

أوكيو للاستكشاف والإنتاج تعلن عن النتائج المالية المدققة للنصف الأول من عام 2025

مسقط، عمان – 13 أغسطس 2025 – أعلنت أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع. ("أوكيو" أو "الشركة") (الرمز: OQEP.OM)، الشركة الرائدة في مجال الاستكشاف والإنتاج في سلطنة عمان، اليوم عن نتائجها المالية المدققة لفترة النصف الأول المنتهية في 30 يونيو 2025.

ملامح الأداء المالي

- بلغت الإيرادات 428.1 مليون ريال عماني (1.1 مليار دولار أمريكي). وبلغت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاهلاك والإطفاء 317.4 مليون ريال عماني (825.6 مليون دولار أمريكي).
- ارتفعت التدفقات النقدية المعدلة من العمليات بنسبة 20٪ لتصل إلى 289.2 مليون ريال عماني (752.1 مليون دولار أمريكي).
- بلغ العائد على رأس المال المشغل للنصف الأول من عام 2025 24.4٪. 25.8٪ للربع الثاني من عام 2025، بزيادة 16.4٪ (الربع الأول من عام 2025: 22.1٪).
- ارتفع الرصيد النقدي بنسبة كبيرة بلغت 31٪ ليصل إلى 210.2 مليون ريال عماني (546.6 مليون دولار أمريكي) مقارنة بالنصف الأول من عام 2024 البالغ 160.1 مليون ريال عماني (416.5 مليون دولار أمريكي) مع نسبة دين منخفضة عند 0.27 ضعف الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاهلاك والإطفاء.
- توزيعات أرباح أساسية ربع سنوية للربع الثاني من عام 2025 بقيمة 57.7 مليون ريال عماني (150 مليون دولار أمريكي) سيتم دفعها في سبتمبر 2025، بالإضافة إلى ذلك، اقترح مجلس الإدارة توزيع أرباح أساسية ربع سنوية للربع الثالث من عام 2025 بقيمة 57.7 مليون ريال عماني (150 مليون دولار أمريكي)، سيتم صرفها في نوفمبر 2025.
- توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء عن النصف الأول من عام 2025، اقترحها مجلس الإدارة بقيمة 44.2 مليون ريال عماني (114.9 مليون دولار أمريكي)، سيتم صرفها على دفعتين متساويتين في سبتمبر ونوفمبر 2025.
- تعزيز العوائد المقدمة للمساهمين من خلال إطلاق برنامج إعادة شراء الأسهم الذي يهدف إلى شراء 45 إلى 60 مليون سهم.

أبرز الإنجازات التشغيلية

- استقرار إجمالي الإنتاج عند مستوى 222.3 ألف برميل نفط مكافئ يومياً من النفط والمكثفات بنحو 120.1 ألف برميل نفط مكافئ يومياً (النصف الأول من عام 2024: 126.1 ألف برميل نفط مكافئ يومياً) والغاز عند مستوى 102.3 ألف برميل نفط مكافئ يومياً (النصف الأول من عام 2024: 101.3 ألف برميل نفط مكافئ يومياً)
- تواصل الشركة تحقيق نمو مطرد مدفوعاً بتحسين الأصول، بما في ذلك بدء تشغيل توسعة حقل بساط ج في منطقة الامتياز 60 قبل الموعد المحدد، وتمديد اتفاقية الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج بمنطقة الامتياز 53 حتى عام 2050 مع تحسين الشروط المالية العامة.
- إطلاق العمليات الإنشائية لمشروع مرسى للغاز الطبيعي المسال، والمتوقع إنجازهِ بحلول عام 2028.
- توقيع اتفاقيات مع مجموعة من الشركاء الدوليين في مجال الاستكشاف، بما في ذلك شركة جينل للطاقة وشركة البترول التركية.

أحمد الأزكوي، الرئيس التنفيذي لشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج قائلا:

"ساهمت استراتيجية أوكيو للاستكشاف والإنتاج في تحقيق أداء قوي خلال النصف الأول من العام بالرغم من التحديات التي شهدتها الاقتصاد العالمي وحملت تأثيرات ملموسة على القطاع. وفي ظل انخفاض أسعار النفط، نجحت الشركة في زيادة حجم مبيعاتها من النفط والمكثفات خلال هذه الفترة، الأمر الذي ساهم في تحقيق إيرادات مماثلة للإيرادات المسجلة خلال النصف الأول من عام 2024. وتمكنت الشركة من تحقيق تدفقات نقدية قوية عبر مختلف قطاعات الأعمال، مع ارتفاع التدفقات النقدية المعدلة من العمليات بنسبة 20٪، بالتوازي مع تحقيق عائد على رأس المال المشغل بواقع 24٪ لفترة النصف الأول وحوالي 26٪ لفترة الربع الثاني. وبالإضافة إلى ذلك، نجحت الشركة في تعزيز مركزها المالي عبر زيادة الرصيد النقدي بنسبة 31٪ ليصل إلى 210.2 مليون ريال عماني مع نسبة دين تبلغ 0.27 ضعف الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاهلاك والإطفاء.

"ومن ناحية أخرى، واصلت أوكيو للاستكشاف والإنتاج إحراز تقدم ملموس على صعيد المبادرات والمفاوضات التجارية التي تشمل كامل محفظة الأصول بهدف تحقيق أعلى مستويات القيمة من قطاعات أعمالها الأساسية. وفي شهر يونيو، تم تشغيل مشروع توسعة بساط ج في منطقة الامتياز 60 قبل الموعد المحدد، ومن المتوقع أن يوفر المشروع قدرة معالجة نفط إضافية بواقع 37,000 برميل نفط يومياً. وفي شهر مايو، أعلنت أوكيو للاستكشاف والإنتاج وشركة أوكسي وبقية الشركاء عن تمديد اتفاقية الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج لمنطقة الامتياز 53 حتى عام 2050، في خطوة تسهم بإضافة 800 مليون برميل نفط تقريباً إلى إجمالي إنتاج الشركة بشروط مالية محسنة. وبالإضافة إلى ذلك، شهد الربع الثاني من العام بدء العمليات الإنشائية لمصنع مرسى للغاز الطبيعي المسال، وهو مشروع مشترك مع توتال إنرجيز بقيمة 1.6 مليار دولار أمريكي. وتجري الشركة حالياً نقاشات مع الشركاء في bp بهدف زيادة حجم إنتاج الغاز من منطقة الامتياز 61 بما يصل إلى 2 تريليون قدم مكعب إجمالي لخدمة المشاريع المستقبلية.

"وفي السياق ذاته، تواصل أوكيو للاستكشاف والإنتاج استقطاب شركاء دوليين جدد، بما في ذلك شركة جينل للطاقة وشركة البترول التركية (TPAO) عبر توقيع اتفاقيات استكشاف جديدة.

"وفي شهر يونيو، وافق المساهمون على تغيير النظام الأساسي لأوكيو للاستكشاف والإنتاج من أجل تمكين الشركة من إعادة شراء أسهمها. وأعلنت الشركة خلال شهر يوليو عن إطلاق برنامج إعادة شراء الأسهم بهدف تعزيز العوائد المقدمة للمساهمين. كما اقترح مجلس الإدارة على الجمعية العامة العادية توزيع أرباح نقدية ربع سنوية بقيمة 57.7 مليون ريال عماني عن الربع الثاني، لتُصرف للمساهمين المستحقين في سبتمبر 2025. بالإضافة إلى ذلك، اقترح مجلس الإدارة أن يتم توزيع الأرباح الأساسية بقيمة 57.7 مليون ريال عماني عن الربع الثالث في نوفمبر 2025. وبالنسبة لأول توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء عن النصف الأول من عام 2025 والبالغة 44.2 مليون ريال عماني، فقد اقترح مجلس الإدارة أن يتم صرفها للمساهمين على دفعتين متساويتين في سبتمبر ونوفمبر 2025.

"تفخر أوكيو للاستكشاف والإنتاج بكونها الشركة الوطنية الرائدة في مجال الاستكشاف والتطوير والإنتاج وبمساهمتها في تحقيق مستهدفات رؤية عمان 2040. ونتطلع قدماً لتحقيق المزيد من النجاحات خلال النصف الثاني من العام. ويسرني بهذه المناسبة أن أعرب عن بالغ الامتنان والتقدير للموظفين والشركاء وحكومة سلطنة عمان".

النتائج المالية

النصف الأول من عام 2024		النصف الأول من عام 2025		
ر.ع '000	000 دولار أمريكي	ر.ع '000	000 دولار أمريكي	
427,892	1,112,853	428,074	1,113,326	الإيرادات
165,971	431,654	164,438	427,667	إجمالي الربح
317,351	825,360	317,439	825,589	الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاهلاك والإطفاء
186,770	485,748	166,638	433,389	صافي الربح

457,997	176,100	433,389	166,638	صافي الربح باستثناء صفقة التخرج من أبراج ¹
%21.7	%21.7	%24.4	%24.4	العائد على رأس المال المشغل ²
627,072	241,109	752,075	289,173	التدفقات النقدية المعدلة من العمليات ³
393,220	151,193	312,702	120,234	النفقات الرأسمالية

حققت أوكيو للاستكشاف والإنتاج أداءً مالياً متميزاً خلال النصف الأول من عام 2025 بالرغم من انخفاض أسعار النفط بالمقارنة مع النصف الأول من عام 2024. وبقيت مستويات إنتاج الشركة مستقرةً عند 222.3 ألف برميل نفط مكافئ يومياً بالمقارنة مع 227.4 ألف برميل يومياً خلال النصف الأول من عام 2024. كما نجحت الشركة بزيادة حجم مبيعات النفط والمكثفات بنسبة 10.8٪ مقارنة بالنصف الأول من عام 2024، الأمر الذي ساهم في تحقيق إيرادات مماثلة لإيرادات النصف الأول من عام 2024 عندما تم تسعير النفط بسعر 82.2 دولار أمريكي للبرميل، حيث بلغت إيرادات النصف الأول من عام 2025 نحو 428.1 مليون ريال عماني (1.1 مليار دولار أمريكي) على أساس 74.4 دولار أمريكي للبرميل.

بقي إجمالي الربح ثابتاً بشكل نسبي عند 164.4 مليون ريال عماني (427.7 مليون دولار أمريكي)، مع استقرار تكلفة المبيعات عند 263.6 مليون ريال عماني (685.7 مليون دولار أمريكي). كما استقرت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاهلاك والإطفاء عند 317.4 مليون ريال عماني (825.6 مليون دولار أمريكي) بهامش مستدام للأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاهلاك والإطفاء قدره 74٪. وانخفض صافي الربح المعلن عنه بنسبة 10.8٪ ليصل إلى 166.6 مليون ريال عماني (433.4 مليون دولار أمريكي). وفي حالة استبعاد مساهمة التخرج من شركة أبراج في صافي الربح البالغة 10.7 مليون ريال عماني في عام 2024م، فإن الانخفاض في صافي الربح خلال النصف الأول من عام 2025م يبلغ 5.4٪، متأثراً إلى حد كبير بزيادة تكلفة التمويل خلال هذه الفترة.

استقرت النفقات التشغيلية عند مستوى 279 مليون ريال عماني (725.5 مليون دولار أمريكي). انخفضت النفقات الرأسمالية بنسبة 21٪ مقارنة بالنصف الأول من عام 2024 ليصل إلى 120.2 مليون ريال عماني (312.7 مليون دولار أمريكي). كما تحسنت التدفقات النقدية الحرة بأكثر من 114٪ لتصل إلى 175 مليون ريال عماني (455 مليون دولار أمريكي). بلغ العائد على رأس المال المشغل خلال النصف الأول من عام 2025 ب 24.4٪، وهو أداء ضمن الربع الأعلى بقطاع الطاقة.

ارتفع الرصيد النقدي للشركة بنسبة 31٪ ليصل إلى 210.2 مليون ريال عماني (546.6 مليون دولار أمريكي) بالمقارنة مع الرصيد النقدي المسجل خلال النصف الأول من عام 2024 والبالغ 160.1 مليون ريال عماني (416.5 مليون دولار أمريكي). وبلغ صافي الدين 173 مليون ريال عماني (450 مليون دولار أمريكي) لنفس الفترة، مع وصول نسبة الدين إلى 0.27 ضعف الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاهلاك والإطفاء.

وعلى أساس ربع سنوي، حققت الشركة أداءً مالياً قوياً خلال الربع الأول من عام 2025 بالمقارنة مع نتائج الربع الثاني من عام 2025. وارتفعت الإيرادات بأكثر من 8٪ لتصل إلى 222.6 مليون ريال عماني (578.9 مليون دولار أمريكي) خلال الربع الثاني من عام 2025، ونمت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاهلاك والإطفاء بنسبة 8٪ تقريباً لتصل إلى 164.7 مليون ريال عماني (428.5 مليون دولار أمريكي) مع هامش أرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاهلاك والإطفاء قدره 74٪. ارتفع صافي الربح بأكثر من 22٪ ليصل إلى 91.8 مليون ريال عماني (238.7 مليون دولار أمريكي). كما ارتفع إجمالي النفقات التشغيلية بنسبة 2.7٪ ليصل إلى 141.3 مليون ريال عماني (367.5 مليون دولار أمريكي). كما ارتفعت النفقات الرأسمالية بنسبة 9٪ لتصل إلى 62.8 مليون ريال عماني (163.3 مليون دولار أمريكي). تحسن العائد على رأس المال المشغل بنسبة 16.4٪ ليصل إلى 25.8٪ مقارنة بعائد على رأس المال المشغل خلال الربع الأول من عام 2025 قدره 22.2٪.

¹ قامت أوكيو للاستكشاف والإنتاج بالتخارج من ملكيتها في شركة أبراج في عملية نقل إلى شركة أوكيو ش.م.ع.م. OQ SAOC، الشركة القابضة لأوكيو للاستكشاف والإنتاج، في يوليو 2024 كجزء من الاكتتاب العام الأولي لشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج.

² استخدام الربح التشغيلي السنوي.

³ التدفقات النقدية التشغيلية قبل رأس المال العامل.

تمتلك أوكيو للاستكشاف والإنتاج محفظةً عالية الجودة تضم أربعة عشر من أصول استكشاف وإنتاج النفط والغاز في سلطنة عمان، تشمل الأصول في مرحلة التطوير والإنتاج والأصول قيد التقييم التجاري أو الخاضعة لبرامج الاستكشاف، تسعة منها في مرحلة الإنتاج. تقوم أوكيو للاستكشاف والإنتاج إما بتشغيل هذه الأصول أو تعمل كمشارك أو شريك غير مشغل جنباً إلى جنب مع شريك أو أكثر في المشاريع المشتركة.

أطلقت أوكيو للاستكشاف والإنتاج خلال النصف الأول من عام 2025 العديد من المبادرات ووقعت العديد من الاتفاقيات لتطوير وتوسيع محفظة أصولها. حققت أوكيو تقدماً بنسبة 98٪ في مشروع توسعة "بساط ج" بنهاية يونيو 2025، وهو جزء من منطقة الامتياز 60 والتي تعد من الأصول الرئيسية للشركة. تنتج منطقة الامتياز البرية هذه النفط بشكل أساسي وساهمت بما يقرب من 17٪ من إجمالي إنتاج الشركة في النصف الأول من عام 2025. بدأ تشغيل توسعة حقل بساط ج في يونيو 2025، قبل الموعد المحدد، وسيوفر مشروع التوسعة هذا قدرات معالجة نفط إضافية تبلغ 37,000 برميل من النفط يومياً و410,000 برميل من المياه يومياً. يتم الآن توصيل الآبار التي تم حفرها وإغلاقها سابقاً بمرافق حقل بساط ج والتي من المتوقع أن تدعم نمو الإنتاج بنسبة 10٪ تقريباً من منطقة الامتياز 60.

وبالإضافة إلى ذلك، أبرمت أوكيو للاستكشاف والإنتاج وشركة أوكسي وبقية الشركاء في منطقة الامتياز 53 اتفاقية مع وزارة الطاقة والمعادن لتمديد اتفاقية الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج لمدة خمسة عشر عاماً حتى عام 2050. تعد منطقة الامتياز 53 أحد الأصول النفطية للشركة وتسهم بنسبة 7٪ تقريباً من إنتاج الشركة من الحصص المشغلة في النصف الأول من عام 2025. يتوقع الشركاء في الاتفاقية إنتاج 800 مليون برميل نفط إضافي، مع الشروط المالية المحسنة التي توفرها اتفاقية التمديد.

ومن ناحية أخرى، عملت أوكيو للاستكشاف والإنتاج مع شركة Pb وبقية الشركاء على تحديث خطة تطوير منطقة الامتياز 61، والتي ساهمت بنسبة 40٪ تقريباً من إنتاج الشركة خلال النصف الأول من عام 2025. وتهدف الخطة إلى تطوير موارد غاز إضافية قابلة للاستخراج بحجم يصل إلى 2 تريليون قدم مكعب بهدف دعم مشاريع النمو المستقبلية. وتعتبر منطقة الامتياز 61 أحد أكبر تجمعات الغاز الحبيس ومصدراً رئيسياً جديداً للغاز في سلطنة عمان. تنتج الشركة 1.5 مليار قدم مكعب من إجمالي الغاز يومياً يتم توزيعها عبر شبكة الغاز الوطنية في سلطنة عمان للاستهلاك المحلي. ويعتبر هذا الغاز أيضاً مادة أولية للشركة العمانية للغاز الطبيعي المسال.

وخلال النصف الأول من العام، احتفلت الشركة لوضع حجر الأساس لمحطة مرسى للغاز الطبيعي المسال في محافظة صحار، والتي يتم تطويرها بالشراكة مع شركة توتال إنرجيز (نسبة 20٪ لأوكيو للاستكشاف والإنتاج و80٪ لتوتال إنرجيز). تستقبل منشأة تزويد الغاز الطبيعي المسال الرائدة هذه الغاز الطبيعي من منطقة الامتياز 10 وتضم محطة تسييل تعمل بالطاقة الكهربائية بشكل كامل ومحطة لتوليد الطاقة الشمسية، وهو ما يجعلها إحدى محطات الغاز الطبيعي المسال الأقل إصداراً لانبعاثات غازات الاحتباس الحراري في العالم بمعدل 3 كجم من ثاني أكسيد الكربون / برميل نفط. وقامت الشركة بتسريع وتيرة الأعمال الإنشائية الأولية خلال الربع الثاني من عام 2025، ومن المتوقع أن يتم إنجاز المشروع بحلول عام 2028. ويسهم هذا المشروع في تلبية مستويات الطلب المتنامية على الغاز الطبيعي المسال كوقود بحري، مما يسهم في الحد من انبعاثات غازات الاحتباس الحراري في قطاع الشحن البحري بالتوازي مع تعزيز مكانة السلطنة في قطاع الطاقة العالمي. وتعزز أوكيو للاستكشاف والإنتاج بيع الغاز الطبيعي المسال مباشرة في الأسواق الدولية من خلال مصنع مرسى للغاز الطبيعي المسال.

وفيما يتعلق بالاستكشاف، واصلت الشركة تطوير قائمتها المتنامية من الشركاء الدوليين للتخفيف من المخاطر وتطوير المعرفة الفنية. دخلت أوكيو للاستكشاف والإنتاج في اتفاقية الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج لمنطقة الامتياز 54 مع وزارة الطاقة والمعادن وشركة جينل للطاقة في مارس 2025. كما أبرمت أوكيو للاستكشاف والإنتاج اتفاقية تشغيل مشتركة ("JOA") مع شركة جينل للطاقة المدرجة في بورصة لندن ومقرها المملكة المتحدة، حيث ستقوم أوكيو للاستكشاف والإنتاج بتشغيل الأصل وتملك حصة 60٪ من المشروع فيما ستمتلك جينل للطاقة حصة 40٪ من الأسهم كشريك غير مشغل. تمثل منطقة الامتياز 54 أول استثمار لشركة جينل للطاقة في سلطنة عمان، ويأتي قرار الاستثمار مدفوعاً بالبيئة التنظيمية المستقرة في سلطنة عمان والاستثمارات التي قامت بها الحكومة في تطوير



القطاع. تقع منطقة الامتياز 54 ("امتياز كروان") على الشاطئ في الموقع الشرقي لحوض ملح جنوب عمان وبجوار مواقع إنتاج حالية. تغطي منطقة الامتياز 54 مساحة 5,632 ألف متر مربع ولم تشهد هذه المنطقة سوى عمليات استكشاف محدودة. وفي المرحلة الأولى من الاستكشاف وعلى مدى السنوات الثلاث المقبلة، يتوقع الطرفان استثمار ما يصل إلى 25 مليون دولار أمريكي كتكاليف إجمالية لإجراء اختبارات على الآبار التي يمكن الوصول إليها والحفر والحصول على تحاليل المسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد.

وفي شهر أبريل 2025 أعلنت أوكيو للاستكشاف والإنتاج وشريك منطقة الامتياز 47 شركة إيني عن إبرام اتفاقية مع وزارة الطاقة والمعادن لتمديد المرحلة 1 من منطقة الامتياز 47 لمدة ستة أشهر اعتباراً من 24 مارس 2025 للسماح بحفر بئر الاستكشاف نجد 1. تضم منطقة الامتياز 47 على خمس اختراقات للآبار تم حفرها من قبل المشغلين السابقين مع وجود بعض المؤشرات الهيدروكربونية الجيدة التي تم الإفصاح عنها سابقاً. بدأ حفر بئر نجد 1 في فبراير 2025. تتوقع كل من إيني وأوكيو للاستكشاف والإنتاج أن يسهم المشروع في الكشف عن موارد كبيرة محتملة للغاز. و ستنظر شركة إيني وأوكيو للاستكشاف والإنتاج بدراسة إمكانية إطلاق مرحلة ثانية لعمليات الاستكشاف في المنطقة.

تشكل منطقة الامتياز 11، وهي جزء من منطقة برك الكبرى الغنية بالغاز في المنطقة الوسطى من سلطنة عمان للتقييم مع شركائنا في المشروع "شركة شل". لدى برنامج استكشاف الأصول خطط لحفر آبار تقييم جديدة لدعم أنشطة استكشاف الغاز التي تم إجراؤها العام الماضي والتي يمكن أن تكون مصدراً محتملاً لتشغيل المشاريع الجديدة في سلطنة عمان.

وفي إطار التعاون المستمر مع وزارة الطاقة والمعادن والمستشار المالي سكوتيا بنك، ساعدت أوكيو للاستكشاف والإنتاج في تسويق مناطق الامتياز 18 و36 و43A و66 بهدف استقطاب استثمارات جديدة في قطاع الاستكشاف والإنتاج في سلطنة عمان. تشكل هذه المناطق جزءاً من 15 منطقة امتياز تعترف وزارة الطاقة والمعادن بتسويقها خلال عامي 2025 و2026 بدعم مستمر من أوكيو للاستكشاف والإنتاج.

وخلال هذه الفترة، احتفظت الشركة بأصول الاستكشاف الخاصة بها في منطقة الامتياز 48.

وبالإضافة إلى ذلك، أبرمت أوكيو للاستكشاف والإنتاج وشركة البترول التركية TPAO اتفاقية تعاون لاستكشاف فرص جديدة، كما أبرم الطرفان اتفاقية حصرية مع وزارة الطاقة والمعادن لتقييم بعض مناطق الامتياز.

برنامج توزيع الأرباح وإعادة شراء الأسهم

تهدف سياسة توزيع الأرباح في أوكيو للاستكشاف والإنتاج إلى توليد تدفقات نقدية مستدامة للمساهمين، ومن المتوقع أن تشمل توزيعات أرباح أساسية بقيمة 230.7 مليون ريال عماني (600 مليون دولار أمريكي) لعامي 2025 و2026، وتوزيعات أرباح مرتبطة بالأداء تعادل نسبة 90٪ من التدفقات النقدية الحرة، بالإضافة إلى صافي العائدات من أي عمليات محتملة للتخارج من الأصول دون احتساب العائد الأساسي. تخضع توزيعات الأرباح لموافقة مجلس الإدارة والمساهمين بناء على اعتبارات مختلفة بما في ذلك ظروف السوق الراهنة والبيئة التشغيلية والتوقعات المستقبلية لأعمال الشركة.

ستقوم أوكيو للاستكشاف والإنتاج بتوزيع الأرباح الأساسية عن الربع الثاني من عام 2025 لشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج، والبالغة 57.7 مليون ريال عماني (150 مليون دولار أمريكي)، على المساهمين المستحقين في سبتمبر 2025. كما اقترح مجلس الإدارة توزيع الأرباح الأساسية عن الربع الثالث من عام 2025، والبالغة 57.7 مليون ريال عماني (150 مليون دولار أمريكي)، في نوفمبر 2025.

وفيما يتعلق بالأرباح المرتبطة بالأداء عن النصف الأول من عام 2025، فقد اقترح مجلس الإدارة أن يتسلم المساهمون المستحقون الدفعة الخاصة بالربع الثالث بقيمة 22.1 مليون ريال عماني (57.45 مليون دولار أمريكي) في سبتمبر، والدفعة الخاصة بالربع الرابع بالقيمة نفسها في نوفمبر 2025.



وبعد نهاية النصف الأول من العام، أعلنت أوكيو للاستكشاف والإنتاج عن نيتها إطلاق برنامج لإعادة شراء 45 إلى 60 مليون سهم عادي بدءاً من 9 أغسطس 2025 ولغاية 9 فبراير 2026، أو حتى يتم الاستحواذ على العدد المستهدف من الأسهم، وذلك بهدف تعزيز العوائد المقدمة للمساهمين.

التوقعات

تتوقع أوكيو للاستكشاف والإنتاج أن يصل الإنتاج خلال عام 2025 بأكمله إلى حدود 220 - 230 ألف برميل نفط مكافئ يوميًا؛ وأن تسجل النفقات التشغيلية مستويات أقل من 10 دولارات أمريكية لكل برميل نفط مكافئ، وأن تتراوح النفقات الرأسمالية بين 0.7 و 0.9 مليار دولار أمريكي.

انتهى

الوثائق الخاصة بالنتائج المالية للنصف الأول من عام 2025

يمكن الحصول على وثائق نتائج النصف الأول من عام 2025 على صفحة علاقات المستثمرين بموقع أوكيو للاستكشاف والإنتاج على <https://oqep.om/ir.html>

لقاء المستثمرين الخاص بنتائج النصف الأول من عام 2025

ستعقد الشركة لقاء المستثمرين لنتائج النصف الأول من عام 2025 في 13 أغسطس 2025 في تمام الساعة 2 - 3 مساءً بتوقيت سلطنة عمان. سيتم نشر تسجيل ونص المكالمة بعد ذلك.

التواصل

للاستفسارات والمعلومات الإضافية، يرجى إرسال بريد إلكتروني إلى فريق علاقات المستثمرين بالشركة على ir@oqep.om

نبذة عن أوكيو للاستكشاف والإنتاج

تأسست الشركة في 20 مايو 2009 وتم تسجيلها في سلطنة عمان كشركة ذات مسؤولية محدودة ثم تم تحويلها إلى شركة ش.م.ع.م في السجل التجاري في 15 يوليو 2024. في 28 أكتوبر 2024، تم إدراج أسهم أوكيو للاستكشاف والإنتاج في بورصة مسقط، وأصبحت شركة مساهمة عامة.

تشمل أنشطة الأعمال الأساسية للشركة استخراج النفط الخام والغاز الطبيعي، وحفر آبار النفط والغاز الطبيعي، والأنشطة الخدمية العرضية استخراج النفط والغاز الطبيعي (باستثناء أعمال السمع) وأنشطة الاستكشاف والتنقيب عن حقول النفط أو الغاز.

تعد أوكيو للاستكشاف والإنتاج أكبر شركة لاستكشاف النفط والغاز في سلطنة عمان. كما أنها تمتلك واحدة من أكبر احتياطي النفط والغاز في سلطنة عمان، حيث أنتجت نحو 222.3 ألف برميل مكافئ يوميًا في النصف الأول من عام 2025.

تتمثل مهمة الشركة في استكشاف فرص النفط والغاز القابلة للتطبيق تجارياً بأمان وكفاءة عبر مناطق التعاقد الخاصة بها بطريقة يمكن تحقيق الدخل منها بكفاءة لدعم تطلعات نمو الشركة. تم تصميم برنامج الاستكشاف الخاص بالشركة لدفع تجديد الاحتياطي لدعم نمو الشركة المستقبلي. <https://oqep.om>