



أدنوك للغاز  
ADNOC GAS

# أدنوك للغاز بي إل سي نتائج الربع الأول 2026

تقرير مناقشة وتحليل الإدارة  
مايو 2026, 12



3.....	أبرز الإنجازات المالية
7.....	أبرز الإنجازات التشغيلية
8.....	التوقعات
10.....	البيانات المالية غير المدققة
13.....	سياسة توزيع الأرباح
14.....	البيث الشبكي للأرباح والمكالمات الجماعية
15.....	الملحق: قاموس المصطلحات

---

## الربع الأول من عام 2026

حققت أدنوك للغاز بي إل سي («أدنوك للغاز» أو «الشركة») خلال الربع الأول من عام 2026 إيرادات بلغت 5,003 مليون دولار أمريكي، وأرباحاً قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والإستهلاك بقيمة 1,824 مليون دولار أمريكي، وصافي ربح قدره 1,079 مليون دولار أمريكي. وقد أبرزت هذه النتائج أداءً تشغيلياً قوياً ومتانة مالية واضحة، مع تحقيق هامش أرباحاً قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والإستهلاك بلغ 36.5%، وذلك رغم الصراع الإقليمي الذي أثر على شهر مارس بالكامل. وعلى الصعيد التشغيلي، حققت الشركة مستوى موثوقية استثنائياً بلغ 98.1% عبر أصولها. كما نجحت في تلبية احتياجات العملاء المحلية، إلى جانب الإدارة الفعالة للخدمات اللوجستية والمخزون وسلسلة الإمداد، للتخفيف من أثر الاضطرابات المستمرة في الصادرات.

انخفضت أحجام مبيعات الغاز المحلية بنسبة 11% لتصل إلى 519 تريليون وحدة حرارية بريطانية خلال الربع الأول من عام 2026، مقارنةً بـ 580 تريليون وحدة حرارية بريطانية في الربع الأول من عام 2025، ويُعزى ذلك إلى انخفاض الطلب على الغاز المستخدم لتوليد الكهرباء في المنطقة والطقس المعتدل. كما تراجع أحجام مبيعات السوائل المصدرة والمتداولة بنسبة 20% لتصل إلى 202 تريليون وحدة حرارية بريطانية، مقابل 251 تريليون وحدة حرارية بريطانية في الفترة نفسها من العام السابق. وجاء هذا التراجع نتيجة إغلاق مضيق هرمز في شهر مارس، ما حال دون تصدير غاز البترول المسال والنافثا والغاز الطبيعي المسال.

بلغ متوسط أسعار خام برنت 80 دولاراً أمريكياً للبرميل في الربع الأول من عام 2026، بزيادة قدرها 5% مقارنةً بمتوسط 76 دولاراً أمريكياً للبرميل في الربع الأول من عام 2025. وقد تأثر شهر مارس بشكل ملحوظ بالتطورات الجيوسياسية، حيث بلغ متوسط سعر برنت نحو 100 دولار أمريكي للبرميل، مقارنةً بـ 69 دولاراً أمريكياً للبرميل في شهري يناير وفبراير. في المقابل، انخفضت أسعار مبيعات مؤشر JKM وأسعار غاز البترول المسال بنسبة 29% و14% على التوالي، في حين ارتفعت أسعار النافثا بنسبة 6% على أساس سنوي. وتمركزت مبيعات الشركة من السوائل المصدرة والمتداولة والغاز الطبيعي المسال في شهري يناير وفبراير، ومع استمرار الصراع الجيوسياسي، كانت قدرة الشركة على الاستفادة من ارتفاع الأسعار السوقية في مارس محدودة.

بلغت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والإستهلاك للربع الأول من عام 2026 نحو 1,824 مليون دولار أمريكي، بانخفاض قدره 15% على أساس سنوي. وأظهرت النتائج الفصلية مرونة أداء الغاز المحلية خلال شهري يناير وفبراير، قبل أن تؤدي تطورات الصراع الجيوسياسي في مارس إلى انخفاض كبير في كميات غاز إعادة الحقن والطلب على البيثان.

انخفضت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والإستهلاك لقطاع الغاز المحلية في الربع الأول من عام 2026 بنسبة 9% على أساس سنوي لتصل إلى 684 مليون دولار أمريكي. كما بلغت أرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والإستهلاك لقطاع السوائل المصدرة والمتداولة 821 مليون دولار أمريكي، مقارنةً بـ 1,038 مليون دولار أمريكي في الربع الأول من عام 2025، بانخفاض قدره 21%، وذلك بشكل رئيسي نتيجة تأثير أحجام المبيعات في مارس بإغلاق مضيق هرمز. كما تراجع حصة أدنوك للغاز من أرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والإستهلاك لمشروع ALNG المشترك بنسبة 51% على أساس سنوي لتصل إلى 158 مليون دولار أمريكي، أيضاً بسبب القيود على التصدير الناتجة عن إغلاق مضيق هرمز. إضافةً إلى ذلك، حققت مبيعات الكبريت أرباحاً قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والإستهلاك بقيمة 159 مليون دولار أمريكي في الربع الأول من عام 2026، بزيادة كبيرة بلغت 251% مقارنةً بفترة الأساس.

بلغ صافي الربح للربع الأول من عام 2026 نحو 1,079 مليون دولار أمريكي، بانخفاض قدره 15% مقارنةً بصافي ربح قدره 1,270 مليون دولار أمريكي في الربع الأول من عام 2025، ويرجع ذلك بشكل رئيسي إلى التطورات الجيوسياسية خلال شهر مارس.

بلغ إجمالي الإنفاق الرأسمالي في الربع الأول من عام 2026 نحو 1,025 مليون دولار أمريكي، مقارنةً بـ 555 مليون دولار أمريكي في الربع الأول من عام 2025، أي بزيادة قدرها 85%. مدفوعة باستثمارات كبيرة في مشاريع النمو. ونتيجة للالتزام الإقليمية المستمرة وما تسببت به من ضغوط على سلسلة الإمداد، تتوقع الشركة أن يرتفع إجمالي الإنفاق الرأسمالي لعام 2026 من نطاق 4.0-4.5 مليار دولار أمريكي إلى نطاق 4.5-5.0 مليار دولار أمريكي.

<sup>1</sup> انظر مسرد المصطلحات للاطلاع على تعريف البيانات المالية المقدمة.

وحققت الشركة تدفقات نقدية حرة بقيمة 572 مليون دولار أمريكي، وأغلقت الربع برصيد نقدي بلغ 4.2 مليار دولار أمريكي في ميزانيتها العمومية. وتُمكن القوة المالية لأدنوك للغاز من مواصلة الاستثمار عبر مختلف دورات السوق، كما تدعم سياسة الشركة الهادفة إلى زيادة التوزيعات النقدية السنوية بنسبة 5% حتى عام 2030. وقد وافق مجلس الإدارة على توزيع أرباح ربع سنوية بقيمة 941 مليون دولار أمريكي، والمقرر سدادها في يونيو 2026.

## النتائج المالية غير المدققة للربع الأول من عام 2026

مليون دولار امريكي	الربع الأول 2025	الربع الرابع 2025	الربع الأول 2026	% على أساس سنوي الربع الأول 2026 مقارنة مع الربع الرابع 2025	% على أساس سنوي الربع الأول 2026 مقارنة مع الربع الرابع 2025
إيرادات	6,099	5,482	5,003	-9%	-18%
تكلفة بضائع مبيعة	-3,455	-2,906	-2,706	-7%	-22%
النفقات التشغيلية	-485	-533	-473	-11%	-2%
<b>الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك</b>	<b>2,159</b>	<b>2,043</b>	<b>1,824</b>	<b>-11%</b>	<b>-15%</b>
<b>صافي الدخل</b>	<b>1,270</b>	<b>1,173</b>	<b>1,079</b>	<b>-8%</b>	<b>-15%</b>
هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك	35.4%	37.3%	36.5%	80 نقطة أساس	107 نقطة أساس
صافي هامش الدخل	20.8%	21.4%	21.6%	18 نقطة أساس	76 نقطة أساس
النفقات الرأسمالية	-555	-1,593	-1,025	-36%	85%

## أسعار المنتجات خلال الربع الأول من عام 2026

المنتج	وحدة	الربع الأول 2025	الربع الرابع 2025	الربع الأول 2026	نسبة التغير على أساس سنوي الربع الأول 2026 مقارنة بالربع الرابع 2025	نسبة التغير على أساس سنوي الربع الأول 2026 مقارنة بالربع الرابع 2025
خام برنت (أوروبا برنت فوب)	دولار / برميل	76	64	80	5%	25%
مؤشر "جي كي ام"	دولار / مليون وحدة حرارية بريطانية	15	11	10	-7%	-29%
البروبان (فوب السعودية CP)	طن / \$	625	488	538	-14%	10%
بوتان (فوب السعودية CP)	طن / \$	615	473	533	-13%	13%
النفثا (الخليج العربي)	طن / \$	618	522	657	6%	26%

## تسوية الإيرادات للربع الأول من عام 2026

	مليون دولار امريكى
<b>إجمالي الإيرادات (كما هو مذكور في قائمة الربح أو الخسارة الموحدة)</b>	<b>4,034</b>
إيرادات من الحصة النسبية لـ أدنوك للغاز في المشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال (حقوق الملكية المحتسبة)	467
الإيرادات من غاز إعادة حقن الغاز	499
الإيرادات من IG (تسويات بين الشركات والدخل التخر)	3
<b>إيرادات أدنوك للغاز ((بما في ذلك الدمج النسبي لشركات أدنوك للغاز)</b>	<b>5,003</b>

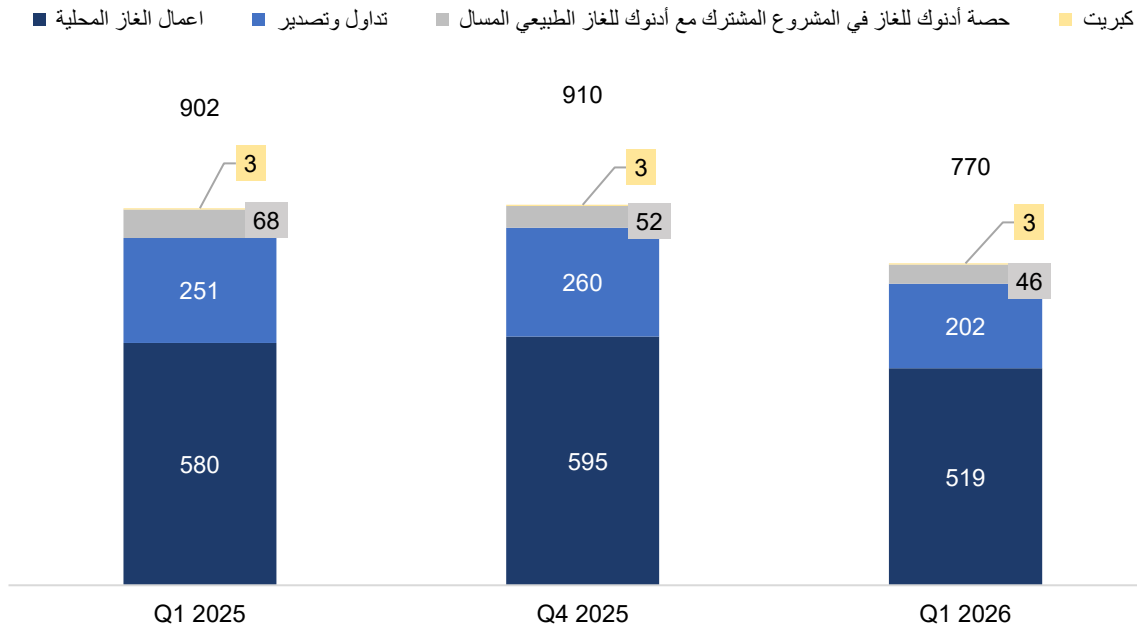
## تسوية الربع الأول من عام 2026 للأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك

	مليون دولار امريكى
<b>إجمالي الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (كما هو مذكور في قائمة الربح أو الخسارة الموحدة)</b>	<b>1,700</b>
التسوية المتعلقة بادنوك لمعالجة الغاز (68% معظمها من الإهلاك)	12
التسوية المتعلقة بادنوك للغاز الطبيعي المسال 70% (معظمها من الضرائب والاستهلاك)	110
أخرى	2
<b>أرباح أدنوك للغاز قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (بما في ذلك الدمج النسبي للمشاريع المشتركة لشركات أدنوك للغاز)</b>	<b>1,824</b>

كفاءة منشآت أدنوك للغاز

الربع الأول 2026	الربع الأخير 2025	الربع الأول 2025	الكفاءة (منذ بداية العام)
%75.7	%87.6	%85.8	استخدام الأصول (%)
%93.4	%94.2	%97.8	توافر الأصول (%)
%98.1	%99.5	%99.7	موثوقية الأصول (%)

حجم مبيعات أدنوك للغاز (تريليون وحدة حرارية بريطانية)



ملاحظة: تتناسب مع حصة "أدنوك للغاز" النسبية البالغة 70% من كميات الإنتاج في أدنوك للغاز الطبيعي المسال

## حادثة مجمع حبشان

سُجّلت "أدنوك للغاز" حادثتين في مجمع "حبشان" بتاريخ 3 و8 إبريل الماضي، مما أدى إلى تفعيل الإجراءات المعتمدة للاستجابة للطوارئ وضمان استمرارية الأعمال. وقد استجابت فرق العمليات للحادثتين بكفاءة عالية، مع التركيز على إعطاء الأولوية لسلامة الأفراد والنصول والحد من أي انقطاعات في إمدادات العملاء. وتمكنت الشركة من استعادة حوالي 60% من الطاقة التشغيلية للمجمع خلال فترة وجيزة، وتعمل حالياً على رفعها إلى 80% بحلول نهاية عام 2026، مع استهداف استعادة الطاقة التشغيلية الكاملة خلال عام 2027.

وتعمل الشركة حالياً على استكمال تقييم فني مفصل لتحديد تأثير الحادثتين في ظل التغييرات المستمرة في بيئة سلاسل التوريد، ومن المتوقع الانتهاء منه قريباً. وستقوم "أدنوك للغاز" بمشاركة المستجبات في الوقت المناسب. ورغم استمرار توقف بعض وحدات المعالجة في "حبشان"، تمت استعادة الإمدادات عبر شبكة "أدنوك للغاز" بشكل كبير، وهو ما مكّن الشركة من الاستمرار في تلبية الطلب المحلي اعتماداً على بنيتها التحتية المتكاملة. بالإضافة إلى ذلك، من المتوقع أن تُسهم المرحلة الأولى من مشروع "تطوير الغاز الغني" في تخفيف الاختناقات في العمليات التشغيلية بشكل كبير مما يتيح للشركة الاستفادة من الزيادة في إنتاج الغاز المصاحب من أعمال الاستكشاف والتطوير والإنتاج، عقب رفع قيود الإنتاج مؤخراً.

## تحديث مالي حول الشحن واللوجستيات عبر مضيق هرمز

في الوقت الذي سجلت فيه أسعار السلع ارتفاعاً كبيراً، لا تزال الاضطرابات في حركة الملاحة البحرية عبر مضيق "هرمز" تؤثر على عمليات شحن منتجات "أدنوك للغاز". وحتى تاريخه، تواصل الشركة من خلال الإدارة الاستباقية للخرانات والمخزون وسلاسل التوريد، التعاون بشكل وثيق مع العملاء والشركاء على أساس التعامل مع كل حالة بشكل مستقل بهدف الإيفاء بالتزاماتها كلما سمحت الظروف بذلك.

ومن المتوقع أن يؤثر الإغلاق المستمر لمضيق "هرمز" على صافي دخل "أدنوك للغاز" خلال الربع الثاني من عام 2026، مع توقعات تشير إلى حدوث تأثير بقيمة تتراوح ما بين 400 مليون إلى 600 مليون دولار أمريكي، بافتراض عودة العمليات البحرية إلى طبيعتها قبل نهاية الربع الثاني.

وبافتراض إعادة فتح مضيق "هرمز" خلال النصف الثاني من عام 2026، من المتوقع أن تُسهم أسعار الغاز الطبيعي المسال والغاز المسال المرتفعة في تعويض تأثير الكميات المؤجلة وذلك وفقاً لمنحنى أسعار "برنت" الحالي. كما تتوقع "أدنوك للغاز" أن يتراوح صافي الدخل لعام 2026. بأكمله بين 3.5 مليار و4.0 مليارات دولار أمريكي، مع احتساب الأثر المتوقع للربع الثاني ضمن هذه التوقعات.

## التوجيه المالي لشركة أدنوك للغاز للسنة المالية 2026

2026 CAPITAL MARKET GUIDANCE		أدنوك للغاز ADNOC GAS	
Financial	EBITDA Margin %	2025 actual 36.8%	2026 guidance ~36%
Sales volume	<i>(in TBTU)</i>	YTD 2025 actual	2026 guidance
	Domestic Gas Products	2,420	1,920 – 2,000
	Exports & Traded Liquids	1,036	730 – 770
	LNG JV Products	231	160 – 175
Net Profit Unit Margins	<i>(in \$/mmBTU)</i>	YTD 2025 actual	2026 guidance
	Domestic Gas Products	1.16	0.83 – 0.90
	Exports & Traded Liquids	1.53	1.65 – 1.75
	LNG JV Products	1.79	2.00 – 2.10
	Sulphur (\$ Millions)	341	420 – 480
Investments	<i>(\$ Million)</i>	YTD 2025 actual	2026 guidance
	CAPEX	3,639	4,500 - 5,000

## البيانات المالية غير المدققة

قائمة الربح أو الخسارة الموحدة والدخل الشامل الآخر  
لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في 31 مارس 2026

	مليون دولار امريكي
<b>إيرادات</b>	<b>4,034</b>
تكاليف الغاز:	
السعر الأدنى	-802
المشاركة في الأرباح	-1,458
تسديد غاز الوقود	-43
إيرادات تشغيلية أخرى	242
تكاليف الموظفين	-265
استهلاك والإهلاك	-332
استهلاك المخزون	-13
تكاليف تشغيل أخرى	-85
مصاريف أخرى	-49
إعادة تحميل تكاليف التشغيل من قبل أدنوك لمعالجة الغاز (AGP JV)	-58
حصة من نتائج استثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	62
محصل إلى جهات ذات علاقة	140
<b>الربح التشغيلي</b>	<b>1,373</b>
إيرادات تمويل	17
تكاليف تمويل	-52
<b>الأرباح قبل الضرائب للفترة</b>	<b>1,338</b>
مصرف ضريبة الدخل الحالية	-300
إعفاء الضريبة المؤجلة	41
<b>الربح ومجموع الدخل للفترة</b>	<b>1,079</b>
أرباح إعادة قياس متعلقة بالتزامات نهاية خدمة الموظفين	0
<b>إجمالي الدخل الشامل للفترة</b>	<b>1,079</b>

قائمة المركز المالي الموحدة غير المدققة  
لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في 31 مارس 2026

	مليون دولار امريكى
مجموع الأصول غير المتداولة	26,773
مجموع الأصول المتداولة	6,612
<b>مجموع الأصول</b>	<b>33,385</b>
<b>مجموع حقوق الملكية</b>	<b>25,779</b>
مجموع الإلتزامات غير المتداولة	3,400
مجموع الإلتزامات المتداولة	4,206
مجموع الإلتزامات	7,606
<b>مجموع حقوق الملكية والإلتزامات</b>	<b>33,385</b>

## قائمة التدفقات النقدية الموحدة غير المدققة

لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في 31 مارس 2026

	مليون دولار امريكى
الثرباج بعد الضريبة للربع تعديلات ل:	1,079
استهلاك ممتلكات وآلات ومعدات	321
استهلاك حق استخدام الأصول	1
إطفاء الأصول غير الملموسة	10
عكس مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم	-2
حصة من نتائج استثمارات محتسبة وفقاً لحقوق ملكية	-62
حصة التكاليف التشغيلية للشركات المستثمر فيها ("AGP JV")	58
ائتمان ضريبي مؤجل	-41
مصروف ضريبة الدخل الحالية	300
مكافآت نهاية خدمة الموظفين المحملة	3
إيرادات تمويل	-17
تكاليف تمويل	52
<b>صافى التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية قبل التغيرات فى رأس المال العامل</b>	<b>1,702</b>
التغيرات فى رأس المال العامل:	
(زيادة) / نقص فى المخزون	-5
(زيادة) / نقص فى ذمم مدينة تجارية وأصول العقود	-41
(زيادة) / نقص فى مصاريف مدفوعة مقدماً وذمم مدينة أخرى	-11
(زيادة) / نقص فى مبالغ مستحقة من جهات ذات العلاقة	392
زيادة / (نقص) فى ذمم دائنة تجارية وأخرى	-347
زيادة / (نقص) فى مبالغ مستحقة إلى جهات ذات العلاقة	-26
<b>التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية</b>	<b>1,664</b>
مكافآت نهاية خدمة الموظفين المدفوعة	-8
الضريبة المدفوعة	-228
<b>صافى التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية</b>	<b>1,428</b>
دفعات لشراء ممتلكات وآلات ومعدات وموجودات غير ملموسة	-870
دفعة مقدمة لمشاريع رأسمالية	-52
توزيعات أرباح مستلمة	12
إيرادات تمويل	17
<b>صافى التدفقات النقدية المستخدمة فى الأنشطة الاستثمارية</b>	<b>-893</b>
تسديد مطلوبات عقود الإيجار	-10
تكاليف تمويل مدفوعة	-8
شراء أسهم خزينة	-303
بيع أسهم خزينة	299
<b>صافى التدفقات النقدية المستخدمة فى الأنشطة التمويلية</b>	<b>-22</b>
<b>صافى النقص/الزيادة فى النقد ومرادفات النقد</b>	<b>512</b>
النقد ومرادفات النقد فى بداية الفترة	3,702
<b>النقد ومرادفات النقد فى نهاية الفترة</b>	<b>4,213</b>

انطلاقاً من التزامنا خلال الطرح العام الأولي في مارس 2023 والتحديثات التي صدرت عن مجلس أدنوك في أكتوبر 2025، نتوقع تحقيق نمو سنوي في توزيعات الأرباح بنسبة 5% خلال الفترة من 2023 إلى 2030. ويعكس ذلك توقعاتنا بتحقيق تدفقات نقدية قوية وإمكانات ربحية طويلة الأجل، مع الحفاظ على المرونة للاستفادة من فرص النمو المستقبلية. وبناءً على ذلك، أعلنت أدنوك للغاز عن هدف لتوزيعات أرباح بقيمة 24.4 مليار دولار أمريكي للفترة بين 2025 و2030. كما أعلنت الشركة عن بدء دفع توزيعات الأرباح على أساس ربع سنوي اعتباراً من الربع الثالث لعام 2025، بما يوفر عوائد أكثر انتظاماً للمساهمين ويعزز التدفقات النقدية للمستثمرين.

تماشياً مع التزام الشركة بتعزيز وزيادة القيمة للمساهمين، تعتزم أدنوك للغاز توزيع إجمالي توزيعات نقدية تبلغ حوالي 3.762 مليار دولار أمريكي عن عام 2026. وسيتم دفع 941 مليون دولار أمريكي منها كتوزيعات أرباح فصلية عن الربع الأول من عام 2026 مما يؤكد متانة الوضع المالي للشركة ويعزز الرؤية الواضحة لتدفقاتها النقدية المستقبلية.

تظل توزيعات الأرباح الفعلية خاضعة لعوامل عدة، بما في ذلك الاحتياطات القابلة للتوزيع والأرباح المستقبلية، على أن تتم التوزيعات وفقاً لتقدير مجلس الإدارة وبعد الحصول على موافقة المساهمين.

#### التواريخ الرئيسية لدفع توزيعات الأرباح النهائية للربع الأول من عام 2026:

11 مايو 2026	موافقة مجلس الإدارة
19 مايو 2026	تاريخ الاستحقاق (آخر يوم للشراء)
20 مايو 2026	تاريخ استحقاق الأرباح
21 مايو 2026	تاريخ التسجيل
5 يونيو 2026	تاريخ الدفع المتوقع

## البث الشبكي للأرباح والمكالمات الجماعية

---

تستضيف أدنوك للغاز بثا ومؤتمر للأرباح عبر الإنترنت يليهما جلسة أسئلة وأجوبة للمستثمرين والمطلين يوم الثلاثاء الموافق 12 مايو 2026 في تمام الساعة 1:00 ظهرا بتوقيت الإمارات العربية المتحدة / 10:00 صباحا بتوقيت جرينتش.

وسيستضيف المكالمة فاطمة محمد النعيمي (الرئيس التنفيذي) وبيتر فان دريل (المدير المالي التنفيذي). الأطراف المهتمة مدعوة للانضمام إلى المكالمة بالضغط على <https://meetings.lumiconnect.com/500-881-738-699>

---

## نتائج الربع الثاني 2026

نتوقع أن نعلن عن نتائجنا للربع الثاني من عام 2026 في 6 أغسطس 2026.

---

## جهات الاتصال

رينشارد جريفيث  
نائب الرئيس لعلاقات المستثمرين  
rgriffith@adnoc.ae

12 مايو 2026  
أدنوك للغاز بي إل سي

### مقاييس الأداء البديلة:

تحتوي البيانات المالية المعروضة في هذه الوثيقة على بيانات تشمل الدمج النسبي للمشاريع المشتركة (ما لم ينص على خلاف ذلك) وتتكون من "تدابير مالية غير متوافقة مع المعايير الدولية للإبلاغ المالي". وقد لا يمكن مقارنة هذه التدابير المالية غير المتوافقة مع المعايير الدولية للإبلاغ المالي بالتدابير ذات الصناعات المماثلة التي تقدمها شركات أخرى، ولا ينبغي تفسيرها على أنها بديل للتدابير المالية الأخرى التي تحدد وفقا للمعايير الدولية للإبلاغ المالي. نحذرك بعدم الاعتماد بشكل غير مبرر على أي تدابير ونسب مالية غير متوافقة مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية مدرجة في هذه الوثيقة.

**تشمل الإيرادات الدمج النسبي لمبيعات المشاريع المشتركة.**

**تشمل الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك الدمج النسبي للمشاريع المشتركة وتمثل الأرباح قبل خصم الفوائد، والضرائب، والإهلاك، والاستهلاك.**

**يعتمد التدفق النقدي الحر (باستثناء رأس المال العامل) كما هو معروض على البيانات المالية للمعايير الدولية للإبلاغ المالي.**

**تمثل النفقات التشغيلية النفقات التشغيلية التي تشمل التكلفة المباشرة والمصاريف العمومية والإدارية باستثناء الإهلاك والاستهلاك والانخفاض في القيمة كما هو مذكور في قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الأخرى.**

**النفقات الرأسمالية هي إجمالي النفقات الرأسمالية لشراء الممتلكات والمعدات.**

توضح الصفحة 5 من هذه الوثيقة المطابقة بين البيانات المالية كما هي معروضة والبيانات المالية للمعايير الدولية للإبلاغ المالي.

## بيان تحذيري بخصوص البيانات التطلعية

المعلومات الواردة في هذا العرض هي لغراض الخلفية فقط ولا تدعي أنها شاملة أو مكتملة لا يجوز أو يجب أن يعتمد أي شخص لأي غرض كان على المعلومات الواردة في هذا العرض أو على اكتمالها أو دقتها أو عدالتها. المعلومات الواردة في هذا العرض عرضة للتغيير. لا يتم الالتزام بتحديث هذا العرض التقديمي أو تصحيح أي أخطاء، ولا يعتبر توزيع هذا العرض أي شكل من أشكال الالتزام من جانب شركة أدنوك للغاز بي ال سي وشركاتها التابعة ("أدنوك غاز") بتنفيذ أي معاملة أو ترتيب مشار إليه في هذه الوثيقة. لم تتم الموافقة على هذا العرض من قبل أي جهة تنظيمية مختصة. لا يشكل هذا العرض أو يشكل جزءاً من أي عرض، أو دعوة للبيع، أو الإصدار، أو أي التماس لأي عرض لشراء أو الاكتتاب في أي أسهم أو أي أوراق مالية أخرى، ولا يجوز أن يشكل (أو أي جزء منه) أو حقيقة توزيعه، أساساً أو يتم الاعتماد عليه أو العمل كحافز للدخول في، أي عقد أو التزام على الإطلاق. يجب على المستثمرين عدم شراء أي أسهم بناء على المعلومات الواردة في هذا العرض التقديمي. قد يكون توزيع هذا العرض التقديمي والمعلومات الأخرى مقيداً بموجب القانون ويجب على الأشخاص الذين يأتي في حوزتهم هذا العرض التقديمي أو أي مستند أو معلومات أخرى مشار إليها هنا إبلاغ أنفسهم بأي قيود من هذا القبيل ومراجعتها. قد يشكل أي عدم امتثال لهذه القيود انتهاكاً لقوانين الأوراق المالية في أي ولاية قضائية من هذا القبيل. لم تتم مراجعة هذا العرض التقديمي أو التحقق منه أو الموافقة عليه أو ترخيصه من قبل مصرف الإمارات العربية المتحدة المركزي ("الإمارات العربية المتحدة") وهيئة الأوراق المالية والسلع في دولة الإمارات العربية المتحدة و / أو أي سلطة ترخيص أخرى ذات صلة في دولة الإمارات العربية المتحدة بما في ذلك أي سلطة ترخيص مسجلة بموجب قوانين ولوائح أي من المناطق الحرة المنشأة والعاملة في أراضي دولة الإمارات العربية المتحدة. بما في ذلك هيئة تنظيم الخدمات المالية، وهي سلطة تنظيمية في سوق أبوظبي العالمي، وسلطة دبي للخدمات المالية، وهي سلطة تنظيمية تابعة لمركز دبي المالي العالمي، أو أي سلطة أخرى في ولاية قضائية أخرى. لا تقبل أي من شركة بنترول أبوظبي الوطنية (أدنوك) ("أدنوك") أو أدنوك غاز و/أو أي من الشركات التابعة لها أو الشركات التابعة لها أو أي من مديريها، أو مسؤوليها، أو موظفيها، أو مستشاريها أو وكلائها أو أي شخص (أشخاص) آخر أي مسؤولية أو التزام من أي نوع أو يقدم أي تعهد أو ضمان، صريحاً أو ضمناً، فيما يتعلق بالحقيقة، دقة، أو اكتمال، أو عدالة المعلومات، أو التراء الواردة في هذا العرض التقديمي (أو ما إذا كانت أي معلومات قد تم حذفها من هذا العرض التقديمي) أو أي معلومات أخرى تتعلق بالشركات المرتبطة بأدنوك للغاز، سواء كانت مكتوبة أو شفوية أو في شكل مرئي أو إلكتروني، ومهما كانت مرسلة أو متاحة أو عن أي خسارة أيا كانت تنشأ عن أي استخدام لهذا العرض أو محتوياته أو تنشأ فيما يتعلق به. إذا كان هذا العرض التقديمي يحتوي على بيانات أو معتقدات أو آراء "تطلعية"، بما في ذلك البيانات المتعلقة بالأعمال والوضع المالي ونتائج العمليات والسيولة والاتفاق والنمو واستراتيجية وخطط أدنوك للغاز والصناعة التي تعمل فيها أدنوك غاز. تنطوي هذه البيانات التطلعية على شكوك معروفة وغير معروفة بشأن المخاطر، وكثير منها خارج عن سيطرة أدنوك للغاز، وتستند جميعها إلى معتقدات وتوقعات أدنوك للغاز الحالية حول الأحداث المستقبلية. يتم تحديد البيانات التطلعية أحياناً من خلال استخدام المصطلحات التطلعية مثل "تعتقد"، "يتوقع"، "قد"، "سوف"، "يمكن"، "ينبغي"، "يجب"، "يكون"، "مخاطرة"، "تعتمد"، "تقدير"، "أهداف"، "خط"، "تنبأ"، "تستمر"، "تفترض"، "موضع" أو "تتوقع" أو سلبية منها، أو اختلافات أخرى فيها أو مصطلحات مماثلة أو من خلال مناقشات الإستراتيجية، أو الخطط، أو الأهداف، أو الأحداث أو النوايا المستقبلية. تتضمن هذه البيانات التطلعية جميع الأمور التي ليست حقائق تاريخية وتنطوي على تنبؤات. قد تختلف البيانات التطلعية مادياً عن النتائج الفعلية. تظهر في عدد من الأماكن خلال هذا العرض التقديمي وتتضمن بيانات تتعلق بالنوايا أو المعتقدات أو التوقعات الحالية لأعضاء مجلس الإدارة أو أدنوك غاز فيما يتعلق بالأحداث المستقبلية وتخضع للأحداث المستقبلية والمخاطر الأخرى والشكوك والافتراضات المتعلقة بأعمال أدنوك للغاز، بما يتعلق من بين أمور أخرى بنتائج العمليات. الوضع المالي وأفاق ونمو واستراتيجيات أدنوك للغاز والصناعة التي تعمل فيها. ولا يمكن تقديم أي ضمانات بأن هذه النتائج ستتحقق في المستقبل؛ بل يمكن أن تتحقق في المستقبل. قد تختلف الأحداث أو النتائج الفعلية جوهرياً نتيجة لمخاطر عدم اليقين التي تواجه أدنوك للغاز. يمكن أن تتسبب هذه المخاطر والشكوك في اختلاف النتائج الفعلية مادياً عن النتائج المستقبلية المشار إليها أو المعبر عنها أو الضمنية في مثل هذه البيانات التطلعية. البيانات التطلعية الواردة في هذا العرض التقديمي تتحدث فقط اعتباراً من تاريخ هذا العرض التقديمي. تخلي أدنوك و/أو أدنوك غاز و/أو الشركات التابعة لهما مسؤوليتها صراحة عن أي التزام بالإعلان عن أي تحديثات أو مراجعات لأي بيانات تطلعية واردة في هذا العرض التقديمي لتعكس أي تغيير في توقعاتها أو أي تغيير في الأحداث

والظروف التي تستند إليها هذه البيانات ما لم يقتض القانون المعمول به القيام بذلك.  
به القيام بذلك.