



أدنوك للغاز
ADNOC GAS

أدنوك للغاز بي إل سي نتائج الربع الأخير والعام المالي 2025

تقرير مناقشة وتحليل الإدارة

فبراير 9، 2026



جدول المحتويات

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

البيانات المالية للعام 2025

سجلت أدنوك للغاز ("أدنوك للغاز" أو "الشركة") خلال عام 2025 بالكامل، أداءً مالياً قوياً، حيث بلغت إجمالي الإيرادات 23,473 مليون دولار أمريكي، كما سجلت الشركة أرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بقيمة 8,636 مليون دولار أمريكي، وصافي دخل قدره 5,166 مليون دولار أمريكي.

وحققت "أدنوك للغاز" أعلى صافي دخل في تاريخها، مما يعكس مرحلة نموذج أعمالها حتى في بيئة أسعار الطاقة التي تشهد تغيرات مستمرة. وارتفع هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) إلى %36.8 مقارنةً بـ %35.4 في العام السابق، مدعوماً بانضباط واضح في إدارة التكاليف، إضافةً إلى موثوقية أصول عالمية المستوى بلغت 98.9% ويعود ذلك تركيز الشركة المستمر على رفع الكفاءة وضمان التشغيل الآمن والمستقر لمرافقها.

خلال عام 2025، ارتفعت أحجام مبيعات الغاز المحلي إلى 2,420 تيرليون وحدة حرارية بريطانية، بزيادة قدرها 6% مقارنةً بعام 2024، مدفوعة باستمرار قوة الطلب على المستوى المحلي وتحسين شروط التعاقد. كما سجلت أحجام الصادرات والسوائل المتداولة نمواً بنسبة 3% لتصل إلى 1,036 تيرليون وحدة حرارية بريطانية. وفي المقابل، تراجعت حصة "أدنوك للغاز" من مبيعات المشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال إلى 231 تيرليون وحدة حرارية بريطانية مقارنةً بـ 264 وحدة في العام السابق، ويرجع السبب لهذا الانخفاض بشكل رئيسي إلى تنفيذ أعمال الصيانة المخططة.

بلغ متوسط سعر خام برنت 69 دولاراً أمريكيًا للبرميل خلال عام 2025 مقابل 81 دولاراً أمريكيًا للبرميل في عام 2024، ما يمثل انخفاضاً سنوياً نسبته 14%. وفي حين سجلت أسعار غاز البترول المسال والنفط انخفاضاً بواقع 9% و11% على التوالي على أساس سنوي، شهدت أسعار الغاز الطبيعي المسال في مؤشر الغاز الطبيعي المسال الياباني الكوري "JKM" ارتفاعاً بنسبة 7% مقارنةً بالعام السابق.

بلغت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك 8,636 مليون دولار أمريكي خلال الفترة، وهو مستوى ثابت على أساس سنوي. وسجلت أعمال الغاز المحلية مساهمة قدرها 3,382 مليون دولار أمريكي، بزيادة 10% نتيجة ارتفاع أحجام المبيعات بنسبة 4% وتحسن الهوامش عقب إعادة التفاوض على الشروط التجارية للعقود المحلية. وفي المقابل، سجلت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك من سوائل التصدير والتداول 3,923 مليون دولار أمريكي، بانخفاض 7% على أساس سنوي. كما تراجعت حصة "أدنوك للغاز" في أرباح المشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 20% لتصل إلى 977 مليون دولار أمريكي. ويأتي تراجع مساهمة السوائل المصدرة والمتدولة نتيجة لتاثير بيئة أسعار السلع المنخفضة خلال الفترة، فيما يرجع سبب تراجع مساهمة المشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال إلى انخفاض حجم المبيعات نتيجة أعمال الصيانة المخططة لها وانخفاض الأسعار.

بلغ صافي الدخل لعام 2025 بالكامل 5,166 مليون دولار أمريكي، بزيادة نسبتها 3% مقارنةً بـ 5,001 مليون دولار أمريكي في العام السابق، وجاء هذا النمو مدفوعاً بالزيادة في مساهمة أعمال الغاز المحلية.

استمرت "أدنوك للغاز" خلال عام 2025، في تنفيذ عدد من مشاريع النمو الاستراتيجية الرئيسية، بما في ذلك مشروع تطوير الغاز المنكامل المرحلة الثانية "IGDE2"، ومشروع "ميرام" "MERAM" لتسريع استرداد وتسويل الإيثان، ومشروع تطوير الغاز الغني "Rich Gas Development". وبلغ الإنفاق الرأسمالي خلال العام 3,639 مليون دولار أمريكي، أي ما يقارب ضعف المستوى المسجل في العام السابق. كما واصل برنامج الإغلاق الشامل للشركة لتنفيذ عمليات الصيانة، إلى جانب أنظمة إدارة الأصول القوية، تأكيد فعالية استراتيجيات الصيانة المتبعة.

النتائج المالية غير المدققة لعام 2025 بأكمله

¹ انظر مفرد المصطلحات للاطلاع على تعريف البيانات المالية المقدمة.

			مليون دولار أمريكي
عام 2025			عام 2024
% على أساس سنوي			
-4%	23,473	24,428	إيرادات
-7%	-12,782	-13,770	تكلفة بضائع مباعة
2%	-2,054	-2,009	النفقات التشغيلية
0%	8,636	8,648	الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك
3%	5,166	5,001	صافي الدخل
نقطة أساس 139	36.8%	35.4%	هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك
نقطة أساس 153	22.0%	20.5%	صافي هامش الدخل
98%	-3,639	-1,835	النفقات الرأسمالية

أسعار المنتجات لعام 2025 بأكمله

% على أساس سنوي	2025	2024	وحدة	المنتج
-14%	69	81	دولار / برميل	خام برنت (أوروبا برنت فوب)
7%	13	12	دولار / مليون وحدة حرارية بريطانية	مؤشر "جي كي أم"
-7%	565	610	\$ طن /	البروبان (فوب المملكة العربية السعودية) (CP)
-10%	546	607	\$ طن /	بوتان (فوب المملكة العربية السعودية) (CP)
-11%	552	622	\$ طن /	النفاث (الخليج العربي)

الربع الأخير لعام 2025

حققت شركة أدنوك للغاز ("أدنوك للغاز" أو "الشركة") خلال الربع الأخير من عام 2025، إيرادات بلغت 5,482 مليون دولار أمريكي، وأرباحاً قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بلغت 2,043 مليون دولار أمريكي، وصافي دخل قدره 1,173 مليون دولار أمريكي.

وواصلت الشركة إظهار قوة ومرنة نموذج أعمالها محققة هامش ربح قوي قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بلغ 37.3% على الرغم من استمرار الضغوط الناجمة عن انخفاض أسعار الطاقة. وعلى صعيد العمليات التشغيلية سجلت الشركة نسبة موثوقة استثنائية بلغت 99.5% على امتداد أصولها.

سجل حجم مبيعات الغاز المحلية ارتفاعاً خلال الربع الأخير من عام 2025 بنسبة 5% ليصل إلى 595 تيريليون وحدة حرارية بريطانية، مقارنةً بـ 567 تيريليون وحدة حرارية بريطانية في الربع الأخير من عام 2024. كما سجلت أحجام مبيعات السوائل المصدرة والمتدولة نمواً بنسبة 10% لتصل إلى 260 تيريليون وحدة حرارية بريطانية، مقابل 235 تيريليون وحدة حرارية بريطانية مقارنة بالفترة نفسها من العام السابق. وفي المقابل، تراجعت حصة أدنوك للغاز من مبيعات المشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال بنسبة 18% على أساس سنوي لتصل إلى 52 تيريليون وحدة حرارية بريطانية، مقارنة بـ 63 تيريليون وحدة حرارية بريطانية، ويأتي هذا الانخفاض نتيجة لفترات إيقاف العمليات لإجراء عمليات الصيانة المخطط لها.

بلغ متوسط سعر خام برنت 64 دولاراً أمريكياً للبرميل خلال الربع الأخير من عام 2025، مسجلاً انخفاضاً بنسبة 15% مقارنةً بمتوسط سعر البرميل خلال الربع الأخير من عام 2024 والذي بلغ 75 دولار أمريكي. كما سجلت أسعار مؤشر الغاز الطبيعي المسال الياباني الكوري "JKM" وغاز البترول المسال والنافتا انخفاضات سنوية بلغت 17%， 24%， 16% على التوالي.

بلغت قيمة الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك للربع الأخير من عام 2025 مبلغ قدره 2,043 مليون دولار أمريكي، بانخفاض بنسبة 10% مقارنة بالفترة نفسها من العام السابق. وأظهرت النتائج الفصلية أداءً قوياً في مجال أعمال الغاز المحلية، حيث حافظ الطلب على استقراره على الرغم من اعتدال الظروف المناخية خلال الربع الأخير. كما ارتفع إجمالي الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك لأعمال الغاز المحلية للربع الأخير من عام 2025 بنسبة 6% على أساس سنوي ليصل إلى 795 مليون دولار.* وسجلت أعمال سوائل التصدير والتداول أرباحاً قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بلغت 928 مليون دولار أمريكي، مقارنة بمبلغ 978 مليون دولار أمريكي في الربع الأخير من عام 2024، أي بانخفاض قدره 5%. ويرجع السبب الرئيسي إلى بيئة الأسعار المنخفضة. كما تراجعت حصة "أدنوك للغاز" من الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك للمشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال بنسبة 35% لتصل إلى 207 ملايين دولار أمريكي، ويرجع السبب بصورة رئيسية لعمليات الصيانة المخطط لها بالإضافة إلى انخفاض مستويات الأسعار.

بلغ صافي الدخل للربع الأخير من عام 2025 نحو 1,173 مليون دولار أمريكي، مسجلاً انخفاضاً بنسبة 15% مقارنة بـ 1,381 مليون دولار أمريكي مقارنة بالربع الأخير من عام 2024، ويرجع السبب الرئيسي لهذا الانخفاض إلى تراجع مستويات الأسعار، وتتنفيذ عمليات صيانة مخطط لها، بالإضافة إلى تأثير إيجابي لمرة واحدة في الربع الأخير من عام 2024 مرتبط بإعادة التفاوض على الشروط التجارية لعقد شركة مياه وكهرباء الإمارات "EWEC".

بلغ إجمالي الإنفاق الرأسمالي للربع الأخير من عام 2025 نحو 1,593 مليون دولار أمريكي مقارنة بـ 514 مليون دولار أمريكي خلال الفترة نفسها من عام 2024، مسجلاً زيادة بنسبة 210%， مدفوعة بتنفيذ الشركة لاستثمارات ضخمة في مشاريع النمو.

¹ سجلت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك للربع الأخير من عام 2024 تعديلاً بقيمة 188 مليون دولار أمريكي ناتجاً عن تجديد عقد لسنة 2024.

النتائج المالية غير المدققة للربع الأخير من عام 2025

الربح الأخر 2024	الربع الثالث 2025	% على أساس سنوي	الربح الأخر 2025	% على أساس سنوي	الربح الأخر 2025 مقارنة مع الربع الثالث 2024	الربح الأخر 2025 مقارنة مع الربع الثالث 2025	مليون دولار أمريكي
-8%	-10%	5,482	5,931	6,060	ايرادات		
-10%	-12%	-2,906	-3,217	-3,299	تكلفة بضائع مباعة		
-1%	11%	-533	-537	-479	النفقات التشغيلية		
-6%	-10%	2,043	2,178	2,282	الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك		
-12%	-15%	1,173	1,338	1,381	صافي الدخل		
نقطة أساس 55	نقطة أساس 38	37.3%	36.7%	37.7%	هامش الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك		
نقطة أساس 115	نقطة أساس 139	21.4%	22.6%	22.8%	صافي هامش الدخل		
93%	210%	-1,593	-827	-514	النفقات الرأسمالية		

أسعار المنتجات للربع الأخير من عام 2025

الربح الأخر 2024	الربح الأخر 2025	% على أساس سنوي	الربح الأخر 2025	% على أساس سنوي	الربح الأخر 2025	% على أساس سنوي	الربح الأخر 2025	وحدة	المنتج
الربح الأخر 2024	الربح الأخر 2025	الربح الأخر 2025	الربح الأخر 2025	وحدة	المنتج				
2025	2025	2025	2025	2024	2025	2025	2025	دولار / برميل	خام برنت (أوروبا برنت فوب)
-8%	-15%	64	69	75	دولار / برميل				مؤشر "جي كي أم"
-11%	-17%	11	12	13	دولار / مليون وحدة حرارية بريطانية				البروبان (فوب المملكة العربية السعودية CP)
-9%	-23%	488	538	632	\$ / طن				بوتان (فوب المملكة العربية السعودية CP)
-7%	-24%	473	508	627	\$ / طن				النفاثا (الخليج العربي)
-3%	-16%	522	536	622	\$ / طن				

تسوية الإيرادات لعام 2025 بأكمله

	مليون دولار أمريكي
إجمالي الإيرادات (كما هو مذكور في قائمة الربح أو الخسارة الموحدة)	18,509
إيرادات من الحصة النسبية لـ أدنوك للغاز في المشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال (حقوق الملكية المحتسبة)	2,658
الإيرادات من إعادة حقن الغاز	2,296
الإيرادات من IG (تسويات بين الشركات والدخل الآخر)	10
إيرادات أدنوك للغاز (بما في ذلك الدمج النسبي للمشاريع المشتركة لشركة أدنوك للغاز)	23,473

تسوية العام 2025 بأكمله قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك

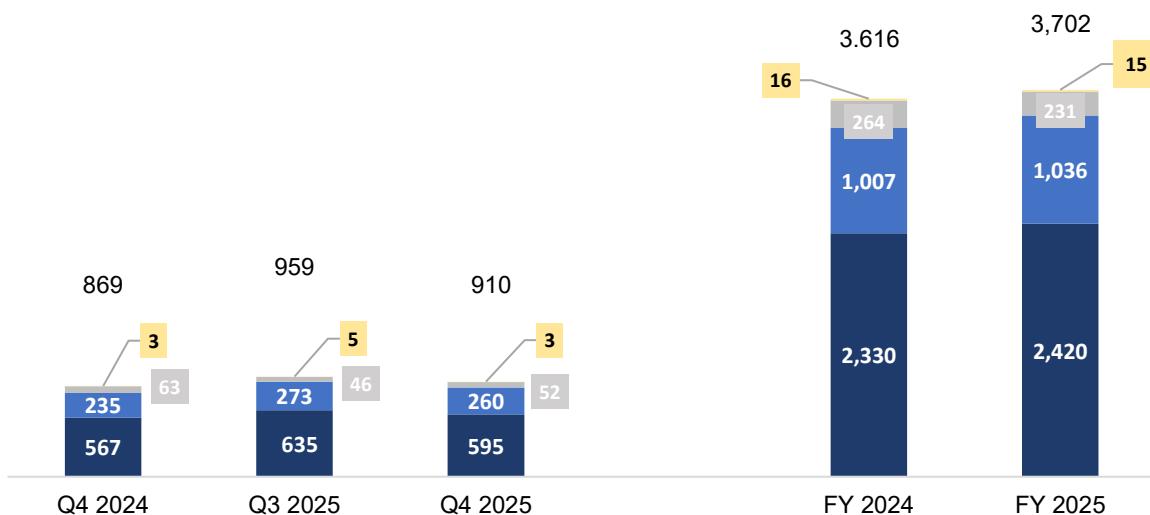
	مليون دولار أمريكي
إجمالي الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (كما هو مذكور في قائمة الربح أو الخسارة الموحدة)	8,021
التسوية المتعلقة بادنوك لمعالجة الغاز (معظمها من الإهلاك) 68%	53
التسوية المتعلقة بادنوك للغاز الطبيعي المسال 70% (معظمها من الضرائب والاستهلاك)	575
أخرى	(13)
أرباح أدنوك للغاز قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (بما في ذلك الدمج النسبي للمشاريع المشتركة لشركة أدنوك للغاز)	8,636

كفاءة منشآت أدنوك للغاز

عام 2025 بأكمله	عام 2024 بأكمله	الربع الأخير 2025	الربع الثالث 2025	الربع الأخير 2024	الربع الثالث 2024	الكفاءة (منذ بداية العام)
86.2%	84.7%	87.6%	91.3%	80.7%	79.8%	استخدام الأصول (%)
95.6%	96.6%	94.2%	96.9%	91.7%	90.8%	توافر الأصول (%)
98.9%	99.6%	99.5%	97.8%	99.8%	99.9%	موثوقية الأصول (%)

حجم مبيعات أدنوك للغاز (تريليون وحدة حرارية بريطانية)

■ اعمال الغاز المحلية ■ حصبة أدنوك للغاز في المشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال ■ تداول وتصدير ■ كبريت ■



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

نتوقع أن يتراوح إجمالي حجم المبيعات بين 3,705 و 3,825 تريليون وحدة حرارية بريطانية في عام 2026. وكما هو الحال في السنوات السابقة، يتوقع أن تتبع أحجام المبيعات نمطاً موسمياً مع ارتفاع طفيف خلال فترة الصيف. كما نلاحظ أنه في عام 2026 من المتوقع أن تعود عمليات الإغلاق لإجراء أعمال الصيانة إلى مستوياتها الطبيعية.

وفيما يتعلق بهامش صافي الربح، نتوقع أن تكون منتجات الغاز المحلية أقل قليلاً مقارنة بعام 2025، حيث لا تتضمن توجيهاتنا المستقبلية مبيعات الغاز إلى الكهرباء، نظراً لأنها تتحقق فقط نتيجة نجاح عمليات المناقصات.

وبالنسبة لسوائل التصدير والتداول ومنتج الغاز الطبيعي المسال(JV ALNG) ، تستند نطاقات توجيهات الشركة إلى نطاق سعري لخام برنت يتراوح بين 60 و 65 دولاراً أمريكيأً للبرميل. ورغم أن هذه المنتجات عادة ما ترتبط ارتباطاًوثيقاً بسعر خام برنت، إلا أنه من المهم الإشارة إلى أن أسعار بعض المنتجات قد تتفصل في بعض الفترات عن أسعار النفط، بما يتماشى مع تطور أوضاع العرض والطلب السائدة في الأسواق المعنية. بالإضافة إلى ذلك، من المتوقع أن يحقق الكبريت صافي دخل إضافي يتراوح بين 250 و 300 مليون دولار أمريكي.

ومن المتوقع أن يتراوح إجمالي الاستثمارات في عام 2026 بين 4,000 و 4,500 مليون دولار أمريكي.

التوجيه المالي لشركة أدنوك للغاز للسنة المالية 2026



Financial	2025 actual	2026 guidance	
EBITDA Margin %	36.8%	~36%	
Sales volume	(in TBTU)	YTD 2025 actual	2026 guidance
Domestic Gas Products	2,420	2,430-2,510	
Exports & Traded Liquids	1,036	1,045-1,075	
LNG JV Products	231	230-240	
Net Profit Unit Margins	(in \$/mmBTU)	YTD 2025 actual	2026 guidance
Domestic Gas Products	1.16	1.10-1.14	
Exports & Traded Liquids	1.53	1.39-1.51	
LNG JV Products	1.79	1.35-1.45	
Sulphur (\$ Millions)	341	250-300	
Investments	(\$ Million)	YTD 2025 actual	2026 guidance
CAPEX	3,639	4,000-4,500	

Sales volumes growth driven by UAE demand

ETL, LNG: consistent with 60-65\$/bb oil price range

Excluding RGD P2,3 spending

Note: ADNOC Gas' proportionate 70% share of volumes includes LNG, LPG, Naphtha and Sulphur

البيانات المالية غير المدققة

قائمة الربح أو الخسارة الموحدة والدخل الشامل الآخر
للسنوات المنتهية في 31 ديسمبر 2025

	مليون دولار أمريكي
إيرادات	18,509
نفقات الغاز:	
السعر الأدنى	(3,712)
المشاركة في الأرباح	(6,728)
تسديد غاز الوقود	(182)
إيرادات تشغيلية أخرى	1,134
نفقات الموظفين	(1,105)
استهلاك واطفاء	(1,299)
استهلاك المخزون	(53)
نفقات تشغيل أخرى	(386)
مصاريف أخرى	(231)
إعادة تحويل نفقات التشغيل من قبل أدنووك لمعالجة الغاز (AGP JV)	(252)
حصة من نتائج استثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	428
محمل إلى جهات ذلت علاقتها	598
الربح التشغيلي	6,721
إيرادات تمويل	105
نفقات تمويل	(177)
الأرباح قبل الضرائب للفترة	6,649
مصروف ضريبة الدخل الحالية	(1,559)
إعفاء الضريبة المؤجلة	76
الربح ومجموع الدخل للفترة	5,166
أرباح إعادة قياس متعلقة بالالتزامات نهاية خدمة الموظفين	0
اجمالي الدخل الشامل	5,166

قائمة المركز المالي الموحدة غير المدققة

كما في 31 ديسمبر 2025

	مليون دولار أمريكي
مجموع الموجودات غير المتداولة	25,977
مجموع الأصول المتداولة	6,490
مجموع الأصول	32,467
مجموع حقوق الملكية	24,704
مجموع المطلوبات غير المتداولة	3,347
مجموع المطلوبات المتداولة	4,416
مجموع المطلوبات	7,763
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات	32,467

قائمة التدفقات النقدية الموحدة غير المدققة

للسنوات المنتهية في 31 ديسمبر 2025

مليون دولار أمريكي

الأرباح بعد الضريبة للسنة	5,166
تعديلات ل:	
استهلاك ممتلكات وألات ومعدات	1,243
استهلاك حق استخدام الأصول	8
إطفاء الأصول غير الملموسة	48
عكس مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم	(17)
حصة من نتائج استثمارات محاسبة وفقاً لحقوق ملكية	(428)
حصة التكاليف التشغيلية للشركات المستثمر فيها	252
الإعفاءات الضريبية الموجلة	(76)
مصرف ضريبة الدخل الحالية	1,559
مكافآت نهاية خدمة الموظفين المحملة	13
إيرادات تمويل	(105)
تكاليف تمويل	177
صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية قبل التغيرات في رأس المال العامل	7,840
التغيرات في رأس المال العامل:	
زيادة في المخزون	(64)
زيادة/نقص في ذمم مدينة تجارية وأصول العقود	82
نقص في مصاريف مدفوعة مقدماً وذمم مدينة أخرى	57
زيادة في مبالغ مستحقة من جهات ذات العلاقة	(820)
نقص/زيادة في ذمم دانة تجارية وأخرى وذمم دانة إلى مقاول	420
نقص في مبالغ مستحقة إلى جهات ذات العلاقة	5
التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية	7,520
مكافآت نهاية خدمة الموظفين المدفوعة	(10)
الضريبة المدفوعة	(1,581)
صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية	5,929
دفعات لشراء ممتلكات وألات ومعدات وموارد غير ملموسة	(2,892)
مخصصات من تحويل أعمال رأسمالية قيد التنفيذ إلى طرف ذي علاقة	1,005
دفع مقدمة لمشاريع رأسمالية	(327)
توزيعات أرباح مستلمة	328
إيرادات تمويل	105
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية	(1,781)
تسديد أنشطة تمويلية من أدنووك	(500)
تسديد قروض مساهم	(10)
تكاليف تمويل مدفوعة	(27)
دفع مقدمة لصانع السوق ، صافي	(12)
شراء أسهم خزينة	(1,064)
بيع أسهم خزينة	1,030
توزيعات أرباح مدفوعة خلال الفترة	(4,394)
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية	(4,977)
صافي النقص/الزيادة في النقد ومرادفات النقد	(829)
النقد ومرادفات النقد في بداية الفترة	4,531
النقد ومرادفات النقد في نهاية الفترة	3,702

سياسة توزيع الأرباح

انطلاقاً من التزامنا خلال الطرح العام الأولي في مارس 2023 والتحديثات التي صدرت عن مجلس أدنوك في أكتوبر 2025، تتوقع تحقيق نمو سنوي في 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 أرباح نقدية تبلغ حوالي 3.584 مليار دولار أمريكي عن عام 2025. وقد تم دفع 1.792 مليار دولار أمريكي في الربع الثالث من عام 2025 كتوزيعات أرباح فصلية عن النصف الأول من العام، إضافة إلى 896 مليون دولار أمريكي تم دفعها في الربع الأخير من عام 2025 كتوزيعات أرباح ربع سنوية عن الربع الثالث.

وسينتم دفع توزيعات أرباح نهائية بقيمة 896 مليون دولار أمريكي عن الربع الأخير من عام 2025، مما يؤكّد متانة الوضع المالي للشركة ويعزز الرؤية الواضحة لتدفقاتها النقدية المستقبلية.

تظل توزيعات الأرباح الفعلية خاضعة لعوامل عدّة، بما في ذلك الاحتياطيات القابلة للتوزيع والأرباح المستقبلية، على أن تتم المدفوعات وفقاً لنقدير مجلس الإدارة وبعد الحصول على موافقة المساهمين.

التاريخ الرئيسية لدفع توزيعات الأرباح النهائية للربع الأخير من عام 2025:

موافقة مجلس الإدارة	16 مارس 2026
تاريخ الاستحقاق (آخر يوم للشراء)	24 مارس 2026
تاريخ استحقاق الأرباح	25 مارس 2026
تاريخ التسجيل	26 مارس 2026
تاريخ الدفع المتوقع	14 أبريل 2026

البث الشبكي للأرباح والمكالمات الجماعية

تستضيف أدنوك للغاز بثاً ومؤتمراً للأرباح عبر الإنترن特 يليهما جلسة أسئلة وأجوبة للمستثمرين وال محللين يوم الإثنين الموافق 9 فبراير 2026 في تمام الساعة 1:00 ظهراً بتوقيت الإمارات العربية المتحدة / 09:00 صباحاً بتوقيت جرينتش. وسيستضيف المكالمة فاطمة محمد النعيمي (الرئيس التنفيذي) وبيترا فان دريل (المدير المالي). الأطراف المهتمة مدعوة للانضمام إلى المكالمة بالضغط على <https://meetings.lumiconnect.com/500-070-046-385>

نتائج الربع الأول 2026

نتوقع أن نعلن عن نتائجنا للربع الأول من عام 2026 في 12 مايو 2026.

جهات الاتصال

ريتشارد جريفيث
نائب الرئيس لعلاقات المستثمرين
rgriffith@adnoc.ae

فبراير 9، 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) وت تكون 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 العناوين المماثلة التي تقدمها شركات أخرى، ولا ينبغي تفسيرها على أنها بديل للتدابير المالية الأخرى التي تحدد وفقاً للمعايير الدولية للإبلاغ المالي. نذكر 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 والإهلاك والاستهلاك والانخفاض في القيمة كما هو مذكور في قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر.

النفقات الرأسمالية هي إجمالي النفقات الرأسمالية لشراء الممتلكات والمعدات.

توضح الصفحة 7 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 لأغراض 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 ش.م.ع وشراكتها التابعة ("أدنوك غاز") بتفيذ 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 كحافظ 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 بإبلاغ أنفسهم بأى قيود من هذا القبيل ومراعاتها. قد يشكل أي عدم امتنال لهذه القيود انطلاقاً 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 بترو أبوظبي الوطنية (أدنوك) ش.م.ع ("أدنوك") أو أدنوك غاز / أو أي من الشركات التابعة لها أو الشركات التابعة لها أو أي من مدربيها، أو مسؤoliتها، أو موظفيها، أو مستشاريها أو وكلائها أو أي شخص (أشخاص) آخر أي مسؤولية أو التزام من أي نوع أو يقم أي تعهد أو ضمان، صريحاً أو ضمنياً، فيما يتعلق بالحقيقة. دقة، أو اكتمال، أو عدالة المعلومات، أو الآراء 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 شفهية أو في شكل مرئي أو إلكتروني، ومهمماً كانت مرسلة أو متاحة أو عن أي خسارة أياً 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 والأفاق والنمو واستراتيجية وخطط أدنوك للغاز والصناعة التي تعمل فيها أدنوك غاز. تتطوّر 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" ، "توقع" ، "قد" ، "سوف" ، "يمكن" ، "ينبغي" ، " يجب" ، " يكون" ، "مخاطر" ، "تعترم" ، "تقديرات" ، "أهداف" ، "خطط" ، "تنبأ" ، "تستمر" ، "فترض" ، "موقع" أو "توقع" أو سلبية منها، أو اختلافات أخرى فيها أو مصطلحات مماثلة أو من خلال مناقشات الإستراتيجية، أو الخطط، أو الأهداف، أو الأحداث أو التوايا المستقبلية. تتضمن هذه البيانات التطلعية جميع الأمور التي ليست حقيقة تاريخية وتتطوّر على تبنّيات. قد تختلف البيانات التطلعية مادياً عن النتائج الفعلية. تظهر في عدد من الأماكن خلال هذا العرض التقديمي وتتضمن بيانات تتعلق بالتوايا أو المعتقدات أو التوقعات الحالية لأعضاء مجلس الإدارة أو أدنوك غاز فيما يتعلق بالأحداث المستقبلية وتخصّص للأحداث المستقبلية والمخاطر الأخرى والشكوك والافتراضات المتعلقة بأعمال أدنوك للغاز، بما يتعلّق 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 تتسبّب هذه المخاطر والشكوك في اختلاف النتائج الفعلية مادياً عن النتائج المستقبلية المشار إليها أو المعتبر عنها أو الضمنية في مثل هذه البيانات التطلعية. البيانات التطلعية الواردة في هذا العرض التقديمي تتحدد فقط اعتباراً من تاريخ هذا العرض التقديمي. تخلي أدنوك و/أو أدنوك غاز و/أو الشركات التابعة لها مسؤوليتها صراحة عن أي التزام بالإعلان عن أي تحدّيات 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 يقتضي القانون المعمول به القيام بذلك ما لم يقتضي القانون المعمول به القيام بذلك.