



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 والمعالمات الجماعية
15	الملحق: قاموس المصطلحات

البيانات المالية للعام 2025

سجلت أدنوك لغاز ("أدنوك لغاز" أو "الشركة") خلال عام 2025 بالكامل، أداءً ماليًا قويًا، 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 لغاز" 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، مدفوعاً بانضباط واضح في إدارة التكاليف، إضافةً إلى موثوقية أصول عالمية المستوى بلغت 98.9%. ويؤكد ذلك تركيز الشركة المستمر على رفع الكفاءة وضمان التشغيل التمكّن والمستقر لمرافقها.

خلال عام 2025، ارتفعت أحجام مبيعات الغاز المحلية إلى 2,420 تيرليون وحدة حرارية بريطانية، بزيادة قدرها 4% مقارنة 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 لغاز" من مبيعات المشروع المشترك مع أدنوك لغاز الطبيعي المسال إلى 231 تيرليون وحدة حرارية بريطانية مقارنة 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 والنفتان انخفاضاً بواقع 9% و 11% على التوالي على أساس سنوي، شهدت أسعار الغاز الطبيعي المسال في مؤشر الغاز الطبيعي المسال الياباني "الكوري" KJM ارتفاعاً بنسبة 7% مقارنة 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% وتحسين 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 لغاز" في أرباح المشروع المشترك مع أدنوك لغاز الطبيعي المسال قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 20% لتصل إلى 977 مليون دولار أمريكي. وبالتالي، تراجع مساهمة السوائل المصدرة والمتدالة نتيجةً لأنماط بيئية أسعار السلع المنخفضة خلال الفترة، فيما يرجع سبب تراجع مساهمة المشروع المشترك مع أدنوك لغاز الطبيعي المسال إلى انخفاض حجم المبيعات نتيجةً لأعمال الصيانة المخططة لها وانخفاض الأسعار.

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

استمرت "أدنوك لغاز" خلال عام 2025، في تنفيذ عدد من مشاريع النمو الاستراتيجية الرئيسية، بما في ذلك مشروع تطوير الغاز المتكامل المرحلة الثانية "IGDE2"، ومشروع "ميرام" MERAM لتسريع استرداد وتسويل الديثان، 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.

¹ انظر مسرد المصطلحات للاطلاع على تعريف البيانات المالية المقدمة.
الصفحة 3 |

النتائج المالية غير المدققة لعام 2025 بأكمله

% على أساس سنوي		عام 2025	عام 2024	مليون دولار أمريكي
-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		الربح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك
3%	5,166	5,001		صافي الدخل
نقطة أساس 139	36.8%	35.4%		هامش الربح 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 ام"
-7%	565	610	\$ طن/	البروبان (فوب المعلكة العربية السعودية) CP
-10%	546	607	\$ طن/	بوتان (فوب المعلكة العربية السعودية) CP
-11%	552	622	\$ طن/	النفط الخام (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، مقارنة بـ 567 تيريليون وحدة حرارية بريطانية في الربع الأخير من عام 2024. كما سجلت أحجام مبيعات السوائل المصدرة والمعدولة 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 أمريكيأً للبرميل خلال الربع الأخير من عام 2025، مسجلاً انخفاضاً بنسبة 15 % مقارنة 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 %، 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 اعتماد 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 ملليون 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، وتوفيق 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

مليون دولار أمريكي الربع الأخير 2024 الربع الثالث 2025 الربع الأخير 2025 % على أساس سنوي الربع مقابل الربع					
الربع الأخير 2025 مقارنة الربع الأخير 2025 مقارنة مع الربع الثالث 2025 مع الربع الأخير 2024 الربع الثالث 2025 % على أساس سنوي					
-8%	-10%	5,482	5,931	6,060	أيرادات
-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 55 أساس	نقطة 38 أساس	37.3%	36.7%	37.7%	هامش الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك
نقطة 115 أساس	نقطة 139 أساس	21.4%	22.6%	22.8%	صافي هامش الدخل
93%	210%	-1,593	-827	-514	النفقات الرأسمالية

أسعار المنتجات للربع الأخير من عام 2025

الربع الأخير 2025 الربع الثالث 2025 الربع الأخير 2024 % على أساس سنوي الربع مقابل الربع					
الربع الأخير 2025 مقارنة الربع الأخير 2025 مقارنة مع الربع الثالث 2025 مع الربع الأخير 2024 الربع الثالث 2025 % على أساس سنوي					
-8%	-15%	64	69	75	دولار / برميل
-11%	-17%	11	12	13	دولار / مليون وحدة حرارية بريطانية
-9%	-23%	488	538	632	\$ طن /
-7%	-24%	473	508	627	\$ طن /
-3%	-16%	522	536	622	\$ طن /

المنتج

وحدة

خام بزنط (أوروبا بزنط فوب)

مؤشر "جي كي ام"

البروبان (فوب المملكة العربية السعودية CP)

بوتان (فوب المملكة العربية السعودية CP)

النفط (الخليج العربي)

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 GA (تسويات بين الشركات والدخل التخري)	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

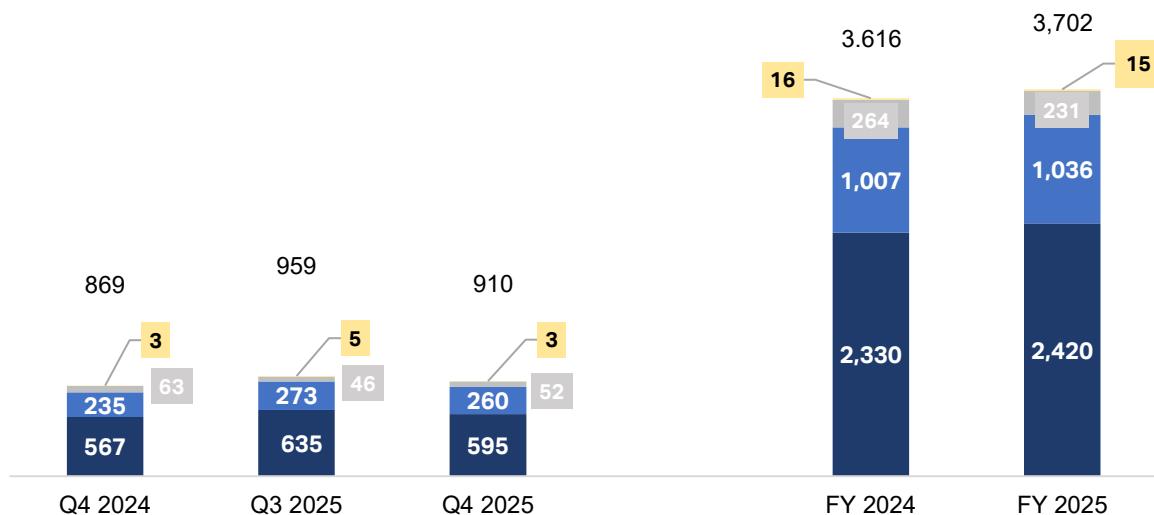
	مليون دولار أمريكي
إجمالي الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (كما هو مذكور في قائمة الربح أو الخسارة الموحدة)	8,021
التسويقة المتعلقة بادنوك لمعالجة الغاز (68 % معظمها من الإهلاك)	53
التسويقة المتعلقة بادنوك للغاز الطبيعي المسال 70 % (معظمها من الضرائب والاستهلاك)	575
أخرى	(13)
أرباح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

كفاءة منشآت أدنوك للغاز

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

حجم مبيعات أدنوك للغاز (تريليون وحدة حرارية بريطانية)

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



ملاحظة: تتناسب مع حصة "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 بهوامش 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 ومنتجاته المشروع المشترك مع أدنوك للغاز الطبيعي المسال (ALNG JV)، تستند نطاقات توجيهات الشركة إلى نطاق سعرى لخام برنت يتراوح بين 60 و 65 دولاراً أمريكياً للبرميل. ورغم أن هذه المنتجات عادة ما ترتبط ارتباطاًوثيقاً بسعر خام برنت، إلا أنه من المهم الإشارة إلى أن أسعار بعض المنتجات قد تنفصل في بعض الفترات عن أسعار النفط، بما يتناسب 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 العالمي 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\$/bbl 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
تكاليف الغاز:	
السعر الأدنى	(3,712)
المشاركة في الأرباح	(6,728)
تسديد غاز الوقود	(182)
إيرادات تشغيلية أخرى	1,134
تكاليف الموظفين	(1,105)
استهلاك واطفاء	(1,299)
استهلاك المخزون	(53)
تكليف تشغيل أخرى	(386)
مصارييف أخرى	(231)
إعادة تحميل تكاليف التشغيل من قبل أدنوك 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
تكاليف تمويل	(177)
الأرباح قبل الفرائض للفترة	6,649
مصروف ضريبة الدخل الحالية	(1,559)
إففاء الضريبة المؤجلة	76
الربح ومجموع الدخل للفترة	5,166
أرباح إعادة قياس متعلقة بالالتزامات نهاية خدمة الموظفين	0
إجمالي الدخل الشامل	5,166

قائمة المركز العالمي 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
الربح بعد الضريبة للسنة تعديلات ل:	5,166
استهلاك ممتلكات وألات ومعدات استهلاك حق استخدام الأصول إطفاء الأصول غير الملموسة	1,243 8 48
عكس مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم حصة من نتائج استثمارات محتسبة وفقاً لحقوق ملكية حصة التكاليف التشغيلية للشركات المستثمر فيها إعفاءات الضريبة المؤجلة	(17) (428) 252 (76)
مصروف ضريبة الدخل الحالية مكافأة نهاية خدمة الموظفين المعملة إيرادات تمويل تكاليف تمويل	1,559 13 (105) 177
صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية قبل التغيرات في رأس المال العامل	7,840
التغيرات في رأس المال العامل: زيادة في المخزون زيادة/نقص في ذمم مدينة تجارية وأصول العقود نقص في مصاريف مدفوعة مقدماً وذمم مدينة أخرى زيادة في مبالغ مستحقة من جهات ذات العلاقة نقص/زيادة في ذمم دائنة تجارية وأخرين وذمم دائنة إلى مقاول نقص في مبالغ مستحقة إلى جهات ذات العلاقة	(64) 82 57 (820) 420 5
التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية	7,520
مكافأة نهاية خدمة الموظفين المدفوعة الضريبة المدفوعة	(10) (1,581)
صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية	5,929
دفعات لشراء ممتلكات وألات ومعدات ومواردات غير ملموسة متناهية من تحويل أعمال رأسمالية قيد التنفيذ إلى طرف ذي علاقة دفعه مقدمة لمشاريع رأسمالية توزيعات أرباح مستلمة إيرادات تمويل	(2,892) 1,005 (327) 328 105
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية	(1,781)
تسديد أنشطة تمويلية من أدنوكم تسديد قروض مساهم تكاليف تمويل مدفوعة دفعه مقدمة لصانع السوق ، صافي شراء أسهم خزينة بيع أسهم خزينة توزيعات أرباح مدفوعة خلال الفترة	(500) (10) (27) (12) (1,064) 1,030 (4,394)
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في النشطة 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، نتوقع 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 للستفادة من فرص النمو المستقبلية.

وبناءً على ذلك، أعلنت أدنوك لغاز 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.

تعاشياً مع التزام الشركة بتعزيز زيادة القيمة للمساهمين، تعتزم أدنوك لغاز 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.

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

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

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

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

البث الشبكي للأرباح والمكالمات الجماعية

تستضيف أدنوك للغاز بثاً ومؤتمراً للأرباح عبر الإنترنت يليهما جلسة أسئلة وأجوبة للمستثمرين وال المحللين 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) وبيترو فان دريل (المدير العالمي). الأطراف المهمة 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 للبالغ العالمي". وقد لا يمكن مقارنة هذه التدابير المالية غير المتوافقة مع المعايير الدولية للبالغ العالمي بالتدابير ذات العناوين المماثلة التي تقدمها شركات أخرى، ولا ينبغي تفسيرها على أنها بديل للتدابير العالمية الأخرى التي تحدد وفقاً للمعايير الدولية للبالغ العالمي. ندرك بعدم الاعتماد بشكل غير مبرر على أي تدابير ونسبة 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 للبالغ العالمي.

تمثل النفقات التشغيلية النفقات التشغيلية التي تشمل التكفة المباشرة والمصاريف العمومية والإدارية باستثناء والإهلاك والاستهلاك والانخفاض في القيمة كما هو مذكور في قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل التحر.

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 للبالغ العالمي.

بيان تحذيري بخصوص البيانات التعلمية

المعلومات الواردة في هذا العرض هي لغراض الخلفية فقط ولا تدعى أنها شاملة أو مكتملة لا يجوز أو يجب أن يعتمد أي شخص لأي غرض كان على المعلومات الواردة في هذا العرض أو على اكتفالها أو دقتها أو عدالتها. المعلومات الواردة في هذا العرض عرضة للتغيير. لا يتم الالتزام بتحديث هذا العرض التقديمي أو تصحيح أي خطأ، ولد 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 التنازل أو توزيعه، أساساً أو يتم الكتاب 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 بأي قيود من هذا القبيل ومراعاتها. قد يشكل أي عدم امتثال لهذه القيود انهاكا 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 الراهنة المنشأة والعاملة في أراضي دولة الإمارات العربية المتحدة. بما في ذلك هيئة تنظيم الخدمات العالمية، وهي سلطة تنظيمية في سوق أبوظبي العالمي، وسلطة دبي للخدمات العالمية، وهي سلطة تنظيمية تابعة لمركز دبي العالمي 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 و/أو أي من الشركات التابعة لها أو أي من مديرتها، 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 ضمنياً، فيما يتعلق بالحقيقة. دقة، أو اكتمال، أو عدالة المعلومات، أو التزام 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 مرن أو الإلكتروني، 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 "تعلمية"، بما في ذلك البيانات المتعلقة بالتعامل والوضع العالمي ونتائج العمليات والسيولة والاتفاق والنحو واستراتيجية وخطط أدنوك للغاز والصناعة التي تعمل فيها أدنوك غاز. تطوي هذه البيانات التعلمية 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 التعلمية أحياناً من خلال استخدام المصطلحات التعلمية مثل "تعتقد"، "يتوقع"، "قد"، "سوف"، "يمكن"، "ينبغي"، " يجب" ،" يكون" ،" مخاطرة" ،" تعتزم" ،" تقديرات" ،" أهداف" ،" خطط" ،" تتباين" ،" تستقر" ،" تفترض" ،" موضع" أو "توقع" أو سلبية منها، أو اختلافات أخرى فيها أو مصطلحات مماثلة أو من خلال مناقشات الاستراتيجية، أو الخطط، أو الأهداف، أو الأحداث، أو النوايا المستقبلية. تتضمن هذه البيانات التعلمية جميع الأمور التي ليست حقائق تاريخية وتنطوي على تنبؤات. قد تختلف البيانات التعلمية 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 وتتضمن للأحداث المستقبلية والمخاطر الأخرى والشكوك والافتراضات المتعلقة بأعمال أدنوك للغاز، بما يتعلق من بين أمور أخرى بنتائج العمليات. الوضع الحالي 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 البقاء التي تواجه أدنوك للغاز. يمكن أن تسبب هذه المخاطر والشكوك في اختلاف النتائج الفعلية مادياً عن النتائج المستقبلية المشار إليها أو المعتبر عنها أو الضمنية في مثل هذه البيانات التعلمية. البيانات التعلمية الواردة في هذا العرض التقديمي تحدث 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 تحديثات أو مراجعات لأي بيانات تعلمية واردة في هذا العرض التقديمي لتعكس أي تغير في توقعاتها أو أي تغير في الأحداث والظروف التي تستند إليها هذه البيانات ما لم يقتض القانون المعمول به القيام بذلك ما لم يقتض القانون المعمول به القيام بذلك.