

14 January 2026

After compliments,

Subject: Disclosure of initial unaudited financial results for the year ending December 31st, 2025

OQ Exploration and Production SAOG is pleased to announce its initial unaudited financial results for the year ending December 31st, 2025.

The key figures are shown below:

| | 31 st Dec 2025 | 31 st Dec 2024 | Change |
|--|---------------------------|---------------------------|---------|
| | RO'000 | RO'000 | % |
| Revenue | 834,637 | 841,265 | -0.8% |
| <i>Exploration and Production Sharing Agreement (EPSA) Tax Revenue</i> | 355,068 | 401,281 | -11.5% |
| Other income & Finance Income | 44,744 | 51,544 | -13.2% |
| less: Cost of Sales & other expenses | -586,193 | -576,916 | 1.6% |
| <i>Less: EPSA Tax</i> | -355,068 | -401,281 | -11.5% |
| Profit from continuing operation | 293,188 | 315,893 | -7.2% |
| Profit from discontinued operation | 0 | 10,670 | -100.0% |
| Net Profit after Tax | 293,188 | 326,563 | -10.2% |

The company delivered strong operational and financial results during 2025. Despite the drop in average oil prices by \$10.3/bbl (13%) as compared to the same period in 2024, the company managed to increase its oil and condensate sales by around 2.3 million barrels, which helped the company significantly to mitigate the impact of the oil prices drop in revenues.

The company managed to maintain robust net profit despite the absence of profit from discontinued operations following the transfer of the company's 51% stake in Abraj to OQ SAOC in H1 2024 and higher finance costs following the new loan facility entered in Sep 2024.

In addition to the above, the company wants to highlight the following:

1. The Company has revised the presentation of taxes under its Exploration and Production Sharing Agreements (EPSAs). Under these arrangements, the Government's share of profit oil includes a notional income tax paid on behalf of OQEP. Effective 2025, this notional tax is presented as an income tax in accordance with IAS 12, resulting in a gross-up of revenue (as EPSA Tax Revenue) with a corresponding tax expense. Previously, these amounts were presented net. The change aligns with industry practice and enhances transparency, including in the context of the OECD's BEPS Pillar Two global tax framework recently issued. The revised presentation will be reflected in the company's financial statements for the year ended 31 December 2025, with prior-period comparatives restated. The change is purely presentational and has no impact on previously reported profit after tax, earnings per share, net assets, cash flow, or equity.
2. The Company will be making adjustments to its balance sheet to ensure conformity with IAS 32 for presentation purposes only of the declared dividend. This adjustment has no effect on its net profit, cash flows, or dividend policy.

Yours Sincerely,
Jaber Al Noumani,
 Chief Financial Officer




تحية طيبة و بعد ،،

الموضوع: النتائج المالية الأولية غير المدققة للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2025

يسُر شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع أن تعلن عن النتائج المالية الأولية غير المدققة للشركة عن السنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2025.

وفيما يلي أهم البيانات المالية :

| النوع | التغير % | 31 ديسمبر 2024 | 31 ديسمبر 2025 |
|--|----------|----------------|----------------|
| % | | ألف ر.ع | ألف ر.ع |
| الإيرادات | -0.8% | 841,265 | 834,637 |
| الإيرادات الضريبية لاتفاقية الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج | -11.5% | 401,281 | 355,068 |
| إيرادات التمويل والإيرادات الأخرى | -13.2% | 51,544 | 44,744 |
| نافض: تكلفة المبيعات والمصاريف الأخرى | 1.6% | -576,916 | -586,193 |
| نافض: ضريبة اتفاقية الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج | -11.5% | -401,281 | -355,068 |
| الربح من الأنشطة المستمرة | -7.2% | 315,893 | 293,188 |
| الربح من الأنشطة الغير مستمرة | -100.0% | 10,670 | 0 |
| صافي الربح بعد الضريبة | -10.2% | 326,563 | 293,188 |

حققت الشركة نتائج تشغيلية ومالية قوية خلال عام 2025 ، على الرغم من انخفاض متوسط أسعار النفط بمقدار 10.3 دولار أمريكي (13%) مقارنة بنفس الفترة من عام 2024 ، إلا أن الشركة تمكن من زيادة مبيعاتها من النفط والمكثفات بحوالى 2.3 مليون برميل من العام 2025 مقارنة بعام 2024 ، مما ساهم بشكل كبير في تقليل أثر انخفاض أسعار النفط ودعم الإيرادات.

تمكنت الشركة من الحفاظ على صافي ربح قوي على الرغم من غياب الأرباح من العمليات المتوقفة عقب نقل حصة الشركة البالغة 51 % في "أبراج" إلى شركة OQ SAOC خلال النصف الأول من عام 2024 ، وكذلك على الرغم من ارتفاع تكاليف التمويل الناتجة عن تسهيلات قرضية جديدة من سبتمبر 2024 .

وبالإضافة إلى ما سبق، تود الشركة إبراز ما يلي:

1. قامت الشركة بمراجعة طريقة عرض الإيرادات الضريبية لاتفاقية الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج و بموجب هذه الترتيبات، تتضمن حصة الحكومة من أرباح النفط ضريبة دخل صورية تُدفع نيابةً عن أوكيو للاستكشاف والإنتاج.

اعتباراً من 1 يناير 2025، سيتم عرض هذه الضريبة الصورية كضريبة تدخل وفقاً للمعيار المحاسبي IAS 12، مما يؤدي إلى زيادة إجمالي الإيرادات (كإيرادات ضريبة لاتفاقية الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج) مع اثباتات مصروف ضريبي مقابل لها. في السابق، كانت هذه المبالغ تُعرض على أساس صافي القيمة، وبما أن هذا التغيير اتساقاً مع الممارسات المتتبعة في القطاع وتزعيجاً للشقاقية، بما في ذلك سياق الإطار الضريبي العالمي للركيزة الثانية (BEPS Pillar Two) الخاص بمنظمة التعاون الاقتصادي والتنمية الصادر مؤخراً.

سيتم استعراض طريقة العرض المعدلة في القوائم المالية للمجموعة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، مع إعادة عرض المقارنات للفترة السابقة. هذا التغيير هو مجرد تغيير في العرض ولا يؤثر على صافي الربح بعد الضريبة، أو ربحية السهم، أو صافي الأصول، أو التدفقات النقدية، أو حقوق الملكية كما تم الإعلان عنها في الاصحاحات السابقة.

2. ستقوم الشركة بإجراء تعديلات على ميزانيتها العمومية لضمان توافقها مع المعيار المحاسبي الدولي IAS 32 لإغراض عرض الأرباح المعلنة فقط ولا يتربّط على هذا التعديل أي اثر على صافي الربح أو التدفقات النقدية أو سياسة توزيع الأرباح.

ونفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،

 جابر بن راشد النعيمي
 الرئيس التنفيذي للمالية
