

139 مليون دولار (511 مليون درهم) صافي أرباح دانة غاز للنصف الأول من عام 2021

ارتفاع إجمالي الأرباح بنسبة 133% ليصل إلى 91 مليون دولار (333 مليون درهم)

أبرز نتائج النصف الأول 2021

- نمو إيرادات الشركة بنسبة 19% لتصل إلى 216 مليون دولار (792 مليون درهم).
- بلغ متوسط إنتاج المجموعة 64 ألف برميل نفط مكافئ يومياً مع ارتفاع إنتاجها في إقليم كردستان العراق بنسبة 8%.
- ارتفاع التحصيلات النقدية في إقليم كردستان العراق ومصر لتصل إلى 185 مليون دولار (678 مليون درهم)، وهي الأعلى خلال خمس سنوات.
- نمو التدفقات النقدية بنسبة 97% لتصل إلى 146 مليون دولار (536 مليون درهم).
- رغم تفشي جائحة "كوفيد-19"، تواصلت عمليات المجموعة دون انقطاع مع تطبيق بروتوكولات الصحة والسلامة الصارمة عبر جميع الأصول.
- "دانة غاز" تفوز بدعوى التحكيم التي رفعتها مجموعة "آي بي آر الوسطاني للبترول" بخصوص عدول الشركة عن بيع أصولها البرية في مصر.

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة؛ 11 أغسطس 2021: أعلنت "دانة غاز ش.م.ع" ("الشركة")، أكبر شركة خاصة عاملة في قطاع الغاز الطبيعي بمنطقة الشرق الأوسط، اليوم عن نتائجها المالية للنصف الأول المنتهي في 30 يونيو 2021.

سجلت الشركة لهذه الفترة إحدى أفضل نتائجها النصف سنوية من خلال تحقيق صافي أرباح بقيمة 139 مليون دولار (511 مليون درهم) مقارنةً بخسارة بلغت 19 مليون دولار (69 مليون درهم) للفترة نفسها من عام 2020. وباستثناء مخصصات انخفاض قيمة الأصول في مصر التي تم عكسها، تكون الشركة قد حققت صافي أرباح معدّل بقيمة 61 مليون دولار (225 مليون درهم) مقارنةً بـ 18 مليون دولار (66 مليون درهم) خلال النصف الأول من عام 2020، وبشكل ذلك ارتفاعاً بنسبة 239% نتيجة تحسن أسعار النفط والأداء التشغيلي القوي للشركة.

وارتفعت إيرادات النصف الأول من عام 2021 بواقع 19% لتبلغ 216 مليون دولار (792 مليون درهم) مقارنةً بـ 181 مليون دولار (664 مليون درهم) للنصف الأول من عام 2020، ويعود ذلك إلى ارتفاع الأسعار المحققة خلال تلك الفترة.

وساهم ارتفاع صافي الأرباح في تحسن المركز المالي للشركة وارتفاع أرباحها المتراكمة لتبلغ 142 مليون دولار بعد أن كانت تشكل خسائر متراكمة بقيمة 20 مليون دولار، الأمر الذي يعزز قدرة الشركة على توزيع الأرباح النقدية في المستقبل.

وألغت الشركة في 23 أبريل 2021 اتفاقية بيع أصولها في مصر لتواصل بذلك امتلاك وتشغيل هذه الأصول لتعزيز عائدات المساهمين. حيث ستركز الشركة على ضبط النفقات وضمان تحقيق أكبر مردود ممكن من نشاطاتها التشغيلية. وارتفعت التدفقات النقدية من العمليات التشغيلية في مصر خلال النصف الأول بنسبة 175% لتصل إلى 80 مليون دولار ويأتي ذلك نتيجة لارتفاع أسعار النفط والدفعات النقدية المستلمة خلال الفترة. ويؤكد ذلك على صحة قرار مجلس الإدارة بإلغاء صفقة بيع أصول الشركة في مصر.

وكانت مجموعة "آي بي آر الوسطاني للبتروال المحدودة" قد رفعت دعوى تحكيم ضد شركة "دانة غاز مصر" حول حقها بإلغاء اتفاقية البيع والشراء. وفي 17 يوليو 2021، رفضت محكمة لندن للتحكيم الدولي دعوى "آي بي آر"، وحكمت بأحقية "دانة غاز" في إلغاء الاتفاقية.

وخلال هذه الفترة، باعت "دانة غاز" أيضاً حصتها في الشركة المصرية البحرينية لتطوير الغاز (EBGDCO) - وهي منشأة لاستخراج الغاز البترولي المسال في مصر - مقابل 11.4 مليون دولار (42 مليون درهم). ويذكر أن حصة "دانة غاز" في هذه الشركة بلغت 26.4%.

وتعليقاً على ذلك، قال الدكتور باتريك ألمان وارد، الرئيس التنفيذي لشركة "دانة غاز":

"سجلت الشركة نتائجاً ممتازة خلال النصف الأول من عام 2021 نتيجة أدائها التشغيلي والمالي القوي وتحسن أسعار النفط. وارتفعت الإيرادات بنسبة 19% في الأشهر الستة الأولى، مما ساهم - إلى جانب هيكليّة أعمالنا منخفضة التكلفة - في ارتفاع إجمالي الأرباح بواقع 133% مع تسجيل صافي ربح بقيمة 139 مليون دولار. كما تحسنت تحصيلاتنا النقدية في مصر وإقليم كردستان العراق بشكل كبير، مما ساهم في تحسين سيولتنا النقدية وملاءتنا المالية عموماً.

"وحافظت الشركة على استقرار عملياتها التشغيلية في ظل تفشي الجائحة، وذلك بفضل تطبيق بروتوكولات السلامة الصارمة عبر جميع أصولنا لضمان استمرار الإنتاج دون انقطاع، بل وحتى تمكنا من رفع الإنتاج قليلاً إلى 64 ألف برميل نפט مكافئ يومياً.

"ونحن سعداء جداً بالتقدم الذي أحرزناه في إقليم كردستان العراق ونمضي بخطى ثابتة لتنفيذ خطة التوسعة وفق الجدول الزمني المقرر. وسنواصل كذلك تشغيل أصولنا البرية المنتجة في مصر بما يحقق القيمة الأفضل لمساهمينا جميعاً، مع التحضير لحفر البئر الاستكشافية البحرية بأسرع وقت ممكن".

العمليات التشغيلية والإنتاج

بلغ متوسط إنتاج "دانة غاز" 64 ألف برميل نפט مكافئ يومياً في النصف الأول من عام 2021 مقارنةً بـ 63,250 برميل للفترة نفسها من عام 2020، ويعود هذا الارتفاع إلى تحسن إنتاج الشركة في إقليم كردستان العراق بما يعوّض تراجع إنتاجها في مصر. فبينما ارتفع الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة 8% ليصل إلى 34,300 برميل نפט مكافئ يومياً، انخفض إنتاج الشركة في مصر بنسبة 6% ليصل إلى 29,150 برميل نتيجة للانخفاض الطبيعي في إنتاج الحقول.

السيولة والتحصيلات النقدية

ارتفعت تحصيلات "دانة غاز" من إقليم كردستان العراق ومصر في النصف الأول من عام 2021 بواقع 106% على أساس سنوي لتبلغ 185 مليون دولار (678 مليون درهم)، وهذا أعلى مستوى تبلغه التحصيلات النقدية للشركة خلال الخمس سنوات الماضية. كما ارتفعت حصة الشركة من الدفعات التي تسلمتها "بيرل بتروليوم" في إقليم كردستان العراق بنسبة 85% لتصل إلى 87 مليون دولار (319 مليون درهم) في النصف الأول من عام 2021 مقارنةً بـ 47 مليون دولار (172 مليون درهم) للفترة نفسها من عام 2020. وفي مصر، قامت "دانة غاز" بتحصيل 98 مليون دولار (359 مليون درهم) خلال النصف الأول من 2021 مقارنةً بـ 43 مليون (158 مليون درهم) للفترة نفسها من عام 2020 بنسبة زيادة بلغت 128%.

واستقرت السيولة النقدية للشركة عند 125 مليون دولار (459 مليون درهم) حتى تاريخ 30 يونيو 2021، ويشكل ذلك ارتفاعاً طفيفاً مقارنةً بـ 108 مليون دولار (396 مليون درهم) في نهاية عام 2020. ويشمل الرصيد النقدي 61 مليون دولار أمريكي (حصة "دانة غاز" 35%) من المبالغ المحتفظ بها لدى شركة "بيرل بتروليوم".

---انتهى---

نبذة عن شركة دانة غاز

دانة غاز هي أول وأكبر شركة خاصة عاملة في قطاع الغاز الطبيعي بمنطقة الشرق الأوسط، حيث تأسست في ديسمبر عام 2005، وهي مدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية (ADX). وتمتلك دانة غاز أصولاً في مجالات التنقيب عن الغاز وإنتاجه في دولة الإمارات العربية المتحدة وجمهورية مصر العربية وإقليم كردستان العراق بمعدل إنتاج 63,200 برميل نפט مكافئ يومياً واحتياطيات غاز مؤكدة ومحتملة تتجاوز مليار برميل نפט مكافئ في عام 2020. وفي ظل أصول الشركة الضخمة في مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات وخطها التوسعية، تلعب دانة غاز دوراً بارزاً في قطاع الغاز الطبيعي الذي يشهد نمواً سريعاً في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا وجنوب آسيا. للمزيد من المعلومات، يرجى زيارة موقع الشركة www.danagas.com.

للاستفسارات الإعلامية وعلاقات المستثمرين الرجاء التواصل مع:

محمد المبيضين

رئيس علاقات المستثمرين

+97165194401

ir@danagas.com