجمالية بلغت ١٣١ مليون دولار أمريكي (٤٨٠ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١١٨ مليون دولار أمريكي (٤٣٢ مليون درهم) خلال الربع الثالث من سنة ٢٠٢١، بزيادة قدرها ١١٪ بسبب ارتفاع الأسعار المحققة. بلغ متوسط الأسعار المحققة ٨١ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٩ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٥٧ دولار أمريكي لكل برميل مكثفات و٣٤ دولار أمريكي لكل برميل نفط مكافئ من الغاز المسال على التوالي خلال الربع الثالث من سنة ٢٠٢١.

حققت المجموعة أرباح صافية بقيمة ٥٠ مليون دولار أمريكي (١٨٢ مليون درهم) بالمقارنة مع مبلغ ١٤٠ مليون دولار أمريكي (٥١٤ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠٢١. باستثناء الدخل الآخر والانخفاضات في القيمة لمرة واحدة في الربع الثالث لسنة ٢٠٢١، فقد ارتفع صافي أرباح الربع الحالي مبلغ ٥٠ مليون دولار أمريكي (١٨٢ مليون درهم) بنسبة ٣٥٪ بالمقارنة مع صافي الأرباح المعدلة بمبلغ ٣٧ مليون دولار أمريكي (١٣٥ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠٢١.

ارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء بمبلغ ٧٦ مليون دولار أمريكي (٢٧٩ مليون درهم) بالمقارنة مع مبلغ ٦٩ مليون دولار أمريكي (٢٥٣ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠٢١.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٢ (تمة)

بلغ إجمالي حصة المجموعة من الإنتاج في الربع الثالث ٥.٥ مليون برميل نفط مكافئ أو ما يعادل ٥٩,٨٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً، بانخفاض قدره ٤٪ مقارنة بإنتاج الربع المقابل البالغ ٥.٧٥ مليون برميل نفط مكافئ (٦٢,٥٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً). يعود هذا الانخفاض بشكل رئيسي إلى نزوب الحقول الطبيعية في مصر مما أدى إلى انخفاض الإنتاج بنسبة ١٢٪ ليصبح ٢٥,٨٠٠ برميل نفط يومياً مقارنة بـ ٢٩,٢٠٠ في الربع الثالث من سنة ٢٠٢١.

السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ٢١٤ مليون دولار أمريكي (٧٨٤ مليون درهم)، أي بزيادة نسبتها ١٦٪ مقارنة برصيد نهاية سنة ٢٠٢١ البالغ ١٨٥ مليون دولار أمريكي (٦٧٨ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ٧٤ مليون دولار أمريكي (٢٧١ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتترول وذلك قبل توزيعات الأرباح المرحلية البالغة ٨٦ مليون دولار أمريكي (٣١٥ مليون درهم) والتي تم سدادها في أكتوبر ٢٠٢٢.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ٢٤٦ مليون دولار أمريكي (٩٠٢ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢٠ مليون درهم) و ١٨٦ مليون دولار أمريكي (٦٨٢ مليون درهم)، على التوالي. خلال الفترة المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٢، قامت الشركة بسداد توزيعات أرباح نهائية عن سنة ٢٠٢١ بمبلغ ٨٦ مليون دولار أمريكي (٣١٥ مليون درهم) ليصبح إجمالي توزيعات الأرباح النقدية للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ بواقع ٨ فلس للسهم (٢٠٢٠ - ٥.٥ فلس للسهم). بعد نهاية الفترة، قامت الشركة بسداد توزيعات أرباح مرحلية عن النصف الأول من سنة ٢٠٢٢ بواقع ٤.٥ فلس للسهم بإجمالي ٨٦ مليون دولار أمريكي (٣١٥ مليون درهم).

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)¹ لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و ٧ مليارات برميل من النفط.

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

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

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

الاحتياطيات والموارد (تتمة)

شركة بيرل للبتروال المحدودة (تتمة)

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

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتنقات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦.٩ تريليون قدم مكعب معياري و١٧٣ مليون برميل و١٨ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢.٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٦١ مليون برميل من المكتنقات و٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١.٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ التي تعادل ١٨ مليون برميل.

مجمعال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكتنقات 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٪ التي تعادل ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٧٥ مليون برميل من المكتنقات و٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

ارتفعت حصة دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة ١٠٪ بعد تأكيد الاحتياطيات لسنة ٢٠١٩. وتقدر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نبط مكافئ، مرتفعة من ٩٩٠ مليون برميل نبط 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) وموارد (النفط والغاز) 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 ٢٠٢١. وعقب هذا التقييم، تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (IP) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ عند ٣٠ مليون برميل نبط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ - ٣٥ مليون برميل نبط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ عند ٤٤ مليون برميل نبط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ - ٥٩ مليون برميل نبط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ عند ٧٣ مليون برميل نبط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ - ٨٥ مليون برميل نبط مكافئ). وكان الانخفاض في الاحتياطي على حساب الإنتاج خلال السنة ولم يتم استبداله.

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبتروال 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 ٢٠٢٢ بلغت ٣.١٣ مليون برميل نبط مكافئ، أي بمعدل ٣٤,٠٠٠ برميل نبط مكافئ يومياً (الربع الثالث من سنة ٢٠٢١ - حصة دانة غاز ٣٥٪: ٣.٠٦ مليون برميل نبط مكافئ، أي بمعدل ٣٣,٣٠٠ برميل نبط مكافئ يومياً).

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات لفترة يبلغ ١٨٦ مليون دولار أمريكي (٦٨٢ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٩٢٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد النعم المدنية التجارية ٥٩ مليون دولار أمريكي (٢١٦ مليون درهم) بالمقارنة مع ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢١.

² تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد ولكن لا تُعتبر مؤهلة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري بسبب شرط واحد أو أكثر.
³ تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التطوير المستقبلية.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

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

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز لديها يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النفط. وفي يناير ٢٠٢٠، عينت شركة بيرل مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول قطارين لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً المخطط لها 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 للبترول. وسترفع المرحلة الثانية إجمالي الإنتاج إلى ٩٠٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً.

في يناير ٢٠٢٠، تم تعيين شركة إكسترن - وهي واحدة من كبرى الشركات التي تقدم خدمات النفط والغاز، لتنفيذ أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاء لمحطة معالجة الغاز بمقدار ٢٥٠ مليون قدم مكعب من الغاز يومياً وتقديم خدمات المساعدة الفنية المتعلقة بالعمليات لمدة ٥ سنوات بعد تسليم محطة المعالجة. تبين شروط عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء تفاصيل تمويل مقاول شركة إكسترن، حيث سيتم تمويل محطة المعالجة بشكل رئيسي من قبل إكسترن، مع سداد قيمة المبلغ الأساسي وقيمة الفائدة على مدى خمس سنوات بعد الانتهاء من محطة المعالجة. كما اتفقت شركتي بيرل وإكسترن على تاريخ الانتهاء في ٣٠ أبريل ٢٠٢٣، بعد إدراج إفصاحات مماثلة بشأن القوة القاهرة بموجب عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء.

استمرت عمليات الإنتاج والحفر والأنشطة غير المرتبطة بعقد الهندسة والمشتريات والإنشاء طوال الوقت بالشكل المعتاد. إلا أنه تم تعليق العمل في أنشطة عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء (KM 250) في الموقع مؤقتاً في شهر يونيو وذلك أثناء تنفيذ التعزيزات الأمنية. لا يزال العمل في مشروع توسعة (KM 250) معلقاً، وتقوم الشركة، جنباً إلى جنب مع حكومة إقليم كردستان العراق، وبدعم من أصحاب المصلحة الآخرين، باتخاذ جميع الخطوات اللازمة لتعزيز التدابير الأمنية في حقل خور مور لحماية المرافق والموظفين بشكل أكبر وتمكين استئناف العمل في أنشطة عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء داخل الموقع.

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج المجموعة في مصر لفترة ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٢ ما مقداره ٢.٣٧ مليون برميل نفط مكافئ أي بمعدل ٢٥,٨٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (سبتمبر ٢٠٢١: ٢.٧ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٢٩,٢٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ١٢٪ مقارنة بالفترة المقابلة.

وفي مصر، قامت المجموعة بتحصيل إجمالي مبلغ ٦٠ مليون دولار أمريكي (٢٢٠ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ٨٢٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٣٧ مليون دولار أمريكي (١٣٦ مليون درهم) بالمقارنة مع ٢٤ مليون دولار أمريكي (٨٨ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢١.

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

يتضمن مشروع غاز الإمارات حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وخصص بنسبة ١٠٠٪ في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة الصجعة للغاز، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية لنقل الغاز ووحدة معالجة الغاز الحمضي لمعالجة الغاز.

دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

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 هيئة 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 خالفت التزامها التعاقدية بتوريد الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر ٢٠٠٥.

إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكيم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكيم.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصدور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة ٨.٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤. إن حصة شركة دانة غاز من قيمة حكم التحكيم هي مبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢.٢٣ مليار درهم).

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة ١٦.٥ سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠. كان من المقرر بدء جلسة الاستماع النهائية في شهر أكتوبر من سنة ٢٠٢٢ في باريس، ولكن تم تأجيل جلسة الاستماع إلى شهر مارس من سنة ٢٠٢٣. من المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار بحلول ٢٠٢٣ / ٢٠٢٤. وسوف تحصل دانة غاز على جزء من حكم التحكيم التالي والذي من المتوقع أن يكون أكبر من المبلغ المستحق من حكم التحكيم الأول نظراً للفترة الزمنية الأطول.

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 بسبب محاولات إم أو إل لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نفط الهلال وفقاً لشروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في ٢٠٠٩، والتي حصلت إم أو إل من خلالها على حصتها البالغة ١٠٪ في شركة بيرل للبتروول.

إن التزامات التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي هي نفس الالتزامات التي سعت إم أو إل إلى تجنبها بشكل غير قانوني والتي كانت موضوع حكم التحكيم الصادر في ٢٠ سبتمبر ٢٠١٧ ضد إم أو إل.

سيتناول التحكيم أيضاً دفعات النفط الخام المنفصلة والإضافية الناتجة عن نفس اتفاقية البيع والشراء لسنة ٢٠٠٩.

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

دانة غاز ش.م.ع
تقرير مجلس الإدارة

أعضاء مجلس الإدارة

١. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٢. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٣. السيد أجيت فيجاي جوشي
٤. السيد هاني عبد العزيز حسين
٥. السيد جاسم محمد رفيع الصديقي
٦. السيد مجيد حميد جعفر
٧. السيدة نجلاء أحمد المنفع
٨. السيد شاهين المهيري
٩. السيد واروجان نركيزيان
١٠. سعادة يونس الخوري
١١. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

أصدر مدققو حسابات الشركة، السادة/ ارنست وبونغ، تقريرهم حول مراجعة المعلومات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة.

بالنيابة عن مجلس الإدارة



أعضاء مجلس الإدارة
٨ نوفمبر ٢٠٢٢