

أوكيو للاستكشاف والإنتاج تعلن عن نتائجها المالية لفترة تسعة أشهر المنتهية في 30 سبتمبر 2025

مسقط، سلطنة عمان – 15 نوفمبر 2025 – أعلنت شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع ("أوكيو للاستكشاف والإنتاج" أو "الشركة") (الرمز: OQEP. OM) اليوم عن نتائجها المالية لفترة الأشهر التسعة المنتهية في 30 سبتمبر 2025.

أبرز النتائج المالية

- بلغت الإيرادات 633.8 مليون ريال عماني (1,648.3 مليون دولار أمريكي).
- بلغت الأرباح قبل اقتطاع الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء 471.2 مليون ريال عماني (1,225.6 مليون دولار أمريكي).
- سجلت التدفقات النقدية المعدلة من العمليات نمواً بنسبة 10% لتصل إلى 424.8 مليون ريال عماني (1,104.8 مليون دولار أمريكي).
- بلغت نسبة العائد على رأس المال المشغل 23.3%.

أبرز ملامح الأداء التشغيلي

- حافظت الشركة على إنتاج إجمالي مستقر عند مستوى 224.4 ألف برميل يومياً، حيث بلغ إنتاج النفط والمكتفات مستوى 121.2 ألف برميل يومياً (الأشهر التسعة الأولى من 2024: 125.3 ألف برميل يومياً) والغاز مستوى 103.2 ألف برميل يومياً (الأشهر التسعة الأولى من 2024: 103.5 ألف برميل يومياً).
- ساهمت تحسينات الأصول التي قامت بها الشركة في دعم النمو، وشملت التحسينات: توسيعة حقل بساط ج في منطقة الامتياز 60، الذي ينتج الآن أكثر من 70 ألف برميل مكافئ يومياً (بشكل إجمالي)؛ وتمديد اتفاقية الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج لمنطقة الامتياز 53 حتى عام 2050 بما في ذلك تحسين الشروط المالية.
- ساهمت الاتفاقيات التجارية الجديدة بما في ذلك اتفاقية بيع الغاز الطبيعي لتوريد الغاز إلى مشروع مرسي للغاز الطبيعي المسال من منطقة الامتياز 10، واتفاقية بيع الغاز في منطقة الامتياز 65 مع شركة الغاز المتکاملة في دعم الإيرادات المستقبلية.
- توقيع اتفاقيات شراكة جديدة مع شركة جينل للطاقة لاستكشاف منطقة الامتياز 54 ومذكرات تفاهم مع شركة البترول التركية وبتروناس.

عوائد المساهمين

- بلغ إجمالي توزيعات الأرباح الأساسية 173.1 مليون ريال عماني بواقع 7.21 بيسة للسهم الواحد.
- بلغت توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء لفترة النصف الأول من عام 2025 44.2 مليون ريال عماني أو 5.52 بيسة للسهم الواحد، يتم سدادها على شكل دفعتين متsequين.
- سيتم توزيع الدفعة الثانية من الأرباح المرتبطة بالأداء عن النصف الأول من عام 2025 بقيمة 2.76 بيسة للسهم الواحد في 25 نوفمبر 2025 للمساهمين المسجلين قبل 13 نوفمبر 2025.
- يستهدف برنامج إعادة شراء الأسهم الحالي شراء نحو 45 إلى 60 مليون سهم، وقد نجح البرنامج بالفعل في شراء حوالي 50% من عدد الأسهم المستهدفة.

وتعليقاً على هذه النتائج، قال محمود الهاشمي، القائم بأعمال الرئيس التنفيذي لشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج: "ساهمت الاستراتيجية المعتمدة في تمكين أوكيو للاستكشاف والإنتاج من تحقيق هذا الأداء خلال الأشهر التسعة الماضية، بالرغم من التحديات السائدة في السوق. ونجحت الشركة بزيادة حجم مبيعات النفط والمكتفات بنسبة 12% تقريباً خلال هذه الفترة، الأمر الذي ساهم في تعويض انخفاض أسعار النفط وأدى إلى تحقيق إيرادات وأرباح قبل اقتطاع الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء بذات مستويات العام الماضي. كما سجلت الشركة ارتفاعاً بنسبة 10% في التدفقات النقدية المعدلة لتصل إلى 424.8 مليون ريال عماني والعائد على رأس المال المشغل بنسبة 23.3%".

وأضاف الهاشمي "يعلم حقل بساط ج في منطقة الامتياز 60 بكامل طاقته اليوم بعد الانتهاء من أعمال التوسعة، الأمر الذي يعزز إنتاج منطقة الامتياز 60 بشكل مباشر. وتم توقيع العديد من الاتفاقيات التجارية الجديدة، بما في ذلك تمديد اتفاقية الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج في منطقة الامتياز 53 حتى عام 2050 بشروط مالية جديدة. كما أبرمت شركة مرسى للغاز الطبيعي المسال اتفاقية بيع الغاز الطبيعي لشراء 150 مليون قدم مكعب يومياً من منطقة الامتياز 10. وصلت نسبة الإنجاز في مشروع مرسى للغاز الطبيعي المسال حالياً إلى أكثر من 25%. كما وقعت شركة أوكبيو للاستكشاف والإنتاج وشريكها أوكسيدينال عمان "Oxy" اتفاقية بيع الغاز من منطقة الامتياز 65 مع شركة الغاز المتكاملة، وهو ما سيمكن من تحقيق إيرادات إضافية من حصص الشركة في منطقة الامتياز".

وأشار الهاشمي إلى أن الشركة أبرمت أيضاً اتفاقيات شراكة واستكشاف مع المشغل الدولي "جينل للطاقة" في منطقة الامتياز 54 ووقعت مذكرات تفاهم مع شركة البترول التركية (TPAO) وبتروناس.

"نجحت أوكبيو للاستكشاف والإنتاج في تحقيق قيمة عالية للمساهمين خلال الأشهر التسعة الماضية، حيث قامت بتوزيع أرباح أساسية بلغت أكثر من 173 مليون ريال عماني، بواقع أرباح ربع سنوية قدرها 7.21 بيسة للسهم الواحد. كما دفعت الشركة أول توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء لفترة النصف الأول من العام. وبلغت القيمة الإجمالية لهذه الأرباح أكثر من 44 مليون ريال عماني أو 5.52 بيسة للسهم الواحد، يتم سدادها على دفعتين متsequتين بقيمة 2.76 بيسة للسهم الواحد. وسيتم تسديد الدفعة الثانية في 25 نوفمبر 2025. كما أحرز برنامج إعادة شراء الأسهم تقدماً جيداً، حيث تم الاستحواذ على نحو 50% من عدد الأسهم المستهدفة والذي يتراوح بين 45 إلى 60 مليون سهم، وهو ما يعكس التزاماً بتعزيز القيمة المقدمة للمساهمين".

"تفخر أوكبيو للاستكشاف والإنتاج بكونها الشركة الوطنية الرائدة في أعمال الاستكشاف والإنتاج، وتواصل الشركة المساهمة في دعم مستهدفات رؤية عمان 2040. نطلع قدماً لتحقيق الأهداف المحددة بحلول نهاية السنة المالية، وأود بهذه المناسبة أن أشكر موظفي الشركة وشركائها وحكومة سلطنة عمان".

الأداء المالي

9 أشهر 2024		9 أشهر 2025			
الإيرادات	الأرباح قبل الفوائد والضرائب والآهلاك	صافي الربح ¹	التدفقات النقدية من العمليات المعدلة ²	النفقات الرأسمالية	العائد على رأس المال المشغل ³
دوlar أمريكي 000	ر.ع '000	دوlar أمريكي 000	ر.ع '000		
1,680,793	646,265	1,648,286	633,766		
1,244,845	478,643	1,225,568	471,231		
680,042	261,476	616,044	236,869		
1,002,133	385,320	1,104,840	424,811		
480,091	184,595	516,726	198,681		
25.4%	25.4%	23.3%	23.3%		

حققت الشركة نتائج مالية على أساس سنوي كانت متسبة إلى حد كبير مع العام الماضي بالرغم من انخفاض متوسط سعر مبيعات النفط والمكثفات بواقع 13% تقريباً. وتمكنت الشركة من زيادة حجم مبيعات النفط والمكثفات بنسبة 11.8% مقارنة بالأشهر التسعة الأولى من عام 2024، وهو ما ساهم في تحقيق أداء إيرادات مماثل للمستويات المسجلة خلال عام 2024. ويبلغ متوسط سعر البيع المحقق للنفط والمكثفات 72.0 دولاراً أمريكياً للبرميل، مقارنة بـ 82.6 دولاراً أمريكياً للبرميل لنفس الفترة من عام 2024.

¹ باستثناء أرباح، تم التخارج في يوليو 2024.

² تشغيل التدفقات النقدية قبل رأس المال المشغل.

³ باستخدام الأرباح التشغيلية السنوية.

استقرت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء بقيمة 471.2 مليون ريال عماني (6,225.6 مليون دولار أمريكي)، بهامش ربح قدره 74%. وانخفضت صافي الأرباح في حالة استبعاد صفة بيع شركة أبراج بنسبة 9% لتصل إلى 236.9 مليون ريال عماني (616.0 مليون دولار أمريكي)، ويرجع ذلك بشكل أساسي إلى ارتفاع تكاليف التمويل وانخفاض أسعار النفط.

ارتفعت النفقات الرأسمالية بنسبة 7% لتصل إلى 198.7 مليون ريال عماني (516.7 مليون دولار أمريكي)، ويرجع ذلك أساساً إلى استكمال توسيعة حقل بساط ج في منطقة الامتياز 60 والاستثمار في منطقة الامتياز 53. بلغ التدفقات النقدية الحرة 198 مليون ريال عماني، في حين بلغ العائد على رأس المال المشغل خلال الأشهر التسعة الأولى من عام 2025 نسبة 23.3%， وهو أداء ضمن الربع الأعلى بقطاع الطاقة.

ساهم الرصيد النقدي للشركة البالغ قيمته 161.2 مليون ريال عماني (419.3 مليون دولار أمريكي) في خفض صافي الدين إلى 222.1 مليون ريال عماني (577.6 مليون دولار أمريكي)، وهو ما أدى إلى زيادة نسبة الدين إلى 0.35 ضعف الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء.

الأداء التشغيلي

تمتلك أوكيو للاستكشاف والإنتاج محفظة 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، تسعية منها في مرحلة الإنتاج. تقوم أوكيو للاستكشاف والإنتاج إما بتشغيل هذه الأصول، أو تعمل كمسارك، أو شريك غير مشغل جنباً إلى جنب مع شريك أو أكثر في المشاريع المشتركة.

وخلال الأشهر التسعة الأولى من عام 2025، اتخذت شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج العديد من المبادرات وأبرمت اتفاقيات لتطوير وتوسيع محفظة أصولها. أصبحت توسيعة بساط ج في منطقة الامتياز 60 جاهزة للعمل بكامل طاقتها، مما أدى إلى زيادة الإنتاج.

وقعت أوكيو للاستكشاف والإنتاج جنباً إلى جنب مع أوكسيدنتال عمان وشركائها الآخرين في منطقة الامتياز 53 اتفاقية مع وزارة الطاقة والمعادن لتمديد اتفاقية الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج الخاصة بمنطقة الامتياز 53 حتى عام 2050. تعد منطقة الامتياز 53 أصل نفطي يمثل ما يقرب من 7% من إنتاج الشركة من حصصها العاملة. يتوقع الشركاء في اتفاقية الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج في منطقة الامتياز 53 إنتاج 800 مليون برميل نفط إضافي محتمل لأعمال التطوير المستقبلية، مع تمديد اتفاقية الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج في منطقة 53 بشروط مالية محسنة.

تواصل أوكيو للاستكشاف والإنتاج التعاون مع شركة BP والشركاء الآخرين في منطقة الامتياز 61 لمراجعة خطة تطوير الأصول الخاصة بالمنطقة. وتنتوقع الخطة المحدثة تطوير ما يصل إلى 2 تريليون قدم مكعب من موارد الغاز الإضافية القابلة للاسترداد لدعم مبادرات النمو المستقبلية. تساهم منطقة الامتياز 61 بما يقرب من 41% من إنتاج الشركة من حصصها العاملة وتعرف بأنها أحد أكبر خزانات الغاز الضيق. تمثل المنطقة مصدراً جديداً مهماً للغاز الطبيعي في سلطنة عمان حيث تنتج 1.5 مليار قدم مكعب من الغاز الإجمالي يومياً، والذي يتم توزيعه عبر شبكة الغاز الوطنية العمانية.

وقعت شركة مرسى للغاز الطبيعي المسال اتفاقية بيع الغاز الطبيعي مع شركة الغاز المتكاملة لحصتها البالغة 150 مليون قدم مكعب يومياً من منطقة الامتياز 10. وصلت نسبة الإنجاز في مشروع مرسى للغاز الطبيعي المسال إلى ما يزيد على 25% وسيضمن المشروع محطة تسبيل كهربائية بالكامل تعمل بمنشأة مخصصة للطاقة الشمسية، حيث يهدف المشروع إلى أن يكون من بين أقل مشاريع الغاز الطبيعي المسال في انبعاثات غازات الاحتباس الحراري على مستوى العالم. سيساعد المصنع في تلبية الطلب المتزايد على الغاز الطبيعي المسال كوقود للسفن.

بالإضافة إلى ذلك، وقعت شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج بتاريخ 2 نوفمبر 2025 وشريكها شركة أوكسيدنتال عمان اتفاقية بيع الغاز مع شركة الغاز المتكاملة لتوريد الغاز من منطقة الامتياز 65. تدعم هذه الاتفاقية طولية الأجل، التي سيبدأ

العمل بها اعتباراً من عام 2037 تعزيز الإيرادات من حصة شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج من الغاز وتعزز التدفقات النقدية على المدى الطويل للشركة.

وفيما يتعلق بالاستكشاف، واصلت أوكيو للاستكشاف والإنتاج تطوير قائمتها المت坦مية من الشركاء الدوليين للتحفيز من المخاطر وتطوير المعرفة التقنية. دخلت الشركة في اتفاقية استكشاف والمشاركة في الإنتاج لمنطقة الامتياز 54 مع وزارة الطاقة والمعادن وجينل للطاقة في 10 مارس 2025. يتم الآن القيام بتقييم شامل لبيانات الاستكشاف السابقة على قدم وساق.

بعد الحصول على نتائج استكشاف واحدة، تم منح شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج وشريكها في منطقة الامتياز 47 "إبني عمان بي في" تمديداً لمدة ستة أشهر لاتفاقية الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج. يمكن تمديد الاتفاقية من استكمال الدراسات الفنية اللاحقة للأبار ووضع استراتيجية راسخة لمنطقة الامتياز 47.

وكمجزء من تعاونها مع وزارة الطاقة والمعادن والاستشاري المالي سكوتيا بنك، واصلت الشركة تقديم الدعم في تسويق مناطق الامتياز 18 و36 و43 وأ 66، لجلب المزيد من الاستثمارات الجديدة إلى قطاع الاستكشاف والإنتاج في سلطنة عمان. تشكل هذه المناطق جزءاً من 15 منطقة امتياز تعزز وزارة الطاقة والمعادن تسويقها خلال عامي 2025 و2026.

أبرمت كل من أوكيو للاستكشاف والإنتاج وشركة بتروناس وهي شركة الطاقة الوطنية الماليزية بعد ذلك مذكرة تفاهم لإنشاء إطار للتعاون الاستراتيجي في مشاريع النفط والغاز الدولية في مجال الاستكشاف والإنتاج.

توزيعات الأرباح وبرنامج إعادة شراء الشركة لجزء من أسهامها

تمنح سياسة توزيعات الأرباح الخاصة بالشركة الأولوية لاستدامة العوائد وتخصيص رأس المال بشكل منضبط. تخطط الشركة لتوزيع أرباح أساسية بقيمة 230.7 مليون ريال عماني (600 مليون دولار أمريكي) في عامي 2025 و2026، مع توزيعات أرباح إضافية مرتبطة بالأداء تساوي 90٪ من التدفقات النقدية الحرة المتوقعة للشركة مطروحاً منها توزيعات الأرباح الأساسية. تخضع توزيعات الأرباح لموافقة مجلس الإدارة والمساهمين وظروف السوق السائدة واعتبارات القيمة طويلة الأجل للشركة.

كما أطلقت أوكيو للاستكشاف والإنتاج أول برنامج لإعادة شراء الشركة لجزء من أسهامها لتعزيز القيمة المقدمة للمساهمين. يستهدف البرنامج إعادة شراء نحو 45-60 مليون سهم بحلول فبراير 2026.

التوقعات

تتوقع أوكيو للاستكشاف والإنتاج أن يكون مستوى الإنتاج لعام 2025 بأكمله في نطاق 220-230 ألف برميل مكافئ يومياً من حصص الشركة العاملة. من المتوقع أن تكون النفقات التشغيلية أقل من 10 دولارات أمريكية لكل برميل مكافئ. والنفقات الرأسمالية في حدود 0.8 - 0.9 مليار دولار أمريكي.

انتهى

وثائق النتائج المالية لعام 2025 لمدة تسعة أشهر

يمكن الحصول على مستندات نتائج أوكيو للاستكشاف والإنتاج للتسعه أشهر 2025 على صفحة علاقات المستثمرين في موقع الشركة على <https://oqep.om/ir.html>

لقاء المستثمرين عن النتائج المالية لفترة تسعة أشهر 2025

ستعقد دعوة المستثمرين لمدة تسعة أشهر لعام 2025 في 16 نوفمبر 2025 في الساعة 2 - 3 مساء بتوقيت سلطنة عمان. سيتم نشر تسجيل ونسخة المكالمة بعد ذلك.

التواصل

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

عن الشركة

تأسست شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج 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 الشركة في بورصة مسقط وأصبحت شركة مساهمة عامة.

تشمل أنشطة الأعمال الأساسية للشركة استخراج البترول الخام والغاز الطبيعي، وحفر آبار النفط والغاز الطبيعي، وأنشطة الخدمات العرضية لاستخراج البترول والغاز الطبيعي (باستثناء المسح) وأنشطة الاستكشاف والتقييم عن حقول النفط أو الغاز.

الشركة هي أكبر شركة لاستكشاف وإنتاج النفط والغاز في سلطنة عمان. كما أنها واحدة من أكبر مالكي احتياطيات النفط والغاز في سلطنة عمان، حيث بلغ إنتاجها نحو 224.4 ألف برميل مكافئ يومياً في 9 أشهر 2025.

[/https://oqep.om](https://oqep.om)