

# بيان نتائج الربع الرابع والعام الكامل 2021 لشركة أدنوك للحفر ش.م.ع.

تقرير مناقشة وتحليل الإدارة

11 فبراير 2022



## بيان نتائج الربع الرابع والعام الكامل 2021 لشركة أدنوك للحفر ش.م.ع.

---

### المحتويات

1. أبرز البيانات المالية
2. أبرز البيانات التشغيلية
3. النظرة المستقبلية
4. سياسة توزيع الأرباح
5. سعر الأسهم وملكيته

الملحق 1: مسرد المصطلحات

الملحق 2: بيان تحذيري بخصوص البيانات الاستشرافية

## 1. أبرز البيانات المالية

### ملخص النتائج المالية

حققت شركة أدنوك للحفر ش.م.ع ("الشركة") أرباحاً صافية بلغت 604 مليون دولار أمريكي للعام الكامل المنتهي في 31 ديسمبر 2021 (العالم المالي 2021)، بزيادة بلغت 6% على أساس سنوي، مقارنةً بمبلغ 569 مليون دولار أمريكي خلال الفترة نفسها من العام الماضي (العالم المالي 2020).

% التغير خلال سنة	2020	2021	مليون دولار أمريكي			
			الربع الثالث 2021	الربع الرابع 2020	% التغير خلال ربع واحد	% التغير الربع الرابع خلال سنة
						الإيرادات
%8	2,098	2,269	571	581	%1	(%1)
%6	(935)	(993)	(260)	(275)	%10	(%5)
						التكاليف المباشرة باستثناء الاستهلاك
						المصاريف العمومية والإدارية
%16	(206)	(239)	(53)	(49)	%6	%8
						باستثناء الاستهلاك والانخفاض في القيمة
%233	3	10	-	(2)	-	*
						دخل آخر
<b>%9</b>	<b>960</b>	<b>1,047</b>	<b>262</b>	<b>255</b>	<b>(%8)</b>	<b>%3</b>
						الربح قبل الفوائد والضرائب
						والاستهلاك والإطفاء
(%36)	(25)	(16)	(3)	(6)	(%25)	(%50)
						تكاليف التمويل
%17	(366)	(427)	(115)	(102)	%12	%13
						الاستهلاك <sup>1</sup>
<b>%6</b>	<b>569</b>	<b>604</b>	<b>144</b>	<b>147</b>	<b>(%19)</b>	<b>(%2)</b>
						صافي الربح
	%46	%46	%46	%44	%50	
	%27	%27	%25	%25	%31	
%6	0.0356	0.0378	0.0090	0.0092	(%20)	(%2)
						هامش الأرباح قبل الفوائد والضرائب
						والاستهلاك والإطفاء
						هامش صافي الربح
						العائد للسهم (دولار أمريكي لكل
						سهم) <sup>4</sup>
(%34)	1,789	1,179	458	442	%89	%4
						صافي النقد الناتج من الأنشطة
%150	(233)	(583)	(129)	(133)	(%25)	(%3)
						التشغيلية
(%62)	1,557	597	329	308	%363	%7
						الاستثمارات الرأسمالية <sup>2</sup>
						التدفق النقدي الحر
(%14)	3,252	2,795	2,795	3,252	%5	(%14)
						إجمالي حقوق الملكية
%85	587	1,086	1,086	587	(%23)	%85
						صافي الدين <sup>3</sup>
(%9)	4,867	4,427	4,427	4,867	%3	(%9)
						رأس المال الموظف
	%12	%14	%14	%12	%15	
	0.6	1.0	1.0	0.6	1.4	
						العائد على رأس المال الموظف
						نسبة صافي الدين إلى الأرباح قبل
						الفوائد والضرائب والاستهلاك
						والإطفاء
	%15	%28	%28	%15	%35	
						نسبة التعزيز المالي
	%17	%22	%22	%18	%23	
						العائد على حقوق الملكية

\*ليست ذات مغزى

- (1) يتم إدراج الاستهلاك المرتبط مباشرة بالعمليات تحت بند التكاليف المباشرة. يمثل الاستهلاك غير المباشر جزءاً من المصاريف العمومية والإدارية.
- (2) مدفوعات لشراء ممتلكات ومعدات
- (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 2020 انظر الملحق 1 (مسرد المصطلحات) لحساب بعض المقاييس المشار إليها أعلاه

## النتائج حسب القطاع

% التغير خلال سنة			الربع الرابع 2021				الربع الثالث 2021				الربع الرابع 2020			
2021	2020	% التغير خلال سنة	2021	2020	% التغير خلال ربع واحد	2021	2020	2021	2020	% التغير خلال سنة	2021	2020	% التغير خلال سنة	
<b>الإيرادات</b>														
الإيرادات	575	571	1%	581	1%	293	279	293	279	4%	2,269	2,098	8%	
الحفر البري	146	157	7%	305	5%	146	157	146	157	0%	1,140	1,076	6%	
الحفر البحري	38	61	38%	54	30%	38	61	38	61	0%	204	203	0%	
الجزر الاصطناعية	98	74	32%	68	44%	98	74	98	74	48%	329	222	48%	
خدمات حقول النفط	(313)	(286)	9%	(324)	3%	(313)	(286)	(313)	(286)	8%	(1,232)	(1,141)	8%	
<b>المصاريف التشغيلية<sup>1</sup></b>														
الحفر البري	(161)	(162)	1%	(151)	7%	(161)	(162)	(161)	(162)	9%	(653)	(601)	9%	
الحفر البحري	(63)	(58)	9%	(92)	32%	(63)	(58)	(63)	(58)	12%	(244)	(277)	12%	
الجزر الاصطناعية	(15)	(16)	6%	(20)	25%	(15)	(16)	(15)	(16)	1%	(77)	(78)	1%	
خدمات حقول النفط	(74)	(50)	48%	(61)	21%	(74)	(50)	(74)	(50)	39%	(258)	(185)	39%	
<b>الربح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء<sup>2</sup></b>	<b>262</b>	<b>285</b>	<b>8%</b>	<b>255</b>	<b>3%</b>	<b>262</b>	<b>285</b>	<b>262</b>	<b>285</b>	<b>9%</b>	<b>1,047</b>	<b>960</b>	<b>9%</b>	
الحفر البري	132	117	13%	154	14%	132	117	132	117	3%	493	477	3%	
الحفر البحري	83	99	16%	60	38%	83	99	83	99	11%	355	320	11%	
الجزر الاصطناعية	23	45	49%	34	32%	23	45	23	45	2%	128	125	2%	
خدمات حقول النفط	24	24	-	7	243%	24	24	24	24	87%	71	38	87%	
<b>صافي الربح</b>	<b>144</b>	<b>178</b>	<b>19%</b>	<b>147</b>	<b>2%</b>	<b>144</b>	<b>178</b>	<b>144</b>	<b>178</b>	<b>6%</b>	<b>604</b>	<b>569</b>	<b>6%</b>	
الحفر البري	78	70	11%	99	21%	78	70	78	70	1%	293	296	1%	
الحفر البحري	46	63	27%	23	100%	46	63	46	63	19%	206	173	19%	
الجزر الاصطناعية	10	33	70%	23	57%	10	33	10	33	2%	79	81	2%	
خدمات حقول النفط	10	12	17%	2	400%	10	12	10	12	37%	26	19	37%	

(1) تشمل المصاريف التشغيلية المصاريف العمومية والإدارية  
(2) تشمل الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء على إيرادات أخرى

## العام الكامل المنتهى في 31 ديسمبر 2021 الإيرادات

ارتفعت الإيرادات بنسبة 8% إلى 2,269 مليون دولار أمريكي للعام المالي 2021، مقارنةً بمبلغ 2,098 مليون دولار أمريكي خلال العام المالي 2020، ويُعزى هذا الارتفاع إلى ما يلي:

- إيرادات الحفر البري التي بلغت 1,140 مليون دولار أمريكي بنسبة نمو قدرها 6% مقارنةً بالعام الماضي (العام المالي 2020: 1,076 مليون دولار أمريكي)، مما يعكس الأداء القوي نتيجة زيادة أيام تشغيل الحفارات بسبب إضافة حفارتين جديدتين، وإعادة تشغيل 7 حفارات خلال العام.
- إيرادات الحفر البحري البالغة 596 مليون دولار أمريكي، والتي لم تشهد تغيراً كبيراً مقارنةً بالعام 2020 (العام المالي 2020: 597 مليون دولار أمريكي). وقد كانت أيام تشغيل الحفارات أقل في هذا القطاع على أساس سنوي، بعد التخلي عن ثلاث حفارات في العام المالي 2021. ورغم أن مستويات التشغيل على أساس سنوي كانت أقل، فقد تأثرت الإيرادات في العام المالي 2020 سلباً بسبب إشعارات الدائن المقدمة إلى عملائنا الرئيسيين، مما أدى إلى استقرار الإيرادات المسجلة على أساس سنوي.
- إيرادات الجزر الاصطناعية التي بلغت 204 مليون دولار أمريكي، والتي كانت مستقرة مقارنةً بالعام الماضي (العام المالي 2020: 203 مليون دولار أمريكي)، عدد أيام تشغيل الحفارات كانت أقل في هذا القطاع على أساس سنوي. ورغم عمل العديد من حفاراتنا، بقي القليل منها متكدسا بعد تحقيق أهداف الحفر الخاصة بها في وقت أبكر من المحدد. كانت الإيرادات السنوية مستقرة، ولكن تم عكس عدد من المستحقات غير المتكررة في الربع الرابع من العام المالي 2021، وسنذكرها بمزيد من التفصيل في مناقشة النتائج ربع السنوية أدناه.

**العام الكامل المنتهي في 31 ديسمبر 2021**  
**(الإيرادات (بتبع))**

- إيرادات خدمات حقول النفط التي بلغت 329 مليون دولار أمريكي مقارنةً بالعام الماضي (العام المالي 2020: 222 مليون دولار أمريكي)، مما يعكس نمواً قوياً في الحصة السوقية عبر مختلف خطوط الإنتاج بما في ذلك الحفر الموجه وسوائل الحفر وتسجيل الخط الإلكتروني وخدمات السد بالأسمنت وعمليات التكسير الهيدروليكي. وأدى نمو طلب العملاء إلى زيادة عدد الحفارات البرية والبحرية في قطاع خدمات الحفر المتكاملة. وارتفع عدد حفارات خدمات الحفر المتكاملة من 22 في نهاية العام 2020 إلى 38 في نهاية العام 2021، مما يعكس نمو هذا القطاع.

**العام الكامل المنتهي في 31 ديسمبر 2021**  
**المصاريف التشغيلية**

2021			2020			الربع الرابع 2021			الربع الثالث 2021			الربع الرابع 2020		
2021	2020	% التغيير خلال سنة	2021	2020	% التغيير خلال ربع واحد	2021	2021	2021	2021	2020	2020	2020	2020	
<b>المصاريف التشغيلية<sup>1</sup></b>														
(1,232)	(1,141)	8%	(313)	(286)	9%	(163)	(155)	(155)	(163)	(158)	(155)	(163)	(155)	
(665)	(617)	8%	(18)	(20)	10%	(24)	(23)	(24)	(18)	(20)	(20)	(18)	(20)	
(80)	(67)	19%	(37)	(24)	54%	(38)	(15)	(38)	(37)	(31)	(24)	(37)	(24)	
(84)	(62)	35%	(24)	(23)	4%	(38)	(15)	(38)	(24)	(14)	(23)	(24)	(23)	
(112)	(91)	23%	(24)	(24)	54%	(38)	(15)	(38)	(37)	(31)	(24)	(37)	(24)	
(153)	(147)	4%	(24)	(24)	-	(38)	(15)	(38)	(24)	(49)	(24)	(24)	(24)	
(81)	(89)	9%	(9)	(25)	64%	(81)	(24)	(81)	(9)	(14)	(25)	(9)	(25)	
(57)	(68)	16%	(115)	(103)	12%	(57)	(9)	(57)	(115)	(14)	(25)	(9)	(25)	
(427)	(366)	17%	(109)	(97)	12%	(427)	(57)	(427)	(109)	(102)	(103)	(115)	(103)	
(392)	(357)	10%	(6)	(6)	-	(392)	(57)	(392)	(6)	(102)	(103)	(115)	(103)	
(35)	(9)	289%	(260)	(236)	10%	(35)	(6)	(35)	(260)	(275)	(236)	(260)	(236)	
(993)	(935)	6%	(129)	(132)	2%	(993)	(6)	(993)	(260)	(124)	(132)	(260)	(132)	
(514)	(486)	6%	(46)	(43)	7%	(514)	(6)	(514)	(46)	(72)	(43)	(46)	(43)	
(169)	(196)	14%	(11)	(11)	-	(169)	(6)	(169)	(11)	(18)	(11)	(11)	(11)	
(52)	(68)	24%	(74)	(50)	48%	(52)	(6)	(52)	(74)	(61)	(50)	(74)	(50)	
(258)	(185)	39%	(53)	(50)	6%	(258)	(6)	(258)	(53)	(49)	(50)	(53)	(50)	
(239)	(206)	16%	(32)	(30)	7%	(239)	(6)	(239)	(32)	(27)	(30)	(32)	(30)	
(139)	(115)	21%	(17)	(15)	13%	(139)	(6)	(139)	(17)	(20)	(15)	(17)	(15)	
(75)	(81)	7%	(4)	(5)	20%	(75)	(6)	(75)	(4)	(2)	(5)	(4)	(5)	
(25)	(10)	150%	-	-	-	(25)	(6)	(25)	-	-	-	-	-	
-	-	-	(115)	(103)	12%	-	-	-	(115)	(102)	(103)	(115)	(103)	
(139)	(115)	21%	(53)	(53)	23%	(139)	(6)	(139)	(53)	(52)	(53)	(53)	(53)	
(75)	(81)	7%	(36)	(35)	3%	(75)	(6)	(75)	(36)	(35)	(35)	(36)	(35)	
(25)	(10)	150%	(12)	(12)	-	(25)	(6)	(25)	(12)	(11)	(12)	(12)	(12)	
-	-	-	(14)	(13)	8%	-	(6)	-	(14)	(4)	(13)	(14)	(13)	
(45)	(18)	150%	(45)	(45)	8%	(45)	(6)	(45)	(45)	(4)	(13)	(45)	(13)	
(189)	(168)	13%	(45)	(45)	8%	(189)	(6)	(189)	(45)	(4)	(13)	(45)	(13)	
(145)	(137)	6%	(12)	(12)	-	(145)	(6)	(145)	(12)	(11)	(12)	(12)	(12)	
(48)	(43)	12%	(14)	(13)	8%	(48)	(6)	(48)	(14)	(4)	(13)	(14)	(13)	
(45)	(18)	150%	(14)	(13)	8%	(45)	(6)	(45)	(14)	(4)	(13)	(14)	(13)	

(1) تشمل المصاريف التشغيلية المصاريف العمومية والإدارية

**المصاريف التشغيلية (يتبع)**

ارتفعت المصاريف التشغيلية بنسبة 8% لتصل 1,232 مليون دولار أمريكي للعام الكامل المنتهى في 31 ديسمبر 2021 (العام المالي 2020: 1,141 مليون دولار أمريكي). وتمكنت الشركة من تحقيق تعزيز تشغيلي إيجابي في التكاليف المباشرة، مدفوعاً بالتحكم في تكلفة القوى العاملة الرئيسية، مما ساهم بشكل إيجابي في تحسين الهوامش. وتتضمن الزيادة البالغة 8% في تكاليف القوى العاملة على أساس سنوي مبلغ 16 مليون دولار أمريكي غير متكرر مقابل تعديل اکتواري في مستحقات نهاية الخدمة، وبإستثناء هذه الرسوم، حققت نفقات القوى العاملة الأساسية نمواً بنسبة 5.1% فقط على أساس سنوي، ويرجع ذلك بشكل رئيسي إلى نمو قطاع خدمات حقول النفط.

ويعزى الارتفاع في تكاليف الديزل إلى التكاليف التي تكبدها قطاع الحفر البري بشكل أساسي نتيجة الاختلاف في أسعار وأحجام الديزل. ويبلغ اختلاف السعر في العام المالي 2021 حوالي 30% على أساس سنوي مقارنة بالفترة نفسها من العام 2020، ويعزى اختلاف الحجم إلى زيادة الاستهلاك بسبب الحفارات الإضافية وارتفاع عدد ساعات التشغيل.

ترجع الزيادة في تكاليف استئجار المعدات والمواد الكيميائية بشكل أساسي إلى توسع النشاط الأساسي لقطاع خدمات حقول النفط.

ومن التكاليف الأخرى التي تكبدها الشركة 17 مليون دولار أمريكي بسبب جائحة كوفيد-19، والمرتبطة بمتطلبات الحجر الصحي داخل البلد لطاقم الحفارات والفحوص اللازمة لطاقم تشغيل الحفارات والموظفين الإداريين، فيما قابلها انخفاض تكاليف التخزين والتأمين والإيجار في العام المالي 2021.

يرجع الانخفاض في نفقات الصيانة الرئيسية بشكل أساسي إلى تنفيذ مبادرة مخطط لها للصيانة في قطاع الحفر البحري.

ارتفعت المصاريف العمومية والإدارية أمام الإيرادات، رغم أن ذلك يعزى في المقام الأول إلى ارتفاع تكاليف القوى العاملة والتكاليف الإضافية المرتبطة بالجائحة في العام المالي 2021 كما ذكر أعلاه.

وعلى مستوى القطاعات، ارتفعت التكاليف المباشرة في قطاعي الحفر البري وخدمات حقول النفط على أساس سنوي بما يتماشى مع نمو الإيرادات وزيادة نشاط الحفر. وانخفضت التكاليف على أساس سنوي في قطاعي الحفر البحري والجزر الاصطناعية، مما يعكس انخفاض مستويات النشاط الأساسي في كلا القطاعين.

## فترة الربع الرابع المنتهية في 31 ديسمبر 2021

### الإيرادات

انخفضت الإيرادات بنسبة 1% لتصل إلى 575 مليون دولار أمريكي للربع الرابع المنتهي في 31 ديسمبر 2021 (الربع الرابع من العام المالي 2020: 581 مليون دولار أمريكي) مدفوعة بما يلي:

- انخفاض إيرادات **الحفر البري**، التي بلغت 293 مليون دولار أمريكي، مقارنة بإيرادات الفترة المماثلة من العام الماضي (الربع الرابع من العام المالي 2020: 305 مليون دولار أمريكي). كانت مستويات النشاط الأساسي وعدد أيام الحفر أعلى على مدار العام، ولكن الفترة المماثلة من العام الماضي كانت مدعومة بمطالبات الحفارات المتكدسة بقيمة 25 مليون دولار أمريكي، والتي لم تتكرر في العام المالي الحالي.
- انخفاض إيرادات **الحفر البحري** التي بلغت 146 مليون دولار أمريكي مقارنة بالفترة المماثلة من العام الماضي (الربع الرابع من العام المالي 2020: 154 مليون دولار أمريكي)، والتي تأثرت بشكل رئيسي بالتخلي عن 3 حفارات بحرية في العام 2021.
- انخفاض إيرادات **الجزر الاصطناعية** التي بلغت 38 مليون دولار أمريكي مقارنة بالفترة المماثلة من العام الماضي (الربع الرابع من العام المالي 2020: 54 مليون دولار أمريكي). يُعزى السبب في اختلاف الإيرادات لسببين: أولاً، في الربع الرابع من العام المالي 2021، عكست الشركة جزءاً من رسوم الحفارات المتكدسة غير المتكررة المسجلة سابقاً في الربع الثالث من العام المالي 2021، مما أدى إلى انخفاض الإيرادات في الربع الرابع من العام المالي 2021، بعد اتفاق مع أدنوك البحرية لمواصلة إصدار فواتير عدد من الحفارات خلال هذا الربع وفق الأسعار الاحتياطية. ثانياً، في الربع الرابع من العام المالي 2021، توصلت الشركة إلى اتفاقية أخرى مع شركة أدنوك البحرية فيما يتعلق بسداد مطالبات الإنهاء التي تم تقديمها لأول مرة في الربع الرابع من العام المالي 2020 عندما تم وضع بعض الحفارات في الوضع الاحتياطي. ونتيجة لهذه الاتفاقية، تم عكس جزء من إيرادات مطالبات الحفارات المتكدسة المسجلة خلال الربع الرابع من العام المالي 2020 والربع الأول من العام المالي 2021 في الفترة الحالية.
- إيرادات **خدمات حقول النفط** التي بلغت 98 مليون دولار أمريكي مقارنة بمبلغ 68 مليون دولار أمريكي في العام 2020، مما يعكس نمواً قوياً في الحصة السوقية عبر مختلف قطاعات الإنتاج بما في ذلك الحفر الموجه وسوائل الحفر وتسجيل الخط الإلكتروني وخدمات السد بالأسمنت بسبب زيادة عدد حفارات خدمات الحفر المتكاملة.

### المصاريف التشغيلية

انخفضت المصاريف التشغيلية بنسبة 3% لتصل إلى 313 مليون دولار أمريكي للربع الرابع المنتهي في 31 ديسمبر 2021 (الربع الرابع من العام المالي 2020: 324 مليون دولار أمريكي) مدفوعة على نحو رئيسي بما يلي:

- انخفاض تكاليف الصيانة الرئيسية نتيجة لانخفاض الصيانة المخطط لها لحفارات قطاع الحفر البحري بسبب تنفيذ المبادرة الجديدة التي غيرت دورة الصيانة الرئيسية من كل 2.5 سنة إلى كل 5 سنوات، مع مراعاة إجراءات الصحة والسلامة وسلامة الأصول.
- تم تعويض الانخفاض الكبير في تكاليف الصيانة الرئيسية المذكورة أعلاه جزئياً من خلال ارتفاع تكاليف الديزل التي زادت بشكل كبير في الربع الرابع من العام المالي 2021 مقارنة بالربع الرابع من العام المالي 2020 بسبب الاختلاف في الأسعار وزيادة الاستهلاك بسبب تشغيل الحفارات البرية الإضافية.
- وتُعزى الزيادات الأخرى في تكلفة القوى العاملة والمواد الكيميائية في الغالب إلى التوسع في قطاع خدمات حقول النفط.

## العام الكامل المنتهي في 31 ديسمبر 2021

### الاستهلاك

ارتفع الاستهلاك بنسبة 17% إلى 427 مليون دولار أمريكي للعام الكامل المنتهي في 31 ديسمبر 2021، مقارنةً بمبلغ 366 مليون دولار أمريكي خلال العام المالي 2020، ويُعزى هذا الارتفاع إلى ما يلي:

- ترجع زيادة الاستهلاك في قطاع **الحفر البري** بشكلٍ أساسي إلى رسمة حفارتين جديتين خلال الربعين الأول والثاني من العام المالي 2021، بالإضافة إلى تأثير الفترة الكاملة لرسمة حفارتين جديتين في الربع الثالث من العام 2020. بالإضافة إلى ذلك، تكبدت الشركة تكاليف أعلى لاستئجار المعدات، تم احتسابها على أنها استهلاك لحق استخدام الموجودات وفقاً للمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 16، مقارنةً بالفترة نفسها من العام الماضي.

- ترجع زيادة الاستهلاك في قطاعي **الحفر البحري والجزر الاصطناعية** إلى الاستهلاك المرتبط بحق استخدام الموجودات، مقارنةً بالعام الماضي. إضافة إلى ذلك، زاد الاستهلاك في قطاع الحفر البحري ليشمل تأثير رسمة الحفارة الجديدة التي أصبحت جاهزة للعمل في أواخر ديسمبر 2021.

- ترجع الزيادة في الاستهلاك داخل قطاع **خدمات حقول النفط** بشكلٍ أساسي إلى التوسع الكبير في قاعدة الأصول لدعم النمو في خطوط الإنتاج المتعلقة بالحفر الموجه والضخ بالضغط والخدمات السلوكية التي تم رسمة معظمها في العام المالي 2021.

## فترة الربع الرابع المنتهية في 31 ديسمبر 2021

### الاستهلاك

ارتفع الاستهلاك بنسبة 13% ليصل إلى 115 مليون دولار أمريكي في فترة الربع الرابع المنتهية في 31 ديسمبر 2021، مقارنةً بمبلغ 102 مليون دولار أمريكي خلال الفترة نفسها من العام 2020. تتعلق الحركات الرئيسية إلى حدٍ كبير بالعوامل الموضحة أعلاه لفترة العام الكامل.

### رأس المال العامل

شهد رأس المال العامل للشركة تحسناً كبيراً كما في 31 ديسمبر 2021 حيث انخفضت المستحقات من الجهات ذات العلاقة من 1,779 مليون دولار أمريكي في الفترة المنتهية في 30 سبتمبر 2021 إلى 960 مليون دولار أمريكي. والجدير بالذكر أن الشركة أنفقت كمية كبيرة من النقد من رأس المال العامل خلال العام، مع انخفاض المستحقات من الجهات ذات العلاقة خلال العام الكامل. وترجع زيادة أرصدة المستحقات من الجهات ذات العلاقة إلى التأخير في تحصيل المبالغ المستحقة حتى الربع الثالث من العام 2021 بسبب تأخيرات إصدار الفواتير وتسويتها الناتجة عن تنفيذ نظام تخطيط موارد المؤسسات الحديث لدى عملائنا الرئيسيين، والذي تم حله حالياً.

وانخفض إجمالي رأس المال العامل البالغ 590 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2021 بنسبة 27%، مقارنةً بمبلغ 811 مليون دولار أمريكي كما في 30 سبتمبر 2021، وبنسبة 5% مقارنةً بمبلغ 620 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2020.

مليون دولار أمريكي	31 ديسمبر 2021	30 سبتمبر 2021	% التغيير خلال ربع واحد	31 ديسمبر 2020	% التغيير خلال سنة
<b>الموجودات المتداولة</b>	<b>1,691</b>	<b>2,223</b>	<b>(%24)</b>	<b>2,172</b>	<b>(%22)</b>
المخزون	175	185	(%5)	177	(%1)
ذمم مدينة تجارية وأخرى	103	134	(%23)	139	(%26)
مستحق من جهات ذات علاقة	960	1,779	(%46)	903	6%
النقد والأرصدة المصرفية	453	125	262%	953	(%52)
<b>المطلوبات المتداولة</b>	<b>669</b>	<b>1,310</b>	<b>(%49)</b>	<b>611</b>	<b>9%</b>
ذمم تجارية دائنة وأخرى	315	394	(%20)	414	(%24)
التزامات عقود الإيجار	21	23	(%9)	12	75%
مستحق إلى جهات ذات علاقة	333	893	(%63)	185	80%
<b>رأس المال العامل</b>	<b>590</b>	<b>811</b>	<b>(%27)</b>	<b>620</b>	<b>(%5)</b>

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

من المتوقع أن يتعزز وضع رأس المال العامل للشركة بصورة أكبر في العام 2022 من خلال التحسينات المستمرة للعمليات والمزيد من أتمتة نظام تخطيط موارد المؤسسات SAP 4 HANA والتي ستعالج أي أعمال متراكمة إضافية خاصة بإصدار الفواتير وعمليات التسوية.



## التدفقات النقدية الحرة وهيكل رأس المال

% التغير خلال سنة	2020	2021	الربع				مليون دولار أمريكي	
			% التغير خلال سنة	الربع الرابع 2020	% التغير خلال ربع واحد	الربع الثالث 2021		الربع الرابع 2021
(%34)	1,789	1,179	%4	442	%89	242	458	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
%151	(232)	(582)	(%3)	(133)	(%25)	(171)	(129)	صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
(%62)	1,557	597	%7	309	%363	71	329	التدفق النقدي الحر

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

### العام الكامل المنتهي في 31 ديسمبر 2021

وصلت التدفقات النقدية الحرة للعام الكامل المنتهي في 31 ديسمبر 2021 إلى 597 مليون دولار أمريكي مقارنةً بمبلغ 1,557 مليون دولار أمريكي في العام 2020، بانخفاض قدره 960 مليون دولار أمريكي (62%). رغم أن التدفقات النقدية الحرة تبدو منخفضة في العام 2021 مقارنةً بالعام 2020، فإن الوضع الطبيعي هو أن التدفقات النقدية الحرة ظلت مستقرة تقريباً على أساس سنوي على الرغم من الزيادة الكبيرة في الاستثمارات الرأسمالية خلال العام 2021. وسيوضح ذلك في الفقرة التالية.

قبل العام 2020، كانت الشركة تحتفظ بحساب فائض لدى أدنوك (المساهم الأكبر فيها) وفقاً لاتفاقية إدارة الخزانة بتاريخ 8 مايو 2008. ففي إطار هذه الاتفاقية، كانت الشركة تحوّل الفائض النقدي إلى أدنوك في حساب بدون فوائد ويستحق الدفع بناءً على طلب الشركة في غضون 30 يوماً. وسُجل هذا الرصيد على أنه مستحق من طرف ذي علاقة في البيانات المالية المدققة على الرغم من أنه كان يتوافق مع طبيعة النقد ومرادفات النقد. وتم تحصيل الرصيد المستحق في حساب الفائض النقدي بالكامل من أدنوك في العام المالي 2020، وتم تسجيل الحركة المقابلة في رصيد الطرف ذي العلاقة كحركة رأس مال عامل إيجابية ضمن البيانات المالية (970 مليون دولار أمريكي). باستثناء هذه الحركة البالغة 970 مليون دولار أمريكي ضمن تغييرات رأس المال العامل للعام 2020، فإن وضع التدفقات النقدية الحرة المعدلة للعام المالي 2020 هو 587 مليون دولار أمريكي، بانخفاض قليل ولكنه قريب من وضع العام المالي 2021 البالغ 597 مليون دولار أمريكي.

حافظت الشركة على قوة مركزها المالي في نهاية العام، حيث بلغت السيولة 453 مليون دولار أمريكي في شكل نقد ومرادفاته. وأبرمت الشركة في الربع الرابع من العام المالي 2021 اتفاقية تسهيلات ائتمانية مشتركة متجددة ولأجل مع عدة مصارف ومؤسسات مالية، بقيمة 1.250 مليون دولار أمريكي لمدة 4 سنوات. ووفقاً لذلك، تم إنهاء قرض المساهمين بقيمة 1.250 مليون دولار أمريكي والذي أبرمته الشركة من خلال اتفاقية قرض المساهمين بتاريخ 16 أغسطس 2021.

وتبلغ قيمة السيولة التي كانت متوفرة للشركة 1,703 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2021، في شكل 453 مليون دولار أمريكي من النقد ومرادفاته، و500 مليون دولار أمريكي في شكل تسهيلات ائتمانية لأجل غير مستخدمة و750 مليون دولار أمريكي في شكل تسهيلات ائتمانية متجددة غير مستخدمة.

ولا تزال الميزانية العمومية للشركة قوية، حيث بلغت نسبة صافي الدين إلى الربح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء 1.0 ضعف في 31 ديسمبر 2021 مقارنةً بنسبة 0.6 ضعف في 31 ديسمبر 2020.

### فترة الربع الرابع المنتهية في 31 ديسمبر 2021

زادت التدفقات النقدية الحرة بنسبة 7٪ لتصل إلى 329 مليون دولار أمريكي خلال الربع الرابع المنتهي في 31 ديسمبر 2021 (الربع الرابع من العام المالي 2020: 308 مليون دولار أمريكي). يرجع السبب في هذه الزيادة بشكل أساسي إلى تحسن وضع رأس المال العامل وزيادة إصدار الفواتير وتسوية المستحقات من الأطراف ذات العلاقة في الربع الرابع من العام 2021.

مليون دولار أمريكي	31 ديسمبر 2021	% التغير خلال ربع واحد	30 سبتمبر 2021	% التغير خلال ربع واحد	31 ديسمبر 2020	% التغير خلال سنة
مجموع الموجودات	5,096	(%9)	5,588	(%9)	5,478	(%7)
الموجودات غير المتداولة	3,405	%1	3,365	%1	3,306	%3
الموجودات المتداولة	1,691	(%24)	2,223	(%24)	2,172	(%22)
مجموع المطلوبات	2,301	(%22)	2,936	(%22)	2,226	%3
المطلوبات غير المتداولة	1,632	%0	1,626	%0	1,615	%1
المطلوبات المتداولة	669	(%49)	1,310	(%49)	611	%9
مجموع حقوق الملكية	2,795	%5	2,652	%5	3,252	(%14)
رأس المال	436	-	436	-	109	%300
الاحتياطي القانوني	60	*	-	*	-	*
الأرباح المستبقاة	2,299	%4	2,216	%4	3,143	(%27)
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات	5,096	(%9)	5,588	(%9)	5,478	(%7)

\* ليست ذات مغزى

- انخفض إجمالي الأصول بنسبة 7% إلى 5,096 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2021 مقارنةً بمبلغ 5,478 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2020. وتُعزى تلك التغيرات إلى ما يلي:
- ارتفعت الموجودات غير المتداولة إلى 3,405 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2021 مقارنةً بمبلغ 3,306 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2020، ويرجع ذلك بشكلٍ أساسي إلى زيادة أرصدة الممتلكات والمعدات نتيجة الاستحواذ على حفارات جديدة وأصول خدمات حقول النفط، وقابل تلك الزيادة جزئياً الاستهلاك المُسجل خلال العام الكامل.
  - انخفضت الموجودات المتداولة بنسبة 22% إلى 1,691 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2021 مقارنةً بمبلغ 2,172 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2020، ويرجع ذلك بشكلٍ أساسي إلى انخفاض رصيد النقد ومرادفات النقد بسبب توزيعات الأرباح، وقابل ذلك زيادة أرصدة المستحقات من الجهات ذات العلاقة مقارنة بالعام الماضي.
  - لم تشهد المطلوبات غير المتداولة البالغة 1,632 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2021 تغيرات كبيرة مقارنة بمبلغ 1,615 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2020، مع تحركات طفيفة نتيجة التزامات عقود الإيجار غير المتداولة ومخصصات مكافأة نهاية الخدمة للموظفين.
  - ارتفعت المطلوبات المتداولة إلى 669 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2021 مقارنةً بمبلغ 611 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2020، ويرجع ذلك بشكلٍ أساسي إلى زيادة أرصدة المستحقات إلى الجهات ذات العلاقة.
  - انخفض مجموع حقوق الملكية إلى 2,795 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2021 مقارنةً بمبلغ 3,252 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2020، ويرجع ذلك بشكلٍ أساسي إلى التغير في رأس المال والأرباح المستبقاة. وارتفع رأس مال الشركة بقيمة 327 مليون دولار أمريكي بسبب رسملة الأرباح المستبقاة قبل إدراج الشركة للتداول العام. وانخفضت الأرباح المستبقاة في العام 2021 نتيجة توزيعات أرباح بقيمة 1,060 مليون دولار أمريكي في العام المالي 2021 وتحويل احتياطي قانوني بقيمة 60 مليون دولار أمريكي، وقابل ذلك زيادة صافي الأرباح المسجلة خلال العام.

## الممتلكات والمعدات

المليون دولار أمريكي	الربع الرابع 2021	الربع الثالث 2021	% التغيير خلال ربع واحد	الربع الرابع 2020	% التغيير خلال سنة	2021	2020	% التغيير خلال سنة
إضافات إلى الممتلكات والمعدات	152	168	(%10)	248	(%39)	505	376	34%
الحفر البري	-	85	*	27	*	123	61	102%
الحفر البحري	112	40	180%	25	348%	271	53	411%
الجزر الاصطناعية	1	-	*	4	(%75)	3	11	(%73)
خدمات حقول النفط	39	43	(%9)	192	(%80)	108	251	(%57)

\* ليست ذات مغزى

### العام الكامل المنتهي في 31 ديسمبر 2021

بلغت الإضافات إلى الممتلكات والمعدات 505 مليون دولار أمريكي للعام الكامل المنتهي في 31 ديسمبر 2021، مقارنةً بمبلغ 376 مليون دولار أمريكي خلال الفترة نفسها من العام المالي 2020، ويُعزى ذلك إلى ما يلي:

- الحفر البري: الاستحواذ على 8 حفارات برية جديدة في الربع الثالث من العام 2021.
- الحفر البحري: الاستحواذ على 4 حفارات بحرية جديدة، حيث بدأت إحداها العمل في ديسمبر 2021.
- خدمات حقول النفط: في العام 2020، استحوذت خدمات حقول النفط على معدات خدمات الحفر المتكاملة ومعدات الأخرى لـ 30 حفارة، وتم استلام معظمها في الربع الرابع من العام 2020، في حين كانت عمليات الاستحواذ على المعدات الجديدة في العام 2021 لـ 8 حفارات إضافية.

### فترة الربع الرابع المنتهية في 31 ديسمبر 2021

بلغت الإضافات إلى الممتلكات والمعدات 152 مليون دولار أمريكي لفترة الربع الرابع المنتهية في 31 ديسمبر 2021، مقارنةً بمبلغ 248 مليون دولار أمريكي خلال الفترة نفسها من العام المالي 2020. وركزت معظم الإضافات الرأسمالية للعام 2020 في الربع الرابع من العام بسبب عمليات الإغلاق المرتبطة بجائحة كوفيد-19 من الربع الأول إلى الربع الثالث من العام 2020. تتعلق التغييرات في قطاعات الحفر البري والحفر البحري وخدمات حقول النفط إلى حدٍ كبير بتلك العوامل الموضحة أعلاه لفترة العام الكامل.

## 2. أبرز البيانات التشغيلية

### توافر الحفارات وعدد الآبار المحفورة

معلومات تشغيل الحفارات	2021	2020	% التغير خلال سنة
<b>الأسطول</b>	<b>107</b>	<b>104</b>	<b>3%</b>
الحفر البري	65	63	3%
الحفر البحري	24	20	20%
الجزر الاصطناعية	10	10	-
الحفارات المستأجرة	8	11	(27%)
<b>توافر الحفارات</b>	<b>96%</b>	<b>92%</b>	
الحفر البري	95%	92%	
الحفر البحري	98%	100%	
الجزر الاصطناعية	100%	100%	
<b>كفاءة الحفارات</b>	<b>96%</b>	<b>95%</b>	
الحفر البري	97%	97%	
الحفر البحري	94%	92%	
الجزر الاصطناعية	98%	97%	
<b>عدد الآبار المحفورة</b>	<b>549</b>	<b>553</b>	<b>(1%)</b>
الحفر البري	481	457	5%
الحفر البحري	57	75	(24%)
الجزر الاصطناعية	11	21	(48%)

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

- في فترة العام الكامل المنتهي في 31 ديسمبر 2021، كان لدى الشركة أسطولاً يضم 107 حفارة مملوكة ومستأجرة مع نسبة تشغيل بلغت 96% مقارنة بعدد 104 حفارة مملوكة ومستأجرة مع نسبة تشغيل 92% خلال الفترة نفسها من العام 2020. وبلغت كفاءة الحفارات 96% للعام المنتهي في 31 ديسمبر 2021 مقارنة بنسبة 95% للفترة المماثلة من العام 2020. فيما يلي أبرز البيانات التشغيلية الأخرى:
- تمت إضافة حفارتين بريتين جديتين إلى الأسطول في عام 2021، لتقديم الخدمات لعميلين جديدين.
- بدأت حفارة بحرية جديدة العمل في ديسمبر 2021، قبل الموعد المحدد لبدء عملها. ومن المتوقع أن تبدأ الحفارات الثلاث الأخرى العمل في نهاية الربع الأول وأوائل الربع الثاني.
- توزع 15 حفارة برية مكدسة وثلاث حفارات جزر اصطناعية مكدسة في العام 2021.
- في العام 2021، حفرت الشركة 549 بئراً (بعمق 4.6 مليون قدم) مقارنة بعدد 553 بئراً خلال العام 2020 (بعمق 5.1 مليون قدم).
- حفرت حفارة في قطاع الجزر الاصطناعية أطول بئر (UZ 664) في الشرق الأوسط ورابع أطول بئر في العالم بعمق 45,000 قدم.

### أبرز البيانات التشغيلية لخدمات حقول النفط

- قدم قطاع خدمات حقول النفط خدمات الحفر المتكاملة إلى 38 حفارة (حصّة سوقية تبلغ 45%) في العام المالي 2021.
- تم تسليم 277 بئراً في إطار خدمات الحفر المتكاملة منذ العام 2019، منها 173 بئراً قبل الموعد المحدد وأقل من الميزانية.
- تم تسليم 160 بئراً في فترة العام الكامل المنتهية في 31 ديسمبر 2021، منها 92 بئراً قبل الموعد المحدد وأقل من الميزانية.
- تحسنت كفاءة الحفر بنسبة 11.5% على أساس سنوي خلال العام 2021.
- تم تنفيذ 101 مرحلة تكسير هيدروليكي في فترة العام الكامل المنتهية في 31 ديسمبر 2021، حيث شهد البئر GU 03 أكثر مراحل التكسير في حين تم استخدام التكسير المتوازي في البئرين XN 44 و XN 47 بمعدل قياسي بلغ 6 مراحل في اليوم.

### 3. النظرة المستقبلية

تمضي الشركة في مسار نمو يعتمد على زيادة أسطولها من الحفارات وتوسعة خدمات حقول النفط على المدى القصير والمتوسط، مما يعزز، مكانتها كشركة إقليمية رائدة في حلول الحفر الشاملة تتميز بإمكانية التوسع إقليمياً.

ومع اقتراب بداية عام 2022، ترى إدارة الشركة حداً أدنى من الاضطرابات في العمليات على الرغم من الجائحة المستمرة وتتوقع إحراز تقدم جيد في تنفيذ استراتيجيتها طويلة الأجل. ويظل التركيز الفوري على تلبية الأهداف المالية القوية، مع الحفاظ على التميز التشغيلي. وتحظى هذه الأهداف بدعم الخطط الطموحة للاستدامة، حيث تسعى الشركة جاهدة إلى تحقيق أداء متميز على مستوى القطاع من حيث الحوكمة البيئية والاجتماعية والمؤسسية.

كما تتوقع الشركة تشغيل الحفارات التي استحوذت عليها مؤخراً في العام 2022. وتواصل الشركة انخراطها في العديد من المناقصات الضخمة في أبوظبي، كما تسعى إلى مزيد من التوسع في محفظة الخدمات الانتقائية وحصتها السوقية في قطاع خدمات حقول النفط. وفي حال الفوز بهذه المناقصات، التي يتوقع أن يتم إرساؤها خلال العام 2022، ستمكن الشركة من توسيع محفظتها خارج قطاع خدمات الحفر المتكاملة.

#### 4. سياسة توزيع الأرباح

تعتمد قدرة الشركة على توزيع أرباح الأسهم على العديد من العوامل، بما في ذلك توافر الاحتياطيات القابلة للتوزيع وخطط النفقات الرأسمالية والمتطلبات النقدية الأخرى في الفترات المستقبلية. وسيعتمد أي مستوى أو دفع لتوزيعات أرباح، من بين أمور أخرى، على الأرباح المستقبلية وخطة عمل الشركة، وفقاً لتقدير مجلس الإدارة. وقد وافق مجلس الإدارة مع مراعاة ما سبق على توزيعات أرباح بقيمة 360.3 مليون دولار أمريكي، تعكس توزيعات الأرباح للنصف الأول من العام 2021، على المساهمين الحاليين في أغسطس 2021 قبل الطرح.

وتعتزم الشركة دفع توزيعات أرباح مرتين كل سنة مالية بعد الطرح بتقديم دفعة أولية في أبريل ودفعة ثانية في أكتوبر من كل عام. ومع مراعاة ما سبق، نتوقع توزيع أرباح ثابتة بقيمة 325 مليون دولار أمريكي عن النصف الثاني من عام 2021، على أن يتم دفعها في أبريل 2022. بعد ذلك، نتوقع زيادة مبلغ الأرباح الموزعة بمعدل نمو 5% سنوياً على أساس توزيعات الأرباح لكل سهم على مدار السنوات الخمس المقبلة (2022 - 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 برأس مال كافٍ لتمويل متطلبات التشغيل الحالية والاستثمار المستمر لتحقيق نمو طويل الأجل. وتخضع سياسة توزيع الأرباح لنتائج دراسة مجلس إدارتنا لمتطلبات إدارة النقد الخاصة بأعمالنا فيما يتعلق بالنفقات التشغيلية ومصاريف الفائدة والاستثمارات الرأسمالية المتوقعة. بالإضافة إلى ذلك، نتوقع أن ينظر مجلس إدارتنا أيضاً في ظروف السوق، وبيئة التشغيل الحالية في أسواقنا، وتوقعات مجلس الإدارة لأعمالنا.

## 5. سعر الأسهم وملكيته

يتم تداول أسهمنا في سوق أبوظبي للأوراق المالية تحت الرمز ADNOC DRILL. وقد بدأ تداول أسهم الشركة في 3 أكتوبر 2021 بسعر 2.30 درهم إماراتي، ووصل أعلى سعر للسهم إلى 3.65 درهم إماراتي حتى الآن. وتبلغ القيمة السوقية للشركة حالياً 57.76 مليار درهم إماراتي (10 فبراير 2022).

كما في 31 ديسمبر 2021، 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 خلال شهر أكتوبر 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.

## الملحق 1: مسرد المصطلحات

- يتم احتساب التدفقات النقدية الحرة على أنها صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية مخصوماً منه مدفوعات شراء الممتلكات والمعدات ودفعات مقدمة للمقاولين وإيرادات التمويل المستلمة.
- يتم احتساب صافي الدين على أنه إجمالي الديون التي تحمل فائدة مخصوماً منها النقد والأرصدة المصرفية (بما في ذلك الودائع لأجل لدى البنوك) المعدلة لالتزامات عقود الإيجار.
- يتم احتساب رأس المال الموظف على أنه مبلغ إجمالي الأصول مخصوماً منه الالتزامات 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.
- 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 نسبة التعزيز المالي 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 مخصوماً منها المطلوبات المتداولة باستثناء التزامات عقود الإيجار.
- توافر الحفارات - 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).
- كفاءة الحفارات:
  - تسهم قاعدة بيانات مركز المراقبة التابع لشركة أدنوك في تعزيز كفاءة الحفارات المباشرة
  - المعايير المستخدمة هي التصنيفات المرجحة لمعايير الحفر
  - المعايير:
    - معايير سرعة السحب = (إجمالي عدد الحوامل مقسوماً على المدة الإجمالية)، بما في ذلك أي نشاط أثناء السحب (أقل من 30 دقيقة).
    - مدة التوصيل = (إجمالي عدد الوصلات مقسوماً على المدة الإجمالية).
    - استبعاد آبار التنقيب وصيانة الآبار.
    - استبعاد كل عمليات التشغيل المقيدة من عملية الاحتساب.



## الملحق 2: بيان تحذيري بخصوص البيانات الاستشرافية

يتضمن هذا التقرير بيانات استشرافية تتعلق بعدة أمور منها خططنا وأهدافنا وغاياتنا واستراتيجياتنا وأدءنا 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 "ينبأ" أو "المعنى السلبي منها، أو غير ذلك من المصطلحات المماثلة. كما 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 البرية 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. وبإستثناء ما ينص عليه القانون صراحة، فإننا لا نعتزم ولا نلتزم بإجراء أي تحديث أو مراجعة على هذه البيانات الاستشرافية.