

خبر صحفي:

"أدنوك للحفر" تحقق أفضل نتائج سنوية في تاريخها بصافي ربح 5.3 مليار درهم لعام 2025

- مجلس الإدارة يوصي بتوزيعات أرباح بقيمة 250 مليون دولار عن الربع الرابع لعام 2025، ليصل إجمالي توزيعات الأرباح للسنة المالية 2025 إلى مليار دولار، ويضع حداً سنوياً أدنى بقيمة 1.05 مليار دولار لتوزيعات الأرباح للعام 2026
- إيرادات السنة المالية 2025 ارتفعت بنسبة 22% لتصل إلى 18 مليار درهم، مدفوعةً بالنمو القوي لعمليات الشركة الأساسية في أبوظبي وزيادة نشاط خدمات حقول النفط وتميز العمليات التشغيلية
- التوسع في خدمات الحفر المتكاملة وتطوير مصادر الطاقة غير التقليدية والفعالية التشغيلية المدعومة بالتكنولوجيا المتقدمة ساهمت في تحقيق النتائج الاستثنائية
- التوسع الإقليمي المتسارع يفتح آفاقاً جديدة للنمو والأرباح ويعزز حضور "أدنوك للحفر" في المنطقة
- توجيهات الشركة لعام 2026 تستند إلى زخم نتائج قياسية، مدفوعةً بأداءٍ مدعوم بحلول وأدوات الذكاء الاصطناعي، وتنفيذ متميز، وتوليد قوي ومرن للتدفقات النقدية

أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة - 12 فبراير 2026: 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 تحقيق نتائج مالية قياسية للربع الرابع لعام 2025 والسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2025. وهو إنجاز يعزز التقدم الملموس الذي أحرزته الشركة نحو تعزيز نمو أعمالها، ورفع كفاءة الأداء من خلال إدماج حلول التكنولوجيا المتقدمة والتميز في التنفيذ. ويُعد أداء الشركة خلال عام 2025 الأقوى في تاريخها، وذلك بفضل الكفاءة التشغيلية العالية للأصول، والنمو المستمر في خدمات الحفر المتكاملة وخدمات حقول النفط، إلى جانب التنفيذ المتميز للعمليات عبر قطاعات الأسطول كافة.

نتائج السنة المالية 2025: نمو ومرونة يعززان الزخم

- الإيرادات: 18 مليار درهم، بزيادة قدرها 22% على أساس سنوي
- الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء: 8.1 مليار درهم، بزيادة قدرها 9% على أساس سنوي

- صافي الربح: 5.3 مليار درهم، بزيادة قدرها 11% على أساس سنوي
- التدفق النقدي الخُر (باستثناء عمليات الاندماج والاستحواذ): 5.4 مليار درهم، بزيادة قدرها 62% على أساس سنوي
- العائد على حقوق الملكية: 35%
- إجمالي توزيعات الأرباح لعام 2025: 1 مليار دولار

انعكس هذا الزخم على نتائج السنة المالية لعام 2025، التي سجلت مستويات قياسية من الربحية والتدفقات النقدية، بفضل استمرار معدلات التشغيل العالية للحفارات، والعقود المرنة طويلة الأمد، وتسريع اعتماد التقنيات المدعومة بالذكاء الاصطناعي عبر الأسطول. وفي إطار استراتيجيتها الهادفة إلى خلق وتعزيز القيمة لمساهميها، تمكنت الشركة من تحقيق عوائد مجزية للمساهمين من خلال النمو القوي في أدائها المالي، المتمثل في تحقيق عائدات رائدة على مستوى القطاع على حقوق الملكية، وتوليد تدفقات نقدية حرة مستقرة، إلى جانب إيرادات العقود طويلة الأجل. وذلك بالتزامن مع الاستمرار في دعم خطط "أدنوك" لزيادة الإنتاج، من خلال تسريع إكمال الآبار، وخفض تكاليف البئر الواحدة، وتوظيف التكنولوجيا المتقدمة.

قال **عبدالله عطية المصعبي، الرئيس التنفيذي لشركة "أدنوك للحفر"** معلقاً على النتائج: "يمثل عام 2025 بداية مرحلة جديدة في 'أدنوك للحفر'، حققنا فيه أفضل نتائجنا، بفضل جهود كوادرننا وانضباطهم والتزامهم الصارم بأعلى معايير السلامة، حيث تعد كوادرننا الركيزة الأساسية وراء كل نجاح تحققه الشركة. وسنستمر في تعزيز قدراتنا التنافسية من خلال نموذج أعمالنا المرن، وأنظمتنا التشغيلية القوية، وعملياتنا التي تتميز بتطبيق أعلى معايير الانضباط والمسؤولية، إضافة إلى قدرتنا العالية على التكيف السريع".

وأضاف: "كما تستمر جهودنا الهادفة إلى أن تصبح 'أدنوك للحفر' شركة الطاقة الأكثر تقدماً في المنطقة، وذلك من خلال التميز في التنفيذ، ورفع مستويات الكفاءة عبر إدماج التكنولوجيا المتقدمة، والالتزام بنهج منضبط في تخصيص رأس المال وإدارة العمليات. ومع توسعنا في أسواق دول مجلس التعاون الخليجي، ورفع كفاءة عملياتنا بالاستفادة من حلول وأدوات الذكاء الاصطناعي، وتعزيز التزامنا بمعايير الاستدامة، سنستمر في خلق القيمة والمساهمة في دعم مستقبل قطاع الطاقة في دولة الإمارات. ونؤكد أن هذا الإنجاز يمثل بداية لمرحلة جديدة من النمو والابتكار والتأثير".

سياسة توزيعات أرباح توفر عائدات مجزية

أوصى مجلس الإدارة بتوزيعات أرباح عن الربع الرابع للعام 2025 بقيمة 250 مليون دولار (ما يعادل نحو 5.7 فلس للسهم الواحد)، يُتوقع أن تُوزع في النصف الثاني من شهر أبريل عام 2026. ومع احتساب الدفعات السابقة، يرتفع إجمالي توزيعات أرباح السنة المالية 2025 إلى مليار دولار، بما يتماشى مع سياسة توزيعات الأرباح المُحسّنة التي اعتمدها الشركة مؤخراً. على أن تُعرض جميع قرارات توزيعات الأرباح المُعلنة على المساهمين لإجازتها خلال الاجتماعات السنوية للجمعية العمومية للشركة، بما في ذلك قراري الحد الأدنى السنوي المقترح لعام 2026، والحد الأدنى الإجمالي المخطّط لتوزيعات الشركة بقيمة 6.8 مليار دولار تقريباً للفترة الممتدة بين عامي 2025 و2030.

كما حدّد المجلس الحد الأدنى لتوزيعات الأرباح السنوية لعام 2026 بقيمة 1.05 مليار دولار، في خطوة تؤكد التزام الشركة المستمر بالنمو السنوي المعتمد في سياسة التوزيعات، وتجيّد قوة تدفقاتها النقدية، وصلابة مركزها المالي، ونهجها المنضبط في إدارة رأس المال وتخصيصه. وكانت "أدنوك للحفر" قد أعلنت خلال فعالية "مجلس أدنوك للمستثمرين"، الذي نظّمته شركة "أدنوك" في أكتوبر 2025، اعتمادها لإطارٍ متعدد السنوات لتوزيعات الأرباح، يستهدف توزيعات أرباح لا تقل قيمتها عن 6.8 مليار دولار للفترة الممتدة بين عامي 2025 و2030، ما يعادل حوالي 1.56 درهم للسهم الواحد، وبعائد تراكمي ضمني يتجاوز 28% تم احتسابه استناداً إلى بيانات السوق المُحدّثة حتى 11 فبراير 2026. وهو ما يؤكد وضوح الرؤية المستقبلية للشركة ويعزز ثقة المساهمين بها.

أداء قوي لكافة القطاعات خلال العام المالي 2025

- **قطاع خدمات الحفر البري** : ارتفعت إيرادات القطاع بنسبة 8% على أساس سنوي، لتصل إلى 7.5 مليار درهم، بفضل التأثير الإيجابي للمساهمة الكاملة للحفارات التي بدأت عملياتها في العام السابق، ومساهمة أنشطة الحفر غير التقليدية. وتحقق هذا الأداء القوي نتيجة لدقة التنفيذ التشغيلي، (بما في ذلك الإنجاز الذي تحقق على مستوى الشرق الأوسط بحفر ميل أفقي كامل في يوم واحد)، والأداء المتميز في إكمال الآبار. إلى جانب مساهمة أسطول الشركة المتطور، المزوّد بتقنيات عالية الكفاءة في استهلاك الطاقة وتقليل الانبعاثات، من خلال رفع معدلات الاستخدام وتلبية الطلب القوي في أبوظبي. إضافة لذلك، تساهم هذه التقنيات في خفض تكاليف التشغيل وتُشكّل أساساً متيناً لنشر الحلول الرقمية والأتمتة المتقدمة
- **قطاع الخدمات البحرية (الحفر البحري والجُزر الاصطناعية)**: بلغت الإيرادات 5.1 مليار درهم، بزيادة قدرها 6% على أساس سنوي. تحقق هذا النمو من خلال تحويل حفارتين من العمليات البرية إلى العمليات البحرية خلال السنة المالية 2025، إلى جانب الأثر الإيجابي للحفارتين البحريتين اللتين دخلتا الخدمة في نهاية الربع الثاني من نفس السنة. وجاء هذا الأداء مدفوعاً بمعدلات الاستخدام والتوافر العالية التي يحققها أحد أكبر أساطيل الحفر البحري في العالم

- قطاع خدمات حقول النفط: بلغت الإيرادات 5.4 مليار درهم، بزيادة قدرها 80% على أساس سنوي، مدفوعة بارتفاع حجم النشاط نتيجةً للنمو المستمر في خدمات الحفر المتكاملة والخدمات المنفصلة الإضافية، إلى جانب الزيادة السنوية في مساهمة أنشطة الحفر غير التقليدية. تحقق النمو الكبير في خدمات الحفر المتكاملة بالتزامن مع جهود الشركة في توسيع نطاق عروض خدماتها المتكاملة والمدعومة بأحدث التقنيات. ويُعدّ قطاع خدمات الحفر المتكاملة محوراً رئيساً في استراتيجية الشركة للنمو، نظراً لأهمية وجاذبية السوق في دولة الإمارات ودول مجلس التعاون الخليجي في مجال خدمات الطاقة المتكاملة

المقاييس المالية الرئيسية

مليون درهم	الربع الرابع 25	الربع الثالث 25	نسبة التغير	السنة المالية 25	السنة المالية 24	نسبة التغير
الإيرادات	4686	4627	1%	18000	14816	22%
الربح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء	2056	2056	0%	8073	7401	9%
صافي الربح	1428	1351	6%	5322	4789	11%
ربحية السهم (درهم /سهم)	0.0881	0.0844	6%	0.3342	0.3011	11%
النفقات الرأسمالية	(966)	(639)	51%	(2840)	(2795)	1%
التدفقات النقدية الحرة (باستثناء الاندماج والاستحواذ)	473	1821	-74%	5384	3327	62%
هامش الربح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء	44%	44%	0%	45%	50%	-5%
هامش الربح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لقطاع خدمات الحفر التقليدي	51%	50%	1%	51%	52%	-1%
هامش صافي الربح	30%	29%	1%	30%	32%	-2%
هامش صافي الربح لقطاع خدمات الحفر التقليدي	36%	32%	4%	33%	33%	0%

التقدم في تنفيذ خطط النمو وتحقيق نقلة نوعية في صناعة الحفر

شكل العام 2025 بداية مرحلة جديدة في "أدنوك للحفر"، إذ شهد إطلاق مبادرات طموحة أسهمت في تعزيز معايير الأداء والاستدامة والكفاءة على مستوى الشركة، من أبرزها:

- التوسعات الإقليمية: عززت شركة "أدنوك للحفر" حضورها على المستوى الإقليمي، وذلك عقب إتمام صفقة "إس إل دي سي"، المشروع المشترك مع شركة "إس إل بي" التي تدير عملياتها في كل من الكويت وسلطنة عُمان. كما وقّعت الشركة اتفاقية للاستحواذ على 80% من أسهم شركة "إم بي للخدمات البترولية"، وهي خطوة يُتوقع

أن تعزز توسّعها في أسواق دول مجلس التعاون الخليجي، بعد استيفاء الشروط المعتادة والحصول على الموافقات التنظيمية اللازمة

- **"إنيرسول":** أسهم توسّع منصة "إنيرسول" وزيادة استثماراتها في التكنولوجيا في تسريع اعتماد الحلول الرقمية وتقنيات الذكاء الاصطناعي المتقدمة، مما ساهم في تعزيز الكفاءة التشغيلية، وخفض الانبعاثات، ورفع العوائد بشكل ملموس. كما عززت الشركة حضورها في سوق الشرق الأوسط عبر شركاتها التابعة التي تمارس أعمالها حالياً في المنطقة، وفي مقدمتها شركة "غوردون تكنولوجيز" التي أنشأت مرافق تصنيع في دولة الإمارات، وبدأت بالفعل تصدير منتجاتها إلى الأسواق الإقليمية
- **"تيرنويل":** حققت "تيرنويل" أداءً متميزاً في مجال الآبار غير التقليدية، حيث نجحت في تقليل أزمنة الحفر وخفض تكاليف البئر الواحدة بشكل كبير، مستفيدةً من توظيف تقنيات الحفر العنقودي، والأتمتة، وتحسين منحى التعلم. وبفضل تطبيقها للتقنيات المتقدمة وخبرة كوادرها الواسعة، تمكنت من تحقيق مستويات كفاءة عالية في عملياتها تضاهي كفاءة العمليات في أبرز مشروعات تطوير مصادر الطاقة غير التقليدية في الولايات المتحدة الأمريكية
- **الذكاء الاصطناعي والأتمتة:** تعمل شركة "أدنوك للحفر" على تعزيز استفادتها من حلول وأدوات الذكاء الاصطناعي في عملياتها، من خلال تطبيق حلول الصيانة التنبؤية وأنظمة التشغيل الذكية التي ترفع مستويات السلامة، وتزيد من وقت التشغيل، وتساهم في تحسين كفاءة استخدام رأس المال. ومع التقدم المتسارع للتكنولوجيا، يُتوقع أن تلعب العمليات الذاتية والروبوتات دوراً محورياً في مستقبل قطاع الطاقة، فيما ترسخ "أدنوك للحفر" مكانتها ضمن الشركات الرائدة في هذا التحول
- **تعاقبات قياسية:** حصلت الشركة على عقود جديدة تجاوزت قيمتها 18.36 مليار درهم خلال عام 2025، وهو ما يمنحها رؤية واضحة لإيراداتها حتى عام 2040، ويؤكد ثقة العملاء في إمكانياتها وحجم عملياتها وجودة تنفيذها، وقدرتها على إنجاز المشروعات المعقّدة بكفاءة وبأعلى مستويات السلامة والموثوقية على المدى البعيد
- **إنجاز تقني:** تمكنت الشركة من حفر أطول بئر في العالم بعمق وصل إلى 55,000 قدم، وذلك باستخدام تقنية الحفر الممتد المدى لأول مرة انطلاقاً من الجزر. بدأت عمليات الحفر في جزر "أدنوك" الاصطناعية المبتكرة وامتدت لأطوال أفقية فائقة ومسارات معقّدة، وتم تنفيذها بأعلى مستويات السلامة والكفاءة، باستخدام أنظمة حفر مدعومة بحلول رقمية وتقنيات الذكاء الاصطناعي المتطورة. ويأتي هذا الإنجاز عقب تحقيق إنجاز حفر 5,332 قدماً (ما يساوي ميلاً كاملاً) خلال 24 ساعة، وهو ما يعكس ارتفاع مستويات التميز التشغيلي لأسطول الشركة، ويضع معياراً جديداً لسرعة وكفاءة الحفر في الشرق الأوسط
- **الريادة في مجال الحوكمة البيئية والاجتماعية والمؤسسية:** أكدت الشركة استمرارها في الالتزام بالحوكمة في المجالات البيئية والاجتماعية والمؤسسية، وذلك من خلال التوسع في استخدام الطاقة الشمسية في مواقع العمل والحفارات، وزراعة الآلاف من أشجار القرم في أبوظبي، إلى جانب تطبيق أنظمة صحة وسلامة مدعومة بالذكاء

الاصطناعي لتعزيز أداء السلامة التنبؤي. وعلى الصعيد الاجتماعي، استثمرت الشركة في تطوير مهارات كوادرها وزيادة رفاهيتهم، مع الاستمرار في الالتزام بأعلى معايير السلامة في القطاع

توجيهات الشركة المالية للعام 2026 وتوقعاتها للمدى المتوسط

استناداً إلى نتائجها القياسية التي حققتها خلال عام 2025، تتوقع "أدنوك للحفر" تعزيز الأداء المالي المتميز في عام 2026 عبر القطاعات الرئيسية. وتستند هذه التوقعات إلى زخم التميز التشغيلي المستمر، والكفاءة المعززة بالتكنولوجيا والمرونة في توليد التدفقات النقدية. ومع استقرار تكاليف التشغيل الأساسية بشكل كبير، ومعدلات التشغيل المرتفعة، والمكاسب المستمرة بفضل كفاءة العمليات، تستمر "أدنوك للحفر" في تعزيز استفادتها من الرافعة التشغيلية، مما يتيح تحويل استقرار مستويات النشاط إلى تدفقات نقدية قوية ومرنة.

توجيهات عام 2026	عائدات عام 2025 الفعلية	مليارات الدولارات الأمريكية (مالم يُذكر خلاف ذلك)
~5	4.9	العائدات
~2	2.0	عائدات قطاع الحفر البري
~1.5	1.4	عائدات قطاع الحفر البحري (الحفارات البحرية وحفارات الجُزر)
~1.5	1.5	عائدات قطاع خدمات حقول النفط
2.3-2.2	2.2	الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء
44-45%	45%	هامش الربح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء
1.5-1.45	1.45	صافي الربح
29-30%	30%	هامش صافي الربح
0.8-0.6	0.8	التدفقات الرأسمالية (باستثناء الاندماج والاستحواذ)
1.3-1.2	1.5	التدفقات النقدية الحرة (باستثناء الاندماج والاستحواذ)
< 2.0x	<2.0x	نسبة التعزيز المستهدفة (صافي الدين/ الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء)
1.05 (زيادة 5% على أساس سنوي)	1.0	الحد الأدنى لتوزيعات الأرباح

وتتوقع الشركة، بعد الحصول على الموافقات الرسمية ذات الصلة، تصاعد أدائها التشغيلي والمالي في عام 2026، من خلال التوسع المتسارع في مشروعات الحفر المتكامل، و عقود خدمات حقول النفط الإضافية، واستمرار تحقيق القيمة من خلال كفاءة العمليات المدعومة بالنكاه الاصطناعي، إلى جانب التقدم المُحرز في تنفيذ خطط "أدنوك"

طويلة الأمد لتطوير قطاعي الاستكشاف والتطوير والإنتاج، والمصادر غير التقليدية. وستعلن الشركة عن أي مستجدات مهمة فور توفرها.

وحافظت الشركة على توقعاتها المستقبلية الإيجابية، مدعومة باستمرار نمو عمليات الحفر التقليدية وغير التقليدية، في ظل خطتها لضم ست حفارات جديدة لقطاع الجزر خلال الفترة الممتدة بين عامي 2026 و2028، إلى جانب التوسع المستمر في خدمات حقول النفط من خلال استثمار الفرص الإقليمية الجاذبة. كما تستهدف الشركة نشر نحو 70 حفارة مخصصة لخدمات الحفر المتكاملة بحلول نهاية عام 2026، بما يسهم في توسيع نطاق عملياتها وتعزيز وضوح أرباحها من قطاع خدمات حقول النفط.

وعلى المدى المتوسط، تركز الإدارة على الحفاظ على هامش ربح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء عند مستوى صحي يقارب 50% من أعمال الحفر التقليدية المحلية، مع استمرار هوامش الحفر التقليدي فوق مستوى 50%، وهوامش خدمات حقول النفط ضمن نطاق يتراوح بين 23% و26%. وتتوقع الشركة استقرار النفقات الرأسمالية المخصصة لأعمال الصيانة عند حوالي 250 مليون دولار سنوياً.

وستصدر الشركة توجيهاتها للعام 2027 وما بعده عقب استكمال المراحل النهائية لإضافة الحفارات التقليدية وغير التقليدية، وتحديد أحجام الطلب المتوقعة على خدمات حقول النفط، بما يشمل خدمات الحفر المتكاملة والخدمات المنفصلة وخدمات الحفر غير التقليدية.

المؤتمر الهاتفي والبث المباشر عبر الإنترنت

ستعقد "أدنوك للحفر" مؤتمراً هاتفياً يُبث عبر الإنترنت لإعلان نتائجها للمستثمرين والمحللين، وذلك يوم الخميس 12 فبراير عند الساعة 4:00 عصراً بتوقيت دولة الإمارات، وسيعقب المؤتمر جلسة مخصصة للإجابة عن أسئلة الحضور. سيتولى كل من عبدالله عطية المصعبي (الرئيس التنفيذي)، ويوسف سالم (الرئيس التنفيذي للشؤون المالية) استعراض النتائج خلال المؤتمر. يمكن متابعة المؤتمر مباشرة عبر [هذا الرابط](#). فيما سيكون النص الكامل لوقائع المؤتمر متاحاً في قسم علاقات المستثمرين على [الموقع الإلكتروني لشركة "أدنوك للحفر"](#).

-انتهى-

نُبذة عن شركة "أدنوك للحفر"

"أدنوك للحفر" شركة مساهمة عامة مدرجة في سوق أبو ظبي للأوراق المالية تحت الرمز (ADNOC DRILL) والرقم الدولي: (AEA007301012). تُعد أكبر مزود لخدمات الحفر والحفر المتكاملة في منطقة الشرق الأوسط،

حيث تدير واحداً من أكبر أساطيل الحفر وأكثرها تطوراً من الناحية التقنية وتنوعاً من حيث تخصصات الحفارات. توفر الشركة حلولاً متكاملة للآبار عبر مختلف مراحل سلسلة قيمة الحفر، وتُعدّ حلقة أساسية ضمن أعمال "أدنوك" بمجال الاستكشاف والتطوير والإنتاج، وداعماً محورياً لأهداف دولة الإمارات للنمو في مجالات الطاقة والغاز. ومع دمج خدمات الحفر المتكاملة ضمن محفظة أعمالها منذ عام 2018، دشّنت شركة "أدنوك للحفر" مرحلة جديدة من التميز التشغيلي والابتكار، تركز على توظيف التكنولوجيا المتقدمة والالتزام الصارم بأعلى معايير الاستدامة. للمزيد من المعلومات الرجاء زيارة موقع الشركة على الانترنت www.adnocdrilling.ae أو متابعتنا على موقع لينكد ان [ADNOC Drilling](https://www.linkedin.com/company/adnocdrilling).

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

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

إخلاء مسؤولية

يتضمن هذا الإعلان بيانات تطلعية تتعلق بشركة "أدنوك للحفر"، تستند إلى توقعات وافتراسات حالية. تُعرّف هذه البيانات من خلال استخدام كلمات وعبارات مثل "تتوقع"، "تخطط"، "تستهدف"، "تقدر"، "تتنبأ"، "سوف"، "فرص"، وغيرها من المصطلحات المشابهة. ولا تُعدّ هذه البيانات ضماناً للأداء المستقبلي، إذ إنها تخضع لمجموعة من المخاطر والشكوك والعوامل الخارجة عن سيطرة الشركة، والتي قد تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية عن تلك المتوقعة أو المشار إليها ضمن هذه البيانات. وعليه، تُخلي "أدنوك للحفر" مسؤوليتها عن أي نتائج مستقبلية تختلف عن التوقعات الواردة في هذا الإعلان. ويجب على القارئ عدم الاعتماد بشكل مفرط على البيانات التطلعية الواردة في هذا البيان الصحفي، إذ إنها تعكس وجهات نظر أو توقعات شركة "أدنوك للحفر" في تاريخ إصدار هذا البيان فقط.

وباستثناء ما قد يكون مطلوباً بموجب القوانين والأنظمة المعمول بها، تُخلي شركة "أدنوك للحفر" مسؤوليتها صراحةً عن أي التزام أو تعهد بتحديث أو مراجعة أي من البيانات التطلعية الواردة في هذا البيان الصحفي، سواء نتيجة لتغير في التوقعات أو في الأحداث أو الظروف أو الافتراضات التي تستند إليها تلك البيانات. كما لا يجوز اعتبار الأداء السابق للشركة أو المعلومات الواردة في هذا الإعلان مؤشراً أو ضماناً على الأداء المستقبلي.