

خبر صحفي:

"أدنوك للحفر" تحقق نتائج قياسية في النصف الأول من عام 2025 مع ارتفاع إيراداتها بنسبة 30% إلى 8.71 مليار درهم، وترفع توجيهاتها

- الشركة سجلت صافي ربح قياسي بنسبة نمو 21% على أساس سنوي، وتدفقات نقدية حرة بنسبة نمو 67% على أساس سنوي، مع عائد على حقوق الملكية ورأس المال المستخدم يُعد الأفضل على مستوى قطاع أعمالها بنسبة 35%، و 23% على التوالي
- مجلس الإدارة يعتمد توزيعات أرباح بقيمة 217 مليون دولار للربع الثاني من عام 2025
- تعزيز النمو المرن حتى عام 2040 وما بعده بفضل إضافة عقود جديدة بقيمة 17.63 مليار درهم في النصف الأول للعام 2025 والدخول المدروس والمتنامي إلى أسواق جديدة
- مساهمة متنامية لقطاع الحفر غير التقليدي من خلال إتمام حفر أكثر من 40% من إجمالي 144 بئراً، وهو ما يمهد الطريق للمزيد من التوسعات المحتملة

أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة - 30 يوليو 2025: أعلنت شركة أدنوك للحفر ش.م.ع ("أدنوك للحفر" أو "الشركة") المدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية تحت الرمز (ADNOC DRILL) ورقم التعريف الدولي (AEA007301012) اليوم، عن نتائجها المالية للربع الثاني والنصف الأول من عام 2025، حيث حققت الشركة نتائج قياسية في الإيرادات، والأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء، وصافي الربح، وحافظت على زخم نجاحاتها القوي من خلال تعزيز عائدات المساهمين والاستمرار في التوسع على المستوى الإقليمي.

أبرز النتائج المالية للنصف الأول من العام، مدفوعة بتوسعات الأسطول وارتفاع نسبة تشغيل الحفارات ونمو خدمات حقول النفط

- الإيرادات: 8.71 مليار درهم، بنسبة نمو 30% على أساس سنوي
- الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء: 3.97 مليار درهم، بنسبة نمو 19% على أساس سنوي
- صافي الربح: 2.54 مليار درهم، بنسبة نمو 21% على أساس سنوي

وبهذه المناسبة، قال عبدالله عطية المصعبي، الرئيس التنفيذي لشركة أدنوك للحفر: "تؤكد النتائج المالية القياسية التي حققناها في النصف الأول للعام 2025 قدرة الشركة على النمو والتوسع ومتانة نموذج أعمالها ومرونته. وسنستمر في جهودنا لتحقيق مستويات أداء مالي استثنائية، وتوفير عائدات موثوقة وعالية القيمة لمساهميننا، وتنفيذ خططنا المدروسة للتوسع الإقليمي، عبر تعزيز الاستفادة من حلول وأدوات الذكاء الاصطناعي والتكنولوجيا المتقدمة، ضمن التزامنا الراسخ بتنفيذ استراتيجية نمو متكاملة وطموحة ومرنة، تركز على التوسع المدروس وتبني التقنيات الحديثة. وفي ضوء زخم هذه النجاحات المستمرة، كلنا ثقة بقدرتنا على تحقيق أهداف النمو للعام بأكمله".

وأضاف: "أثبتت 'أدنوك للحفر' قدرتها على النمو على امتداد جوانب ومجالات أسواق الطاقة، واستناداً إلى أدائها المالي القوي المدعوم بتدفقات نقدية كبيرة وأرباح متنامية وعائدات مستقبلية واضحة، لدينا قناعة راسخة بقدرتنا على الاستمرار في توفير قيمة طويلة الأجل لمساهميننا".

توزيعات الأرباح الفصلية الثانية تُعزز جاذبية سهم الشركة

وافق مجلس الإدارة على توزيع أرباح ربع سنوية بقيمة 217 مليون دولار (حوالي 5 فلس للسهم) للربع الثاني من عام 2025، ومن المتوقع دفع هذه التوزيعات في النصف الثاني من شهر أغسطس من عام 2025 لجميع المساهمين المسجلين حتى 8 أغسطس من نفس العام، وهو ما يؤكد التزام الشركة بتوفير عائدٍ ثابتٍ ومنتامٍ للمساهمين.

وتستمر "أدنوك للحفر" في توفير عائدات جذابة وتعزيز فرص النمو للمساهمين من خلال إعلانها توزيعين فصليين للأرباح خلال العام 2025، وتوقع الإعلان عن التوزيع الثالث في وقت لاحق من العام نفسه، وهو ما يوفر عائدات واضحة ومنتامية للمساهمين، تماشياً مع سياسة توزيعات الأرباح التصاعدية التي تطبقها.

نمو قوي على مستوى القطاعات في النصف الأول للعام 2025

- قطاع خدمات الحفر البري : ارتفعت الإيرادات بنسبة 18% على أساس سنوي إلى 3.67 مليون درهم، بفضل تشغيل حفارات جديدة إضافة إلى إيرادات الحفر غير التقليدي التي وصلت إلى 290 مليون درهم

- قطاع الخدمات البحرية (الحفر البحري والجزر الاصطناعية): ارتفعت الإيرادات بنسبة 1% على أساس سنوي لتصل إلى 2.46 مليار درهم، مدفوعة باستئناف نشاط الحفارات في الجزر، وستساهم الحفارتان البحريتان الجديدتان (تعاقدت الشركة على تشغيلها مؤخراً) بشكل كامل في الإيرادات بحلول الربع الثالث من العام 2025
- قطاع خدمات حقول النفط: ارتفعت الإيرادات بنسبة 127% على أساس سنوي إلى 2.53 مليار درهم، مدفوعة بإيرادات أعمال الحفر غير التقليدية التي بلغت 973 مليون درهم، إضافة إلى زيادة نشاط خدمات الحفر المتكاملة (IDS) والخدمات الإضافية المنفصلة

المقاييس المالية الرئيسية

التغير %	النصف الأول 24	النصف الأول 25	التغير %	الربع الثاني 24	الربع الثاني 25	مليون درهم
%30	6688	8693	%28	3434	4396	الإيرادات
%19	3338	3959	%15	1733	2001	الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء
%21	2093	2541	%19	1083	1289	صافي الربح
%21	0.132	0.157	%19	0.0661	0.0808	ربحية السهم (درهم / سهم)
%4-	(1281)	(1230)	%2	(877)	(896)	النفقات الرأسمالية
%35	3177	4297	%25	1902	2383	التدفقات النقدية من العمليات التشغيلية
%67	1597	2670	%45	1035	1498	التدفقات النقدية الحرة
%4-	%50	%46	%4-	%50	%46	هامش الربح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء
%1	%50	%51	%1	%50	%51	هامش الربح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لقطاع خدمات الحفر التقليدي
%2-	%31	%29	%3-	%32	%29	هامش صافي الربح
%1	%31	%32	-	%32	%32	هامش صافي الربح لقطاع خدمات الحفر التقليدي

المشروعات المشتركة تحقق قيمة استراتيجية وتعزز الابتكار والموارد

- **التوسعات الإقليمية في الكويت وسلطنة عُمان:** يُعد دخول الشركة إلى الكويت وسلطنة عُمان من خلال توقيعها اتفاقية للاستحواذ على حصة 70% في أعمال الحفر البرية التابعة لشركة "إس إل بي" (SLB) في البلدين، خطوة مهمة تعزز تنفيذ خططها للنمو وترسخ مكانتها الرائدة في مجال الحفر والخدمات المتكاملة، إضافة لذلك فإن فرص الشركة للنمو والتوسع في كلا السوقين واعدة للغاية. وستتيح الصفقة، بعد إتمامها، فرصاً واسعة لشركة "أدنوك للحفر" لتحقيق الأرباح والتدفقات النقدية والعوائد الفورية والنمو التراكمي، من خلال حفارتين بريتين عاملتين في الكويت وست حفارات في سلطنة عُمان، وهو ما يساهم في تسريع توسعها في نطاق جغرافي واعد في منطقة دول مجلس التعاون الخليجي. ويخضع كلٌّ من تأسيس المشروع المشترك، واستكمال الصفقة، والاستحواذ على حصة 70% في أعمال الحفر للموافقات التنظيمية المطلوبة
- **"إنيرسول" تعزز ريادتها في تطوير تكنولوجيا الطاقة بالإمارات:** عززت "إنيرسول"، منصة الاستثمار في تكنولوجيا الطاقة التابعة لشركة "أدنوك للحفر" زخم نجاحاتها خلال الربع الثاني من عام 2025، من خلال توسيع عملياتها على المستوى المحلي وتعزيز استخدام التكنولوجيا المتطورة في قطاع الطاقة على مستوى دولة الإمارات. وفي إطار استراتيجية إنشاءها الرامية إلى المساهمة في تطوير تكنولوجيا قطاع الطاقة، أطلقت الشركة "تحدي إنيرسول للطاقة"، وهي مبادرة مبتكرة تهدف إلى اكتشاف ودعم رواد الأعمال الذين يعملون على تطوير تقنيات طاقة متقدمة وفعالة. وتعتمد "إنيرسول" تنفيذ خططها الهادفة إلى عقد صفقات استحواذ جديدة، تضاف إلى أربع عمليات استحواذ ناجحة تم استكمالها سابقاً، إضافة إلى تسريع تطوير وتجهيز مقرها في أبوظبي
- **"تيرنويل" تساهم في تعزيز الاستفادة من مصادر الطاقة غير التقليدية في دولة الإمارات:** حققت "تيرنويل"، التابعة لأدنوك للحفر والمتخصصة في الحفر غير التقليدي، إنجازات تشغيلية بارزة خلال الربع الثاني من عام 2025، حيث استمرت في توسيع نطاق عملياتها في أحواض مصادر الطاقة غير التقليدية البرية في دولة الإمارات. كما نجحت في حفر عدد إضافي من الآبار عالية الكفاءة، وتطبيق تقنيات حفر متقدمة، تشمل تقنية الحفر الذاتي، أسهمت في تقليص زمن دورة الحفر وتعزيز معايير السلامة. وقد أكملت "تيرنويل"

حفر 58 بئراً من أصل 144 بئراً، أي بنسبة إنجاز تزيد على 40%، كما استكملت عمليات التكسير الهيدروليكي لأكثر من 20 بئراً، وهو ما يؤكد تميز العمليات وكفاءة التنفيذ ويمهد لتوسعات المرحلة الثانية من برنامج الحفر غير التقليدي ضمن جهود الشركة لتعزيز فرص النمو

نمو طويل الأجل خالٍ من المخاطر يعزز ثقة السوق على نطاق واسع

حصلت "أدنوك للحفر" خلال العام 2025 على عقود جديدة بلغت قيمتها الإجمالية نحو 17.63 مليار درهم، ما يجعل هذه الفترة الأقوى في تاريخ الشركة من حيث حجم المشروعات المتعاقد عليها الجاري تنفيذها، وتشمل هذه التعاقدات، التي جرت على نهج "أدنوك للحفر" الهادف إلى خلق وتعزيز القيمة وزيادة العائدات للمساهمين، خدمات الحفر المتكاملة، وخدمات حقول النفط، وخدمات الحفر، وهو ما يعزز وضوح الرؤية للأرباح حتى عام 2040 وما بعده. وفي سياق متصل، تصدرت الشركة قائمة الأسهم الأكثر تغطية من قبل المحللين في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا، حيث قدم 20 محلاً عالمياً تقيّماتهم وتوصياتهم بشأن أداء السهم، وأوصى معظمهم بالشراء، في دلالة واضحة على الثقة العالية بمسار النمو المستدام الذي تنتهجه الشركة، وقوة أسسها التشغيلية والمالية، وبسياسة توزيعات الأرباح التصاعدية.

"أدنوك للحفر" تواصل إدماج الذكاء الاصطناعي والأتمتة عبر عملياتها

تستمر شركة "أدنوك للحفر" في تعزيز قدراتها التشغيلية عبر الاستفادة من حلول وأدوات الذكاء الاصطناعي، والأتمتة، والتحليلات المتقدمة في مختلف مراحل عملياتها، بهدف رفع مستويات الكفاءة والسلامة والموثوقية، حيث تستخدم الشركة الأدوات الرقمية عبر كافة مراحل الحفر، بدءاً من تخطيط الآبار وحتى التنفيذ والصيانة، وهو ما ساهم في تحسين الأداء العام، وتقليل فترات التوقف، وتسريع اتخاذ القرارات. كما اعتمد مجلس إدارة الشركة في اجتماعه الأخير، تطبيق "MEERAI" أداة الذكاء الاصطناعي الجديدة لشركة "أدنوك"، لمساعدة الإدارة التنفيذية على اتخاذ قرارات مدروسة بشكل أسرع وأكثر فاعلية.

توجيهات الشركة المالية المُحدثة للعام 2025

بناءً على النتائج القياسية للنصف الأول، حسّنت الشركة توجيهاتها المالية للعام 2025 كالتالي:

مليارات الدولارات الأمريكية (مالم يُذكر خلاف ذلك)	توجيهات العام 2025 الأساسية	توجيهات العام 2025 المُحسنة
العائدات	4.80-4.60	4.80-4.65
عائدات قطاع الحفر البري	2.10-1.95	2.10-1.95
عائدات قطاع الحفر البحري (الحفارات البحرية وحفارات الجزر) ¹	1.45-1.35	1.45-1.35
عائدات قطاع خدمات حقول النفط	1.25-1.10	1.30 – 1.20
الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء	2.30-2.15	2.30 – 2.15
هامش الربح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء	%48 – %46	%48 – %46
صافي الربح	1.45-1.35	1.45 – 1.375
هامش صافي الربح	%30-%28	%31-%29
النفقات الرأسمالية (باستثناء الاندماج والاستحواذ) ²	0.55-0.35	0.55-0.35
التدفقات النقدية الحرة (باستثناء الاندماج والاستحواذ) ³	1.60-1.30	1.60-1.40
نسبة التعزيز المستهدفة	<2.0x	<2.0x
الحد الأدنى لتوزيعات الأرباح (10% زيادة مقارنة بالعام 2024)	0.87	0.87

1 بدءاً من الربع الأول من عام 2025، خفضت عدد القطاعات التي ترفع التقارير المالية من أربعة إلى ثلاثة. حيث سُندمج نتائج قطاعي خدمات الحفر البحري والجزر الاصطناعية تحت مسمى قطاع خدمات الحفر البحرية

2 عند حساب النفقات الرأسمالية للصيانة والنفقات الرأسمالية للحفارات العاملة في الجزر، لا يتم الأخذ في الاعتبار النفقات الرأسمالية الإضافية المحتملة للحفارات البرية والتدفقات النقدية الخارجة المرتبطة بعمليات الاندماج والاستحواذ

3 تُحسب التدفقات النقدية من خلال المعادلة (الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء ناقصاً النفقات الرأسمالية ناقصاً رأس المال المستخدم) في نهاية الفترة وبدايتها) ناقصاً الضرائب، ولا يتم الأخذ في الاعتبار التدفقات النقدية المرتبطة بعمليات الاندماج والاستحواذ

"أدنوك للحفر" تعيد تأكيد توجيهاتها للمدى المتوسط على النحو التالي:

- رفع إيرادات السنة المالية 2026 لما يصل إلى 5 مليار دولار
- الحفاظ على هامش الربح التقليدي قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء عند نسبة 50% مع تجاوز هامش الحفر التقليدي لنسبة 50% والحفاظ على هامش خدمات حقول النفط ضمن نطاق 22% - 26% على المدى المتوسط
- هدف متحفظ للتعزيز المالي طويل الأجل يصل إلى 2.0x صافي الدين مقابل الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء
- أن تكون نسبة صافي رأس المال المستخدم من الإيرادات المستهدفة 12% تقريباً
- تتراوح النفقات الرأسمالية للصيانة بين [200 - 250] مليون دولار سنوياً (باستثناء النفقات الرأسمالية للنمو العضوي وغير العضوي)
- رفع عدد الحفارات إلى أكثر من 151 حفارة بحلول العام 2028

المؤتمر الهاتفي والبث المباشر عبر الإنترنت

ستعقد "أدنوك للحفر" مؤتمراً هاتفياً وتقدم بثاً مباشراً عبر الإنترنت لإعلان النتائج، تلي ذلك جلسة أسئلة وأجوبة للمستثمرين والمحللين يوم الأربعاء 30 يوليو 2025، الساعة 4:00 مساءً بتوقيت دولة الإمارات. وسيقدم النتائج عبدالله عطية المصعبي (الرئيس التنفيذي)، ويوسف سالم (المدير المالي). ويمكن حضور البث المباشر والمؤتمر الهاتفي عبر [هذا الرابط](#). وستتم إعادة عرض نص المؤتمر الهاتفي بعد نهايته ويمكن الحصول على هذا النص من قسم علاقات المستثمرين على [الموقع الإلكتروني لشركة "أدنوك للحفر"](#).

-انتهى-

نُبذة عن "أدنوك للحفر"

أدنوك للحفر، شركة مدرجة في سوق أبو ظبي للأوراق المالية تحت الرمز (ADNOCDRILL) والرقم الدولي: AEA007301012)، وهي أكبر شركة حفر وطنية توفر خدمات الحفر والحفر المتكاملة في الشرق الأوسط من حيث حجم الأسطول، كما تمتلك وتدير أحد أكبر أساطيل الحفر في العالم من حيث تعدد تخصصات الحفارات. وتُعد الشركة حلقة وصل أساسية في عمليات الاستكشاف والإنتاج والتطوير في "أدنوك"، تقوم بتسريع تحقيق أهدافها المتعلقة بتوسيع طاقتها الإنتاجية بشكل مسؤول للمساهمة في تلبية الطلب العالمي المتزايد على الطاقة، وتمكين نمو قطاع الغاز في دولة الإمارات. وقد تبنت أدنوك للحفر منذ العام 2018 نظام خدمات الحفر المتكاملة ضمن محفظة أعمالها لتوفير حلول الحفر المتكاملة التي تشمل سلسلة قيمة الحفر بكاملها. للمزيد من المعلومات الرجاء زيارة موقع الشركة على الانترنت www.adnocdrilling.ae

للاستفسارات الإعلامية يُرجى التواصل عبر البريد الإلكتروني: media.adnocdrilling@adnoc.ae

للاستفسارات المستثمرين يُرجى التواصل عبر البريد الإلكتروني: ir@adnocdrilling.ae