

ADNOC INVESTOR MAJLIS

مجلس أدنوك للمستثمرين

أدنوك للحفر
ADNOC DRILLING



محرك نمو أدنوك نحو آفاق جديدة
من التقدم والتوسع والابتكار



نموذج أعمال متميز يحقق أعلى الهوامش الربحية والعوائد في القطاع

أعلى معدل نمو سنوي مركب للإيرادات، وهوامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك، والعائد على رأس المال المستثمر، والعائد على حقوق الملكية على مستوى القطاع عالمياً

ترسيخ مرجعية الأداء على المستوى الدولي

أكثر 2.5x

صافي الأرباح منذ طرح العام
النولي

30%

معدل نمو سنوي مركب للإيرادات
منذ طرح العام النولي

سجل نمو متميز

15 عاماً

عقود بصيغة Take-or-Pay (البرهان
بالشراء أو الدفع)

عوائد مضمونة وطويلة الأجل



6.8 مليار دولار

حد أدنى لتوزيعات الأرباح
(2030-2025)

رؤية قوية للتوزيعات مدفوعة
بسياسة مطوّرة

35-23%

العائد على رأس
المال المستثمر
في الربع الثاني -
2025

عوائد رائدة على مستوى القطاع

51%

هامش الأرباح التشغيلية التقليدية قبل
خصم الفوائد والضرائب والإهلاك
والاستهلاك

500

حوالي مليون دولار¹

استثمرت عبر 5 عمليات استحواذ

نمو تقوده التكنولوجيا

190%

إجمالي عائد المساهمين

تقديم قيمة استثنائية
للمساهمين

الممكن الرئيسي لخطط نمو أدنوك

• المزود الحصري لخدمات الحفر في أبوظبي

• الممكن الأساسي لخطط أدنوك في قطاع
الاستكشاف والإنتاج

• توسيع القدرة الإنتاجية - المزيد من الآبار، الإنتاجية
على المدى الطويل

5

مليين برميل
نفط يومياً
الطاقة الإنتاجية
للنفط بحلول عام
2027

15 مليون طن
مترى سنوياً

الغاز الطبيعي المسال

13

مليار قدم مكعب يومياً

الطاقة الإنتاجية للغاز طبيعي بحلول 2030

مؤشرات أداء رائدة على مستوى القطاع، مدفوعة بنموذج يركز على الانضباط والتركيز

★ إعلان جديد

1. تشمل حصة أدنوك للحفر البالغة 51% في أربع صفقات لشركة الإسول هي: Gordon Technologies و NTS Omega و EV و Deep Well Services بالإضافة إلى الاستحواذ على 70% من أعمال الحفر البري لشركة SLB في عُمان والكويت (رهنأ بالحصول على الموافقات التنظيمية وإستكمال الصفقة) ولـ تشمل الصفقات الإضافية.

شركة حلول الطاقة الأسرع نموًا على مستوى العالم

آلاف الآبار التقليدية وغير التقليدية تدفع نحو تحقيق نمو كبير

استحواذات مدفوعة بالتقنيات والتوسع الإقليمي توفر مكاسب طويلة الأجل

استحواذات بقيمة **800 مليون دولار أمريكي³**
في مجالات **الذكاء الاصطناعي** وتقنيات الطاقة،
مع **700 مليون دولار أمريكي** إضافية متبقية
للاستثمار.



4

الفرص التقليدية وغير التقليدية تدفع نموًا طبيعي

تطوير الغاز غير التقليدي لدعم الاكتفاء الذاتي من الغاز

1.7 مليار دولار عقد لحفر 144 بئرًا
75¹ بئرًا تم حفرها في المرحلة الأولى
33¹ بئرًا خضعت لعملية تكسير

8 حفارات
70%

حفارات برية تعمل بشكل كامل ضمن عقود مع شركات النفط الوطنية المعنية

حصة في أعمال الحفارات البرية لشركة SLB في عُمان والكويت

الاستحواذ على أول منصة في الأسواق الإقليمية



نمو أسطول الحفارات لتحقيق هدف إنتاج 5 ملايين برميل يوميًا

5 ملايين برميل يوميًا بحلول 2027
القدرة الإنتاجية من النفط
141² حجم أسطول الحفارات الحالي
حفارة أضيفت في السنة المالية 2024
+13 حجم الأسطول المستهدف بحلول عام 2028
151

آلاف الآبار... زخم لا يُضاهى.. ونمو مستمر يُحقق القيمة

1. حتى نهاية الربع الثالث من عام 2025.
2. لا يشمل 8 حفارات في عُمان/الكويت - تم الإعلان عن شراكة مع شركة SLB وذلك رهناً باستكمال الصفقة.
3. تمتلك شركة أدنوك للحفر حصة قدرها 51% في إنرسول، فيما تمتلك شركة ألفا ظبي النسبة المتبقية البالغة 49%.



محركات النمو التحويلية

أكثر من 300 بئر غير تقليدية سنوياً، و13 حفارة إضافية بخدمات الحفر المتكاملة، وحفارات للجُزر تدعم استدامة النمو حتى عام 2040 وما بعده



توسعة قطاع حفر الجزر

- احتمال نشر **حفارات جُزر إضافية** في الفترة 2029-2030
- **دعم إضافي** لاستراتيجيتنا في التطوير البحري



70 حفارة IDS بخدمات الحفر المتكاملة

توسعة الأسطول

- عقد طويل الأجل لـ **13 حفارة جديدة بخدمات الحفر المتكاملة IDS**، متوقعة في عام 2026
- تقود هذه التوسعة إلى تسجيل **إنتاجية أعلى** وتسليم التبار في **زمن أسرع** وخفض التكاليف



تطوير الآبار غير التقليدية

- أكثر من **300 بئر سنوياً** مع توقع زيادة تدريجية في وتيرة العمل ابتداءً من عام 2027
- هذا السيناريو، إذا تم تحقيقه بالكامل وبعد إرساء العقود، يمكن أن **يعزز النمو بشكل كبير حتى عام 2030** وما بعده
- توقيت المشروع وتفاصيله **رهن تأكيد العميل** (أي قرار الاستثمار النهائي، ومنح العقود)



حوالي 5 مليارات دولار

عقود مضافة في النصف الأول 2025

- ضمان **تدفقات نقدية** واضحة لما بعد عام 2040
- تشمل **خدمات الحفر المتكاملة** وخدمات الحقول والحفارات
- توفير وضوح **مستدام في الأرباح** على المدى الطويل

نمو مستدام ومستقبل واعد



رفع توزيعات الأرباح المضمونة مع نموّ تصاعدي مستدام

توزيعات أرباح تزيد عن مليار دولار في 2025، بنمو سنوي بأكثر من 5% لتصل إلى 6.8 مليار دولار بحلول 2030، مع حد أدنى مضمون للعائد يزيد عن 26%

★ الحد الأدنى المضمون

لتوزيعات عام 2025

217	217	66	250	250
مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار
الربع الأول	الربع الثاني	بعد المجلس	الربع الثالث	الربع الرابع ¹

★ 1.0 مليار دولار

رفع الحد الأدنى لتوزيعات الأرباح لعام 2025

27% | 5%

ارتفاع مقارنة مع 2024 نمو سنوي كحد أدنى حتى عام 2030 على الأقل

★ عوائد متنامية

26%

الحد الأدنى لإجمالي عوائد المساهمين من الحد الأدنى للتوزيعات

190% حوالي

إجمالي عوائد المساهمين منذ الاكتتاب العام الأولي

★ توزيعات أكبر ولفترة أطول

(2030-2025)

6.8 مليار دولار

الحد الأدنى لإجمالي التوزيعات التراكمية

- حد أدنى يبلغ نحو 1.6 درهم/السهم بشكل تراكمي على مدى 6 سنوات
- توزيعات أعلى كل عام مقارنة بالسياسة الحالية
- زيادة كبيرة في الحد الأدنى الملتزم به مقارنة بـ 4.0 مليار دولار للفترة 2025-2028 (الحد الأدنى السابق)

زيادة الحد الأدنى المضمون لتوزيعات الأرباح، مع فرص لتوزيعات إضافية محتملة

بناء شركة رائدة قائمة على الذكاء الاصطناعي

وفورات بقيمة 150 مليون دولار أمريكي وخفض مدة حفر البئر إلى 4.5 يوماً بما يرفع كفاءة العمليات ويُعزز معايير الصحة والسلامة والبيئة

دمج تقنيات الذكاء الاصطناعي

ذكاء اصطناعي يعزز قدرات التنبؤ واتخاذ القرارات وتحسين الأداء

الاستحواذ على 6 حفارات جزر مزودة بتقنيات الذكاء الاصطناعي

النفقات الرأسمالية ~420 مليون دولار

مستويات أعلى من الكفاءة مقارنة بالحفارات العادية 15%

أنظمة CCTV وتحليلات الفيديو بالذكاء الاصطناعي

إدارة المناطق الخطرة وتحسين مؤشرات إصابات العمل المضطّعة للوقت ومعدل تكرار الإصابات القابلة للتسجيل

100%

رصد المخاطر

التكنولوجيا والأتمتة

بنية أساسية رقمية، مما يتيح عمليات تشغيلية قائمة على البيانات، ويضع الأسس لأتمتة العمليات²

تقنيات الحفريات الآتية التشغيل²

75%- 20% 4.5 يوماً

مستوى التعرض لمخاطر العمليات تحسين معدل الاختراق³ خفض مدة حفر البئر

الحفّارات الهجينة والمرافق السكنية بنظام الطاقة الشمسية الهجين

انخفاض انبعاثات غازات الدفيئة خلال عام 2025/2026 ألف طن مكافئ من ثاني أكسيد الكربون

انخفاض انبعاثات غازات الدفيئة مقارنة بالحفارات غير الهجينة

30~

15%

التحول الرقمي

الاستفادة من البنية التحتية الرقمية لأتمتة العمليات التشغيلية، بهدف تقليل التدخلات اليدوية،

تحسين كفاءة العمليات التشغيلية عن بُعد¹

70 مليون دولار أمريكي التوفير المحقق (2019-2025)

80 مليون دولار أمريكي وفورات متوقعة (2030-2026)

150 مليون دولار أمريكي وفورات تراكمية

140 براءة اختراع (إنرسول) Enersol، شراكة استراتيجية مع إيه آي كيو AIQ، أول ذكاء اصطناعي وكيل (Energy^AI) في قطاع الطاقة، عضو مراقب بالذكاء الاصطناعي في مجلس الإدارة

1. التحسينات تتعلق بشكل رئيسي بالحفر الاتجاهي.

2. الأرقام الموضحة أدناه تُمثل زيادة الأداء مقارنة بالحفارات التقليدية.

3. معدل الاختراق (سرعة إنجاز الحفر).



إخلاء مسؤولية

يحتوي هذا الإعلان على بيانات تطلعية تتعلق بشركة "أدنوك للحفر"، تستند إلى توقعات ومعلومات راهنة. الكلمات والعبارات مثل "تتنبأ"، "تتوقع"، "تخطط"، "تستهدف"، "تقدر"، "سوف"، "فرص"، وما شابه ذلك من تعابير تهدف إلى تحديد مثل هذه البيانات التطلعية، ولا تشكل هذه البيانات بأي حال من الأحوال ضمانات للأداء المستقبلي حيث إنها تخضع لبعض المخاطر والشكوك والعوامل الأخرى التي يخرج الكثير منها عن سيطرة شركة "أدنوك للحفر" وبصعب التنبؤ بها. وبالتالي، قد تختلف النتائج الفعلية عن النتائج المتوقعة أو التي تم التنبؤ بها في هذه البيانات التطلعية. ويجب على القارئ عدم الاعتماد بشكل مبالغ فيه على هذه البيانات التطلعية كونها تعكس وجهات النظر أو التوقعات في وقت نشر هذا التصريح الصحفي.

وباستثناء ما قد يكون مطلوباً بموجب القانون، فإن الشركة تخلي مسؤوليتها صراحةً عن أي التزام أو تعهد، بإصدار أي تحديثات أو مراجعات لأي بيانات تطلعية واردة في هذا العرض التقديمي لتعكس أي تغيير في توقعاتها أو أي تغيير في الأحداث أو الظروف أو الأحوال التي تستند إليها هذه البيانات. كما لا يجوز اعتبار الأداء السابق للشركة أو المعلومات الواردة في هذا الإعلان مؤشراً أو ضماناً على أداء الشركة المستقبلي.

أدنوك للحفر
ADNOC DRILLING



شكرا لكم

ADNOC
INVESTOR
MAJLIS
مجلس أدنوك للمستثمرين