

ADNOC Drilling



شركة أدنوك للحفر ش.م.ع.  
بيان نتائج الربع الرابع والعام 2022

تقرير مناقشة وتحليل الإدارة

13 فبراير 2023





## جدول المحتويات

---

3	أبرز البيانات المالية
14	أبرز البيانات التشغيلية
16	النظرة المستقبلية
18	سياسة توزيع الأرباح
19	سعر الأسهم وملكيته
20	الملحق: مسرد المصطلحات



## أبرز البيانات المالية

### ملخص النتائج المالية

حققت شركة أدنوك للحفر ش.م.ع. ("أدنوك للحفر" أو "الشركة") أعلى إيرادات ربع سنوية لها على الإطلاق، حيث بلغت الإيرادات ربع السنوية 733 مليون دولار أمريكي، ما أدى إلى زيادة قدرها 35٪ في الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى 353 مليون دولار أمريكي، مع نمو صافي الربح بنسبة 61٪ ليصل إلى 234 مليون دولار أمريكي مقارنة بالفترة نفسها من العام الماضي.

وبالنسبة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022، حققت الشركة زيادة سنوية بنسبة 18٪ في إجمالي الإيرادات، لتصل إلى 2,673 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 2,269 مليون دولار أمريكي في العام الماضي. كما نتج عن الأداء القوي للمبيعات زيادة بنسبة 18٪ في الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى 1,232 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 1,047 مليون دولار أمريكي في نفس الفترة من العام الماضي، وبلغ صافي الربح 802 مليون دولار أمريكي في العام 2022، بزيادة قدرها 33٪ مقارنة بمبلغ 604 مليون دولار أمريكي في العام 2021.

كما حققت الشركة هامشاً قوياً للأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء بلغ 46٪، فيما بلغ هامش صافي الربح 30٪ في السنة المالية 2022، على الرغم من الأوضاع الاقتصادية الكلية الصعبة التي أدت إلى تأثيرات تضخمية على التكاليف. ويعود السبب جزئياً في تحقيق هذا الهامش القوي إلى جهود الشركة المستمرة لتحقيق الكفاءة ومبادرات تحسين التكاليف المختلفة.

الربع الرابع 2022	الربع الثالث 2022	% التغير ربع واحد	الربع الرابع 2021	% التغير خلال سنة	السنة المالية 2022	السنة المالية 2021	% التغير خلال سنة
733	670	9%	575	27%	2,673	2,269	18%
(380)	(371)	2%	(313)	21%	(1,441)	(1,222)	18%
353	299	18%	262	35%	1,232	1,047	18%
234	189	24%	145	61%	802	604	33%
48%	45%	3%	46%	2%	46%	46%	0%
32%	28%	4%	25%	7%	30%	27%	3%
389	317	23%	458	15-	1,524	1,179	29%
(434)	(223)	95%	(129)	236%	(942)	(583)	62%
(42)	97	143-	329	113-	588	597	2-



الربع الرابع 2022	الربع الثالث 2022	% التغير خلال ربع واحد	الربع الرابع 2021	% التغير خلال سنة	السنة المالية 2022	السنة المالية 2021	% التغير خلال سنة
-------------------	-------------------	------------------------	-------------------	-------------------	--------------------	--------------------	-------------------

2,931	2,697	%9	2,795	%5	2,931	2,795	%5
1,214	1,146	%6	1,086	%12	1,214	1,086	%12
0.015	0.012	%24	0.009	%63	0.050	0.038	%33
4,610	4,353	%6	4,427	%4	4,610	4,427	%4

%16	%17	%1-	%14	%2	%16	%14	%2
1.0	1,0	%0	1.0	%0	1.0	1.0	%0
%29	%30	%1-	%28	%1	%29	%28	%1
%24	%26	%2-	%22	%2	%24	%22	%2

(1) تشمل المصاريف التشغيلية تخصيص المصاريف العمومية والإدارية والإيرادات الأخرى.

(2) مدفوعات لشراء عقارات ومعدات، بما في ذلك مدفوعات التسليم المدفوعة مسبقاً.

(3) التزامات محملة بفوائد مخصصاً منها النقد ومرادفات النقد

(4) تم تعديل عدد الأسهم لحساب العائد للسهم في النتائج المقارنة كما لو كان تقسيم الأسهم ورسمتها قد تمت في 1 يناير 2021.

شهدت السنة المالية 2022 تسريع تنفيذ استراتيجية توسيع أسطولنا من الحفارات، حيث نسعى لدعم استراتيجية أدنوك لزيادة الطاقة الإنتاجية من 4 إلى 5 ملايين برميل يومياً بحلول العام 2027. وساهمت الشراكة الاستراتيجية مع "هيلمريتش أند باين" الأمريكية في نجاح الشركة في تقديم الدعم اللازم لأدنوك لتحقيق أهدافها، حيث استحوذت أدنوك للحفر على ثماني حفارات FlexRigs فائقة الجودة، والتي تم تسلمها وتشغيلها على مراحل خلال العام 2022. كما أضافت الشركة خمس حفارات بحرية من بين سبع حفارات استحوذت عليها بنجاح، إضافة إلى الاستحواذ على حفارة برية أخرى خلال العام 2022. ونتيجة لذلك، بلغ إجمالي عدد الحفارات في أسطول الشركة 115 حفارة بعد إضافة 16 حفارة جديدة، مع وصول نسبة توفر الحفارات إلى 95٪ في نهاية ديسمبر 2022.

واصلت خدمات حقول النفط النمو في العام 2022، حيث شهدت زيادة في عدد الحفارات المملوكة التي تقدم خدمات الحفر المتكاملة واستمرت في التوسع من خلال إضافة العديد من خطوط الإنتاج والخدمات الجديدة إلى محفظة أعمالها. نتوقع أن نستمر في الاستفادة من جودة أعمالنا وخبرتنا المتزايدة للفوز بالمناقصات المستقبلية مع استكمال نجاحات العام 2022، والتي تضمنت عقود بقيمة 1.15 مليار دولار أمريكي أعلى من توجيه الشركة في مشاريع مثل مشروع هيل وغشا الضخم، والذي تم إنطلاقه رسمياً في الربع الأخير من العام 2022.



## النتائج حسب القطاع

## قطاع الحفر البري

الربع الرابع 2022	الربع الثالث 2022	% التغير خلال ربع واحد	الربع الرابع 2021	% التغير خلال سنة	السنة المالية 2022	السنة المالية 2021	% التغير خلال سنة
379	372	2%	293	29%	الإيرادات	1,453	27%
(191)	(195)	-2%	(161)	19%	المصاريف التشغيلية <sup>1</sup>	(748)	16%
188	177	6%	132	42%	الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء <sup>2</sup>	705	43%
145	130	12%	78	86%	صافي الربح	537	83%

(1) تشمل المصاريف التشغيلية تخصيص المصاريف العمومية والإدارية والإيرادات الأخرى.

(2) تشمل الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء على إيرادات أخرى

## السنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2022

ارتفعت إيرادات قطاع الحفر البري إلى 1,453 مليون دولار أمريكي في هذه الفترة، بزيادة قدرها 27٪ مقارنة بمبلغ 1,140 مليون دولار أمريكي في العام 2021. استفاد قطاع الحفر البري من:

- أ- زيادة عمليات الحفر على خلفية إضافة وبدء تشغيل ثماني حفارات من "هيلمريتش أند باين" على مدار العام، وكذلك إعادة تشغيل الحفارات التي كانت متوقفة عن العمل في السنة المالية 2022.
- ب- مطالبات زيادة التكلفة وفقاً للشروط التعاقدية بين الشركة وعميلها، شركة أدنوك، والتي تنص على أنه يجوز تقديم مطالبات زيادة التكلفة في حال تجاوز سعر الديزل وتكاليف المواد الاستهلاكية الأسعار المرجعية المحددة المتفق عليها.

ارتفعت المصاريف التشغيلية بنسبة 16٪ لتصل إلى 748 مليون دولار أمريكي في السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022، مقارنة بمبلغ 647 مليون دولار أمريكي في نفس الفترة من العام الماضي. وتتماشى زيادة المصاريف التشغيلية مع عملية توسعة أسطول الحفارات وزيادة التكلفة الديزل اللازم لتشغيلها والتي تضاعفت تقريباً على أساس سنوي.

في إطار جهودنا لتعزيز الكفاءة وتقليل التكاليف المتزايدة، اعتمدنا مبادرة جديدة لتحسين عدد طاقم العمل على كل حفارة. ونتوقع انخفاض عدد العمال اللازم لكل حفارة بشكل عام، والعدد اللازم لكل حفارة جديدة بشكل خاص، نتيجة لهذه المبادرة مع توسعة أسطول حفاراتنا في العام 2023 وما بعد ذلك، مما سيسهم في النهاية في تحسين هامش المصاريف التشغيلية.



وعلى الرغم من ارتفاع المصاريف التشغيلية، حقق قطاع الحفر البري أرباحاً قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء بلغت 705 مليون دولار أمريكي، بزيادة قدرها 43٪ أو 212 مليون دولار أمريكي على أساس سنوي. وكما ذكر سابقاً، يعود السبب في هذا الارتفاع إلى زيادة نشاط الحفر، ويرجع ذلك إلى بدء تشغيل الحفارات الجديدة وبدء تحصيل المطالبات المرتبطة بزيادة التكاليف المتغيرة المختلفة.

#### فترة الربع الرابع المنتهية في 31 ديسمبر 2022

ارتفعت إيرادات الربع بنسبة قدرها 29٪ على أساس سنوي لتصل إلى 379 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 293 مليون دولار أمريكي في العام السابق، ويرجع ذلك بشكل أساسي إلى إضافة عدد من الحفارات إلى أسطول الشركة وبدء تشغيلها.

وزادت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء خلال هذا الربع بنسبة 42٪ على أساس سنوي لتصل إلى 188 مليون دولار أمريكي، بما يتماشى مع زيادة نشاط القطاع وتقليل التكاليف.

#### قطاع الحفر البحري

الربع الرابع 2022	الربع الثالث 2022	% التغير خلال ربع واحد	الربع الرابع 2021	% التغير خلال سنة	السنة المالية 2022	السنة المالية 2021	% التغير خلال سنة
180	143	26%	146	23%	611	596	3%
(72)	(73)	-1%	(63)	14%	(282)	(241)	17%
108	70	54%	83	30%	329	355	-7%
60	32	88%	46	30%	168	206	-18%

(1) تشمل المصاريف التشغيلية تخصيص المصاريف العمومية والإدارية والإيرادات الأخرى.

(2) تشمل الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء على إيرادات أخرى

#### السنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2022

خلال هذه الفترة، سجل قطاع الحفر البحري زيادة بنسبة 3٪ في الإيرادات لتصل إلى 611 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 596 مليون دولار أمريكي في العام السابق. ويعود السبب في هذه الزيادة على أساس سنوي إلى إضافة خمس حفارات إلى الأسطول. ومع ذلك، تمت معادلة هذا الأداء المتزايد من خلال انخفاض عدد أيام التشغيل المحققة لمجموعة أكبر من الحفارات بسبب خضوعها للصيانة.

وكما هو الحال في قطاعات العمل الأخرى، تم بذل جهود كبيرة لتعزيز الكفاءة وخفض التكاليف المتزايدة، حيث تم تقديم خطة رئيسية جديدة للصيانة في السنة المالية 2021، مع تنفيذها في العام 2022 بهدف تقليل عدد مرات عمليات الصيانة الرئيسية



للحفارات، ما سيؤدي في النهاية إلى انخفاض في التكاليف المرتبطة بالصيانة وزيادة الإيرادات بفضل انخفاض عدد الحفارات التي تتوقف عن العمل.

وتماشياً مع هذه الخطة، خضعت خمس حفارات لعمليات الصيانة المخطط لها في السنة المالية 2022. وقد توقفت حفارة واحدة لفترة طويلة، مما أدى إلى انخفاض عدد أيام التشغيل المحققة والتأثير على الربع الأخير من العام 2022.

ارتفعت المصاريف التشغيلية للقطاع بنسبة 17٪ لتصل إلى 282 مليون دولار أمريكي في العام 2022، مقارنة بمبلغ 241 مليون دولار أمريكي خلال العام الماضي، على خلفية توسع حجم أسطول الحفارات وتأثير التضخم على المواد الاستهلاكية والصيانة المخططة لها في هذه الفترة. بالإضافة إلى ذلك، تكبدت الشركة تكاليف تشغيلية في مرحلة ما قبل التشغيل للحفارات الخمس الجديدة قبل دمجها الكامل في الأسطول وقبل تحقيق أي إيرادات منها.

أدى ذلك إلى انخفاض الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى 329 مليون دولار أمريكي في السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022. يُعزى هذا الانخفاض بنسبة 7٪ عن مبلغ 355 مليون دولار أمريكي المتحقق في العام الماضي إلى الإيرادات المنخفضة من الحفارات الخمس التي خضعت للصيانة مع تكبد التكاليف المرتبطة بالصيانة مع التكاليف الإضافية في مرحلة بدء تشغيل الحفارات الخمسة الجديدة قبل بدء تشغيلها الكامل وتحقيق إيرادات منها.

#### فترة الربع الرابع المنتهية في 31 ديسمبر 2022

سجل قطاع الحفر البحري إيرادات قدرها 180 مليون دولار أمريكي في الربع الرابع، بزيادة بلغت 23٪ مقارنة بمبلغ 146 مليون دولار أمريكي في العام الماضي. ونتج عن ذلك زيادة مماثلة في الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتبلغ 108 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 83 مليون دولار أمريكي في نفس الفترة من العام 2021، على خلفية زيادة عمليات الحفر، المدفوعة بشكل أساسي ببدء تشغيل الحفارات الجديدة ودمجها في عمليات الأسطول.



## قطاع الجزر الاصطناعية

الربع الرابع 2022	الربع الثالث 2022	% التغير خلال ربع واحد	الربع الرابع 2021	% التغير خلال سنة	مليون دولار أمريكي	السنة المالية 2022	السنة المالية 2021	% التغير خلال سنة
51	52	-2%	38	34%	الإيرادات	204	204	0%
(23)	(17)	35%	(15)	53%	المصاريف التشغيلية <sup>1</sup>	(76)	(83)	9%
28	35	-20%	23	22%	الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء <sup>2</sup>	128	121	-5%
15	23	-35%	10	50%	صافي الربح	79	73	-8%

(1) تشمل المصاريف التشغيلية تخصيص المصاريف العمومية والإدارية والإيرادات الأخرى.

(2) تشمل الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء على إيرادات أخرى

### السنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2022

ظلت مستويات أنشطة قطاع الجزر الاصطناعية مستقرة على مدار السنة المالية 2022، وبلغت إيراداتها 204 مليون دولار أمريكي، وواصلت الثبات على أساس سنوي مع استقرار عمليات القطاع في كلا العامين. تم إعادة تشغيل أحد حفارات الجزر الاصطناعية المتوقفة بنجاح في نهاية العام بسبب بدء تنفيذ مشروع هيل وغشا. ومن المتوقع إعادة تشغيل حفارات الجزر الاصطناعية الثلاث المتبقية على مدار العام 2023 مع تسارع العمليات في المشروع.

انخفضت أرباح القطاع قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء بشكل طفيف لتصل إلى 121 مليون دولار أمريكي في العام 2022 مقارنة بمبلغ 128 مليون دولار أمريكي في نهاية العام 2021. ويعود هذا الانخفاض إلى حد كبير إلى زيادة طفيفة في تكاليف المواد الاستهلاكية بسبب الضغوط التضخمية المذكورة سابقاً.

### فترة الربع الرابع المنتهية في 31 ديسمبر 2022

ارتفعت إيرادات هذا الربع بنسبة 34٪ لتصل إلى 51 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 38 مليون دولار أمريكي في نفس الفترة من العام الماضي، ويرجع ذلك بشكل أساسي إلى إلغاء المطالبات المقدمة لشركة أدنوك البحرية في نفس الفترة من العام الماضي. وسجلت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء زيادة جيدة بنسبة 22٪، حيث وصلت إلى 28 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 23 مليون دولار أمريكي في العام الماضي لنفس الأسباب الموضحة أعلاه.





## خدمات حقول النفط

الربع الرابع 2022	الربع الثالث 2022	% التغير خلال ربع واحد	الربع الرابع 2021	% التغير خلال سنة	السنة المالية 2022	السنة المالية 2021	% التغير خلال سنة
123	103	19%	98	26%	الإيرادات	405	23%
(94)	(86)	9%	(74)	27%	المصاريف التشغيلية <sup>1</sup>	(328)	27%
29	17	71%	24	21%	الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء <sup>2</sup>	77	8%
14	4	250%	10	40%	صافي الربح	24	8%-

(1) تشمل المصاريف التشغيلية تخصيص المصاريف العمومية والإدارية والإيرادات الأخرى.

(2) تشمل الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء على إيرادات أخرى

### السنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2022

واصل قطاع خدمات حقول النفط تحقيق نمو قوي في الأرباح، حيث سجل إيرادات بلغت 405 مليون دولار أمريكي في السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022، بزيادة قدرها 23٪ مقارنة بمبلغ 329 مليون دولار أمريكي في العام 2021 على خلفية زيادة حجم الأنشطة عبر محافظة خدمات النفط بما في ذلك بدء بعض الأنشطة البحرية الجديدة، مع البدء في تقديم خدمات الأنابيب المتصلة التي ساهمت في استمرار خطط التوسع لهذا القطاع. وارتفع عدد حفارات خدمات الحفر المتكاملة من 38 حفارة في السنة المالية 2021 إلى 40 حفارة في العام 2022.

ارتفعت المصاريف التشغيلية من 258 مليون دولار أمريكي في السنة المالية 2021 إلى 328 مليون دولار أمريكي في الفترة الحالية، بزيادة قدرها 27٪ نتيجة لما يلي:

أ- تضخم تكلفة المواد.

ب- ارتفاع تكلفة العمالة قبل بدء المشاريع الكبرى وحملة تعزيز الحصص السوقية وزيادتها.

وقد تم تعويض هذه الزيادات جزئياً من خلال تنفيذ العديد من برامج توفير التكاليف التي حققت وفورات في تكاليف الإصلاح والتدعيم إضافة إلى تعزيز الكفاءة في الشركة.

ارتفعت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى 77 مليون دولار أمريكي في فترة السنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2022، بزيادة قدرها 8٪ مقارنة بمبلغ 71 مليون دولار أمريكي في العام 2021، مما يعكس زيادة حجم الأنشطة في القطاع الذي عادله جزئياً مزيج الأنشطة. وارتبط نمو الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء المنعكس على مزيج الأنشطة بأنشطة إصلاح الآبار ذات الهامش المنخفض الممنوحة لخدمات الحفر وخطوط الأنابيب.



## فترة الربع الرابع المنتهية في 31 ديسمبر 2022

زادت الإيرادات إلى 123 مليون دولار أمريكي في الربع الأخير من العام 2022، بزيادة قدرها 26٪ مقارنة بمبلغ 98 مليون دولار أمريكي في الفترة نفسها من العام الماضي، مع ارتفاع الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء إلى 29 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 24 مليون دولار أمريكي خلال نفس الفترة من العام الماضي. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى زيادة حجم الأنشطة وإضافة خدمات جديدة إلى محفظة خدمات حقول النفط.

### رأس المال العامل

مليون دولار أمريكي	31 ديسمبر 2022	30 سبتمبر 2022	% التغير خلال ربع واحد	31 ديسمبر 2021	% التغير خلال سنة
الموجودات المتداولة <sup>1</sup>	1,197	1,351	-11%	1,238	-3%
المخزون	153	169	-9%	175	-13%
ذمم مدينة تجارية وأخرى	115	112	3%	103	12%
مستحق من جهات ذات علاقة	929	1,070	-13%	960	-3%
المطلوبات المتداولة <sup>2</sup>	883	966	-9%	649	36%
ذمم تجارية دائنة وأخرى	416	365	14%	315	32%
مستحق إلى جهات ذات علاقة	467	601	-22%	334	40%
رأس المال العامل	314	385	-18%	589	-47%

1. تم استبعاد النقد والأرصدة المصرفية

2. تم استبعاد مطلوبات عقود الإيجار

انظر الملحق 1 (مسرد المصطلحات) لحساب بعض المقاييس المشار إليها أعلاه.

أدى تركيز الشركة المستمر على تحسين رأس المال العامل إلى تحقيق النتائج المرجوة. تحسن رأس المال العامل التشغيلي بشكل كبير على مدار الربع الأخير من العام 2022، حيث بلغ 314 مليون دولار أمريكي، بانخفاض قدره 18٪ على أساس ربع سنوي و 47٪ على أساس سنوي، وذلك بفضل جهود الشركة المستمرة لتحصيل الدفعات من الأطراف ذات العلاقة وإدارة المخزون بكفاءة.

بلغ رأس المال العامل نسبة 11.8٪ من الإيرادات للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022، وهو أدنى مستوى منذ الاكتتاب العام للشركة. ونتوقع المزيد من خفض رأس المال العامل للوصول إلى هدفنا المتمثل في 10٪ إلى 11٪ من الإيرادات المحسوبة بشكل سنوي.



## التدفقات النقدية الحرة

الربع	الربع	% التغير	الربع	% التغير	السنة	السنة	% التغير
الرابع	الثالث	خلال ربع واحد	الرابع	خلال ربع واحد	2021	2022	خلال سنة
2022	2022		2021				
389	317	%23	458	%15-	1,179	1,524	%29
(431)	(220)	%96	(129)	%234	(582)	(936)	%61
(42)	97	%143-	329	%113-	597	588	%2-

انظر الملحق 1 (مسرد المصطلحات) لحساب بعض المقاييس المشار إليها أعلاه.

بلغ صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية 1,524 مليون دولار أمريكي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022، بزيادة قدرها 29٪ مقارنة بمبلغ 1,179 مليون دولار أمريكي عن نفس الفترة من العام الماضي، مدفوعاً بشكل أساسي بالنمو في قطاعي خدمات حقول النفط والحفر البري، إضافة إلى تحسين إدارة رأس المال العامل. وزادت الأموال النقدية المستخدمة في أنشطة الاستثمار بنسبة 61٪ لتصل إلى 936 مليون دولار أمريكي للعام 2022، حيث تواصل الشركة الاستثمار في برنامج الاستحواذ على الحفارات وتوسيع أسطول حفاراتها.



## الميزانية العمومية

المليون دولار أمريكي	31 ديسمبر 2022	30 سبتمبر 2022	% التغير خلال ربع واحد	31 ديسمبر 2021	% التغير خلال سنة
مجموع الموجودات	5,493	5,320	3%	5,096	8%
الموجودات غير المتداولة	3,970	3,586	11%	3,405	17%
الموجودات المتداولة <sup>1</sup>	1,197	1,351	-11%	1,238	-3%
النقد ومرادفات النقد	326	383	-15%	453	-28%
مجموع المطلوبات	2,562	2,623	-2%	2,301	11%
المطلوبات غير المتداولة	160	1,639	-90%	1,632	-90%
المطلوبات المتداولة	2,402	984	144%	669	259%
مجموع حقوق الملكية	2,931	2,697	9%	2,795	5%
رأس المال	436	436	0%	436	0%
الاحتياطي القانوني	140	60	133%	60	133%
الأرباح المستبقاة	2,355	2,201	7%	2,299	2%
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات	5,493	5,320	3%	5,096	8%

1. تم استبعاد النقد والأرصدة المصرفية

\* ليست ذات مغزى

ارتفع مجموع الموجودات بنسبة 8%، بما يوازي 397 مليون دولار أمريكي، ليبليغ 5,493 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2022 مقارنة بمبلغ 5,096 مليون دولار أمريكي كما في نهاية ديسمبر 2021. ويعد السبب في هذا الارتفاع بشكل أساسي زيادة الموجودات غير المتداولة بنسبة 17٪ لتصل إلى 3,970 مليون دولار أمريكي في العام 2022 مقارنة بمبلغ 3,405 مليون دولار أمريكي في العام 2021 على خلفية استحواذ الشركة على حفارات جديدة ضمن برنامج توسيع أسطول حفاراتها.

وقابل هذه الزيادة في الموجودات غير المتداولة انخفاض رصيد النقد ومرادفات النقد إلى 326 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 453 مليون دولار أمريكي في العام 2021. وتم استخدام النقد لدعم خطط الشركة للاستحواذ على الحفارات الجديدة. وبلغت السيولة النقدية في الشركة (بما في ذلك التسهيلات الائتمانية المشتركة لأجل والمتجددة غير المستخدمة) 1,576 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2022.

ارتفع مجموع المطلوبات بنسبة 11٪ إلى 2,562 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2022، من 2,301 مليون دولار أمريكي في العام 2021. ويرجع ذلك بشكل أساسي إلى ارتفاع المطلوبات المتداولة من 669 مليون دولار أمريكي في العام الماضي إلى 2,402 مليون دولار أمريكي في نهاية العام 2022، وقابل ذلك انخفاض مماثل في المطلوبات غير المتداولة من 1,632 مليون دولار أمريكي إلى 160 مليون دولار أمريكي في نفس الفترات على التوالي. وتمت إعادة تصنيف التسهيلات الائتمانية المشترك المستخدم بقيمة 1,500 مليون دولار أمريكي من مطلوب غير متداول إلى مطلوب متداول، حيث من المتوقع استحقاق هذا التسهيل في فترة تقل عن 12 شهراً. وتعتزم الشركة الحصول على تسهيل آخر بدلاً منه ليحل محل الدين الحالي قبل الاستحقاق. وباستثناء إعادة تصنيف التسهيلات الائتمانية، زادت المطلوبات المتداولة بسبب ارتفاع المستحقات للجهات ذات العلاقة والذمم الدائنة التجارية والأخرى.



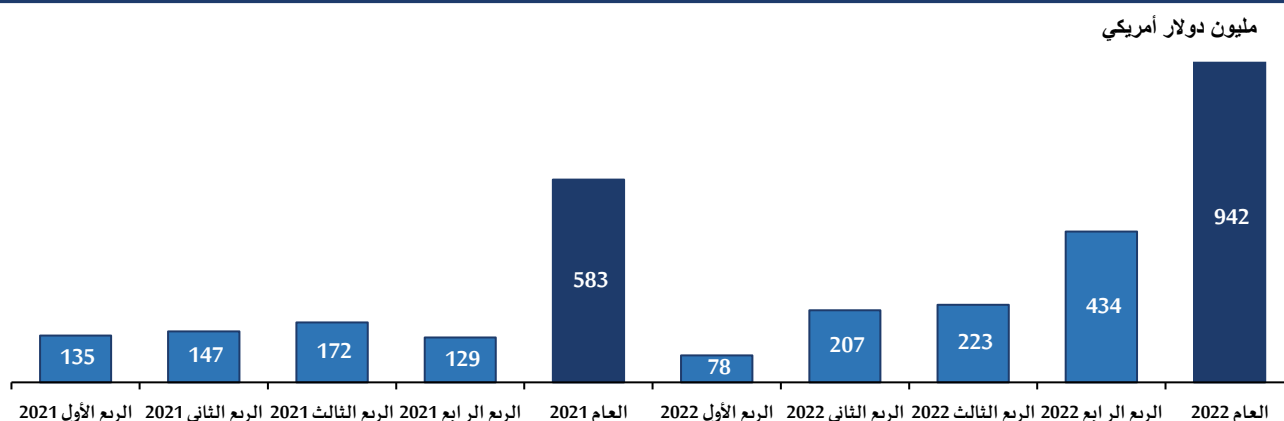
## النفقات الرأسمالية

بلغ إجمالي النفقات الرأسمالية، بما في ذلك المدفوعات المسبقة، 942 مليون دولار أمريكي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022، وهو ما يتماشى مع التسريع الموجه لبرنامج الشركة الطموح لتوسيع حجم أسطول الحفارات. ارتبطت المدفوعات المسبقة في هذه الفترة في الغالب بشراء الحفارات البحرية والمعدات من أجل دعم الزيادة المتوقعة في نشاط خدمات حقول النفط في العام المقبل.

عادةً ما يتم توزيع مشتريات الحفارات على مرحلتين رئيسيتين على الأقل، هما الدفعة الأولى التي يتم سدادها عند توقيع اتفاقية البيع والشراء، فيما تسدد الدفعة النهائية عند نقل ملكية الحفارة إلى الشركة.

على مدار العام، أضافت الشركة ثماني حفارات من شركة "هيلمريتش أند باين"، حفارة برية واحدة وسبعة حفارات بحرية وقد بدأت خمسة منها العمل، إلى أسطول حفاراتها، وانعكس تأثيرها الإيجابي على النتائج المالية للشركة بالفعل، لا سيما في الربع الرابع من العام 2022. وستواصل الشركة تنفيذ وتسريع خططها للاستحواذ على الحفارات طوال العام 2023 من أجل دعم أهداف أدنوك الخاصة بتعزيز طاقتها الإنتاجية.

### النفقات الرأسمالية





## أبرز البيانات التشغيلية

## خدمات الحفر

الربع الرابع 2022	الربع الثالث 2022	الربع الرابع 2021	الأسطول المملوك للشركة	الربع الرابع 2021	الربع الثالث 2022	الربع الرابع 2021	الأسطول المملوك للشركة
115	108	99	%16	99	115	%16	115
74	73	65	%14	65	74	%14	74
31	25	24	%29	24	31	%29	31
10	10	10	%0	10	10	%0	10
6	8	8	%25-	8	6	%25-	6
%94	%92	%96	%2-	%96	%95	%1-	%95
%91	%91	%95	%4-	%95	%94	%1-	%94
%98	%91	%100	%2-	%100	%97	%1-	%97
%100	%100	%100	%0	%100	%100	%0	%100
177	152	153	%16	153	620	%13	620
151	130	132	%14	132	528	%10	528
18	15	17	%6	17	65	%14	65
8	7	4	%100	4	27	%145	27

\*انظر الملحق 1 (مسرد المصطلحات) لحساب بعض المقاييس المشار إليها أعلاه

حتى نهاية ديسمبر، امتلكت الشركة أسطولاً مكوناً من 115 حفارة مملوكة بنسبة توفر 95٪، مقارنةً بأسطول يضم 99 حفارة مملوكة بنسبة 96٪ في الفترة نفسها من العام 2021. ونورد فيما يلي بعض أبرز البيانات التشغيلية الأخرى:

- تم دمج حفارتين من حفارات FlexRigs الجديدة من شركة "هيلمريتش أند باين" في عمليات الحفر البري خلال الربع الرابع، ليصل العدد الإجمالي إلى ثماني حفارات خلال العام 2022، بعد إضافة ست حفارات FlexRigs من "هيلمريتش أند باين" في الأشهر التسعة الأولى من العام 2022.
- تم الاستحواذ على حفارة من "جريت ووال" بنجاح في الربع الأخير من العام 2022 ومن المتوقع أن تبدأ العمل في أوائل العام 2023. ونتوقع دمج سبع حفارات إضافية إلى عملياتنا على مدار العام 2023.
- تم تسليم أطول جذع أفقي تم حفره برياً بطول 17,148 قدماً، قبل 6.79 يوماً من الموعد المحدد.



- سجلت الشركة رقماً قياسياً بحفر 3,799 قدماً في يوم واحد في جذع بحجم 6 بوصات، وهو أكبر معدل حفر يومي في أدنوك البرية.
- تم دمج حفارتين بحريتين جديدتين في العمليات في الربع الرابع، ونتوقع دمج تسع حفارات بحرية إضافية في العمليات خلال العام 2023.
- في السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022، حفرت الشركة 620 بئراً (بعمق 5.2 مليون قدم) مقارنة بحفر 549 بئراً في الفترة نفسها من العام الماضي (بعمق 4.6 مليون قدم) باستخدام الحفارات المملوكة للشركة.
- في 27 يوليو، حصلت أدنوك للحفر على عقد لمدة 10 سنوات بقيمة 700 مليون دولار أمريكي لتوفير أربع وحدات حفر في قطاع الجزر الاصطناعية لمشروع تطوير أدنوك حقلي هيل وغشا، وتم إطلاق المشروع رسمياً في نهاية العام 2022.
- في الربع الرابع من العام 2022، تمت إعادة تشغيل إحدى الحفارات الأربعة المتوقفة عن العمل لبدء عملياتها في مشروع تطوير حقلي هيل وغشا، ومن المتوقع إعادة تشغيل الحفارات الثلاث المتبقية تدريجياً خلال العام 2023.

#### أبرز البيانات التشغيلية لخدمات حقول النفط

- في 2 نوفمبر 2022، وقّع قطاع خدمات حقول النفط اتفاقية لمدة خمس سنوات بقيمة تصل إلى 1.6 مليار دولار أمريكي لخدمات سوائل الحفر المتكاملة.
- نفذ قطاع خدمات حقول النفط خدمات الحفر المتكاملة على 40 حفارة في السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022، مما أدى إلى انخفاض مؤقت في الحصة السوقية من 45٪ في العام 2021 إلى 39٪ في العام 2022 بسبب عدد الحفارات الجديدة التي تم دمجها في الأسطول.
- تم تسليم 482 بئراً في إطار خدمات الحفر المتكاملة منذ العام 2019، منها 251 بئراً قياسياً تتضمن 190 بئراً تم الانتهاء منها قبل الموعد المحدد وأقل من الميزانية.
- تم تسليم 205 بئراً في السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022، وتم الانتهاء من 56 بئراً قياسياً قبل الموعد المحدد وأقل من الميزانية.
- تحسنت كفاءة الحفر بنسبة 14,3٪ على أساس سنوي.
- تم تنفيذ 19 مرحلة تكسير هيدروليكي في الربع الرابع مقارنة بـ 12 مرحلة في الربع الثالث و13 مرحلة في الربع الثاني.



## النظرة المستقبلية

عملت أدنوك للحفر على تسريع خططها للنمو من أجل تمكين شركة أدنوك من تحقيق هدفها الاستراتيجي المتمثل في زيادة الطاقة الإنتاجية من 4 إلى 5 ملايين برميل يومياً بحلول العام 2027.

وتتوقع الشركة حالياً وصول عدد الحفارات المملوكة لها إلى 142 حفارة بحلول نهاية العام 2024 مقارنة بالتوجيه السابق البالغ 127 حفارة بحلول نهاية العام 2030.

وستتطلب الحفارات الإضافية استثماراً أعلى من توجيهات الشركة السابقة المعلنة والمتعلقة بالنفقات الرأسمالية على المدى المتوسط والتي تبلغ 2.5 إلى 3.0 مليار دولار أمريكي بين عامي 2021 و2023، حيث تم إنفاق ما يزيد قليلاً عن 1.5 مليار دولار أمريكي منها بحلول نهاية العام 2022. وتتوقع نفقات رأسمالية إضافية على مدار فترة العامين المقبلين المنتهية في 2024 بين 2.0 إلى 2.5 مليار دولار أمريكي، بزيادة صافية تبلغ حوالي 1 مليار دولار أعلى من التوجيه الأصلي.

وفيما يلي التوجيهات المالية للسنة المالية 2023 الخاصة بشركة أدنوك للحفر:

توجيهات السنة المالية 2023	مليون دولار أمريكي
3,200 - 3,000	الإيرادات
1,600 - 1,500	إيرادات الحفر البري
900 - 800	إيرادات الحفر البحري
250 - 200	إيرادات قطاع الجزر الاصطناعية
550 - 500	إيرادات قطاع خدمات حقول النفط
1,500 - 1,350	الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء
%47 - %45	هامش الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء
1,000 - 850	صافي الدخل
%31 - %28	هامش صافي الدخل
1,750-1,300	النفقات الرأسمالية
2.0x >	نسبة الرفع المالية المستهدفة

كما تعيد أدنوك للحفر تعديل توجيهاتها متوسطة المدى على النحو التالي:

- معدل نمو سنوي مركب للإيرادات ضمن نطاق 12-16%
- هامش للأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء عند معدل حوالي 50%، مع تجاوز هامش الحفر 50% وهامش خدمات حقول النفط ضمن نطاق 22%-26% على المدى المتوسط مقارنة بالعام 2021





- هدف متحفظ للرافعة المالية طويل الأجل يصل إلى 2.0x صافي الدين/الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء، باستثناء عمليات الاندماج والاستحواذ المادية
- أن يكون صافي نسبة رأس المال العامل من الإيرادات المستهدفة 10٪ إلى 11٪
- أن تكون النفقات الرأسمالية للصيانة بعد العام 2024 من 200 إلى 250 مليون دولار أمريكي سنوياً

لا يزال نمو الشركة على المدى الطويل مدعوماً بالحفاظ على القدرة الإنتاجية، وهدف الإمارات العربية المتحدة بتحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز وتطوير مصادر النفط غير التقليدية الكبيرة، والتوسع المستمر في تقديم خدمات الحفر المتكاملة ضمن قطاع خدمات حقول النفط والسعي وراء فرص التوسع الإقليمي وتدفقات الإيرادات الجديدة مثل الخدمات التكميلية وفرص التصنيع وتطوير التقنيات، بما في ذلك الاستثمار في حلول وتقنيات مصادر الطاقة المتجددة. وستواصل أدنوك للحفر في مسارها الثابت لتحقيق النمو ومضاعفة عوائدها لمساهمي الشركة، ويظل التركيز الفوري على تلبية الأهداف المالية القوية، مع الحفاظ على التميز التشغيلي.



## سياسة توزيع الأرباح

تعتمد قدرة الشركة على توزيع أرباح الأسهم على عدد من العوامل، بما في ذلك توفر الاحتياطيات القابلة للتوزيع وخطط النفقات الرأسمالية والمتطلبات النقدية الأخرى في الفترات المستقبلية. وسيعتمد أي مستوى أو دفع لتوزيعات أرباح، من بين أمورٍ أخرى، على الأرباح المستقبلية وخطّة عمل الشركة، وفقاً لتقدير مجلس الإدارة والموافقة النهائية من المساهمين.

ووفقاً لسياسة الشركة المعلنة لتوزيعات الأرباح، سيتم دفع توزيعات أرباح مرتين كل سنة مالية بتقديم دفعة أخيرة في النصف الأول ودفعة مرحلية في النصف الثاني من كل سنة مالية. تعتبر سياسة توزيع الأرباح سياسة متطورة، وتعكس التدفقات النقدية الأساسية القوية للشركة، ومن المتوقع زيادة مبلغ الأرباح الموزعة بمعدل نمو لا يقل عن 5% سنوياً على أساس توزيعات الأرباح لكل سهم على مدار السنوات الأربع المقبلة (2023-2026).

وتهدف سياسة توزيع الأرباح هذه إلى تحقيق توقعاتنا المتمثلة في توليد تدفقات نقدية كبيرة وإمكاناتنا المتوقعة في تحقيق الأرباح على المدى الطويل، مع السماح لنا بالاحتفاظ بسيولة مالية كافية لتمويل متطلبات التشغيل الحالية والاستثمار المستمر لتحقيق نمو طويل الأجل. وتخضع سياسة توزيع الأرباح لنتائج دراسة مجلس إدارتنا ولتغطية متطلبات إدارة النقد الخاصة بأعمالنا فيما يتعلق بالنفقات التشغيلية ومصاريف الفائدة والاستثمارات الرأسمالية المتوقعة وظروف السوق. وتماشياً مع السياسة المتطورة، يضع مجلس الإدارة على رأس أولوياته تخصيص رأس المال لتوزيع الأرباح إضافة إلى الاستثمار في النمو المريح، ويلتزم بتقديم توزيعات أرباح نقدية قوية ومتزايدة لمساهميننا.

ومع مراعاة ما سبق، اعتمد مساهمو الشركة في الجمعية العمومية السنوية المنعقدة في أبريل 2022 دفع توزيعات أرباح نهائية عن السنة المالية 2021 بالكامل بقيمة 325 مليون دولار أمريكي، وأجرت الشركة عملية الدفع إلى المساهمين في شهر مايو 2022. كما أعلن مجلس الإدارة عن توزيعات نقدية مرحلية عن النصف الأول من السنة المالية 2022 بقيمة 341.25 مليون دولار أمريكي، أو 7.83 فلس لكل سهم، تم دفعها للمساهمين في سبتمبر 2022، بارتفاع قدره 5% مقارنة بتوزيعات الأرباح النهائية عن السنة المالية 2021، وهو ما يتوافق مع سياسة توزيعات الأرباح للشركة.



## سعر الأسهم وملكيته

يتم تداول أسهمنا في سوق أبوظبي للأوراق المالية تحت الرمز ADNOC DRILL، وقد وصل سعر السهم عند الإغلاق بتاريخ 31 ديسمبر 2022 إلى 2.98 درهم إماراتي. وفي الفترة من 1 أكتوبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2022، تم تداول الأسهم بأسعار تتراوح بين 2.85 درهم إماراتي و3.53 درهم إماراتي. بلغت القيمة السوقية للشركة 47.68 مليار درهم إماراتي بتاريخ 31 ديسمبر 2022، في حين وصل متوسط عدد الأسهم المتداولة في اليوم الواحد إلى 7.4 مليون سهم في الربع الرابع من العام 2022.

كما في 30 ديسمبر 2022، تمتلك شركة بترول أبوظبي الوطنية ("أدنوك") حصة أغلبية بنسبة 84% في الشركة، بينما تمتلك شركة بيكر هيويز القابضة إس بي في المحدودة ("بيكر هيويز") نسبة 5% في الشركة، في حين أن 11% من أسهمنا الحالية مملوكة ملكية عامة من قبل مستثمرين آخرين من المؤسسات والأفراد.

تم إدراج شركة أدنوك للحفر في ثلاثة من مؤشرات فوتسي راسل المعترف بها عالمياً، بما في ذلك مؤشر فوتسي للأسواق الناشئة، ومؤشر فوتسي للشركات ذات رأس المال الكبير، ومؤشر فوتسي القياسي العالمي. إضافة إلى ذلك، في الربع الأول من العام 2022، أعلن عن انضمام شركة أدنوك للحفر لقائمة الأعضاء الخمسة عشر المدرجين على مؤشر فوتسي راسل سوق أبوظبي للأوراق المالية 15 (فاداكس 15)، والذي تم تطويره بموجب الشراكة الاستراتيجية لسوق أبوظبي للأوراق المالية مع فوتسي راسل، لتتبع أداء أكبر وأقوى الشركات المدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية.

## نتائج الربع الأول 2023

نتوقع الإعلان عن نتائج الربع الأول من العام 2023 بتاريخ 11 مايو 2023 تقريباً.

### جهات الاتصال

نيكولاس روبرت

نائب الرئيس، علاقات المستثمرين

nrobert@adnoc.ae

أدهم كامل

كبير المحللين، علاقات المستثمرين

akamel@adnoc.ae

13 فبراير 2023

شركة أدنوك للحفر ش.م.ع.



## الملحق: مسرد المصطلحات

### المصطلحات المالية

يتم احتساب صافي الدين على أنه إجمالي الديون التي تحمل فائدة مخصصاً منها النقد والأرصدة المصرفية (بما في ذلك الودائع لأجل لدى البنوك) المعدلة لمطلوبات عقود الإيجار.

يتم احتساب نسبة صافي الدين إلى الربح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء على أنها صافي الدين الذي يحمل فائدة في نهاية الفترة المعروضة، مقسوماً على الربح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء للأشهر الاثني عشر المنتهية في اليوم الأخير من الفترة المعروضة.

يتم احتساب رأس المال الموظف على أنه مبلغ إجمالي الموجودات مخصصاً منه المطلوبات المتداولة التي لا تحمل فائدة.

يتم احتساب العائد على رأس المال الموظف على أنه الربح التشغيلي للأشهر الاثني عشر المنتهية في اليوم الأخير من الفترة المعروضة مقسوماً على رأس المال الموظف في اليوم الأخير من الفترة المعروضة. الربح التشغيلي هو الربح باستثناء تكاليف التمويل، الضريبة، الدخل والمصاريف من الاستثمارات.

يتم احتساب نسبة الرافعة المالية على النحو التالي: (أ) صافي الدين الذي يحمل فائدة، مقسوماً على (ب) مجموع صافي الدين الذي يحمل فائدة زائد إجمالي حقوق الملكية.

يتم احتساب العائد على حقوق الملكية على أنه ربح فترة الاثني عشر شهراً المنتهية في اليوم الأخير من الفترة المعروضة مقسوماً على إجمالي حقوق الملكية في اليوم الأخير من الفترة المعروضة.

يتم احتساب رأس المال العامل على أنه الموجودات المتداولة باستثناء النقد والأرصدة المصرفية مخصصاً منها المطلوبات المتداولة باستثناء مطلوبات عقود الإيجار.

التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية هي صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية حسب ورودها في بيان التدفقات النقدية.

يتم احتساب التدفق النقدي الحر على أنه صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية مطروحاً منه مدفوعات لشراء الممتلكات والمعدات والدفعات المقدمة للمقاولين ودخل التمويل المستلم.

تمثل النفقات التشغيلية كافة النفقات التي تشمل التكلفة المباشرة والمصاريف العمومية والإدارية باستثناء الاستهلاك والإطفاء وانخفاض القيمة كما هو مذكور في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر.

الاستثمارات الرأسمالية هي إجمالي النفقات الرأسمالية النقدية المدفوعة لشراء الممتلكات والمعدات بما في ذلك مدفوعات التسليم المدفوعة مقدماً حسب ورودها في بيان التدفقات النقدية.

تحمل جميع المصطلحات المالية المعاني المخصصة لها وفق المعايير الدولية للتقارير المالية ما لم يُذكر خلاف ذلك.



المعايير الدولية للتقارير المالية: هي معايير محاسبية تصدر عن مؤسسة المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية ومجلس معايير المحاسبة الدولية. وتمثل هذه المعايير طريقة موحدة لوصف الأداء المالي والمركز المالي للشركة بحيث تصبح بياناتها المالية قابلة للفهم والمقارنة عبر الحدود الدولية.

### المصطلحات الخاصة بالقطاع

تعني الحفارة وحدة حفر ومجموعة معدات وتمثل نظاماً متكاملأً مخصصاً لحفر آبار النفط والغاز تحت سطح الأرض.

يعني وضع الاحتياطي فترة من الزمن عندما يتعذر استكمال الأعمال وعندما توضع الحفارة في وضع الاحتياطي لأسباب مختلفة مثل الأحوال الجوية أو إجراءات التفتيش، أو أي سبب آخر بناء على تفاهم متبادل بين الشركة والعميل وكما ينص عليه العقد المبرم بين الطرفين.

الصيانة المخطط لها مسبقاً هي الصيانة النوعية المقررة وتختلف بناء على سنة الصنع والفئة والتصميم. عادة ما تخضع الحفارات لصيانة رئيسية كل خمس سنوات بموجب بروتوكولات الصحة والسلامة والبيئة وسلامة الأصول. بينما قد تتطلب الحفارات البحرية توقفاً عن العمل خلال متوسط السنتين والنصف لأغراض استطلاعات التجديد ضمن نفس الفئة.

تتضمن الحفارات المملوكة الحفارات التي استحوذت عليها الشركة عن طريق مشروع لبناء الحفارات أو اشتريتها الشركة من السوق، بحيث تنتقل ملكيتها إلى شركة أدنوك للحفر.

الحفارات المستأجرة هي الحفارات المستأجرة من الموردين الآخرين بموجب عقود مسندة مع العملاء وبزيادة طفيفة على السعر لتغطية النفقات الإدارية الزائدة.

توفر الحفارات هو العدد التراكمي لـ (أيام تشغيل الحفارة مطروحاً منها أيام الصيانة الفعلية مطروحاً منها الوقت غير الإنتاجي المتعلق بالحفارة مطروحاً منه الأيام الفعلية المستهلكة لنقل الحفارة) مقسوماً على العدد التراكمي لـ (أيام تشغيل الحفارة مطروحاً منها أيام الصيانة المخطط لها مطروحاً منها أيام نقل الحفارة المخطط لها).



## بيان تحذيري بخصوص البيانات الاستشرافية

يتضمن هذا التقرير بيانات استشرافية تتعلق بعدة أمور منها خططنا وأهدافنا وغاياتنا واستراتيجياتنا وأداءنا التشغيلي المستقبلي والتطورات المتوقعة في الأسواق التي نعمل فيها والأسواق التي قد نعمل فيها في المستقبل. تنطوي تلك البيانات على مخاطر وشكوك معلومة وغير معلومة قد يكون الكثير منها خارج سيطرتنا وجميعها مبني على الآراء والتوقعات الحالية للإدارة بشأن الأحداث المستقبلية. ويتم تحديد تلك البيانات في بعض الأحيان من خلال استخدام المصطلحات الاستشرافية مثل "يعتقد"، أو "يتوقع"، أو "قد"، أو "سوف"، أو "يمكن"، أو "ينبغي"، أو "من الممكن"، أو "يعتزم"، أو "يقدر"، أو "يخطط" أو "يستهدف" أو "يتنبأ" أو المعنى السلبي منها، أو غير ذلك من المصطلحات المماثلة. تنطوي هذه البيانات الاستشرافية، وغيرها من البيانات الواردة في هذا التقرير فيما يتعلق بأي أمور لا تمثل حقائق تاريخية على تنبؤات، وتستند إلى آراء الإدارة والافتراضات التي قدمتها والمعلومات المتاحة لها في الوقت الراهن. ورغم أننا نرى أن التوقعات المبينة في تلك البيانات الاستشرافية معقولة في هذا الوقت، فلا يمكننا ضمان تحقق تلك التوقعات. وفي ظل تلك الشكوك، حريّ بأي شخص عدم الاعتماد بشكل مفرط وغير مبرر على هذه البيانات الاستشرافية. وتشمل العوامل المهمة التي قد تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية بشكل جوهري عن توقعاتنا، على سبيل المثال لا الحصر: اعتمادنا على شركة أدنوك البحرية وشركة أدنوك البحرية لاستخدام الحفارات وفقاً للشروط والأحكام الحالية؛ والإخفاق في التنفيذ الناجح لمبادراتنا التشغيلية وخطط النمو، بما في ذلك مبادراتنا المتعلقة بتوفير التكاليف، بسبب الظروف الاقتصادية العامة، واعتمادنا على تكنولوجيا المعلومات لإدارة أعمالنا؛ والقوانين واللوائح المتعلقة بحماية البيئة، والسلامة التشغيلية، وحجم معاملاتنا مع مجموعة أدنوك؛ وفرض ضريبة قيمة مضافة وضرائب جديدة أخرى في دولة الإمارات العربية المتحدة؛ والإخفاق في التنفيذ الناجح للسياسات والممارسات والأنظمة والضوابط الجديدة التي طبقناها فيما يتعلق بالطرح العام الأولي أو بعده؛ وأي حالة عدم كفاية لتأميننا لتغطية الخسائر التي قد نتعرض لها؛ والظروف الاقتصادية والمالية والسياسية العامة في إمارة أبوظبي وغيرها من المناطق في الإمارات العربية المتحدة؛ وعدم الاستقرار والاضطراب في المناطق التي نعمل فيها؛ واستحداث قوانين ولوائح جديدة في أبوظبي والإمارات العربية المتحدة؛ وغير ذلك من المخاطر والشكوك المفصلة في مذكرة الطرح الدولية المؤرخة 6 سبتمبر 2021 والمتعلقة بطرحنا العام الأولي وإدراج أسهمنا في سوق أبوظبي للأوراق المالية، ومن وقت لآخر في تقارير أخرى للمستثمرين. وباستثناء ما ينص عليه القانون صراحة، فإننا لا نعتزم ولا نلتزم بإجراء أي تحديث أو مراجعة على هذه البيانات الاستشرافية.