



أدنوك للغاز
ADNOC GAS

المرونة. النمو. التكنولوجيا. إزالة الكربون.

التقرير المتكامل 2025

شركة رائدة عالمياً في قطاع الطاقة

أدنوك للغاز بي أل سي شركة عالمية متكاملة لمعالجة الغاز على نطاق واسع، تركز بشكل دائم على الاستدامة في جميع أعمالها.

البيانات المالية

88

- 90 تقرير مجلس الإدارة
- 91 تقرير مدقق الحسابات المستقل
- 96 بيان الربح أو الخسارة الموحد
- 97 بيان الدخل الشامل الترخ الموحد
- 98 بيان المركز المالي الموحد
- 99 بيان التغييرات في حقوق الملكية الموحد
- 100 بيان التدفقات النقدية الموحد
- 101 إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

38

- 40 نظرة عامة
- 41 القيم المؤسسية
- 42 إطار الحوكمة
- 44 مجلس الإدارة
- 48 لجان المجلس
- 51 تداولات الأسهم
- 52 الإدارة التنفيذية
- 55 المدقق الخارجي
- 56 الضوابط الداخلية
- 58 التعاملات مع الأطراف ذات العلاقة
- 59 معلومات عامة
- 62 ملخص وإفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

لمزيد من المعلومات، يُرجى زيارة الموقع الإلكتروني adnocgas.ae

المراجعة الاستراتيجية

14

- 16 كلمة رئيس مجلس الإدارة
- 18 كلمة الرئيس التنفيذي
- 20 الاستراتيجية
- 24 مبررات الاستثمار
- 26 أعمالنا
- 28 نظرة عامة على القطاع
- 30 كلمة المدير المالي
- 34 معلومات المساهمين
- 36 سياسة توزيع الأرباح
- 37 نسوية المقاييس المالية غير المعتمدة على المعايير الدولية للتقارير المالية

نظرة عامة

02

- 04 لمحة سريعة عن الشركة
- 06 تاريخنا
- 07 أبرز الإنجازات التشغيلية والمالية وإنجازات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة والحكاه الاصطناعي
- 08 أبرز أحداث العام
- 12

التصريحات التطلعية (Forward-Looking Statements): يتضمن هذا التقرير تصريحات تطلعية لا تُعد حقائق تاريخية، بما في ذلك التصريحات المتعلقة بوضعنا المالي ومركزنا في السوق واستراتيجيتنا وخططنا وأهدافنا والمستقبلي. ونستخدم كلمات مثل "يتوقع"، "يتنبأ"، "سوف"، والتعبيرات المماثلة للإشارة إلى هذه التصريحات. تعكس هذه التصريحات وجهات نظرنا الحالية وافترضااتنا المعقولة، وهي خاضعة لمخاطر وشكوك وعوامل خارجية قد تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية، وربما بشكل جوهري. عن تلك المعبر عنها أو المفهومة ضمنياً. ولا ينبغي اعتبار التصريحات التطلعية ضماناً للقاء المستقبل، ويُحذر من الاعتماد عليها بشكل مفرط. ولا نلتزم بتحديث أي من التصريحات التطلعية، إلا في حدود ما تقتضيه القوانين والأنظمة المعمول بها.

04	لمحة موجزة
06	تاريخنا
08	أبرز الإنجازات التشغيلية والمالية وإنجازات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة والذكاء الاصطناعي
12	أبرز الإنجازات خلال العام

النمو

تُعَدُّ الركيزة الأولى من الركائز الثلاث لاستراتيجية

الشركة، وتهدف إلى ترسيخ مكانة أدنوك للغاز للأستفادة من خطط "أدنوك" لتسريع جهود تعزيز وزيادة القيمة من الموارد الكربونية في أبوظبي مع دفع جهود دولة الإمارات لتحقيق هدفها في أن تصبح مصدراً صافياً للغاز وتحقيق الاكتفاء الذاتي منه.

نظرة عامة



المنتجات والعمليات

تشمل عمليات أدنوك للغاز المحاور التالية:

معالجة الغاز

تعمل أدنوك للغاز في قلب سلسلة القيمة الهيدروكربونية في دولة الإمارات، وتتسلم الغاز الخام من عمليات الإنتاج البرية والبحرية في أدنوك، لتنتج مزيجاً من غاز المبيعات وسوائل الغاز الطبيعي (NGLs) والكبريت، وذلك لتلبية احتياجات قاعدة عملائها المتنوعة.

عمليات الغاز الطبيعي المسال

توفر مرافق الإسالة التابعة لأدنوك للغاز الطبيعي المسال (LNG) من الغاز المنتج في عمليات أدنوك البحرية، لغراض التصدير إلى العملاء والمرافق في مختلف أنحاء العالم.

شبكة خطوط الأنابيب

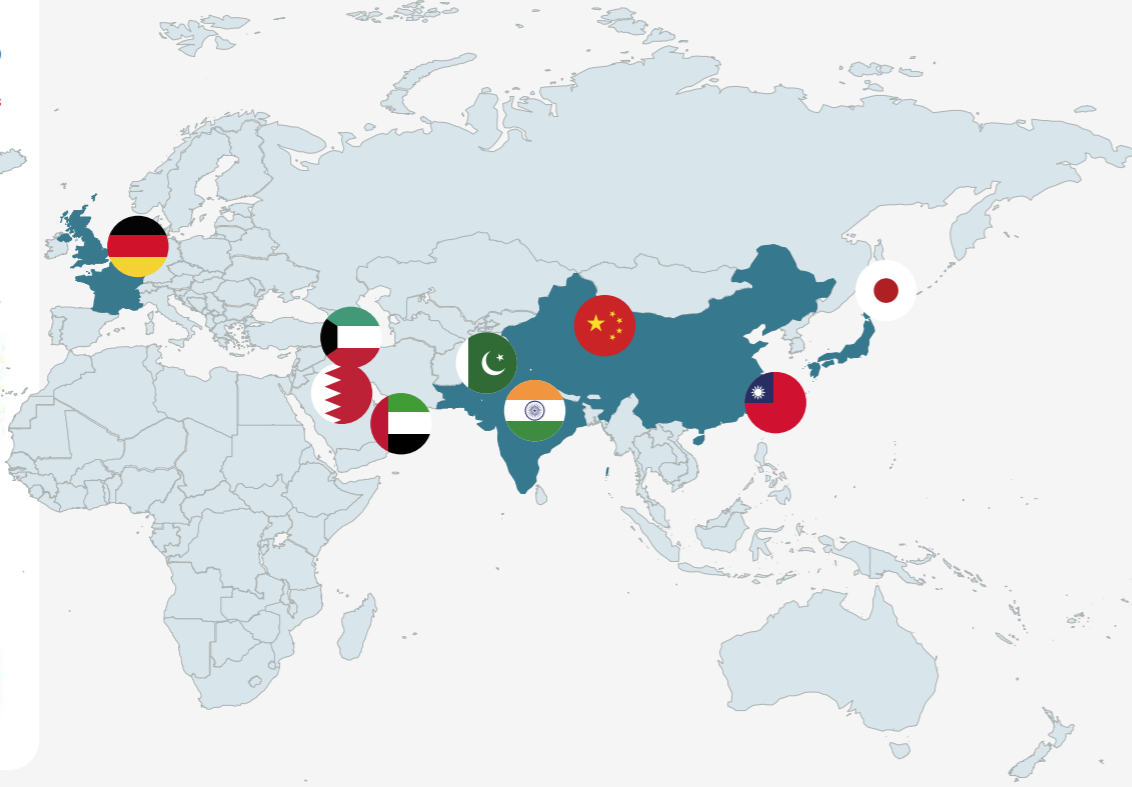
تتبع شبكة خطوط الأنابيب الواسعة التابعة لأدنوك للغاز توصيل غاز المبيعات إلى العملاء في كل من أبوظبي ودبي والإمارات الشمالية، بما يغطي نحو 60% من احتياجات الدولة من الغاز الطبيعي.

الغازات الصناعية

تُعد أدنوك للغاز أحد أبرز موردي الغازات الصناعية في دولة الإمارات، ولا سيما النيتروجين والأكسجين.

أسواقنا

تمتد أسواق أدنوك للغاز لتشمل السوقين المحلي والدولي على حد سواء، ويضم شركاؤها وعملاؤها أبرز الشركات الرائدة في قطاع الطاقة والصناعة.



لمحة موجزة

رؤيتنا

نستخر موارد الطاقة في خدمة وطننا ودعم مسيرة نموه.

رسالتنا

نسعى، من خلال الشراكات الاستراتيجية والابتكار والتركيز الدائم على الأداء العالي والكفاءة التشغيلية، إلى تعظيم قيمة موارد الطاقة.

قيمنا



نعمل بكفاءة



نحترم الجميع



نؤمن بالريادة واستشراف المستقبل



الالتزام بالمسؤولية



نعمل بروح التعاون

~60%

من احتياجات الغاز الطبيعي في دولة الإمارات

~3,300

كم

شبكة خطوط أنابيب غاز تمتد عبر دولة الإمارات

~6

ملايين طن سنوياً

طاقة إنتاج للغاز الطبيعي المسال

~10

مليارات قدم مكعب قياسية يومياً

الطاقة الإنتاجية لمعالجة الغاز

أعمالنا

تمثل عمليات أدنوك للغاز منصة متكاملة وشاملة لإدارة الغاز، تغطي كافة أنشطة المعالجة والنقل والتوزيع والتسويق، وذلك عبر ثمانية مواقع تشغيلية في مختلف إمارات الدولة.

وتتعاون الشركة تعاوناً وثيقاً مع أصحاب المصلحة في قطاع الاستكشاف والإنتاج ضمن منظومة أدنوك، إذ تتسلم الغاز الخام المنتج من احتياطات الدولة الضخمة وتعالجه لتحويله إلى مجموعة من المنتجات عالية القيمة، تشمل: الغاز الطبيعي وغاز البترول المسال (LPG) اللذين يُوردان لمحطات المرافق والمستخدمين في القطاع الصناعي، والإيثان والنافثا اللذين يُستخدمان كمواد لقيم في تصنيع البوليمرات، والغازات الصناعية كالأكسجين والنيتروجين، إلى جانب المواد الكيميائية كالكبريت الذي يدخل في تطبيقات صناعية متعددة.

وتصل منتجات الشركة إلى الأسواق عبر شبكة واسعة من خطوط الأنابيب ومرافق تصدير مخصصة في كل من جزيرة داس ومجمع الرويس الصناعي.

وتولي أدنوك للغاز في كل مراحل عملياتها أهمية قصوى لصحة وسلامة جميع العاملين والمتعاملين معها، مع التزامها بتأمين أداؤها البيئي بصورة مستمرة ومتواصلة.

من نحن

تعد «أدنوك للغاز» شركة متكاملة عالمية المستوى وواسعة النطاق لمعالجة وتسويق الغاز، وهي إحدى الشركات التابعة لشركة بترول أبوظبي الوطنية «أدنوك».

وبفضل امتلاكها لقدرات في مجال معالجة الغاز تبلغ حوالي 10 مليارات قدم مكعب قياسية يومياً و29 مليون طن سنوياً من السوائل تُقدم «أدنوك للغاز» مجموعة واسعة من المنتجات لعملائها المحليين والدوليين، كما توفر حوالي 60% من احتياجات الدولة من غاز المبيعات، وتُصدر منتجاتها من الغاز للعملاء في أكثر من 20 دولة.

تاريخنا

تمتد مسيرة «أدنوك للغاز» إلى نحو خمسة عقود من العمل في قطاع الطاقة، إذ كانت أول شركة تطور مرافق متكاملة لمعالجة الغاز وتسجيله في المنطقة، وتُشغل اليوم ثالث أقدم منشأة للغاز الطبيعي المسال تعمل بشكل مستمر على مستوى العالم.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

2024

أدنوك للغاز بي أل سي أعلنت «أدنوك للغاز» عن تحديث استراتيجيتها القائمة على ثلاثة محاور رئيسية: النمو، وإزالة الكربون، ومواكبة المستقبل، بما يتوقع أن يحقق نمواً بنسبة تتجاوز 40% في الأرباح قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك بحلول عام 2029 بالمقارنة مع عام 2023



2025

اعتمدت الشركة قرار الاستثمار النهائي بشأن المرحلة الأولى من «مشروع تطوير الغاز الفني»

انضمت الشركة إلى «مؤشر مورغان ستانلي كابيتال إنترناشيونال للأسواق الناشئة» (MSCI) و«مؤشر فوتسي للأسواق الناشئة» (FTSE Emerging Index)

2022

شركة أدنوك للغاز المحدودة أسست أدنوك «شركة» أدنوك للغاز المحدودة بوصفها شركة خاصة محدودة بالتسهم



2023

أدنوك للغاز بي أل سي أعادت «أدنوك» هيكلية «شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال» و«شركة أدنوك لمعالجة الغاز» لتأسيس «أدنوك للغاز بي أل سي»

أدرجت «أدنوك للغاز بي أل سي» أسهمها في «سوق أبوظبي للأوراق المالية»، وكان هذا الطرح أكبر اكتتاب عام أولي في السوق خلال عام 2023

2018

شركة أدنوك لمعالجة الغاز دخل «مشروع الطويلة لضغط الغاز» مرحلة التشغيل، مما ضمن إمدادات غاز متواصلة للصناعات الرئيسية في إمارة أبوظبي والإمارات الشمالية



2021

أبرمت «أدنوك» اتفاقية للطاقة النظيفة مع «شركة مياه وكهرباء الإمارات» لتزويد عملياتها بالكهرباء من مصادر نظيفة خالية من الانبعاثات الكربونية

2010

شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال دخل «مشروع الغاز المصاحب البحري» مرحلة التشغيل، بسعة تصدير بحرية للغاز منخفض الضغط تبلغ 200 مليون قدم مكعب قياسي يومياً



2011

شركة أدنوك لمعالجة الغاز بدأت تشغيل محطات حبشان 3 وعصب 2 ووحدتي الرويس 3

2001

شركة أدنوك لمعالجة الغاز اندمجت «جاسكو» مع «أثير»، مما أضاف ثلاث محطات لمعالجة الغاز هي: حبشان 0 و1 و2 بسعة معالجة تبلغ 3,000 مليون قدم مكعب قياسية يومياً، إضافة إلى شبكة خطوط الأنابيب. وضاعف هذا الاندماج حجم «شركة أدنوك لمعالجة الغاز» بأكثر من الضعف، لتصبح واحدة من أكبر شركات معالجة الغاز في العالم



1980

شركة أدنوك لمعالجة الغاز بدأت محطات معالجة الغاز في عصب وباب وبوصا عملياتها التشغيلية لمعالجة الغاز المصاحب



1981

شركة أدنوك لمعالجة الغاز بدأت الشركة عملياتها التشغيلية وصدرت أول شحنة من سوائل الغاز الطبيعي

1977

شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال شهدت دولة الإمارات أول إنتاج للغاز في تاريخها، وصدرت الشركة أول شحنة من الغاز الطبيعي المسال إلى «شركة طوكيو للطاقة الكهربائية (تيكو)»



1978

شركة أدنوك لمعالجة الغاز أسست أدنوك «شركة» أدنوك لمعالجة الغاز بوصفها مشروعاً مشتركاً بحصة 68%، إلى جانب كل من «شل» (15%) و«توتال للطاقات» (15%) و«بي تي تي إي بي» (2%)

1970

شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال أصدر المغفور له بإذن الله الشيخ زايد توجيهاته بوقف الحرق غير الضروري للغاز المصاحب لعمليات إنتاج النفط



1973

شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال أسست أدنوك «شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال» بوصفها مشروعاً مشتركاً تملكته فيه «أدنوك» حصة 70%، إلى جانب «ميتسوبي وشركاؤه» (51%) و«بي بي» (10%) و«توتال للطاقات» (5%)

نشأت «أدنوك للغاز» من توحيد عمليات كل من «شركة أدنوك لمعالجة الغاز» و«شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال» و«أدنوك للغازات الصناعية»، وشاركت عملياتها التشغيلية في الأول من يناير 2023. وتواصل الشركة استثماراتها لزيادة الطاقة الإنتاجية والحفاظ على أعلى مستويات الموثوقية في عملياتها التشغيلية.



يُبين هذا القسم الكيان المعني بكل حدث تاريخي سبق عملية إعادة الهيكلة في عام 2023.

أبرز المؤشرات التشغيلية والمالية والبيئية والاجتماعية والحوكمة والذكاء الاصطناعي

أبرز الإنجازات



تشغيل المرحلة الثانية من مشروع تطوير الغاز المتكامل IGD-E2

370 مليون قدم مكعب قياسية يومياً (MMSCFD)
إمداد الغاز من المنشآت البحرية إلى المنشآت البرية



سياسة توزيعات الأرباح

24.4 مليار دولار أمريكي
إجمالي توزيعات الأرباح للفترة 2030-2025

الربع الثالث 2025
بدء التوزيعات الربعية

قرار الاستثمار النهائي للمرحلة الأولى من مشروع تطوير الغاز الغني (RGD P1 FID)

5 مليارات دولار أمريكي
استثمار في النمو من خلال إزالة الاختناقات التشغيلية



الإدراج في المؤشرات العالمية

إدراج في مؤشري **FTSE و MSCI**

750 مليون دولار أمريكي
تدفقات من صناديق الاستثمار

الطرح الثانوي

أول
طرح مسوّق في الإمارات

2.84 مليار دولار أمريكي
حجم الصفقة (تجاوز الاكتتاب 4.4 ضعف)

أبرز مؤشرات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

1.9%
انخفاض في كثافة انبعاثات الغازات الدفيئة خلال عام 2025 بالمقارنة مع عام 2024

معدل الإصابات القابلة للتسجيل 0.11 (TRIR)
معدل الإصابات المسجلة الإجمالي خلال عام 2025

القيمة المحلية المضافة (ICV) 55.6%
نسبة القيمة المحلية المضافة خلال عام 2025

أبرز المؤشرات التشغيلية

3,702 تريليون وحدة حرارية بريطانية
ارتفع إجمالي حجم المبيعات إلى 3,702 تريليون وحدة حرارية بريطانية (TBTU) من 3,616 تريليون وحدة حرارية بريطانية، بنسبة نمو بلغت 2% بالمقارنة مع عام 2024

98.9%
معدل موثوقية محطات المعالجة خلال عام 2025



أبرز المؤشرات التشغيلية والمالية والبيئية والاجتماعية والحوكمة والذكاء الاصطناعي

أبرز مؤشرات الذكاء الاصطناعي

ضمان مواكبة أعمال «أدنوك للغاز» للمستقبل من خلال الذكاء الاصطناعي والتفوق الرقمي

أدرجت الشركة الذكاء الاصطناعي والتقنيات الرقمية والمتقدمة في صميم استراتيجيتها للفترة 2026-2035، بهدف ترسيخ ريادتها العالمية وتطوير حلول منخفضة الكربون واغتنام فرص الطاقة الجديدة وتهيئة عملياتها التشغيلية لمتطلبات المستقبل

خارطة طريق طموحة للاستفادة من قدرات الذكاء الاصطناعي والتقنيات الرقمية والتكنولوجيا (AIDT) خلال الفترة 2026-2035

وانطلاقاً من استراتيجية الذكاء الاصطناعي والتقنيات الرقمية والتكنولوجيا (AIDT)، تستهدف «أدنوك للغاز» تحقيق قيمة كبيرة خلال الفترة بين 2026 و2035 تغطي طموحاتها السابقة بمراحل، من خلال رفع الكفاءة التشغيلية وتحسين معدلات استغلال المنتجات وتعزيز موثوقية الأصول وكفاءة أعمال الصيانة

أربع ركائز استراتيجية تقود مسار التحول الرقمي

ويقوم التحول في مجال الذكاء الاصطناعي والتقنيات الرقمية والتكنولوجيا (AIDT) على أربع ركائز رئيسية تتمثل في: العمليات الذاتية وسلاسل القيمة الذكية، والجيل المتقدم من سلامة الأصول، والصحة والسلامة والبيئة الإدراكية والاستدامة، والنمو القائم على الذكاء الاصطناعي في المشاريع الرأسمالية، وهي ركائز تُسهّم مجتمعةً في تمكين عمليات تشغيلية أكثر ذكاءً وأماناً ومرونة

رؤية طموحة لتصبح شركة الطاقة الأكثر استفادة من الذكاء الاصطناعي في العالم

تسعى «أدنوك للغاز» إلى ترسيخ ريادتها على مستوى قطاع الطاقة في الاستفادة من الذكاء الاصطناعي، من خلال تبني نموذج تشغيلي يقوم بعمليات ذاتية ومتكاملة توفر طاقة أنظف وأكثر أماناً وموثوقية، مع تحقيق أقصى قيمة للمساهمين على المدى الطويل.

قوة عاملة معززة بالذكاء الاصطناعي ومسنودة ببنية رقمية متطورة

وترتكز استراتيجية الشركة على مكنّات رئيسية تشمل: كوادر بشرية مؤهلة بالذكاء الاصطناعي، وحوكمة سليمة للذكاء الاصطناعي، وبنية تحتية للبيانات تواكب التوسع، وشراكات استراتيجية، ومنظومة رقمية متكاملة تعزز الابتكار وتوظيف التقنيات الحديثة

تحقيق قيمة ملموسة من تقنية «محسن الوقت الحقيقي المتكامل» (RTO)

ونجحت الشركة في تشغيل أنظمة التحسين التي للعمليات القائمة على الذكاء الاصطناعي في عدد من محطات المعالجة، مما أسهم في تحسين توزيع غاز التغذية وخفض استهلاك الطاقة ورفع معدلات استغلال المنتجات، محققةً قيمة تجاوزت 20 مليون دولار أمريكي حتى الآن مع آفاق نمو واعدة

تشغيل منصة «نيورون 5» (Neuron 5) لتعزيز سلامة الأصول وتحسين الأداء بالذكاء الاصطناعي

وتعمل منصة «نيورون 5» (Neuron 5) المركزية القائمة على الذكاء الاصطناعي على تعزيز سلامة الأصول وتحسين العمليات من خلال التحليلات التنبؤية ونماذج المبادئ الأساسية، مما يتيح الكشف المبكر عن الانحرافات وتقليل حالات التوقف غير المخطط لها وتحسين الأداء بصورة مستمرة في جميع مرافق معالجة الغاز

تحقيق التميز في عمليات التفتيش من خلال منصة «كانتيليفر» (Cantilever) المعززة بالذكاء الاصطناعي

تعمل الشركة على تطوير عمليات التفتيش والصيانة من خلال تشغيل منصة «كانتيليفر» (Cantilever) لإدارة التفتيش المعززة بالذكاء الاصطناعي، والتي تتيح إجراء عمليات تفتيش غير تداخلية وتوقعات متقدمة ومراقبة بالطائرات بدون طيار، مما يرفع مستوى السلامة والدقة والكفاءة التشغيلية

تشغيل غرفة تحكم ذكية قائمة على الذكاء الاصطناعي لعمليات أعلى كفاءة

تعمل غرفة التحكم الذكية القائمة على الذكاء الاصطناعي على رفع مستوى موثوقية المحطات وسلامتها وإنتاجيتها من خلال تبسيط إجراءات العمل وتحسين التنسيق وتوفير دعم فوري لاتخاذ القرارات، مما يحوّل غرف التحكم إلى مراكز تشغيلية تنبؤية معززة بالذكاء الاصطناعي

أبرز المؤشرات المالية

الإيرادات المعدّلة

حققت «أدنوك للغاز» إيرادات معدّلة بقيمة 23.5 مليار دولار أمريكي خلال السنة المالية 2025، مما يعكس مرونة نموذج أعمالها في ظل تقلبات أسعار السلع الأساسية

الأرباح المعدّلة قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك

بلغت الأرباح المعدّلة قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك 8.6 مليار دولار أمريكي خلال السنة المالية 2025، مما يعكس حجم أعمال الغاز المتكاملة لشركة «أدنوك للغاز» وجودتها

هامش الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك

بلغ هامش الأرباح المعدّلة قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك 36.8%، مدعوماً بالإدارة الفعّالة للتكاليف ومعدلات الموثوقية العالية للأصول

أعمال الغاز المحلية

سجّلت أعمال الغاز المحلية نمواً بنسبة 10% في الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك على أساس سنوي خلال عام 2025، مدعومةً بتحصّن الهوامش الربحية وارتفاع حجم المبيعات المحلية بنسبة 4%

صافي الدخل

حققت «أدنوك للغاز» صافي دخل قياسي بلغ 5.2 مليار دولار أمريكي خلال السنة المالية 2025، بزيادة نسبتها 3% على أساس سنوي، وذلك رغم انخفاض متوسط سعر خام برنت بنسبة 14%

إجمالي توزيعات الأرباح

تعدّ «أدنوك للغاز» أكبر شركة موزعة للأرباح في سوق أبوظبي للوراق المالية (ADX)، إذ بلغت توزيعات أرباحها 3.584 مليار دولار أمريكي عن السنة المالية 2025، مع تمديد الزيادة السنوية البالغة 5% حتى عام 2030

التدفقات النقدية الحرة

بلغت التدفقات النقدية الحرة 4.1 مليار دولار أمريكي خلال السنة المالية 2025، متجاوزةً توزيعات الأرباح السنوية ومعززةً للنمو والاستثمار وعوائد المساهمين

20 مليار دولار أمريكي خطة مصروفات رأسمالية

تؤدي إلى تحقيق نمو يتجاوز 40% في الأرباح المعدّلة قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بحلول عام 2029 بالمقارنة مع عام 2023



أبرز الإنجازات خلال العام

يناير

ترسية عقود بقيمة 2.1 مليار دولار أمريكي لتعزيز البنية التحتية لإمدادات الغاز الطبيعي المسال

- أرست الشركة ثلاثة عقود لعمليات البنية التحتية المتعلقة بمعالجة الغاز ونقله إلى مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال
- سيُسهم مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال في مضاعفة الطاقة الإنتاجية لأدنوك للغاز لتتجاوز 15 مليون طن سنوياً

استكشاف تكنولوجيا رائدة لتحويل الميثان إلى الجرافين والهيدروجين

- أبرمت أدنوك للغاز شراكة مع بيكر هيوز وليفيديان لتوليد تطبيق من نوعه عالمياً لتكنولوجيا فريدة في التقاط الكربون بمجمع حبشان
- تتيح هذه التكنولوجيا إنتاج طن واحد سنوياً من الجرافين والهيدروجين، مع إمكانية بلوغ 15 طناً من المنشآت المستقبلية

إبرام شراكة استراتيجية طويلة الأجل مع شركة مياه وكهرباء الإمارات لدعم تحول الطاقة في الدولة عبر إمدادات غاز مرنة

- تركز هذه الشراكة على اتفاقية بقيمة 10 مليارات دولار أمريكي لتوريد الغاز الطبيعي على مدى 10 سنوات

تعزيز الشراكة مع جيرا جلوبال ماركس (JERA Global Markets) من خلال اتفاقية جديدة لتوريد الغاز الطبيعي المسال

- تعكس هذه الشراكة المبنية على 48 عاماً من توريد الغاز الطبيعي المسال من أبوظبي إلى اليابان، مكانة أدنوك للغاز بوصفها شريكاً موثوقاً في مجال توريد الغاز الطبيعي المسال ودعم التحول نحو مستقبل منخفض الانبعاثات الكربونية
- تبلغ قيمة اتفاقية التوريد 450 مليون دولار أمريكي على مدى ثلاث سنوات



فبراير

تحقيق صافي دخل قياسي بلغ 5 مليارات دولار أمريكي لعام 2024 بدعم طموحات النمو المستدام

- بلغت الأرباح قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك 8.65 مليار دولار أمريكي لعام 2024 بالكامل، بارتفاع 14% على أساس سنوي
- أكدت الشركة توزيعات أرباح بقيمة 3.41 مليار دولار أمريكي عن عام 2024 بنمو سنوي بلغ 5%
- بلغت الإيرادات المعدلة لعام 2024 ما قيمته 24.43 مليار دولار أمريكي بارتفاع 7% على أساس سنوي، بفضل تنوع روافد النمو في اقتصاد دولة الإمارات

توقيع اتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي المسال محتها 14 عاماً مع شركة إنديان أويل كوربوريشن (Indian Oil Corporation)

- تتراوح قيمة الاتفاقية بين 7 و9 مليارات دولار أمريكي، وتشمل توريد 1.2 مليون طن سنوياً من منشأة الإسالة في جزيرة داس، على أن تبدأ أولى الشحنات اعتباراً من 2026
- تعزز هذه الاتفاقية الشراكة الوطيدة بين أدنوك للغاز وأكبر شركات الطاقة المتكاملة والمتنوعة في الهند، مما يؤكد مكانة الشركة بوصفها مورداً موثوقاً للغاز منخفض الانبعاثات الكربونية

إتمام أدنوك طرحاً مسوقاً ناجحاً لاسهم أدنوك للغاز بقيمة 2.84 مليار دولار أمريكي

- ارتفعت نسبة التداول الحر على أسهم أدنوك للغاز إلى 9%، مما عزز سيولة السهم وأتاح مسارا واضحا للإدراج ضمن مؤشري MSCI و FTSE
- شهدت الصفقة إقبالا استثنائياً من المستثمرين في أول طرح مسوق لاسهم شركة مدرجة في دولة الإمارات وأكبر عملية طرح في سوق أبوظبي للوراق المالية حتى ذلك الحين
- شمل الطرح نحو 3.1 مليار سهم بسعر 3.40 درهم إماراتي للسهم الواحد، أي ما يمثل 4% من إجمالي رأسمال أدنوك للغاز
- امتنعت أدنوك بحصة أغلبية بنسبة 86% في أدنوك للغاز، مع استقطاب قاعدة متنوعة من المساهمين الجدد للمشاركة في المرحلة المقبلة من نمو الشركة

مارس

اعتماد توزيعات أرباح قياسية بقيمة 3.41 مليار دولار أمريكي عن عام 2024 تعكس تميز الأداء المالي

- تُعد توزيعات الأرباح السنوية البالغة 3.41 مليار دولار أمريكي الأعلى بين جميع الشركات المدرجة في سوق أبوظبي للوراق المالية خلال 2024، منها 1.7 مليار دولار أمريكي كتوزيعات نهائية
- أسهمت هذه النتائج المتميزة في تحقيق عائد إجمالي للمساهمين بلغ 19% لعام 2024
- تجاوز التدفق النقدي الحر لعام 2024 قيمة توزيعات الأرباح بأكثر من مليار دولار أمريكي

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

مايو

تسجيل صافي دخل بلغ 1.27 مليار دولار أمريكي في الربع الأول بارتفاع 7% على أساس سنوي متجاوزاً توقعات الأسواق بهامش كبير

- بلغت الأرباح قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك 2.16 مليار دولار أمريكي بارتفاع 4% على أساس سنوي
- جاء هذا الأداء مدعوماً بارتفاع الطلب المحلي على الغاز والإدارة الفعالة لبرنامج الإيقاف المخطط للصيانة

انضمام أدنوك للغاز إلى مؤشر مورغان ستانلي كابيتال إنترناشيونال للأسواق الناشئة (MSCI) مما يعزز التحفيزات النقدية ويوسع قاعدة المستثمرين الدوليين

- عزز هذا الانضمام التحفيزات النقدية بمقدار 500 مليون دولار أمريكي واستقطب مزيداً من المستثمرين المؤسسيين الدوليين
- جاء ذلك بعد نجاح الطرح المسوق بقيمة 2.84 مليار دولار أمريكي الذي رفع نسبة التداول الحر بنسبة 80% وضاعف متوسط حجم التداول اليومي ست مرات

يونيو

اتخاذ قرار الاستثمار النهائي وترسية عقود بقيمة 5 مليارات دولار أمريكي للمرحلة الأولى من مشروع تطوير الغاز الغني (RGD)

- يُتوقع أن يكون المشروع الرافد الأساسي لهدف الشركة في رفع الأرباح قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة تزيد عن 40% بحلول 2029
- يُعد قرار الاستثمار النهائي الأول من بين ثلاثة قرارات مرتبطة بهذا المشروع الذي يمثل أكبر استثمار رأسمالي في تاريخ الشركة
- تشمل عقود أعمال الهندسة والمشتریات وإدارة البناء (EPCM) توسعة أربعة مواقع ورفع كفاءتها بشكل جوهري، وهي: عصب وبوحصا وحبشان وجزيرة داس

يوليو

إبرام اتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي المسال لمدة ثلاث سنوات مع شركة سيفي (SEFE) الألمانية

- تبلغ قيمة الاتفاقية نحو 400 مليون دولار أمريكي وتشمل توريد 0.7 مليون طن من الغاز الطبيعي المسال اعتباراً من 2025
- سيؤدّد الغاز الطبيعي المسال من منشأة الإسالة التابعة لأدنوك للغاز في جزيرة داس

أغسطس

توقيع اتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي المسال لمدة 10 سنوات مع شركة هندوستان بتروليوم كوربوريشن (Hindustan Petroleum Corporation)

- تمتد الاتفاقية طويلة الأجل لتوريد 0.5 مليون طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال من منشأة الإسالة التابعة لأدنوك للغاز في جزيرة داس
- عززت هذه الاتفاقية شراكة أدنوك للغاز الوطيدة مع كبرى شركات الطاقة الهندية، مما يؤكد مكانتها بوصفها مصدراً موثوقاً للغاز الطبيعي المسال

تسجيل نتائج قياسية في الربع الثاني تؤكد مرونة الشركة في ظل تراجع الأسعار

- حققت الشركة أعلى صافي دخل ربع سنوي في تاريخها بقيمة 1.385 مليار دولار أمريكي، بارتفاع 16% على أساس سنوي
- اعتمد مجلس الإدارة توزيعات أرباح مرحلية بقيمة 1.792 مليار دولار أمريكي بزيادة 5% على أساس سنوي

سبتمبر

انضمام أدنوك للغاز إلى مؤشر فوتسي للأسواق الناشئة (FTSE) واستقطاب استثمارات تتجاوز 250 مليون دولار أمريكي من الصناديق

- جاء هذا الانضمام عقب إدراج الشركة في مؤشر مورغان ستانلي كابيتال إنترناشيونال للأسواق الناشئة (MSCI) في يونيو، مما يعزز عمق أسواق رأس المال في الدولة

إعلان أدنوك عن نقل حصصها في شركاتها المدرجة إلى شركة إكس آر جي (XRG)

- ستحتفظ أدنوك بالسيطرة والملكية الكاملة لشركاتها المدرجة من خلال حصتها البالغة 100% في إكس آر جي (XRG)، مؤكدة التزامها ببناء القيمة طويلة الأجل والانسحاب الرأسمالي
- سيُسهم النقل في تعزيز حجم إكس آر جي (XRG) ومركزها المالي، ودعم نموها على المدى الطويل من خلال روافد توزيعات أرباح مستقرة وجاذبة

أكتوبر

تأكيد التزام توزيعات الأرباح بنسبة 5% سنوياً حتى 2030 واعتماد التوزيع على أساس ربع سنوي

- أعلنت الشركة عن هدف توزيع 24.4 مليار دولار أمريكي من الأرباح خلال الفترة من 2025 إلى 2030
- ستُصرف توزيعات الأرباح على أساس ربع سنوي اعتباراً من الربع الثالث 2025

توقيع اتفاقية لتوريد الغاز بقيمة 40 مليار دولار أمريكي مع مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال

- أبرمت الشركة اتفاقية لتوريد الغاز والدفع (GSPA) بقيمة 40 مليار دولار أمريكي لتوريد الغاز الطبيعي إلى مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال على مدى 20 عاماً، مما يضمن المادة الخام لأكبر منشأة للغاز الطبيعي المسال في الإمارات

نوفمبر

إطلاق برنامج رائد بالشراكة مع أيكيو (AIQ) وجيكو روبوتيكس (Gecko Robotics) لتحويل منظومة الصيانة الصناعية

- تهدف هذه الشراكة القطاعية الطموحة إلى إحداث نقلة نوعية في عمليات الإيقاف المخطط والصيانة التنبؤية
- يمتد البرنامج على ثلاث سنوات لتوظيف الذكاء الاصطناعي والروبوتات في رقمنة دورة الفحص واتخاذ القرار بالكامل، مع ربط البيانات الروبوتية بأنظمة التشغيل وتطبيقات الذكاء الاصطناعي
- يُتوقع أن تحقق منصة الذكاء الاصطناعي للفحص (Inspection AI) وفورات تتجاوز 300 مليون دولار أمريكي في تكاليف الصيانة والفحص خلال السنوات الخمس المقبلة

تحقيق أفضل نتائج على الإطلاق في الربع الثالث تؤكد مرونة الشركة ونموها في ظل تحولات السوق

- بلغ صافي الدخل القياسي في الربع الثالث 1.34 مليار دولار أمريكي بارتفاع 8% على أساس سنوي
- بلغ صافي الدخل التراكمي منذ بداية العام 3.99 مليار دولار أمريكي، بارتفاع 10% بالمقارنة مع 2024
- بلغت أرباح منتجات الغاز المحلية قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك 914 مليون دولار أمريكي بارتفاع 26% على أساس سنوي

توقيع اتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي بقيمة 4 مليارات دولار أمريكي لمدة 20 عاماً مع إمسيتل (EMSTEEL) لدعم النمو الصناعي في الدولة

- وشمت هذه الاتفاقية قاعدة إيرادات الشركة طويلة الأجل من خلال ضمان إمدادات غاز مستقرة ومنخفضة الانبعاثات الكربونية لعمليات شركة إمسيتل (EMSTEEL)
- تعزز هذه الشراكة مرونة اقتصاد دولة الإمارات، وتؤكد الدور الحيوي لأدنوك للغاز في تمكين القطاعات الصناعية الوطنية

16	كلمة رئيس مجلس الإدارة
18	كلمة الرئيس التنفيذي
20	الاستراتيجية
24	مقومات الاستثمار
26	أعمالنا
28	نظرة عامة على القطاع
30	كلمة المدير المالي
34	معلومات المساهمين
36	سياسة توزيع الأرباح
37	تسوية المقاييس المالية غير المعتمدة على المعايير الدولية للتقارير المالية

إزالة الكربون

يُعدّ الركيزة الثانية من الركائز الثلاث لاستراتيجية الشركة، وتهدف لمواصلة الجهود لترسيخ ريادة أدنوك للغاز في مبادرات تحقيق انتقال مسؤول وواقعي في قطاع الطاقة من خلال تطبيق أفضل المعايير البيئية والاجتماعية والحوكمة المتوافقة مع استراتيجية وأهداف أدنوك للاستدامة.

المراجعة الاستراتيجية

كلمة رئيس مجلس الإدارة



في عام 2025، حققت "أدنوك للغاز" أقوى أداء مالي في تاريخها.

وفي ضوء التوقعات بارتفاع الطلب العالمي على الغاز الطبيعي المسال بنحو 50% بحلول عام 2040، تتميز "أدنوك للغاز" بمكانة راسخة في سوق الطاقة الذي يشهد توسعاً هيكلياً متسارعاً، مستندةً إلى قدراتها الإنتاجية الكبيرة، وموثوقية عملياتها، واستدامة أصولها، وسمعتها ومصداقيتها.

ويستند هذا الأداء الاستثنائي للشركة إلى تميز عملياتها التشغيلية، حيث بلغت نسبة اعتمادية أصول الشركة عبر منشآتها 98.9% خلال عام 2025، وارتفعت إلى 99.5% في الربع الأخير من العام. وفي شهر نوفمبر 2025، عقد مجلس إدارة "أدنوك" اجتماعه السنوي في مجمع "حبشان"، الذي يُعد مركز العمليات التشغيلية الرئيس لشركة "أدنوك للغاز". وجاء اختيار موقع الاجتماع تأكيداً على الأهمية الاستراتيجية للشركة على مستوى الدولة، ودورها المحوري في إنتاج موارد الطاقة التي تساهم مباشرة في تعزيز جهود النمو والتقدم في دولة الإمارات ودعم تنفيذ طموحاتها العالمية.

وفي عام 2025، قامت "أدنوك للغاز" بتسريع الاستثمار لضمان تحقيق نمو مستدام في المستقبل، وبلغت النفقات الرأسمالية 3.6 مليار دولار، أي ما يصل إلى ضعف العام السابق، مع إقرار تقدم ملموس في تنفيذ مشروعات استراتيجية، بما فيها المرحلة الثانية لمشروع الغاز المتكامل، ومشروع (ميرام)، ومشروع "تطوير الغاز الفني" الذي دخل مرحلة التنفيذ الفعلي، وستساهم هذه المشروعات إلى جانب مشروع "تطوير الغطاء الغازي لحقل باب" في تعزيز القدرة الإنتاجية، ورفع كفاءة العمليات، ودعم مرونة شبكة الغاز في دولة الإمارات.

وعند اكتمال "مشروع البرويس للغاز الطبيعي المسال"، الذي يُعد ركيزة أساسية لاستراتيجية دولة الإمارات للطاقة، سيُساهم في رفع القدرة التصديرية للدولة من الغاز الطبيعي المسال لتتجاوز 15 مليون طن سنوياً. وخلال 18 شهراً من إصدار قرار الاستثمار النهائي، نجح المشروع في بيع وتسويق أكثر من 90% من طاقته الإنتاجية البالغة 9.6 مليون طن سنوياً من خلال اتفاقيات طويلة الأمد. ويُعد هذا التسويق السريع للإنتاج إنجازاً استثنائياً لمشروع بهذا الحجم، كما أرسى معياراً جديداً لقطاع الغاز الطبيعي المسال. ويتم تقدم أعمال الإنشاء والتطوير في موقع المشروع وفق الخطة الزمنية المعقدة، مع استهداف بدء التشغيل بنهاية عام 2028.

كذلك تستمر "أدنوك للغاز" في تطبيق نهج منضبط وواضح لتخصيص رأس المال. ففي عام 2025، سجّلت الشركة صافي تحفقات نقدية من العمليات التشغيلية بقيمة 5.9 مليار دولار، مما يؤكد قوة واستدامة نموذج أعمالها. وأكدت الشركة التزامها بزيادة توزيعات الأرباح بنسبة 5 سنوياً حتى عام 2030، وحددت هدفاً لتوزيع أرباح بقيمة 24.4 مليار دولار خلال الفترة من 2025 إلى 2030. واعتباراً من الربع الثالث لعام 2025، بدأت الشركة بصرف الأرباح على أساس ربع سنوي، وهو ما يتيح للمساهمين الحصول على العوائد في فترات أكثر تواتراً.

وتُعد التكنولوجيا المتقدمة والحكاء الاصطناعي من الركائز الأساسية لسلوب عمل "أدنوك للغاز". فمن خلال تطبيق حلول رقمية متقدمة وإبرام شراكات استراتيجية، تعمل الشركة على تعزيز سلامة وكفاءة الأصول، وتطوير قدرات الصيانة التنبؤية، ورفع مستويات السلامة وموثوقية العمليات التشغيلية. وساهم تطبيق هذه التقنيات في تحقيق قيمة تجارية تتجاوز 300 مليون دولار حتى الآن، إضافةً إلى تحسين أنظمة الطاقة التي تدعم النمو الرقمي المتسارع.

وبالنظر إلى المستقبل، كلنا ثقة باستمرار قوة أساسيات أسواق الغاز والغاز الطبيعي المسال، خاصة مع ارتفاع استهلاك الطاقة لدعم النمو الصناعي المتسارع، وتوسع مراكز البيانات، وتطور البنية التحتية الرقمية، مما يعزز مكانة "أدنوك للغاز" كممكّنٍ للنمو المحلي، وشريك موثوق لقطاع الطاقة العالمي. وبفضل بنيته التحتية المتطورة، وأصولها عالية الجودة، ونهجها المنضبط في إدارة رأس المال، واستراتيجية النمو الواضحة التي تتماشى مع أولويات مجموعة "أدنوك"، تمتلك "أدنوك للغاز" قدرات كبيرة ومكانة راسخة تمكنها من البناء على زخم أدائها القوي والاستمرار في تحقيق قيمة مستدامة في مختلف دورات السوق.

وتمثل كوادر "أدنوك للغاز" الركيزة الأساسية لكل ما تحققه الشركة من نجاحات. وأنتهز هذه الفرصة لثُشكر فرق العمل على التزامهم بمعايير السلامة والتميز التشغيلي وتفانيهم، كما أتوجه بالشكر إلى زملائي في مجلس الإدارة ومسؤولي الإدارة التنفيذية على تعاونهم ودعمهم. وبالاستناد إلى التمسك بالرسالة التي تقوم عليها "أدنوك للغاز" وإطارها المنضبط لإدارة رأس المال، كلنا ثقة بأنها ستستمر في تحقيق قيمة مستدامة للمساهمين.

معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر
رئيس مجلس الإدارة

ارتفعت المبيعات المحلية في عام 2025 بنسبة 4% على أساس سنوي، كما سجل قطاع الغاز المحلي نمواً في الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 10% ليصل إلى 3.4 مليار دولار، مما يعزز دور "أدنوك للغاز" في تمكين نمو القطاع الصناعي وضمان أمن الطاقة في دولة الإمارات.

وعلى المستوى الدولي، تستمر "أدنوك للغاز" في ترسيخ مكانتها كشريك موثوق في قطاع الطاقة، وتستمر محفظة أعمال الشركة في مجالي الغاز الطبيعي المسال (LNG) وغاز البترول المسال (LPG) بالمساهمة في دعم أمن الطاقة في الأسواق الرئيسية مستندةً إلى علاقات طويلة الأمد وانضباط راسخ في الالتزامات التعاقدية. وتُعد "أدنوك" اليوم أكبر مُصدّر لغاز البترول المسال إلى الهند، حيث تُبني ما يصل إلى 40% من احتياجاتها من الواردات، ويأتي معظم هذه الكميات من "أدنوك للغاز".

رغم انخفاض متوسط سعر خام برنت إلى 69 دولاراً للبرميل، أي بتراجع نسبته 14% على أساس سنوي، ونجحت الشركة في تسجيل أعلى صافي دخل لها على الإطلاق. وبلغت الإيرادات 23.5 مليار دولار، وارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك إلى 8.6 مليار دولار، كما تحسن هامش الأرباح إلى 36.8%، وارتفع صافي الدخل إلى 5.2 مليار دولار. وتم تحقيق هذه النتائج من خلال قوة أصول الشركة، والتنفيذ المتناسق، والاستراتيجية المنضبطة للشركة.

وعلى المستوى المحلي، تُلبّي "أدنوك للغاز" كامل احتياجات دولة الإمارات من الغاز الصناعي، وأكثر من 60% من إجمالي الطلب على الغاز، مما يدعم توليد الكهرباء، وتغطية المياه، وصناعات الصلب والألمنيوم وغيرها من الصناعات كثيفة الاستهلاك للطاقة التي تشكل ركائز أساسية للنمو الاقتصادي وتعزيز صمود الدولة في كافة الأوقات. وتعد عمليات الشركة داخل دولة الإمارات من العوامل الرئيسة التي تعزز صلابة أعمالها، حيث

كلمة الرئيس التنفيذي

يشرفني أن أتحديث إليكم اليوم في اجتماعنا السنوي بعد أن نلث في النول من يناير 2025 شرف تولي منصب الرئيس التنفيذي لشركة أدنوك للغاز. ومنذ ذلك الحين، عملنا على ترسيخ الدور الاستراتيجي لمجلس الإدارة، وضمان وضوح وشفافية آليات المساءلة المرتبطة بالاستراتيجية، وبناء ثقافة أداء ترتكز على تحقيق الأهداف والتفويض المنضبط والمساءلة. وقد كانت مهمتنا واضحة: النمو المدروس، وتسريع خفض الانبعاثات، وضمان جاهزية أعمال الشركة للمستقبل.

ورغم التحديات المرتبطة بانخفاض أسعار النفط، تمكنا خلال هذا العام من تحقيق نتائج مالية قوية تؤكد تميز وكفاءة العمليات التشغيلية للشركة وتركيزنا المستمر على تعظيم الاستفادة من أصول الشركة وترسيخ حضورها على المستوى المحلي. كما حافظنا على التزامنا تجاه مساهمينا عبر رفع الأرباح سنوياً بنسبة 5%، الأمر الذي عزز مكانة أدنوك للغاز كأكبر موزع للأرباح على سوق أبوظبي للثورة المالية، مع خطة لتوزيع 3.6 مليار دولار خلال عام 2025. وبنهاية العام، بلغ العائد على الاستثمار 72% منذ طرح العام التولي لآسهم في الشركة في عام 2023.

في عام شهد تحولات جيوسياسية متسارعة، وتقلبات مستمرة، وظروفاً عالمية تتسم بعدم اليقين، لم تكف أدنوك للغاز بمواكبة التحديات؛ بل قامت بتسريع التنفيذ، وحققنا نتائج تعكس قوة واستدامة نموذج أعمالها. لقد كان عام 2025 عاماً استثنائياً تميز بالطموح والتنفيذ المنضبط، والتقدم الملموس، وأثبتت فيه الشركة أن ما نقوم به ليس مجرد استمرار للتعامل المعتادة، بل الأعمال في أعلى درجات التميز.

يستند التميز في العمليات التشغيلية التي حققته الشركة إلى حجم عملياتها وقدرتها على التوسع والنمو والتنفيذ المنضبط، وعدم التهاون في الالتزام بثقافة السلامة، وهو ما يرسخ مكانة أدنوك للغاز الرائدة في قطاع الطاقة العالمي. وفي عام 2025، بلغ متوسط موثوقية الوصول 98.9%، وشفاننا 10.3 مليار قدم مكعب فياسي يومياً من الطاقة الاستيعابية، أي ما يزيد بنحو 30% عن الشركة العالمية التالية، ويظل الالتزام بميثاق 100 أمن وسلامة ركيزة أساسية في كل ما نقوم به الشركة من أعمال. وخلال العام الماضي، حافظت الشركة على أداء رباعي متقدم ضمن إجمالي معدل تكرار الحوادث المسجلة، وتجاوزنا 75 مليون ساعة عمل آمنة، وواصلنا التوسع بثقة مع نمو قوة العمل إلى 70,000 مفاول في عام 2026، مستندين إلى فلسفة الشركة: "السلامة خيار، وليس بالصدفة".

على الرغم من انخفاض متوسط أسعار النفط إلى 69 دولاراً للبرميل خلال عام 2025، بدأت الشركة العام بثقة وحققنا صافي دخل فياسي بلغ 5.2 مليار دولار، بزيادة قدرها 3% على أساس سنوي، مما يعكس مرونتها المالية وقدرتها المستمرة على خلق قيمة طويلة الأمد. كما سجلت الإيرادات 23.5 مليار دولار، وارتفعت الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك إلى 8.6 مليار دولار، كما تحسنت هوامش الأرباح إلى 36.8%، وهو ما يؤكد فعالية الإدارة المنضبطة للتكاليف واستمرار مستويات الموثوقية التشغيلية.

ويرجع النمو في الأرباح خلال عام 2025 إلى الأداء القوي لأعمال الغاز المحلية، والتي حققت ارباحاً قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بلغت 3.4 مليار دولار، بزيادة قدرها 10% مقارنة بالعام السابق. ومن المتوقع أن يستمر الطلب المحلي في الارتفاع خلال عام 2026 وما يليه، مدعوماً باكتمال مشروع "استدامة"، الذي سيُشحن الوصول إلى الإمارات الشمالية ويسهم في تعزيز هدف دولة الإمارات بتحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز.

منذ طرح العام التولي لآسهم في عام 2023، حققت 'أدنوك للغاز' نمواً استثنائياً وأداءً مالياً قوياً وحوادثاً مجزية للمساهمين وأصبحت ثالث أكبر شركة مدرجة في سوق أبوظبي للثورة المالية، بقيمة سوقية بلغت 74 مليار دولار، ما يرسخ مكانتها ضمن أكبر 20 شركة عالمية في قطاع النفط والغاز.

كما أسهم طرح الثانوي الناجح في فبراير 2025 في رفع نسبة أسهم الشركة المتاحة للتداول الحر من 5% إلى 9%، مما مهد لإدراجها في

مؤشري مورغان ستانلي كابيتال إنترناشيونال للأسواق الناشئة (MSCI)، ومؤشر بورصة فاينانشال تايمز للثورة المالية (FTSE). واستقطب الطرح أكثر من 750 مليون دولار من تدفقات رؤوس الأموال. وأسهم في رفع سيولة سهمها، وتوسيع انتشار الشركة وحضورها في الأسواق العالمية، إضافة إلى تعزيز ثقة المؤسسات الاستثمارية الدولية في أسهمها.

من نقيم أدلنا ليس فقط من خلال النتائج، بل من خلال القيمة التي نحققها لمساهمي الشركة. وفي أكتوبر 2025، رسخنا هذا الالتزام عبر تمديد سياسة زيادة الأرباح السنوية بنسبة 5% من عام 2027 حتى 2030، واعتماد توزيع الأرباح على أساس ربع سنوي، وقد بدأنا ذلك بتوزيعات أرباح فصائية بقيمة 896 مليون دولار في ديسمبر 2025. وبشكل عام، نتوقع توزيع أرباح تبلغ حوالي 24.4 مليار دولار بين عامي 2025 و2030.

يتيح لنا الوصول إلى سابع أكبر احتياطي غاز في العالم تلبية احتياجات العملاء عالمياً مع الاستمرار في دعم التولويات الوطنية. فنحو ثلث إنتاجنا يُخصص للتصدير، بينما يساهم الثلثان المتبقيان في تشغيل المنازل والصناعات في مختلف أنحاء دولة الإمارات—تعزيزاً لأمن الطاقة واستدامة النمو الاقتصادي.

مع تسارع وتيرة النمو الاقتصادي في دولة الإمارات، يستمر الدور المحوري لشركة أدنوك للغاز في دعم القطاع الصناعي، وتمكين خطط التوسع، وتعزيز استراتيجية الطاقة طويلة الأمد للدولة. وبحسب صندوق النقد الدولي، بلغ نمو الناتج المحلي الإجمالي للإمارات 4.8% في عام 2025، ومن المتوقع أن يرتفع إلى 5% في عام 2026. وبالتوازي مع هذا النمو، سجلت مبيعاتنا المحلية من الغاز في عام 2025 زيادة بنسبة 4% على أساس سنوي، مدفوعة بتحسّن هوامش الربح عقب النجاح في إعادة التفاوض على عدد من العقود. ومن المتوقع أن ينمو الطلب على الغاز في الدولة بمعدل يصل إلى نحو 4% سنوياً حتى عام 2030، مما يعزز الدور المحوري للشركة في تلبية احتياجات الدولة المتزايدة من الطاقة.

ومع ذلك، فإن طموحنا يتجاوز تلبية متطلبات الحاضر، إذ نعمل على تأسيس منظومة طاقة مستدامة تستجيب لاحتياجات المستقبل. وبتيلور هذا التوجّه من خلال حزمة من المشاريع الاستراتيجية والمستقبلية التي تهدف إلى تعزيز قدراتنا التشغيلية، واستثمار موارد جديدة، وتسريع انتقالنا نحو عمليات منخفضة الانبعاثات.

وبشكّل مشروع تطوير الغاز الفني (RGD) محور هذا التحول، حيث يُسهم في استكشاف مكامن إضافية وتوسيع نطاق البنية التحتية المخصصة لمعالجة الغاز. وفي يونيو 2025، اتخذنا قرار الاستثمار النهائي كما قمنا بترسية عقود المرحلة التولية من المشروع، في خطوة تُعد تقدماً في تنفيذ استراتيجية الشركة للنمو. ومن المتوقع أن يوفر هذا المشروع فرص تدريب فنية متخصصة طويلة الأمد، إلى جانب مساهمته المباشرة في دعم مسيرة التنويع الاقتصادي للدولة.

وسيسهم مشروع "استدامة" التابع لأدنوك والذي تتولى أدنوك للغاز تطويره وتشغيله، في تمكين الوصول إلى عملاء جدد في الإمارات الشمالية، بما يعزز الإيرادات ويرفع هوامش الربح. كما من المقرر أن تستحوذ أدنوك للغاز، في النصف الثاني من عام 2028، على حصة الأغلبية في مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال منخفض الانبعاثات التي تمتلكها أدنوك بسعر التكلفة. وسيسهم هذا المشروع—الذي يجري تطويره حالياً، في رفع قدرة دولة الإمارات على تصدير الغاز الطبيعي المسال لتتجاوز 15 مليون طن سنوياً.

كما سيساهم المشروع في ترسيخ مكانة أدنوك للغاز الرائدة في مجال الغاز الطبيعي المسال منخفض الانبعاثات، إذ من المقرر أن يكون مشروع الرويس أول منشأة لتصدير الغاز الطبيعي المسال في منطقة الشرق الأوسط تعمل بالكامل بالطاقة النظيفة. ومن المتوقع أن يضيف المشروع خطي إنتاج جديدين بطاقة إجمالية تبلغ 9.6 مليون طن سنوياً، أي ما يزيد عن ضعف القدرة الإنتاجية الحالية بطول عام 2029. مع الاتفاق على بيع أكثر من 90% من الكميات المنتجة بموجب اتفاقيات توريد طويلة الأجل تحقق قيمة عالية.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

وفي الوقت ذاته، يرشخ مشروع ميرام، الذي تبلغ استثماراته 3.6 مليارات دولار، الدور الاستراتيجي لشركة أدنوك للغاز في دعم نمو القطاع الصناعي وقطاع الصناعات البتروكيمياوية، وذلك من خلال رفع معدل استرداد الإيثان بما يصل إلى 40%، وتوريد ما يصل إلى مليوني طن سنوياً إلى مجمع "بوروج 4" عبر خط أنابيب مخصص، مع ضمان بقاء أكثر من 70% من القيمة الإجمالية للمشروع داخل الدولة، بما يعزز المردود الاقتصادي المحلي. كما شهد العام استمراراً في قوة الأداء التجاري، حيث تم إبرام اتفاقيات توريد طويلة الأمد بقيمة إجمالية بلغت 24 مليار دولار، تغطي صادرات الغاز الطبيعي المسال واحتياجات السوق المحلي. وقد أسهمت الشراكات الدولية الاستراتيجية مع كل من شركة النفط الهندية المحدودة، وشركة "هندوستان بتروليوم"، وشركة "جيرال" اليابانية، وشركة "سيفي" الألمانية، في تعزيز أمن الطاقة العالمي وترسيخ موثوقية الإمدادات. وفي المقابل، دعمت الاتفاقيات المحلية—ومن أبرزها اتفاق بقيمة 10 مليارات دولار مع شركة الإمارات للمياه والكهرباء، وأخر بقيمة 4 مليارات دولار مع شركة "إمستيل"—توفير إمدادات منخفضة الانبعاثات طويلة الأجل للقطاعات الصناعية الرئيسية داخل دولة الإمارات.

وبالتزامن مع ذلك، قامت شركة أدنوك للغاز بتعزيز قدراتها في مجال تصدير الغاز الطبيعي المسال من خلال تنفيذ عملية تطوير شاملة لمرافق البنية التحتية لمحطة رسو الناقلات في جزيرة داس، بما يتيح استيعاب ناقلات الغاز الطبيعي المسال من الجيل التالي التي تشغلها شركة أدنوك للإمداد والخدمات، وبدعم في الوقت ذاته عمليات أكثر كفاءة ويسهم في خفض البصمة الكربونية للمنشأة بصورة مستدامة.

وتستمر التقنيات المتقدمة في لعب دور أساسي في الارتفاع بالشركة إذ أسهمت المنصات المدعومة بتقنيات الذكاء الاصطناعي ومبادرات الرقمنة، وأدوات وطول الذكاء الاصطناعي والتكنولوجيا الرقمية في تحقيق نتائج تشغيلية قياسية على مستوى القطاع، ومن خلال الاستفادة من الطول الرقمية المتقدمة وإبرام شراكات استراتيجية متخصصة، تعمل الشركة

على تعزيز سلامة الأصول، وتمكين برامج الصيانة التنبؤية، ورفع مستويات السلامة والموثوقية التشغيلية، وحققتنا قيمة تجارية تبلغ حوالي 900 مليون دولار خلال الفترة 2026–2030. وبالنظر إلى المستقبل، تفضي أدنوك للغاز فُذماً في تنفيذ برنامج استثماري شامل بقيمة 20 مليار دولار، يستهدف رفع القدرة الإجمالية للمعالجة بنسبة 30% وتحقيق نمو يفوق 40% في الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بطول عام 2029. وخلال السنوات الأربع المقبلة، ستواصل الشركة تنفيذ خطتها الهادفة إلى رفع الكفاءة التشغيلية، وتوسيع القدرات الإنتاجية، وترسيخ منظومة ابتكار، بما يضمن المحافظة على جاهزية الشركة ويعزز قدراتها على تلبية الطلب المتزايد على الغاز لى المستويين المحلي والعالمي أعلى درجات المرونة والكفاءة والموثوقية.

وتُدرِك أدنوك للغاز احتمالية أن يشهد عامي 2026 و2027 مراحل من تقلبات في الأسعار، إلا أننا على ثقة راسخة بقدرة الشركة، لما تتمتع به من انضباط في إدارة رأس المال، وقوة مالية راسخة، وكفاءة تشغيلية عالية على الاستمرار في تحقيق قيمة مستدامة لمساهميها، وذلك من خلال البناء على مسار نموها الواضح، ونهجها المنضبط في إدارة رأس المال، واولياتها التي تتماشى مع أولويات مجموعة أدنوك، وزخم أدائها القوي. وفي الختام، أتوجه بالشكر إلى زملائي في مجلس الإدارة وفريق الإدارة التنفيذية على التزامهم الراسخ، وتفانيهم المتواصل، ودعمهم الفاعل، وما يقدمونه من تعاون. وإنا على ثقة، بأنه وبفضل تضافر جهودنا وتعاوننا سنعظمي قديماً في بناء مستقبل لطاقفة يتسم بانخفاض الانبعاثات، وارتفاع الكفاءة، وتعزيز المرونة، بما يحقق قيمة مستدامة لدولة الإمارات وشركائنا حول العالم

فاطمة محمد النعيمي

الرئيس التنفيذي



الاستراتيجية

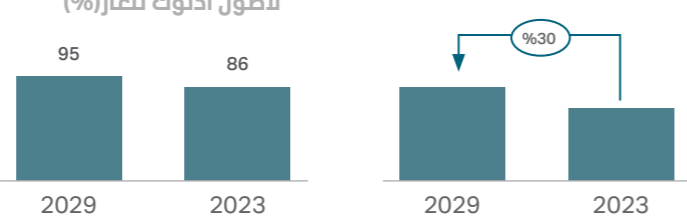
تركز استراتيجية النمو في «أدنوك للغاز» على ثلاثة محاور رئيسية

طموح بتحقيق نمو يتجاوز 40% في الأرباح قبل خصم الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك مدعوماً بزيادة الأحجام

تحسين كفاءة الأصول

أحجام خام إضافية ... توقعات السعة الإنتاجية لأدنوك للغاز

... يتوسع من خلال السعة الحالية ... نسبة الاستخدام المتوقعة لأدنوك للغاز (%)



- إعادة التفاوض على عقود العملاء
- تحسين مزيج الغاز الفني
- إزالة اختناقات

... والاستثمارات

تطوير الغاز المتكامل	ميرام	الرويس للغاز المسال	تطوير الغاز الفني المرحلة 1	المرحلان 2 و 3	تطوير الغطاء الغازي
الربع الثالث 2025	2026	2028	2027+	2027+	2029+
370 مليون قدم ³	3.4 مليون طن	9.6 مليون طن	إزالة اختناقات	نطاق مصطنع الرويس خط 5 جیشان 7 ²	1.85 مليون قدم ³
1.2 مليار دولار	3.6 مليار دولار	5- مليار دولار	~5 مليار دولار	حيسان 7 ²	-
مكتمل	قيد التنفيذ	قيد التنفيذ	قيد التنفيذ	ما قبل قرار الاستثمار	ما قبل قرار الاستثمار

(1) تستحوذ أدنوك للغاز على 60% من مشروع الرويس للغاز المسال من أدنوك بالتكلفة في النصف الثاني من 2028
(2) النطاق المصطنع: الرويس خط 5 + وحدة تجزئة جديدة، حيسان 7 + خط معالجة جديد

وتتخذ «أدنوك للغاز» استراتيجية استثمارية منضبطة وموجهة نحو القيمة لدعم النمو طويل الأجل والقدرة التشغيلية المستدامة وتوليد تدفقات نقدية مستقرة. وعلى مدى السنوات الخمس المقبلة، التزمت الشركة بتخصيص ما يقارب 20 مليار دولار أمريكي من النفقات الرأسمالية بما يتوافق مع برنامج الاستثمار الأوسع لـ «مجموعة أدنوك»، على أن يبلغ الإنفاق ذروته في عام 2028 قبل أن يتراجع تدريجياً مع اكتمال المشاريع الكبرى. ويتركز تخصيص رأس المال على توسعة السعة الإنتاجية وتحسين كفاءة الأصول وتحسين مزيج المنتجات، وذلك في إطار انضباط رأسمالي صارم وإعادة تقييم مستمرة للمحفظة الاستثمارية بهدف ضمان عوائد مجزية وتحقيق قيمة طويلة الأجل للمساهمين.

كما تتيح مشاريع تطوير الغاز الفني (المرحلان الثانية والثالثة) ومشروع الغطاء الغازي في حقل باب فرسا إضافياً لتعزيز آفاق النمو. ومن الأهمية بمكان أن هدف الأرباح المعدلة لعام 2029 يظل قابلاً للتحقيق عند سعر نفط مفترض يبلغ نحو 70 دولاراً أمريكياً للبرميل، مما يؤكد الانضباط الرأسمالي للشركة ومتانة نموذجها الاستراتيجي في مواجهة تقلبات السوق. وتدعم هذه الطموحات معدلات استخدام متصاعدة يتوقع ارتفاعها من نحو 84 في عام 2025 إلى ما يقارب 95% بحلول عام 2029، إلى جانب استثمارات موجهة في مشاريع توسعة السعة الإنتاجية وتطوير البنية التحتية.

استثمار فرص النمو الجوهرية

تحتل محفظة مشاريع النمو الجوهرية المُحدّثة في «أدنوك للغاز» مكانة محورية في تحقيق توسعة السعة الإنتاجية وتحسين مزيج المنتجات على المدى المتوسط. ومنذ طرح العام الأولي، عملت الشركة على تحسين محفظتها الاستثمارية من خلال نقل مشاريع معيّنة إلى «مجموعة أدنوك»، وإلغاء مشاريع غير جوهرية، والتركيز على الفرص ذات القيمة العالية.

01 النمو

تحسين قاعدة الأصول وتوسيعها
الالتزام بالانضباط الرأسمالي
نمو يستند إلى قدرة الميزانية العمومية

02 إزالة الكربون

دعم هدف «أدنوك» في تحقيق الحياد المناخي بحلول 2045¹
استكمال مصادر الطاقة الجديدة

03 مواكبة المستقبل

تمكين الذكاء الاصطناعي بالطاقة وتسخيره لتعزيزها
زيادة مرونة الإمداد لصالح العملاء

الاستفادة من ظروف سوقية داعمة

ثورة الذكاء الاصطناعي

مراكز بيانات الذكاء الاصطناعي تزيد الطلب العالمي المتوقع على الغاز الطبيعي المسال بحلول 2030
~13%

تحول الطاقة

نمو سنوي متوقع في الطلب العالمي على الغاز الطبيعي المسال 2040-2023
~3%

نمو متسارع في الطلب في آسيا

نمو متوقع في الطلب على الغاز 2040-2023
ضعف 1.5

طلب محلي مستقر ومتنام

نمو متوقع في الطلب على الغاز في الإمارات 2030-2023
4-5%

المصدر: معلومات الشركة، وود ماكنزي، IHS، FGE، FTI Consulting
تؤدي «أدنوك للغاز» دوراً محورياً في دعم هدف مجموعة «أدنوك» للوصول إلى الحياد المناخي بحلول عام 2045.

تعزيز مسيرة النمو

تعطي «أدنوك للغاز» أولوية استراتيجية قصوى لتحقيق النمو من خلال التوسع المنضبط في الطاقة الإنتاجية، وتحسين كفاءة الأصول القائمة، والاستثمار الانتقائي في مشاريع ذات عوائد مجزية. وتستند هذه الاستراتيجية إلى ميزانية عمومية متينة ونموذج أعمال يتسم بقدرته على التكيف مع مختلف ظروف السوق ودوراته الاقتصادية.

تحقيق أداء تشغيلي ومالي متميز

حققت «أدنوك للغاز» خلال عام 2025 أداءً تشغيلياً ومالياً متيناً رغم تراجع بيئة أسعار النفط، إذ بلغت الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك 8.6 مليار دولار أمريكي دون تغيير على أساس سنوي، مما يعكس الطابع الدفاعي لنموذج أعمال الغاز المتكامل الذي تعتمد عليه الشركة. وارتفعت هوامش أرباح الغاز المحلي ارتفاعاً ملموساً عقب إعادة التفاوض بنجاح على العقود الرئيسية، مما أسهم في تحسن ملحوظ في مساهمة هذا القطاع في صافي الدخل. وأسفر ذلك عن زيادة بقيمة 640 مليون دولار أمريكي في مساهمة قطاع الغاز المحلي في صافي الدخل خلال عام 2025 بالمقارنة مع عام 2023، مما يؤكد فاعلية النهج التجاري الذي تنتهجه الشركة في تعظيم القيمة.

وإلى جانب ذلك، عززت الشركة حضورها في أسواق الغاز الطبيعي المسال العالمية خلال العام من خلال إبرام اتفاقيات بيع طويلة الأجل بقيمة إجمالية تبلغ 60 مليار دولار أمريكي، مما وطّد وضوح التدفقات النقدية المستقبلية واستقرارها على المدى البعيد.

آفاق وتوقعات النمو المستقبلي (2026-2029)

تركز استراتيجية النمو في «أدنوك للغاز» على زيادة أحجام الإنتاج بوصفها الرافعة الرئيسية لتحقيق نمو مطرد في الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك حتى عام 2029. ومن المتوقع أن ترتفع أحجام المبيعات بدعم من محفظة مشاريع النمو المعتمدة وتحسينات السعة في قاعدة الأصول، مما يشكل ركيزة محورية في استراتيجية الشركة لخلق القيمة على المدى المتوسط من خلال رفع معدلات الاستخدام وتحسين الرافعة التشغيلية.

وتسهم المشاريع الرئيسية، بما فيها مشروع «ميرام» ومشروع «الرويس» للغاز الطبيعي المسال، إسهاماً فاعلاً من خلال إضافات تدريجية في السعة الإنتاجية تمكّن «أدنوك للغاز» من تلبية الطلب المحلي والدولي المتنامي. وفي الوقت ذاته، يحقق مشروع تطوير الغاز الفني (المرحلة الأولى) مكاسب ملموسة في إزالة الاختناقات ضمن المنظومة التشغيلية، مما يرفع معدلات الاستخدام ويحسن الإنتاجية في البنية التحتية القائمة للشركة.

وتتخذ «أدنوك للغاز» استراتيجية واضحة ومنضبطة لتحقيق زيادة تتجاوز 40% في الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك بحلول عام 2029 بالمقارنة مع عام طرح العام الأولي 2023، وذلك بالاعتماد على عوامل نمو واضحة ومنخفضة المخاطر. ومنذ طرح العام الأولي، ارتفعت هذه الأرباح بنحو 13% حتى عام 2025، مما يعكس التقدم التشغيلي والتجاري المبكر الذي أحرزته الشركة. ويتوقع أن تبنّي المرحلة التالية من النمو بشكل رئيسي من تكثيف العمل في المشاريع المعتمدة، وزيادة أحجام المعالجة، ومواصلة رفع جودة الأداء التشغيلي.

الإستراتيجية

مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال

يُعدّ مشروع «الرويس للغاز الطبيعي المسال» مشروعاً تحويلياً يُتوقع أن يرفع إجمالي الطاقة الإنتاجية لـ«أدنوك للغاز» من الغاز الطبيعي المسال إلى أكثر من الضعف لتصل إلى 15 مليون طن سنوياً بحلول عام 2028. وضُقت المنشأة لتكون من بين أفضل محطات الغاز الطبيعي المسال كثافةً في انبعاثات الكربون على مستوى العالم، إذ تعمل بالطاقة الكهربائية النظيفة وتعتمد على تقنيات رقمية متقدمة. وبلغ المشروع مرحلة قرار الاستثمار النهائي في عام 2024، فيما أبرمت التزامات بيع طويلة الأجل تغطّي نحو 80% من التحجّام الإنتاجية، ويُتوقع تشغيل المشروع في عام 2028.

تطوير الغاز الفني

يهدف مشروع تطوير الغاز الفني إلى إزالة البعثات في المنشآت القائمة وإضافة سعة معالجة جديدة، مستفيداً من نمو إنتاج النفط في قطاع التنقيب والإنتاج التابع لـ«أدنوك» ومن التطوّر المتواصل في قطاع التكسير والبتروكيماويات.

مشروع «ميرام»

يشكّل مشروع «ميرام» عنصراً محورياً في استراتيجية النمو البتروكيماوي لـ«أدنوك»، إذ يستهدف استخلاص الإيثان وسوائل الغاز الطبيعي لتزويد مشروع «بروج 4» وأسواق التصدير. ويُتوقع أن يوفر المشروع نحو 3.4 مليون طن سنوياً من المنتجات، بدعم من وحدات جديدة لمعالجة الغاز الحمضي والتجفيف واستخلاص الإيثان. وبلغ مشروع «ميرام» مرحلة قرار الاستثمار النهائي في عام 2023، ويُتوقع بدء التشغيل قريب نهاية عام 2026.

مشروع الغطاء الغازي في حقل باب

يُتوقع أن يضيف مشروع الغطاء الغازي في حقل باب سعة معالجة غاز تزيد عن 1.8 مليار قدم مكعب قياسي يومياً، مما يسهم إسهاماً ملموساً في تحسين مزيج منتجات «أدنوك للغاز» وبتيح تحقيق عوائد فاعلة من المكثفات والكبريت. ويمرّ المشروع حالياً بمرحلة التصميم الهندسية النظرية والأولية.

تعزيز جهود إزالة الكربون

تمثّل إزالة الكربون ركيزة استراتيجية جوهرية تعكس رؤية «أدنوك للغاز» الراسخة نحو مستقبل منخفض الانبعاثات الكربونية. وتعمل الشركة على تنفيذ خارطة طريق شاملة تتوافق مع المبادرة الاستراتيجية لتحقيق الصياد المناخي بحلول عام 2050 في دولة الإمارات العربية المتحدة وطموحات الاستدامة لـ«مجموعة أدنوك» على المستويين المحلي والدولي.

الإمارات	أدنوك	أدنوك للغاز
تمثّل المبادرة الاستراتيجية لتحقيق الصياد المناخي بحلول 2025 التوجه الوطني لدولة الإمارات نحو صافي انبعاثات صفري بحلول 2050، لتكون الدولة الأولى في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا التي تحقق هذا الهدف	خفض كثافة الانبعاثات التشغيلية بنسبة 25% بحلول 2030 والتقدّم نحو هدف الصياد المناخي بحلول 2045	بحلول 2030 تستهدف أدنوك للغاز خفض كثافة انبعاثات غازات الدفيئة التشغيلية بنسبة تصل إلى 25% عن المستوى المعتاد، من خلال الاستخدام المتزايد لعوامل خفض الانبعاثات المتعددة

وتلتزم «أدنوك للغاز» بتكثيف جهود إزالة الكربون بتكلفة فاعلة، مع مواصلة نمو الأعمال المستدام. وترتكز هذه الاستراتيجية على خمسة عوامل رئيسية توجّه جهود الشركة في هذا المجال.

كفاءة الطاقة



نهدف من خلال رفع جودة كفاءة الطاقة إلى خفض الفاقد وتحسين العمليات باستخدام تقنيات موقّرة للطاقة ونظم إدارة الطاقة. وتُعدّ مشاريع استعادة الحرارة المهدرة من أبرز العوامل المسهّمة في مشاريع خفض الانبعاثات المرتبطة بكفاءة الطاقة.

التقاط الكربون



تنشط أدنوك للغاز في تطبيق تقنيات التقاط الكربون واستخدامه وتخزينه لخفض انبعاثات غازات الدفيئة. وفي 2023 بلغ مشروع حبشان لالتقاط الكربون مرحلة قرار الاستثمار النهائي بسعة 1.5 مليون طن سنوياً ودخل مرحلة التنفيذ في 2024.

الطاقة النظيفة



يُعدّ استيراد الطاقة النظيفة من أبرز العوامل المسهّمة في تحقيق طموحات إزالة الكربون، وبدأ استيرادها إلى الوصول القائمة اعتباراً من يناير 2022

- المجالات الرئيسية لاستخدام الطاقة النظيفة:
- إطلاق الاستيراد الحالي،
- إيقاف محطات التوليد الذاتي،
- تلبية احتياجات الطاقة لمشاريع النمو

الطاقة المتجددة



توظيف مصادر الطاقة المتجددة كالطاقة الشمسية في عملياتنا لتحسين مزيج الطاقة في الشركة.

الحرق والانبعاثات المتسربة



تركز مبادراتنا على استعادة غاز الحرق وخفض الانبعاثات المتسربة. كما وضعنا خطة رصد تتوافق مع شراكة خفض انبعاثات غاز الميثان 2.0 (OGMP 2.0) لتحقيق المعيار الذهبي في الإبلاغ عن انبعاثات الميثان.

أكثر من 85%

من مبادرات وآليات خفض الانبعاثات المستهدف بحلول 2030 في مرحلة التحديد أو التنفيذ أو التشغيل الفعلي

نمضي بخطى ثابتة في مسار إزالة الكربون ونسير وفق الجدول الزمني لتحقيق طموحاتنا لعام 2030 وتمتلك الشركة مكانة وقدرات متميزة في هذا المجال، 85% من مبادرات وآليات خفض الانبعاثات المتوقع في مرحلة التحديد أو التنفيذ أو التشغيل بالفعل.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

مواكبة المستقبل

تكثيف اعتماد الروبوتات والذكاء الاصطناعي في سلسلة القيمة

2026 – 2030

إنجازات 2025

خلق قيمة تصل إلى 900 مليون دولار أمريكي لأدنوك للغاز

عمليات مستقلة بقيمة تصل إلى

450 مليون دولار أمريكي



- غرف تحكم ذكية تعتمد على الذكاء الاصطناعي في محطة معالجة الغاز ومنشأة بوحصا
- مشاريع تجريبية للطائرات المسيّرة والروبوتات (منشآت متعددة)
- نظام كاتيليفر جيكو في جميع المنشآت

تحسين الإنتاج القائم على الذكاء الاصطناعي بقيمة تصل إلى

300 مليون دولار أمريكي



- نظام التحكم المغلق RTO مطبّق في الرويس
- وفورات محققة بقيمة 50 مليون دولار أمريكي

إدارة أداء الأصول الذكية بقيمة تصل إلى

150 مليون دولار أمريكي



- تقنية Neuron 5 مطبّقة في منشأة باب

تولّد ما يصل إلى 150 مليون دولار أمريكي من خلال الصيانة التنبؤية وتعزيز سلامة الأصول. وتتجلّى ثمار هذا التوجّه بالفعل من خلال غرف التحكم الذكية التي تعتمد على الذكاء الاصطناعي، ونشر الطائرات المسيّرة والروبوتات في منشآت متعددة، وتطبيق نظام التحكم المغلق للتحسين التنبؤي في الرويس، فضلاً عن طول الذكاء الاصطناعي المتقدم المطبّقة في منشأة باب.

وبفضل كوادر بشرية مؤهلة للتعامل مع الذكاء الاصطناعي، وبنية تحتية رقمية راسخة، وأطر حوكمة متينة، وشراكات استراتيجية فاعلة، تكثّف «أدنوك للغاز» اعتمادها على الروبوتات والذكاء الاصطناعي لرفع مستويات السلامة والاستدامة والموثوقية التشغيلية، مع ترسيخ مكانة الشركة في طليعة الابتكار الرقمي في قطاع الطاقة إقليمياً وعالمياً.

يركّز محور مواكبة المستقبل على تعزيز القدرة التجارية وزيادة مرونة الإمداد وتضمين قدرات الذكاء الاصطناعي والتقنيات الرقمية والروبوتات المتقدمة في سلسلة القيمة الخاصة بـ«أدنوك للغاز». وضُقت استراتيجية الذكاء الاصطناعي والتحول الرقمي والتكنولوجيا للفترة من 2026 إلى 2030 لخلق قيمة تصل إلى 900 مليون دولار أمريكي، وذلك بشكل رئيسي من خلال العمليات المستقلة وتحسين الإنتاج القائم على الذكاء الاصطناعي وإدارة أداء الأصول الذكية.

وتستهدف هذه الاستراتيجية تحقيق القيمة ضمن ثلاثة محاور جوهرية: أولاً، العمليات المستقلة التي تسهم بما يصل إلى 450 مليون دولار أمريكي من خلال زيادة الأتمتة والتشغيل عن بُعد؛ وثانياً، تحسين الإنتاج القائم على الذكاء الاصطناعي الذي يوفر ما يصل إلى 300 مليون دولار أمريكي عبر التحسين التنبؤي ونظام التحكم المغلق؛ وثالثاً، إدارة أداء الأصول الذكية التي

مقومات الاستثمار

تمتلك «أدنوك للغاز» ركانز تشغيلية ومالية ثابتة ومحفظة أصول متنوعة ومرنة

ركانز ثابتة



إمكانية الاستفادة من
سابع أكبر
احتياطيات الغاز في العالم



عقد توريد مع «أدنوك»
لمدة 25 عامًا
يضمن استقرار هوامش الربحية²



99%
موثوقية الأصول³ الأعلى
على مستوى العالم

تنوّع المنتجات والأسواق



8 منتجات تُصدّر
إلى أكثر من 20
سوقًا



توفير ما يزيد عن 60%
من احتياجات الغاز في
دولة الإمارات



ثاني أكبر دولة
مصدّرة
للغاز البترولي
المسال عالميًا



نحو 50 عامًا
من تلبية طلب
العملاء على الغاز
الطبيعي المسال

مرونة الأداء المالي

74 مليار دولار أمريكي⁵ 3.58 مليار دولار أمريكي

القيمة السوقية، بنمو 50% منذ الاكتتاب العام أكبر شركة توزيعًا للزجاج في سوق أبوظبي للأوراق المالية⁴

صافي الدخل في 2025 مقارنةً بعام 2023

صافي الدخل 17%+ متوسط سعر خام برنت 16%-
أحجام تداول الأسهم تجاوزت 5.5 ضعفًا¹
الانضمام لمؤشري مورغان ستانلي كابيتال إنترناشيونال للأسواق الناشئة (MSCI) ومؤشر بورصة فاينانشال تايمز للأوراق المالية (FTSE)

تحقيق نمو مستدام وموثوق تعزيز وزيادة القيمة للمستثمرين

نمو ملموس وواضح المعالم

20 مليار دولار أمريكي 30%
خطة مصروفات
رأسمالية حتى 2029
توسعة في الطاقة
الإنتاجية للغاز والسوائل
خلال الفترة 2023-2029

مشروع توسعة
وتطوير الغاز المتكامل
(IGD-E2)
مشروع «ميرام»
(MERAM)
✓ قيد التشغيل
قيد الإنشاء

مشروع تطوير الغاز
الغني (RGD)
مشروع الرويس للغاز
الطبيعي المسال
(Ruwaïs LNG)
قيد الإنشاء
قيد الإنشاء

أسواق داعمة للنمو

طلب محلي يتجاوز التوقعات
المعلنة عند الاكتتاب العام
4-5% معدل نمو سنوي مركب
للفترة 2023-2030

ارتفاع ملحوظ في الطلب التسيوي
على الغاز
1.5 ضعف
خلال الفترة 2023-2030

نمو الطلب المرتبط بتطبيقات
الذكاء الاصطناعي
13%+ بطول عام 2030

عوائد مجزية للمستثمرين

أكثر من 40%
نمو في الأرباح المعدلة قبل
خصم الفوائد والضرائب والإهلاك
والاستهلاك للفترة 2023-2029

2030
تمديد سياسة نمو توزيعات الأرباح
بنسبة 5 سنويًا حتى عام 2030

24.4 مليار دولار أمريكي
إجمالي توزيعات الأرباح للفترة
2023-2025

بدء صرف توزيعات الأرباح الفصلية
اعتبارًا من
الربع الثالث 2025



¹ ارتفاع متوسط أحجام التداول اليومية بعد الطرح الثانوي في فبراير 2025
² عقد توريد الغاز اعتبارًا من مارس 2023
³ المتوسط منذ الاكتتاب العام
⁴ توزيعات الأرباح المتوقعة للسنة المالية 2025
⁵ القيمة السوقية 74 مليار دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2025

نظرة عامة على نموذج عمل أدنوك للغاز

تدير أدنوك للغاز سلسلة قيمة غازية متكاملة تضم عمليات المعالجة والتجزئة، وتوفر إمدادات غاز موثوقة وكبيرة الحجم تُسهم في دعم توليد الطاقة الكهربائية وتعزيز النمو الصناعي والتنمية الاقتصادية طويلة الأجل في دولة الإمارات، مستفيدةً من حجم عملياتها الكبير ومرونتها التشغيلية العالية وعلاقتها الوطيدة مع عملائها.

أصول إنتاجية ضخمة

10 مليارات قدم مكعب قياسية يومياً
سعة معالجة الغاز

29 مليون طن سنوياً
سعة معالجة السوائل



اتفاقية توريد الغاز والشراء

تكلفة الخام (المدفوعة لأدنوك)



نموذج توضيحي لتكاليف المنتج وهوامش ربحه

نوّع بحسب المنتج على أساس مليون وحدة حرارية بريطانية (MMBTU)

مشاركة الأرباح

تُحسب على أساس الأرباح قبل الفوائد والضرائب قبل مشاركة الأرباح ونسبة المشاركة لكل منتج

نسب تقاسم الأرباح تختلف بين مصادر الغاز الخام (منخفضة) ومصادر الغاز المتكاملة (مرتفعة).

مشاركة الأرباح = الأرباح قبل الفوائد والضرائب للمنتج × نسبة مشاركة الأرباح

أرباح المنتج قبل الفوائد والضرائب = الإيرادات - الحد الأدنى للمدفوعات الغاز - تكاليف المعالجة

الحد الأدنى للمدفوعات الغاز

مدفوعات بالدولار الأمريكي لكل مليون وحدة حرارية بريطانية

يُحدّد الحد الأدنى للمدفوعات لضمان استمرارية العمليات في جميع بيئات أسعار النفط

تختلف مستويات الحد الأدنى للمدفوعات بين مصادر الغاز الخام (أقل) ومصادر الغاز المتكامل (أعلى)

أبرز بنود اتفاقية توريد الغاز والشراء

✓ التزام بالتوريد من المكامن القائمة

✓ عقود توريد طويلة الأجل لمدة 25 عاماً

✓ معادلات تسعير واضحة تستوعب مصادر الإمداد الجديدة

✓ تحديد الحد الأدنى للمدفوعات الغاز عند مستوى يضمن توافق المصالح بين أدنوك وأدنوك للغاز

✓ تخطيط سنوي لأحجام الإنتاج بالتنسيق مع أدنوك

✓ اتفاق على تطوير الموارد في المستقبل

الأسواق النهائية الرئيسية

شركة أدنوك للتكرير (المكثفات)

صناعات الغاز أدنوك للغاز

القطاع الصناعي الإماراتي

أسواق الغاز البترول المسال والكبريت العالمية

الكهرباء ومرافق الخدمات العامة في دولة الإمارات

غاز لعمليات إعادة الحفر لأعمال أدنوك في مجال الاستكشاف والتطوير والإنتاج

مراكز بيئات الذكاء الاصطناعي

أسواق الغاز الطبيعي المسال العالمية

تشكيلة واسعة ومتنوعة من المنتجات عالية الطلب

الغاز الطبيعي المسال الكبريت

الغاز المحلي (غاز المبيعات والبيئات وغاز إعادة الحفر)

سوائل الغاز للتصدير والتداول

غاز البترول المسال والنافثا والمكثفات

المشروع المشترك للغاز الطبيعي المسال

سوائل الغاز للتصدير والتداول



الغاز المحلي

تُنتج أدنوك للغاز مجموعة واسعة ومتنوعة من منتجات الغاز والمنتجات الصناعية وتوردها لتلبية احتياجات أسواق الطاقة والصناعة والبتروكيماويات والقطاع الاستهلاكي:

الغاز الطبيعي
غاز أساسي تنتجه الشركة من معالجة الغاز الخام الوارد، وتوزع بوصفه غاز بيع من خلال شبكة خطوط أنابيبها في دولة الإمارات لدعم توليد الطاقة الكهربائية وتلبية الطلب الصناعي

النافثا البارافينية
منتج تحصل عليه الشركة من عملية تجزئة سوائل الغاز الطبيعي، ويتكون من البنثان والهيدروكربونات الأثقل قليلاً، ويُستخدم بشكل أساسي بوصفه مادة وسيطة للبتروكيماويات

الكبريت
منتج ثانوي تعالجه الشركة وتحوّله إلى كبريت محبّب يُستخدم بوصفه مادة خام في تصنيع الأسمدة والمستحضرات الصيدلانية ومجموعة واسعة من المنتجات اليومية

البيثان
يُستخلص من عملية تجزئة سوائل الغاز الطبيعي ويُوزع بوصفه مادة وسيطة رئيسية للبتروكيماويات تُستخدم في إنتاج البوليوليمرات

المكثفات
سائل هيدروكربوني خفيف يُفصل من مسار الغاز الخام الوارد، ويُستخدم في المصافي بوصفه مادة خام لإنتاج غاز البترول المسال والديزل والنافثا ووقود الطائرات

غاز البترول المسال (LPG)
يتكون بشكل رئيسي من البروبان والبيوتان المستخلصين من عملية تجزئة سوائل الغاز الطبيعي، ويُستخدم في التدفئة السكنية والتجارية والطهي بوصفه مادة وسيطة للبتروكيماويات

الغاز الطبيعي المسال (LNG)
غاز طبيعي مسال يُصدّر عبر ناقلات متخصصة، ويُستخدم بعد إعادة تحويله إلى غاز في توليد الطاقة الكهربائية أو ضخ في شبكات الغاز الوطنية

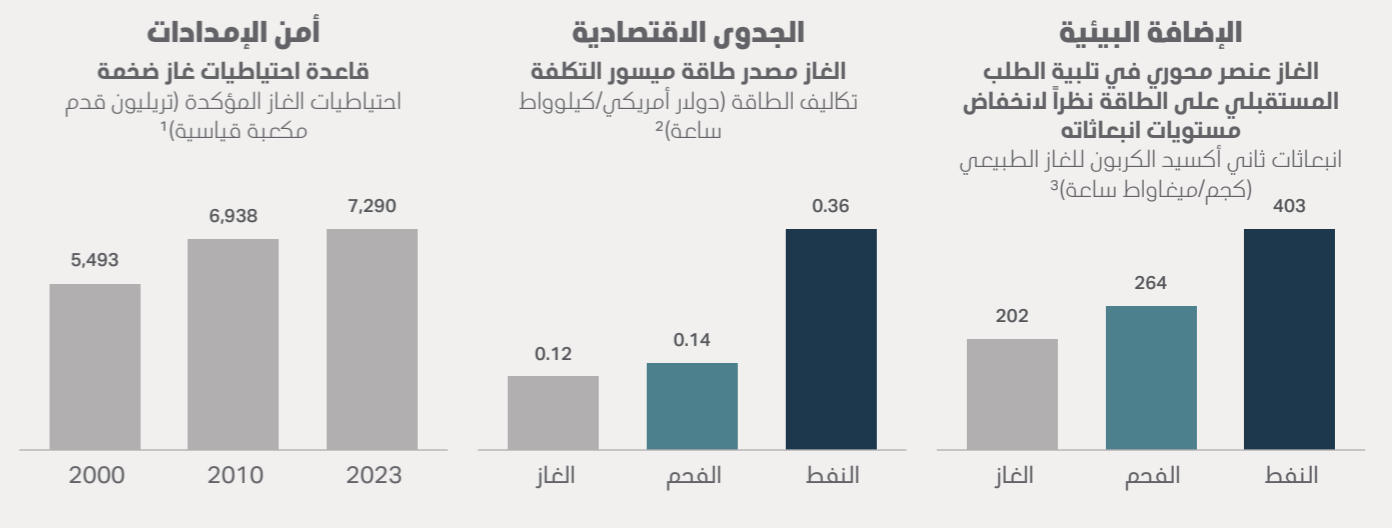
الغازات الصناعية
التوكسين والنيتروجين والزينون والكربون

نظرة على واقع القطاع

يرسخ الغاز الطبيعي مكانته المحورية في معادلة الطاقة العالمية الثلاثية التي تشمل أمن الإمدادات والجودة الاقتصادية وخفض الانبعاثات الكربونية. وتوفر قاعدة الاحتياطيات العالمية الضخمة والمتنامية ضماناً مستداماً لاستمرارية الإمدادات على المدى الطويل في ظل تصاعد الطلب على الطاقة. ويمنح تفوق الغاز في التكلفة بالمقارنة مع أنواع الوقود الأحفوري الأخرى الأسر والقطاعات الصناعية قدرة أعلى على تحفل فواتير الطاقة، إلى جانب تمكين محطات الحمل الأساسي من توليد طاقة كهربائية مستقرة وموثوقة.

وفي الوقت ذاته، يُعدّ الغاز الطبيعي عنصراً محورياً في تلبية احتياجات الطاقة المستقبلية بمعدلات انبعاثات أدنى. ويُطلق الغاز عند احتراقه كميات أقل بكثير من ثاني أكسيد الكربون لكل وحدة طاقة بالمقارنة مع الفحم والنفط، مما يجعله وقوداً انتقالياً بالغ الأهمية في مسار إزالة الكربون من منظومات الطاقة. وفيما تسعى الاقتصادات إلى تحقيق التوازن بين النمو والموثوقية والاستدامة، يحتفظ الغاز الطبيعي بموقعه الراسخ في مزيج الطاقة العالمي، ويسهم في تحقيق نتائج طاقوية آمنة وميسورة التكلفة وأكثر استدامةً على المستويين المحلي والدولي.

الغاز الطبيعي ركيزة أساسية في «معادلة ثلاثية للطاقة»



المصدر: بيانات الشركة
1 أوبك (2023) 2 الوكالة الدولية للطاقة المتجددة (2023) 3 قاعدة بيانات عوامل الانبعاثات

الإمارات: طلب مرن مدعوم بأساسيات قوية وطويلة الأمد

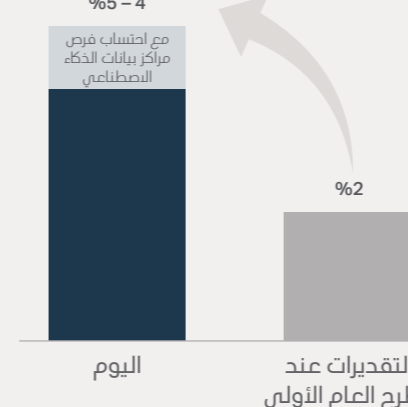
توقعات بنمو الطلب على الغاز في الإمارات بمعدل 4-5% سنوياً حتى 2030

بدعم من نمو الناتج المحلي الإجمالي ومراكز بيانات الذكاء الاصطناعي



نمو هام وطويل الأجل في الطلب الإماراتي على الغاز

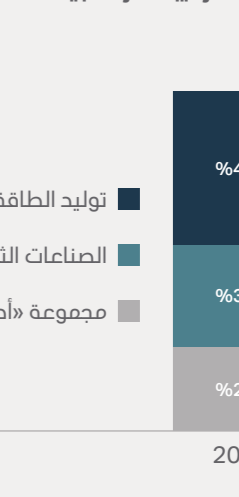
معدل النمو السنوي المركب 2019-2023



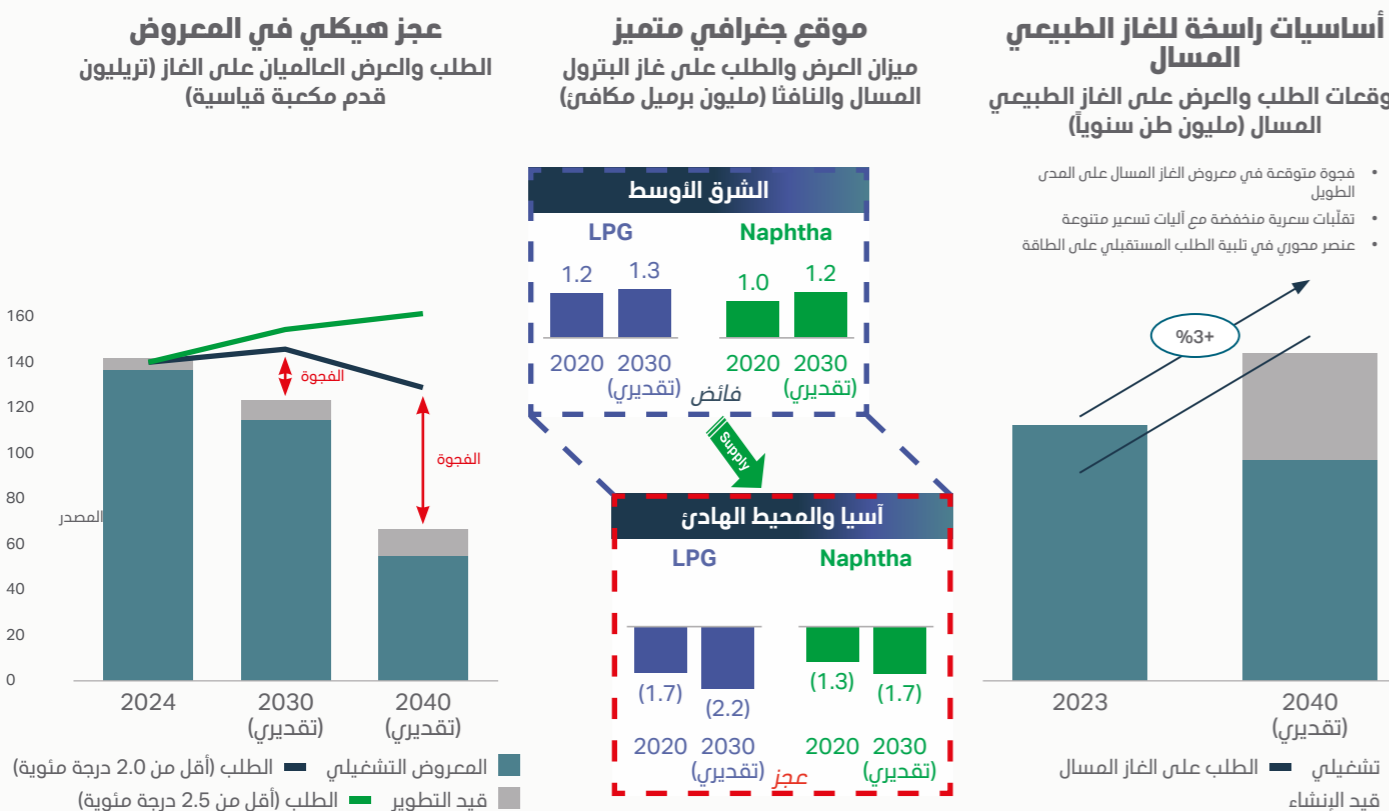
مراكز النمو الرئيسية التي تقود الطلب على الغاز في دولة الإمارات

- مشاريع «أدنوك» المتكاملة
- الصناعة والطاقة في الإمارات
- النمو المتوقع في مراكز بيانات الذكاء الاصطناعي
- مشاريع «أدنوك» الصناعية الجديدة مثل تطويرات «تعزيز» في «الرويس»
- طلب مستقر على حقن الغاز
- نمو اقتصادي قوي يدفع زيادة الطلب على الطاقة الكهربائية ويطلق فرصاً إضافية للتصدير.
- توسيع إنتاج المعادن والأسمنت
- طلب إضافي لتشغيل مراكز بيانات الذكاء الاصطناعي
- إمكانات طلب بقدرة 1 غيغاواط تعادل نحو 0.2 مليار قدم مكعبة قياسية يومياً

تركيبية غاز المبيعات



الغاز الدولي: من المتوقع أن تستفيد «أدنوك للغاز» من اتساع فجوة العرض والطلب



تعرّز أساسيات أسواق غاز البترول المسال والنافثا

وتتميّز أسواق غاز البترول المسال والنافثا العالمية هي الأخرى بأساسيات داعمة. يُعرّزها طلب مستقر من قطاع البتروكيماويات والمستهلكين الصناعيين والاستهلاك المنزلي، فضلاً عن اختلافات إقليمية في التوازن بين العرض والطلب. وتبقى آسيا في حالة عجز هيكلية مستمر، فيما يحتل الشرق الأوسط موقعاً تصديرياً متقدماً بدعم استقرار التدفقات التجارية بين المنطقتين. وتستفيد «أدنوك للغاز» من هذه البيئة التشغيلية بفضل موقعها المتميز في الحصول على المواد الأولية ومحفظتها منتجاتها المتنوعة وقربها من الأسواق ذات النمو المرتفع، مما يتيح لها الحفاظ على أدائها في مختلف دورات السلع الأساسية ومواصلة مشاركتها الفاعلة في التجارة العالمية للسوائل الهيدروكربونية.

تطور أسواق الغاز الدولي والغاز الطبيعي المسال

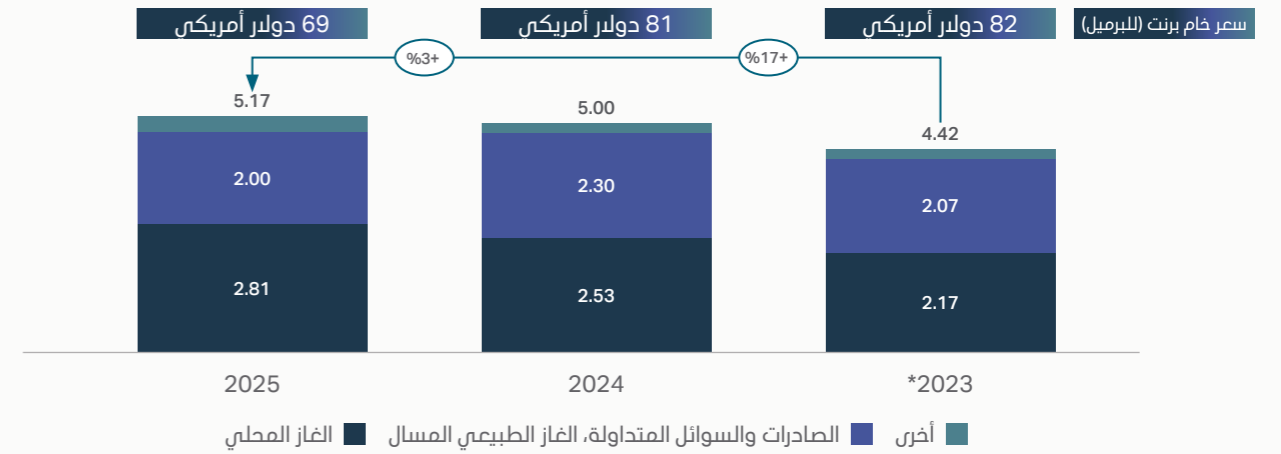
يُرجح أن تظل أسواق الغاز الدولي والغاز الطبيعي المسال في حالة شح هيكلية على المدى الطويل، في ظل طلب متنامٍ تغيّبه الزيادة السكانية والتوسع الصناعي والحاجة المتزايدة إلى مصادر طاقة آمنة ومرنة ومنخفضة الانبعاثات، ولا سيما في قارة آسيا. وفي هذا السياق، يواصل الغاز الطبيعي والغاز المسال الاستفادة من آليات تسعير متنوعة وتقلبات سعرية منخفضة نسبياً ودور محوري في تلبية الطلب العالمي المتصاعد على الطاقة في العقود المقبلة.

كلمة المدير المالي

شركة وطنية كبرى تتمتع بمكانة رائدة، وتضطلع بدور محوري كشركة غاز متكاملة على الصعيد العالمي.

شكّل عام 2025 عاماً استثنائياً في مسيرة أدنوك للغاز، أثبتنا خلاله مرونة نموذج أعمالنا وكفاءة تنفيذ استراتيجيتنا والتزامنا الثابت بتوفير قيمة مستدامة لأصحاب المصلحة، مما عزز مكانتنا بوصفنا شركة وطنية رائدة وإحدى أبرز شركات الغاز المتكاملة على المستوى العالمي.

صافي الدخل 2025-2023 (مليار دولار أمريكي)



* يستثنى صافي دخل 2023 أثراً ضريبياً مؤقتاً إيجابياً بقيمة 298 مليون دولار أمريكي.

تحقيق أداء مالي مرن وانضباط رأسمالي

حققنا خلال عام 2025 نتائج مالية قوية تعكس متانة نموذج أعمالنا ومرونته في ظل بيئة سوقية متقلبة، إذ حققنا ارتفاعاً ملموساً في صافي الدخل من 4.42 مليار دولار أمريكي¹ في عام الطرح العام الأولي (IPO) 2023 إلى 5.166 مليار دولار أمريكي في عام 2025، رغم تراجع أسعار النفط بنسبة 17% خلال الفترة ذاتها. ويؤكد هذا الأداء توجيهنا نحو تحقيق نمو يتجاوز 40% في الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) بحلول عام 2029، بدعم من محفظة مشاريع نمو متنوعة متنوعة.

وأسهم ارتفاع الطلب المحلي والتركيز المستمر على تحسين الشروط التجارية في رفع الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) لقطاع الغاز المحلي إلى 3,382 مليون دولار أمريكي.

وارتفع هامش الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) الإجمالي من 33.5% في عام 2023 إلى 36.8% في عام 2025، مما يعكس التزامنا المتواصل بالتميز التشغيلي والتحسن التجاري.

واعتمدنا نهجاً صارماً في تخصيص رأس المال يعطي أولوية للاستثمارات ذات العوائد المرتفعة والمتوافقة مع أهدافنا الاستراتيجية طويلة الأجل، إذ بلغت النفقات الرأسمالية (CAPEX) خلال عام 2025 نحو 3,639 مليون دولار أمريكي، مع التركيز على مشاريع النمو التحويلية مثل ميرام (MERAM) ومشروع تطوير الغاز المتكامل - المرحلة الثانية (IGDE-2) وتطوير الغاز الفني (RGD).

ومكّنتنا قدرتنا على توليد التدفق النقدي الحر (بعد رأس المال العامل) بقيمة 4,148 مليون دولار أمريكي خلال عام 2025 من تمويل مبادرات النمو ودعم سياسة توزيع الأرباح التصاعدية، مع الحفاظ على ميزانية عمومية سليمة تدعم خططنا المستقبلية.

ترسيخ ركائز النمو المستقبلي

نرسى اليوم أسس المرحلة المقبلة بخطوات فعالية ومدروسة.

وكثّفت أدنوك للغاز خلال عام 2025 تنفيذ خططها الاستراتيجية للنمو، بدعم من ميزانية استثمارية مخصصة بقيمة 20 مليار دولار أمريكي للفترة من 2025 إلى 2029، ضُففت لتحقيق نمو يتجاوز 40% في الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) بحلول عام 2029، بالمقارنة مع عام 2023.

ومن أبرز الإنجازات التي تحققت خلال العام:

- **تشغيل مشروع تطوير الغاز المتكامل - المرحلة الثانية (IGDE-2):** نجحنا في تشغيل أول مشروع نمو رئيسي لنا وفق الجدول الزمني المحدد وضمن الميزانية المقررة، وأسهم هذا المشروع في توسيع سعة معالجة الغاز البصري وتمكين إمداد إضافي بمقدار 370 مليون قدم مكعب قياسي يومياً (MMSCFD) من جزيرة داس إلى منشأتنا البرية في حبشان.
- **إصدار قرار الاستثمار النهائي (FID) للمرحلة الأولى من مشروع تطوير الغاز الفني (RGD):** اعتمدنا هذا القرار بهدف إزالة الاختناقات في الوصول التشغيلية الحيوية ورفع كفاءتها.

وبالتطلع إلى المرحلة المقبلة، نستعد لتوسيع ميزانيتنا الاستثمارية مع تقدّم المرحلتين الثانية والثالثة من مشروع تطوير الغاز الفني (RGD) ومشروع الضفلة الغازي لحقل باب (Bab Gas Cap) نحو اعتماد قرارات الاستثمار النهائية. وعند اكتمال مشروع تطوير الغاز الفني، سترتفع سعة المعالجة بمقدار 1.5 مليار قدم مكعب قياسي يومياً (BSCFD)، مما يدعم بشكل مباشر طموحات أدنوك للنمو في قطاع المنبع. وستعزز هذه المبادرات القدرات التشغيلية لأدنوك للغاز وتضع الشركة في موقع متميز لتحقيق نمو مستدام طويل الأجل.

باستثناء الدخل الضريبي المؤجل لمرة واحدة، والبالغ 289 دولاراً أمريكياً، والناشئ عن عملية تأسيس الشركة.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

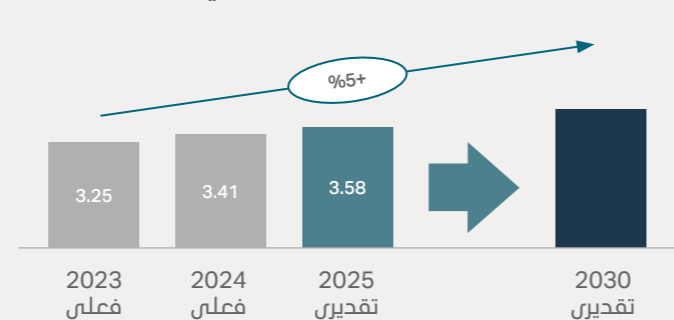
تنمية القيمة المقدمة للمساهمين

شكّل الطرح الثانوي لأسهم أدنوك للغاز في فبراير 2025 إنجازاً محورياً في استراتيجيتنا لأسواق المال، إذ بلغت قيمة هذه الصفقة 2.84 مليار دولار أمريكي لتكون الأكبر من نوعها في سوق أبوظبي للأوراق المالية (ADX)، وأسهمت في رفع نسبة التداول الحر على أسهم الشركة بنسبة 80% لتبلغ 9%، مما عزز سيولة السوق بشكل ملموس ووسّع قاعدة المساهمين من المستثمرين المؤسسيين. ونتيجة لذلك، استوفت أسهم أدنوك للغاز معايير الإدراج في المؤشرات العالمية، فانضمت إلى مؤشر مورغان ستانلي كابيتال إنترناشيونال للأسواق الناشئة (MSCI) ومؤشر فوتسي للأسواق الناشئة (FTSE Emerging Index). واستقطبت تدفقات استثمارية سلبية بقيمة 750 مليون دولار أمريكي. وارتفعت أحجام التداول اليومية لتضاعف ثلاث مرات وتبلغ 34 مليون دولار أمريكي. وتؤكد هذه الإنجازات التزامنا بالشفافية والتميز في أسواق المال وتوفير قيمة مستدامة لجميع أصحاب المصلحة.

مستهدفات توزيع الأرباح	
السنة المالية 2026 (متوقع)	3.8 مليار دولار أمريكي
معدل النمو	5.0% سنوياً (2023-2030)
انتظام التوزيعات	ربع سنوية

وفي أكتوبر 2025، أكدت أدنوك للغاز التزامها بتعزيز القيمة المقدمة للمساهمين من خلال تمديد سياسة توزيع الأرباح التصاعدية للشركة بنسبة نمو سنوي تبلغ 5% حتى عام 2030. وأتت لنا الثقة بمرونة نموذج أعمالنا وقدرتنا على توليد تدفقات نقدية قوية اعتماد توزيع أرباح ربع سنوي اعتباراً من الربع الثالث من عام 2025، توافقاً مع أفضل الممارسات العالمية. وبوصفنا أكبر شركة موزعة للأرباح في سوق أبوظبي للأوراق المالية (ADX)، نتوقع توزيع ما مجموعه 24.4 مليار دولار أمريكي على المساهمين بحلول عام 2030، مما يعكس التزامنا بتقديم عوائد مستمرة ومجزية. ويؤكد هذا النهج سلامة مركزنا المالي وطموحاتنا للنمو طويل الأجل، ويضع أدنوك للغاز معياراً للتميز في توليد القيمة ضمن قطاع الطاقة.

توزيعات الأرباح المستهدفة¹ (مليار دولار أمريكي)



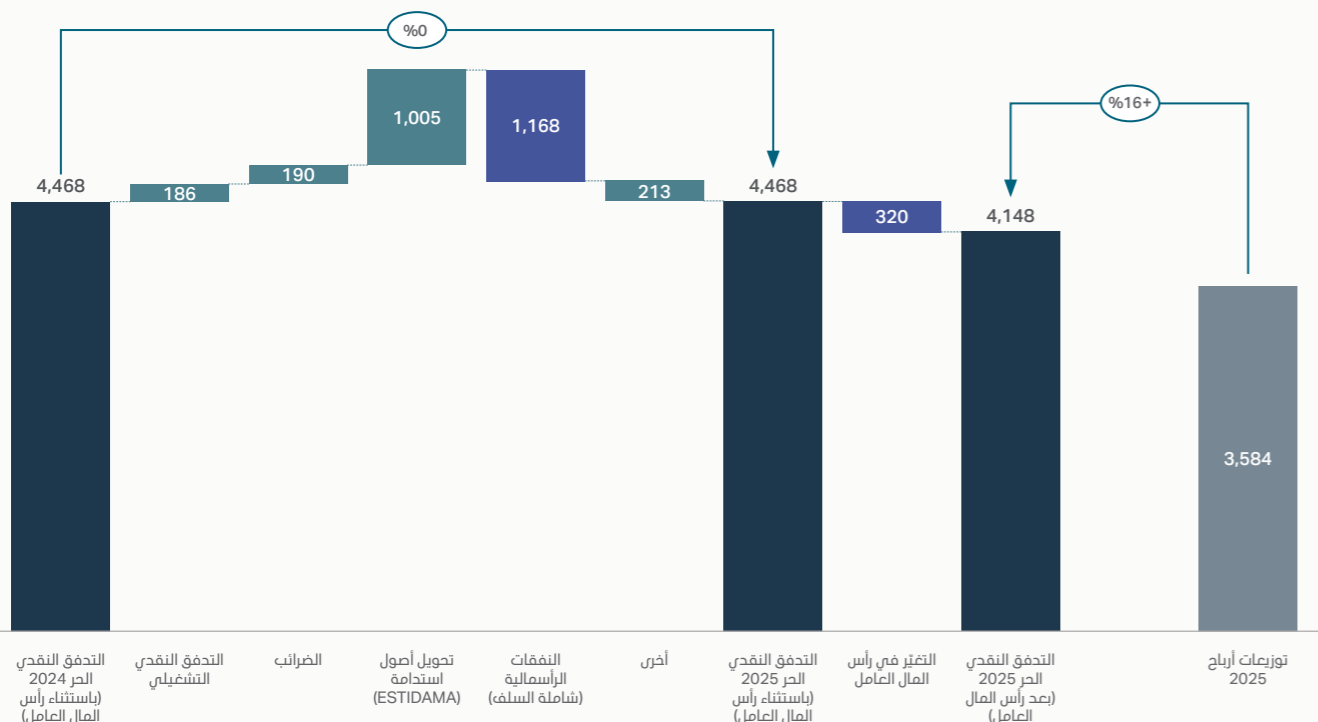
المصدر: معلومات الشركة
¹ توزيعات الأرباح خاضعة للموافقات اللازمة بما في ذلك موافقة الجمعية العمومية ومجلس الإدارة
² يشير إلى مقياس غير معتمد على المعايير الدولية للتقارير المالية يتضمن التوحيد النسبي للمشاريع المشتركة المحتسبة وفق طريقة حقوق الملكية في البيانات المالية

كلمة المدير المالي تتمه

التدفق النقدي الحر المعدل (باستثناء رأس المال العامل) 4.5 مليار دولار أمريكي

ظل التدفق النقدي الحر المعدل (باستثناء رأس المال العامل) مستقرًا خلال عام 2025، إذ قابلت الزيادة في النفقات الرأسمالية (CAPEX) عملية تحويل أصول مشروع استدامة (ESTIDAMA) وتحسين التدفق النقدي التشغيلي بمقدار 186 مليون دولار أمريكي.

التدفق النقدي الحر (مليون دولار أمريكي)



توزيعات أرباح 2025 3.584 مليار دولار أمريكي

وتماشياً مع التزامنا بتحقيق عوائد مجزية للمساهمين، تلتزم الشركة توزيع أرباح نقدية إجمالية تبلغ نحو 3.584 مليار دولار أمريكي عن عام 2025، ذُفِعَ منها 1.792 مليار دولار أمريكي في الربع الثالث من عام 2025 عن توزيعات النصف الأول المرطبة، و896 مليون دولار أمريكي في الربع الرابع من عام 2025 عن توزيعات الربع الثالث. ويتوقع دفع توزيعات نهائية بقيمة 896 مليون دولار أمريكي عن الربع الرابع من عام 2025، مما يؤكد سلامة مركزنا المالي ووضوح تدفقاتنا النقدية المستقبلية.

النفقات الرأسمالية المعدلة 3.6 مليار دولار أمريكي*

أحرزت أدنوك للغاز خلال عام 2025 تقدماً ملموساً في عدد من مشاريع النمو الاستراتيجية الكبرى، بما فيها مشروع تطوير الغاز المتكامل - المرحلة الثانية (IGDE2) وميرام (MERAM) ومشروع تطوير الغاز الغني (RGD)، إذ بلغت النفقات الرأسمالية 3,639 مليون دولار أمريكي، أي ما يقارب ضعف مستوى العام السابق.

* راجع تسوية المقاييس المالية غير المعتمدة على المعايير الدولية للقرارات المالية (non-IFRS) في نهاية قسم المراجعة الاستراتيجية.

مليون دولار أمريكي	2025	2024	نسبة التغير (%)
التدفق النقدي الحر المعدل (باستثناء رأس المال العامل)	4,468	4,468	0%
النفقات الرأسمالية المعدلة	3,639	1,835	98%

بيتر فان دريل
المدير المالي

سلامة الميزانية العمومية تدعم توزيعات الأرباح والنمو في النفقات الرأسمالية

ميزانية عمومية سليمة

تدفقات نقدية كبيرة وقدرة ميزانية عمومية تدعم توزيعات الأرباح والنمو في النفقات الرأسمالية

5.5 مليار دولار أمريكي الأرباح المبقاة نهاية 2025

3.7 مليار دولار أمريكي الرصيد النقدي نهاية 2025

نسبة صافي الدين إلى الأرباح قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك 1.5-2x

المصادر	الاستخدامات
قدرة الميزانية العمومية	الفوائد
التدفق النقدي من العمليات التشغيلية	النفقات الرأسمالية (قبل قرار الاستثمار النهائي)
	النفقات الرأسمالية (بعد قرار الاستثمار النهائي)
	توزيعات الأرباح

الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) 8.6 مليار دولار أمريكي

بلغت الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) لعام 2025 نحو 8.636 مليار دولار أمريكي، دون تغيير على أساس سنوي. وارتفع هامش هذه الأرباح إلى 36.8% مقارنة بـ 35.4% في العام السابق، مما يعكس قدرة الشركة على رفع هوامش أرباحها المحلية من خلال تحسين الأسعار الناتج عن إعادة التفاوض على العقود وخفض التكاليف التشغيلية. وفي المقابل، تراجعت أرباح الصادرات والسوائل المتداولة (ETL) والمشروع المشترك لأدنوك للغاز الطبيعي المسال (ALNG) نتيجة انخفاض أسعار السلع الأساسية.

الرصيد النقدي 3.70 مليار دولار أمريكي

إجمالي حقوق الملكية 24.7 مليار دولار أمريكي

العائد على حقوق الملكية 21.2%

الإيرادات المعدلة 23.5 مليار دولار أمريكي

بلغت الإيرادات المعدلة لعام 2025 نحو 23.473 مليار دولار أمريكي، بانخفاض نسبته 4% على أساس سنوي، نتيجة تراجع أسعار البيع الخارجية المتأثرة بانخفاض أسعار النفط.

صافي الدخل 5.2 مليار دولار أمريكي

بلغ صافي الدخل 5.166 مليار دولار أمريكي، بارتفاع نسبته 3% على أساس سنوي، مدفوعاً بزيادة مساهمة قطاع الغاز المحلي.

أبرز المؤشرات المالية على أساس سنوي، بيان الأرباح والخسائر

مليون دولار أمريكي	2025	2024	نسبة التغير (%)
الإيرادات المعدلة	23,473	24,428	-4%
تكلفة السلع المباعة المعدلة	12,782-	13,770-	-7%
النفقات التشغيلية المعدلة	2,054-	2,009-	2%
الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك	8,636	8,648	0%
صافي الدخل	5,166	5,001	3%
هامش الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك	36.8%	35.4%	139 نقطة أساس
هامش صافي الدخل المعدل	22.0%	20.5%	153 نقطة أساس

معلومات المساهمين

أدرجت أدنوك للغاز وبدأ تداول أسهمها في سوق أبوظبي للوراق المالية في 13 مارس 2023، وذلك بعد إتمام الطرح العام التولي بنجاح.

في عام 2025، أتقت أدنوك طرماً مسوّقاً (طرح ثانوي) لنحو 3.1 مليار سهم عادي في أدنوك للغاز للمستثمرين المؤسسيين. وبلغ سعر الطرح 3.40 درهم إماراتي للسهم الواحد، وهو ما يمثل 4% من رأس المال الفصدر والقائم لأدنوك للغاز. وقد رفعت هذه الصفقة نسبة التداول الحر على أسهم الشركة بنسبة 80% (لتبلغ 9) وحفقت إجمالي عائدات بنحو 2.84 مليار دولار أمريكي (10.4 مليار درهم إماراتي).

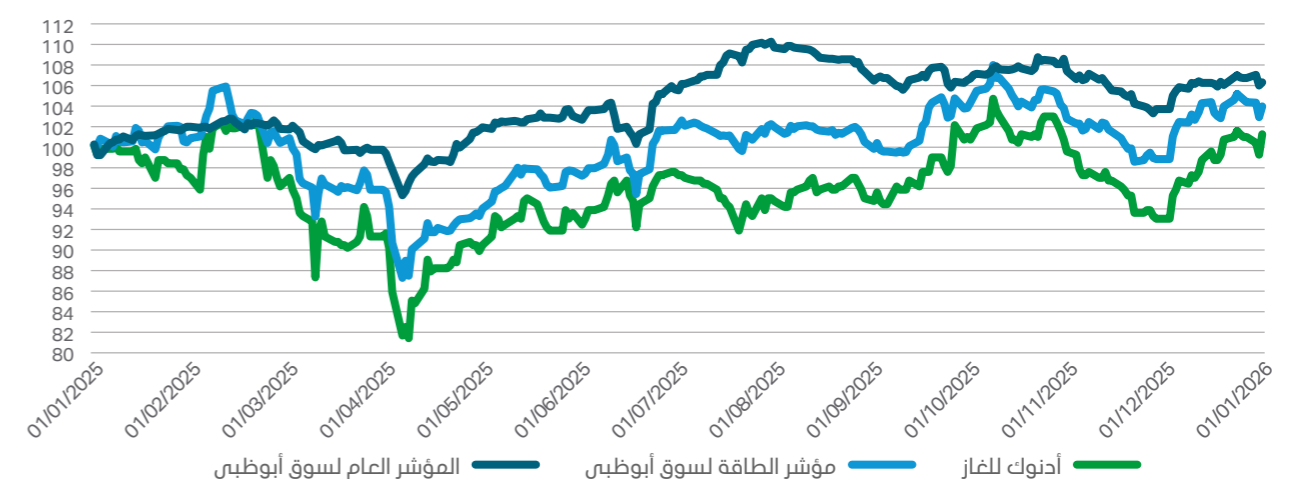
ويبلغ إجمالي رأس المال الفصدر للشركة 19,187,855,503 دولار أمريكي، موزعاً على 76,751,422,012 سهماً عادياً بقيمة اسمية 0.250 دولار أمريكي للسهم الواحد. واستناداً إلى سعر الإغلاق البالغ 3.55 درهم إماراتي للسهم في 31 ديسمبر 2025، بلغت القيمة السوقية لأدنوك للغاز نحو 272.5 مليار درهم إماراتي (74.2 مليار دولار أمريكي) في نهاية عام 2025.

تطور سعر السهم

أغلق سهم أدنوك للغاز عند 3.55 درهم إماراتي في 31 ديسمبر 2025. وخلال عام 2025، تذبذب سعر السهم ضمن نطاق تراوح بين 2.71 و3.71 درهم إماراتي. ويوضح الجدول أدناه أعلى وأدنى سعر إغلاق شهري للسهم خلال عام 2025.

أداء سعر السهم الشهري (2025)			
الشهر	الأعلى (درهم/سهم)	الأدنى (درهم/سهم)	الإغلاق (درهم/سهم)
يناير	3.54	3.37	3.40
فبراير	3.69	3.34	3.37
مارس	3.41	3.02	3.20
أبريل	3.22	2.71	3.17
مايو	3.35	3.14	3.28
يونيو	3.46	3.22	3.42
يوليو	3.44	3.21	3.33
أغسطس	3.42	3.28	3.33
سبتمبر	3.58	3.30	3.54
أكتوبر	3.71	3.48	3.49
نوفمبر	3.51	3.25	3.26
ديسمبر	3.60	3.25	3.55

أداء سعر سهم الشركة في عام 2025 مقارنةً بمؤشر القطاع



بيان توزيع ملكية المساهمين حسب المنطقة الجغرافية في نهاية عام 2025

تصنيف المساهمين	أفراد (%)	شركات (%)	الإجمالي (%)
محلي	1.4	93.5	94.9
دول مجلس التعاون	0.0	0.5	0.5
الشرق الأوسط وشمال أفريقيا	0.1	0.0	0.1
أجنبي	0.1	4.5	4.6
المجموع	1.5	98.5	100.0

بيان توزيع ملكية المساهمين حسب حجم الحصة كنسبة مئوية من إجمالي رأس المال

عدد الأسهم المملوكة	عدد المساهمين	الإجمالي عدد الأسهم	النسبة من إجمالي الأسهم (%)
أقل من 50,000	27,996	123,937,950	0.16%
من 50,000 إلى أقل من 500,000	1,596	265,134,003	0.35%
من 500,000 إلى أقل من 5,000,000	572	917,648,489	1.20%
أكثر من 5,000,000	236	75,444,701,570	98.30%

بيان المساهمين الذين يمتلكون 5 أو أكثر من رأس مال أدنوك للغاز كما في 31 ديسمبر 2025

الاسم	عدد الأسهم المملوكة	النسبة من رأس المال (%)
شركة إكس آر جي ش.م.ع. (مملوكة بالكامل لأدنوك)	66,006,222,932	86%
شركة أبوظبي الوطنية للطاقة ش.م.ع. (طاقة)	3,837,571,100	5%

لا يمتلك أي مساهم آخر 5% أو أكثر من أسهم الشركة.

بيانات الإدراج في البورصة

سوق أبوظبي للوراق المالية

تاريخ الإدراج في البورصة

13 مارس 2023

العملة

الدرهم الإماراتي

رقم التعريف الدولي للوراق

المالية (ISIN)
AEE01195A234

رمز التداول في السوق

ADNOCGAS

الرمز في أدوات روبيترز (RIC)

ADNOCGAS.AD

الرمز في أدوات بلومبرغ

ADNOCGAS UH

أمين السجل

سوق أبوظبي للوراق المالية
إدارة المقاصة والتسوية والإيداع والتسجيل
هاتف: 971+ 2 6277 77
الخط المجاني: 800 239 (ADX)
البريد الإلكتروني: csd@adx.ae

التواصل مع إدارة علاقات المستثمرين

يتولى منصب نائب الرئيس لعلاقات المستثمرين ريتشارد آيفور غريفيث، ويمكن التواصل معه عبر البريد الإلكتروني ir@adnocgas.ae. ويمكن الاطلاع على مزيد من المعلومات حول علاقات المستثمرين باللغتين العربية والإنجليزية على الموقع الإلكتروني للشركة adnocgas.ae/en/investor-relations

تسوية المقاييس المالية غير المعتمدة على المعايير الدولية للتقارير المالية

سياسة توزيع الأرباح

اعتمدت أدنوك للغاز سياسة لتوزيع الأرباح تستهدف تحقيق عوائد مجزية وواضحة للمساهمين، مع الحفاظ على المرونة المالية اللازمة لتمويل فرص النمو وعلى تصنيف انتماني من الدرجة الاستثمارية، ويحرص مجلس الإدارة على إعادة جزء كبير من التدفق النقدي الحر القابل للتوزيع إلى المساهمين بعد تخصيص الإنفاق اللازم لمبادرات النمو، مع التزام الشركة بالحفاظ على مركز مالي يتسم بالمرونة والقدرة على التكيف مع مختلف الظروف.

وبعداً من الربع الثالث لعام 2025، وُعدت أدنوك للغاز أرباحاً على أساس ربع سنوي، مما أتاح للمساهمين تلقي عوائد نقدية بصورة منتظمة ودورية. ويتولى مجلس الإدارة تحديد قيمة كل توزيع ربع سنوي وموعده، والإعلان عن تواريخ القيد وحقّ الأرباح والدفع وفقاً للمتطلبات التنظيمية المعمول بها.

وفي إطار تحديث عام 2025، مّددت الشركة فترة التزامها بتوزيع الأرباح حتى عام 2030 (بعد أن كانت تمتد حتى عام 2027)، مع مواصلة استهداف نمو سنوي بنسبة 5% في حصة السهم من الأرباح خلال فترة الالتزام، رهناً بالموافقات المعتادة. وإلى جانب ذلك، أعلنت أدنوك للغاز عن مستهدف توزيعات أرباح بقيمة 90 مليار درهم إماراتي (نحو 24.4 مليار دولار أمريكي) للفترة من 2025 إلى 2030، مما يؤكد عزم الشركة على تقديم توزيعات تصاعدية للمساهمين حتى عام 2030، رهناً بالموافقات المعتادة والاعتبارات المبيّنة أدناه.

وتتوقف قدرة الشركة على توزيع الأرباح على عدد من العوامل، من بينها: توافر الاحتياجات القابلة للتوزيع، وخطط الإنفاق الرأسمالي، واعتبارات التصنيف الائتماني، والاحتياجات النقدية الأخرى الداعمة لاستراتيجية الشركة. كما تعتمد على ظروف السوق، والبيئة التشغيلية، والتداء المالي للشركة وتوقعاتها، وتقييم مجلس الإدارة لهذه العوامل مجتمعةً. ويظل أي قرار بتوزيع الأرباح خاضعاً للسلطة التقديرية لمجلس الإدارة، وعند الاقتضاء، لموافقة المساهمين في اجتماع الجمعية العمومية. وبناء على ذلك، لا تقدّم الشركة أي ضمان بشأن الإعلان عن توزيعات أرباح أو صرفها في أي فترة بعينها، أو بشأن قيمة أي توزيع من هذه التوزيعات.

ويؤكد إطار توزيع الأرباح المحدث التزام أدنوك للغاز بتقديم عوائد واضحة وتصاعدية تراعي مصالح المساهمين في المقام الأول. وبالانتقال إلى التوزيعات على أساس ربع سنوي اعتباراً من الربع الثالث لعام 2025، ومدّ أفق الالتزام بالتوزيعات حتى عام 2030، تسعى الشركة إلى توفير عوائد نقدية منتظمة للمساهمين، إلى جانب إعادة استثمار متوازنة في فرص النمو طويل الأجل، مما يعزّز جاذبية الفرصة الاستثمارية المبنية على المرونة والموتوقية وتحقيق قيمة مستدامة على المدى البعيد.

الإيرادات المعدّلة (مليار دولار أمريكي)

2024	2025	
19.065	18.509	إجمالي الإيرادات (وفق بيان الربح أو الخسارة الموحد)
3.179	2.658	الإيرادات من الحصة النسبية في مشروع أدنوك للغاز الطبيعي المسال المشترك (حساب حقوق الملكية)
2.176	2.296	الإيرادات من إعادة حقن الغاز
0.008	0.010	إيرادات الغازات الصناعية (الاستبعاد بين الشركات والإيرادات الأخرى)
24.428	23.473	الإيرادات المعدلة لأدنوك للغاز (بما في ذلك التجميع النسبي للمشاريع المشتركة لأدنوك للغاز)

الأرباح المعدّلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك (مليار دولار أمريكي)

2024	2025	
7.881	8.021	إجمالي الأرباح قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك (وفق بيان الربح أو الخسارة الموحد)
0.065	0.053	تسوية متعلقة بشركة أدنوك لمعالجة الغاز (الإهلاك بشكل رئيسي)
0.704	0.575	تسوية متعلقة بشركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال (الضرائب والإهلاك بشكل رئيسي)
(0.002)	(0.013)	أخرى
8.648	8.636	الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك لأدنوك للغاز (بما في ذلك التجميع النسبي للمشاريع المشتركة لأدنوك للغاز)

التدفق النقدي المعدّل من العمليات التشغيلية (مليار دولار أمريكي)

2024	2025	
5.990	5.929	التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية (وفق بيان التدفقات النقدية)
0.310	0.671	التغيرات الرئيسية في رأس المال العامل وفق بيان التدفقات النقدية
6.300	6.600	التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية (وفق التقرير السنوي)

النفقات الرأسمالية (مليار دولار أمريكي)

2024	2025	
2.210	3.814	النفقات الرأسمالية (وفق إيضاحات البيانات المالية رقمي 13 و14)
0.155	0.253	النفقات الرأسمالية للمشاريع المشتركة لشركة أدنوك لمعالجة الغاز وشركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال (شركات زميلة) بشكل رئيسي
(0.530)	(0.428)	المشاريع المحوّلة
1.835	3.639	النفقات الرأسمالية (وفق التقرير السنوي)

تكلفة البضائع المباعة المعدّلة (مليار دولار أمريكي)

2024	2025	
11.385	10.622	تكلفة الغاز (وفق بيان الربح أو الخسارة الموحد)
1.080	1.162	تكلفة الغاز المتعلقة بإعادة حقن الغاز
1.487	1.181	تكلفة الغاز المتعلقة بالحصة النسبية في مشروع أدنوك للغاز الطبيعي المسال المشترك (حساب حقوق الملكية)
(0.182)	(0.182)	غاز الوجود (وفق بيان الربح أو الخسارة الموحد)
13.770	12.782	تكلفة البضائع المباعة المعدّلة (وفق التقرير السنوي)

40	نبذة عامة
41	القيم المؤسسية
42	إطار الحوكمة
44	مجلس الإدارة
48	لجان مجلس الإدارة
51	التعاملات في الأسهم
52	الإدارة التنفيذية
55	المحقق الخارجي
56	الرقابة الداخلية
58	معاملات الأطراف ذات العلاقة
59	معلومات عامة
62	ملخص الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة والإفصاحات

ضمان مواكبة أعمالنا للمستقبل

تركز الركيزة الثالثة من استراتيجية أدنوك للغاز على ضمان جاهزية أعمال الشركة للمستقبل، من خلال تعزيز الابتكار واعتماد أحدث التقنيات. وتشمل هذه الجهود الاستفادة من قدرات تحليل البيانات الضخمة، والحوسبة عالية الأداء، والذكاء الاصطناعي، بما يساهم في رفع كفاءة العمليات ودعم أهداف الاستدامة.

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

القيم المؤسسية

نبذة عامة

تُعد أدنوك للغاز شركة عالمية متكاملة لمعالجة الغاز، تدير عملياتها في سلسلة القيمة الكاملة لقطاع الغاز، بدءاً من استلام الغاز الخام من أدنوك، مروراً بعمليات المعالجة والتجزئة واسعة النطاق والطويلة، وصولاً إلى بيع المنتجات للعملاء المحليين والدوليين في أكثر من عشرين دولة تمتد في قارات عدة. وتمثل منصة الشركة المتكاملة المسار الوحيد حالياً لتحقيق القيمة الاقتصادية من احتياجات أبوظبي الضخمة من الغاز. وتؤدي أدنوك للغاز كذلك دوراً حيوياً في اقتصاد إمارة أبوظبي ودولة الإمارات، إذ توفر للدولة ما يزيد عن 60% من احتياجاتها من غاز البيع لتزويد المنازل والقطاعات التجارية والصناعية وسائر المنشآت بالطاقة، مما يدعم مساعي الدولة نحو تحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز.

وتؤمن أدنوك للغاز بأنها شركة طاقة تقدمية تضع الاستدامة في صميم أعمالها وعملياتها. وتعمل الشركة على الإسهام في خطط التوسع الطموحة لدولة الإمارات ومجموعة أدنوك، ودعم أجندة دولة الإمارات للحدّ من الانبعاثات الكربونية. وتمثل الشركة ركيزة أساسية في تنمية اقتصاد الدولة وتنويع مصادر دخله والحدّ من بصمته الكربونية، إلى جانب تهيئة القطاع الصناعي الإماراتي لمتطلبات المستقبل.

وانطلاقاً من مكانتها المهمة في منظومة إمدادات الطاقة على المستويين المحلي والدولي، تحرك "أدنوك للغاز" مسؤوليتها المستمرة في تطوير منظومة حوكمتها المؤسسية وتحديثها، بما يعزّز مساءلة الإدارة ويخلق قيمة مستدامة للمساهمين ويحمي مصالح جميع أصحاب المصلحة والمجتمعات التي تخدمها.

ويهدف هذا التقرير إلى تقديم عرض شامل لمنظمة الحوكمة المؤسسية وإجراءاتها المعتمدة في أدنوك للغاز، وفقاً لمتطلبات هيئة الأوراق المالية والسلع.

نعمل بروح التعاون

نعمل بشكل وثيق مع شركائنا ومع الشركات المماثلة للاستفادة من قوانا الجماعية لتقديم نتائج تحقق فوائد لجميع الأطراف. ونسعى جاهدين لرفع مستوى العمل الجماعي إلى مستوى أعلى، وحل المشكلات معاً، والابتكار بشكل أسرع. ومن خلال تكريم الجهود والنتائج، نبني علاقات قائمة على الثقة، ونشجع تبادل المعلومات، ونقدم آراءنا ومراجعاتنا البناءة.

نؤمن بالريادة واستشراف المستقبل

نعزز روح الابتكار في دولة الإمارات العربية المتحدة لنحافظ على تميزنا في طليعة قطاع الطاقة العالمي. ونتجاوز يوماً حدود العمل المعتاد، ونقوم بالأمور بشكل مختلف، ونتبنى طرقاً جديدة في التفكير. إن ثقافتنا تمكّننا من أن نكون عوامل تغيير، حيث نتبادل الأفكار الإبداعية، ونغلب على التحديات معاً، ونتكيف بسرعة مع مشهد الطاقة المتغير.

نلتزم بالمسؤولية

نكرس جهودنا لتحقيق فارق إيجابي في مجتمعنا، في الوقت الذي نحافظ فيه على التزامنا الثابت بأفضل معايير الصحة والسلامة والبيئة. ونبادر إلى تحديد الفرص الجديدة، والوفاء بالتزاماتنا، والحرص على تحمل المسؤولية عن إسهاماتنا. ومن خلال تبني نهج "نستطيع"، نُحفز بعضنا البعض، ونظهر روح التميز ونحقق نتائج مذهلة.

نعمل بكفاءة

نعمل وفق ثقافة مؤسسية قائمة على الأداء، وملتزم بتحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز لصالح موظفينا ومجتمعنا وشركائنا ودولتنا. ونسعى إلى التميز مع الحرص على ترشيد استهلاك الموارد والحدّ من الهدر. وننقذ مسؤولياتنا بروح عالية من الحماس والإصرار، ونبحث عن فرص التحسين المستمر، ونجز مشاريعنا حتى اكتمالها، ونلهم التخزين ليحذوا حذونا في السعي نحو الأفضل.

نحترم الجميع

نشجع ونعزز ثقافة تقوم على احتضان التنوع وقبول الجميع والاحترام المتبادل، ونعمل دوماً وفق أعلى المعايير المهنية وأسمى المعايير الأخلاقية. ونحن نحرص على بعضنا البعض، ونشجع التواصل المفتوح الذي يدعم تميزنا كأفراد وكمنظمة. ونحتم الحوار البناء والاستماع الفاعل مع احترام التنوع الثقافي.

إطار الحوكمة نُبذة عامة

تلتزم أدنوك للغاز بتطبيق إطار حوكمة يستوفي جميع متطلبات الحوكمة المعمول بها في شركات المساهمة العامة في دولة الإمارات العربية المتحدة، ويتوافق مع أفضل الممارسات الدولية في هذا المجال.

وفيما يلي ملخص لأبرز السياسات التي تحكم عملياتنا:

قواعد السلوك المهني

تكس مدونة قواعد السلوك التزام أدنوك للغاز الراسخ بالتمسك بقيم أدنوك والسلوك الأخلاقي في كل ما تقوم به، وترتكز الشركة على خمس قيم جوهرية هي: «نعمل بروح التعاون» و«نؤمن بالريادة واستشراف المستقبل»، و«نلتزم بالمسؤولية»، و«نعمل بكفاءة» و«نحترم الجميع»، وتشكل هذه القيم الأساس الذي تسترشد به الشركة في إدارة شؤونها اليومية وممارساتها في مختلف جوانب العمل.

وتحدّد هذه السياسة: (أ) الحدّ الأدنى من معايير السلوك المتوقعة من كل شخص يعمل لدى أدنوك للغاز أو بالنيابة عنها، بما يضمن إدارة أعمالنا بأسلوب أخلاقي ومتوافق مع قيمنا الجوهرية؛ و(ب) مجموعة من المتطلبات الأساسية التي تشمل برامج تدريبية وإقراراً سنوياً لجميع الموظفين، وذلك لدعم ثقافة الامتثال وترسيخها.

معايير المعلومات الداخلية ومنع تداولات المطلعين

تولي أدنوك للغاز أهمية قصوى لضمان أن تكون التعاملات في أوقافها المالية عادلة وشفافة، وتتبنّى الشركة من خلال سياساتها نهج عدم التسامح المطلق مع تداولات المطلعين، وتطبيقاً لذلك، اعتمدت الشركة معيار المعلومات الداخلية ومنع تداولات المطلعين الذي يحدّد بوضوح التزامات ومسؤوليات منسوبي الشركة فيما يخص التعامل في أوقافها المالية.

معايير معاملات الأطراف ذات العلاقة

يحدّد إطار معاملات الأطراف ذات العلاقة الإجراءات التي يتعيّن على الإدارة التنفيذية اتّباعها للموافقة على المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة عند وجود مبرر تجاري مشروع، مع التأكد من أن هذه المعاملات تتمّ وفق شروط تجارية عادلة، وقد أنشأ مجلس الإدارة في أدنوك للغاز اللجنة التنفيذية التي تتولّى مراجعة معاملات الأطراف ذات العلاقة واعتمادها، ورفع تقارير بشأنها إلى مجلس الإدارة عند الاقتضاء، كما تتمتع الشركة بإعفاء من متطلبات الإفصاح عن معاملات الأطراف ذات العلاقة لدى سوق أبوظبي للأوراق المالية.

معايير مكافحة الرشوة والفساد

تلتزم أدنوك للغاز بممارسة أعمالها وفق أحكام القانون والمبادئ الأخلاقية ومعايير النزاهة، وتتوقع من جميع موظفيها وممثليها التصرف وفقاً لذلك، وانسجاماً مع هذا الالتزام، تتبنّى سياسات الشركة نهج عدم التسامح المطلق مع الاحتيال والرشوة وجميع أشكال الفساد، وتطبّق الشركة معيار مكافحة غسل الأموال ومعايير مكافحة الرشوة والفساد المعتمدين على مستوى المجموعة، كما اعتمدت على مستوى الشركة معيار الهدايا والضيافة الذي ينظّم ضوابط وقواعد تبادل الهدايا مع مختلف الأطراف الخارجية، وتسهم هذه السياسة في توعية جميع الموظفين والأطراف المرتبطة بالشركة بالضوابط المعمول بها، وتحظر على أي موظف أو ممثل السنخراط في أي ممارسات تتعلق بالرشوة أو الفساد أو غسل الأموال.

معايير التحقيقات في مجال الامتثال

يشمل التزامنا بالعمل وفق أعلى معايير النزاهة إجراء التحقيقات اللازمة في ادعاءات المخالفات الأخلاقية عند الحاجة، ويحدّد معيار التحقيقات في مجال الامتثال والإجراءات المساندة له المنهجية المتبعة في التحقيق بالمخالفات المزعومة المتعلقة ب: (أ) الممارسات الأخلاقية في إدارة الأعمال؛ و(ب) النزاهة في تعاملاتنا وترتيباتنا مع الأطراف الخارجية؛ و(ج) القوانين والتنظمة والسياسات والإجراءات المعمول بها في مجال أخلاقيات العمل والنزاهة. ويوضّح هذا المعيار إجراءات التحقيق الداخلي ويلزم جميع الموظفين بالتعاون الكامل والصادق في جميع التحقيقات، وتجبّ أي أنشطة قد تعيق سير التحقيق أو تؤثر في نتائجه.

معايير تضارب المصالح

تدرك أدنوك للغاز أن موظفيها ومسؤوليها وأعضاء مجلس إدارتها قد يمارسون أنشطة اجتماعية ومالية وتجارية مشروعة خارج نطاق عملهم في الشركة، ويحدّد معيار تضارب المصالح متطلبات الشركة لتفادي حالات تضارب المصالح وإدارتها بما في ذلك تجنّب المواقف التي قد تومي بوجود تضارب في المصالح، ويستوجب هذا المعيار الإفصاح الفوري عن أي حالة تضارب محتملة لاتخاذ الإجراءات المناسبة التي تصمي مصالح أدنوك للغاز وأصحاب المصلحة فيها.

معايير الإبلاغ عن المخالفات وعدم الانتقام

يدعم إرساء ثقافة مؤسسية قائمة على الانفتاح والصدق والشفافية التزامنا بالنزاهة وأخلاقيات العمل، ويشجّع معيار الإبلاغ عن المخالفات وعدم الانتقام المعتمد على مستوى المجموعة جميع الموظفين على الإبلاغ عن أي مخالفات مؤكدة أو مشتبه بها تتعلق بأنشطة غير أخلاقية أو غير قانونية أو مثيرة للشبهة في إطار أعمال الشركة، مع ضمان السرية التامة وحماية المبلغين حسني النية من أي انتقام.

معايير الإفصاح عن المعلومات والشفافية

وحرصاً على حماية حقوق المستثمرين وتعزيز ممارسات الحوكمة السليمة، طوّرت أدنوك للغاز معيار الإفصاح عن المعلومات والشفافية بما يتوافق مع قواعد وأنظمة السوق المالي، وتعرّز الشركة من خلال الإفصاح والشفافية في المعلومات المقدّمة لأصحاب المصلحة والجهات الرقابية والجمهور، ثقة المتعاملين بها وترفع مستوى مصداقيتها في أوساط مجتمع الاستثمار.

قانون المنافسة

تلتزم أدنوك للغاز بإدارة أعمالها وفقاً لجميع قوانين وأنظمة مكافحة الاحتكار والمنافسة غير المشروعة المعمول بها، وتحرص الشركة على وضع وتنفيذ سياسات وإجراءات وبرامج تدريبية وضوابط رقابية داخلية مصمّمة لتعزيز الامتثال لمتطلبات قوانين المنافسة، ومنع الممارسات المخلّة بها، وضمان التقيد بأحكام الرقابة على عمليات الاندماج والالتزامات التنظيمية ذات الصلة.

التنوع بين الجنسين

تسعى أدنوك للغاز إلى تعزيز التنوع بين الجنسين وتوفير فرص متساوية للجميع للتعلم والنجاح والنمو المهني داخل الشركة، مما يعرّز ثقافة التميّز والابتكار لديها، ويتحقّل قادة مجموعة أدنوك مسؤولية ترسيخ منظومة القيادة بالقدوة في جميع مستويات المجموعة، وتعزيز ثقافة التنوع بدعم من هياكل وأنظمة مؤسسية تضمن لكل فرد، بصرف النظر عن أصله أو جنسه أو جنسيته، فرصة تطوير مسيرته المهنية والتقدّم نحو المناصب الإدارية والقيادية العليا.

معايير تقييم مجلس الإدارة

تعمل أدنوك للغاز حالياً على تطبيق معيار تقييم مجلس الإدارة الذي يحدد الأسس والمعايير المعتمدة لتقييم أداء مجلس الإدارة ولجانه الفرعية ورئيس المجلس وكل عضو من أعضائه على حدة، وذلك في إطار التزام الشركة برفع مستوى أداء المجلس ولجانه وتعزيز فاعليتها، والاستفادة من نقاط القوة واتخاذ الإجراءات التصحيحية اللازمة.

مجلس الإدارة

يتألف مجلس إدارة أدنوك للغاز من سبعة أعضاء، ووفقاً للنظام الاساسي للشركة، يُنتخب أعضاء المجلس في كل اجتماع ثالث للجمعية العمومية السنوية. يؤدي جميع أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية وسائر الموظفين مهامهم ومسؤولياتهم بما يخدم مصلحة الشركة حصرياً، مع الالتزام التام بمبدأ الاستقلالية، بما يضمن عدم تأثر أدائهم بأي مسؤوليات أو أدوار أخرى قد يشغلونها خارج نطاق عملهم في الشركة.

معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر رئيساً لمجلس الإدارة بتاريخ 3 فبراير 2023.

ويوضح الجدول التالي بيانات أعضاء مجلس إدارة أدنوك للغاز كما في 31 ديسمبر 2025:

الاسم	المنصب في المجلس	تاريخ التعيين
معالي الدكتور سلطان أحمد سلطان عيسى الجابر	رئيس اللجنة	3 فبراير 2023
سعادة كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي	عضو	3 فبراير 2023
خالد سالمين*	نائب رئيس المجلس	11 مارس 2025
خالد الزعابي	عضو	1 يناير 2024
عبد المنعم سيف حمود أحمد الكندي	عضو	3 فبراير 2023
مصبح هلال مصبح علي الكعبي	عضو	3 فبراير 2023
تسنيم أحنيش المزينبي	عضو	5 فبراير 2023

* تم تعيين خالد سالمين عضواً في مجلس الإدارة في 8 ديسمبر 2022.

معالي الدكتور سلطان أحمد سلطان عيسى الجابر – رئيس مجلس الإدارة

يشغل معالي الدكتور سلطان الجابر منصب وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة في دولة الإمارات العربية المتحدة، حيث يسهم في تعزيز التنمية الصناعية وتنويع الاقتصاد الوطني ورفع تنافسيته. ويتولى معاليه مناصب بارزة في قطاعي الطاقة والاستثمار على مستوى الدولة، إذ يشغل منصب العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لمجموعة أدنوك، ورئيس مجلس إدارة إكس آر جي (XRG)، ورئيس مجلس إدارة مصدر. ويقود معاليه جهود تكامل الطاقة مع الذكاء الاصطناعي، ويرأس مجلس إدارة بريسايت (Presight)، إحدى أبرز شركات الذكاء الاصطناعي التوليدي في المنطقة، وعضو مجلس أبوظبي للذكاء الاصطناعي والتكنولوجيا المتقدمة ومجلس أبحاث التكنولوجيا المتقدمة. وإلى جانب ذلك، يرأس معاليه مجلس إدارة كلٍ من بنك الإمارات للتنمية وبنك أبوظبي النول مصر (FAB Misr) وألتيرا (Alterra) وريك (RIQ)، ويشغل عضوية مجالس إدارات المجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية لإمارة أبوظبي وشركة مبادلة للاستثمار وبنك أبوظبي الأول (FAB) وجهاز الإمارات للاستثمار (EIA) وشركة الإمارات العالمية للألمنيوم (EGA). ويرأس معاليه أيضاً مجلس إدارة مجموعة أي إم أي (IMI)، وهي مجموعة إعلامية عالمية مملوكة للقطاع الخاص تمارس أنشطتها في 19 دولة، وعلى صعيد المؤهلات الأكاديمية، حصل معاليه على درجة البكالوريوس في الهندسة الكيميائية من جامعة جنوب كاليفورنيا عام 1997، ودرجة الماجستير في إدارة الأعمال (MBA) من جامعة ولاية كاليفورنيا في لوس أنجلوس عام 2001، وفتح درجة الدكتوراه في الاقتصاد من جامعة كوفنتري عام 2007.

سعادة كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي – عضو مجلس الإدارة

سعادة كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي منصب المدير العام للشؤون المالية الاستراتيجية في دائرة المالية بأبوظبي، ويرأس مكتب الاستثمارات الحكومية ومكتب إدارة الدين ومكتب شؤون النفط والموارد الطبيعية ومكتب السياسات المالية والشؤون الاستراتيجية والاقتصادية. وسعاداته عضو في مجلس الإدارة ورئيس لجنة التحقيق في كلٍ من مجموعة إيدج (EDGE) وسوق أبوظبي للأنواع المالية (ADX) وشركة مياه وكهرباء الإمارات (EWEC)، كما يرأس لجنة النمو في شركة مياه وكهرباء الإمارات. وقبل ذلك، عمل سعاداته ضمن فريق الاستثمارات الخاصة في شركة مبادلة للاستثمار، حيث أدار استثمارات مباشرة وغير مباشرة على المستوى الدولي. وتشمل خبراته المهنية العمل مع شركة ماكنزي أند كومباني (McKinsey & Company) والمشروع المشترك بين إمارات للاستثمارات المتقدمة وربنيون (Emirates Advance Investment – Raytheon JV). ويحمل سعاداته درجة الماجستير في إدارة الأعمال (MBA) بتخصص التمويل والإدارة الاستراتيجية من كلية وارتون في جامعة بنسلفانيا بالولايات المتحدة، ودرجة البكالوريوس في الهندسة الكهربائية والإلكترونية.

خالد سالمين – نائب رئيس مجلس الإدارة

شغل خالد سالمين منصب الرئيس التنفيذي لقطاع التكرير والتصنيع والتسويق في أدنوك حتى 1 يناير 2026، وأشرف خلال توليه هذا المنصب على سلسلة القيمة في قطاع التكرير والتصنيع والتسويق بما يشمل أنشطة التكرير والبتروكيماويات والتسويق. وخلال فترة عمله، أنجزت أدنوك الإدراج العام لخمس شركات في قطاع التكرير والتصنيع والتسويق، ومضت في توحيد أعمالها في مجال الغاز، وواصلت تطوير مبادرات من بينها تعزيز (TAZIZ)، وقاد سالمين عدداً من الصفقات الكبرى التي أسهمت في توسيع محفظة أدنوك في قطاع التكرير والتصنيع والتسويق وتعزيز حضورها في الأسواق الإقليمية والدولية. وحتى عام 2025، شغل عضوية مجالس إدارات أدنوك للإمداد والخدمات (ADNOC L&S) وأدنوك للتكرير وأدنوك للغاز وبروج (Borouge ADP) وفرتيغلوب (Ferti globe) وأدنوك للتجارة العالمية وأدنوك للتوزيع. وفي عام 2025، ترأس مجالس إدارات بروج (Borouge PTE) وأدنوك للتجارة وتعزيز (TAZIZ) وأبوظبي لتوزيع الغاز، وعمل عضواً في مجلسي إدارة الشركة الوطنية لنقل الغاز (NGSCO) وأو إم في (OMV). وفي منصبه السابق، ترأس سالمين إدارة التسويق والإمداد والتجارة في أدنوك، وتشمل خبراته القيادية تولّيه منصب الرئيس التنفيذي لمنطقة خليفة الصناعية في أبوظبي (كيزاد) ورئاسة مجلس إدارة أبوظبي للإمداد والموائن ومنصب الرئيس التنفيذي للعمليات في تبريد. ويحمل سالمين درجة البكالوريوس في الهندسة من كلية كولوراдо للمناجم، ودرجة الماجستير التنفيذي في إدارة الأعمال من إنسياد (INSEAD) في الإمارات.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

خالد الزعابي – عضو مجلس الإدارة

يشغل خالد الزعابي منصب الرئيس المالي في أدنوك، ويتولى الإشراف على الاستراتيجية المالية الشاملة والاستثمارات والتخطيط والأداء والكفاءة التشغيلية وإدارة الخزينة والمخاطر والشراكات الاستراتيجية. ويقدم الزعابي رؤية قيادية تُسهم في تنفيذ الاستراتيجية الاستثمارية لأدنوك وتعزيز أجندة الاستدامة في الشركة بما يتوافق مع استراتيجيتها المالية. ويحرص على ضمان الامتثال الفعال للمتطلبات التنظيمية، مما يبشر النمو المحلي والدولي في قطاعات الطاقة المتعددة التي تشمل النفط والغاز والغاز الطبيعي المسال والكيماويات والتكرير والتوزيع وطول الكربون المنخفض والطاقة المتجددة والحفر والخدمات اللوجستية وخدمات الشحن.

عبد المنعم سيف حمود أحمد الكندي – عضو مجلس الإدارة

انضم اعبد المنعم سيف الكندي إلى أدنوك عام 1975، وتولى مناصب تنفيذية عديدة شملت رئاسة وعضوية مجالس إدارات ولجان عدد من الشركات التابعة لمجموعة أدنوك حتى تقاعده في ديسمبر 2024. ومنذ يناير 2025، يعمل الكندي مستشاراً تنفيذياً في مكتب العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لمجموعة أدنوك. وسبق أن شغل منصب المدير التنفيذي لقطاع الاستكشاف والتطوير والإنتاج من عام 2016 حتى مطلع عام 2020، ومن عام 2022 حتى مطلع عام 2025. وفي الفترة من 2020 إلى 2022، تولى منصب المدير التنفيذي لقطاع الموارد البشرية والتكنولوجيا ودعم الأعمال المؤسسية. وفي الفترة من 2006 حتى 2016، شغل منصب الرئيس التنفيذي لشركة أدنوك للعمليات البرية. تلقى الكندي تعليمه في الإمارات والمملكة المتحدة، وتخرج في تخصص الهندسة الميكانيكية عام 1982، ويحمل درجة الماجستير في إدارة الأعمال من جامعة برونل وكلية هنلي للإدارة.

مصبح هلال مصبح علي الكعبي – عضو مجلس الإدارة

يشغل مصبح الكعبي منصب الرئيس التنفيذي لقطاع الاستكشاف والتطوير والإنتاج في أدنوك، ويشرف على عدد من أصول المجموعة تشمل أدنوك للعمليات البرية وأدنوك للعمليات البحرية وأدنوك للحفر. وقبل توليه منصبه الحالي في يناير 2025، شغل الكعبي منصب المدير التنفيذي لإدارة طول الكربون المنخفض والنمو الدولي في أدنوك. ويتمتع بخبرة تزيد على 27 عاماً في قطاع الطاقة وطفية متخصصة في مجال الاستكشاف والإنتاج، مما يمنحه المؤهلات اللازمة لمواصلة تحقيق النجاح وإضافة القيمة في قيادة هذا القطاع الحيوي. ويشغل الكعبي عضوية مجالس إدارات مصدر وتبريد وأدنوك للغاز وأدنوك للحفر وهيئة البيئة – أبوظبي. وسبق أن شغل عضوية مجالس إدارات عدد من الشركات الرائدة، من بينها مبادلة للطاقة وبنك أبوظبي الأول ودولفين للطاقة وشركة المياه للاتصالات الفضائية (ياه سات) وشركة الإمارات العالمية للألمنيوم وبورباليس (Borealis) وسييسا (Cepsa) ونوفا كيميكالز (NOVA Chemicals) وكيفلاند كلينك أبوظبي (Cleveland Clinic Abu Dhabi). ويحمل مصبح الكعبي درجة البكالوريوس في هندسة الجيوفيزياء من كلية كولوراдо للمناجم، ودرجة الماجستير في علوم الأرض من كلية إمبريال في لندن.

تسنيم أحنيش المزينبي – عضو مجلس الإدارة

شغلت تسنيم أحنيش المزينبي منصب نائب الرئيس الأول لقطاع أعمال الغاز في أدنوك حتى منتصف عام 2025. وخلال مسيرتها المهنية التي امتدت 15 عاماً في مجموعة أدنوك، اكتسبت خبرات متنوعة في مجالات العمليات والأبحاث وإدارة الأصول.

تمثيل المرأة في مجلس الإدارة

تحرك أدنوك للغاز أهمية بناء بيئة عمل متنوعة وقادرة على تحقيق النجاح المستدام للشركة. ويتيح تبني التنوع استقطاب الكفاءات المتميزة والحفاظ عليها. وتلتزم الشركة بتهيئة ثقافة عمل قائمة على الشمول، وتوفير فرص متساوية للتطور الوظيفي والترقي بصرف النظر عن الجنس أو العرق أو السن أو الخلفية الثقافية، وذلك بما يتوافق مع سياسات التنوع والشمول المعتمدة في مجموعة أدنوك. وتسعى أدنوك للغاز إلى تحقيق تمثيل عادل للمرأة ضمن تشكيلة مجلس الإدارة، ويضم المجلس حالياً عضواً واحداً من الإناث هي تسنيم أحنيش المزينبي.

أمين سر مجلس الإدارة

يتولى أحمد معايرة من مكتب آلين أند أوفرز شيرمان (Allen & Overy Shearman) منصب أمين سر مجلس الإدارة. يعد معايرة شريك في فريق الشركات بمكتب آلين أند أوفرز شيرمان في أبوظبي، وهو مكتب محاماة دولي يتخذ من لندن مقراً رئيسياً له.

مكافآت أعضاء مجلس الإدارة

حتى تاريخ إصدار هذا التقرير، لم يعتمد مجلس الإدارة المكافآت المستحقة لعضائه عن عام 2025، وبالتالي لم تُصرف أي مبالغ بهذا الشأن. ومن المتوقع اعتماد مكافآت عام 2025 خلال اجتماع الجمعية العمومية السنوية المقرر عقده في عام 2026.

سجلات حضور اجتماعات مجلس الإدارة

يُلزم النظام الأساسي لأدنوك للغاز بانعقاد مجلس الإدارة أربع مرات سنوياً على الأقل، ويكتمل النصاب القانوني بحضور الأغلبية البسيطة من أعضاء المجلس. وخلال السنة المالية 2025، انعقد المجلس أربع مرات لمناقشة مسائل متعددة تتصل بالتوجه الاستراتيجي للشركة والأداء المالي ومنظومة الحوكمة. ويستعرض الجدول التالي اجتماعات مجلس إدارة أدنوك للغاز المتعددة خلال عام 2025:

مجلس الإدارة

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

وإلى جانب ما سبق، اعتمد مجلس الإدارة عدداً من الموضوعات عن طريق التمرير، وهي على النحو التالي:

التاريخ	القرارات الرئيسية
18 فبراير 2025	القوائم المالية المدققة لعام 2024 (المستقلة والموحدة)
9 مارس 2025	تعيين الرمز مزوداً للسيولة
20 مارس 2025	موضوعات اجتماع الجمعية العمومية السنوية والمكافآت، وتشمل: (i) اعتماد مكافآت مجلس الإدارة واللجان عن السنة المالية 2024 (ii) اعتماد مكافآت الأداء عن السنة المالية 2024 (iii) اعتماد شؤون المكافآت والتأجير عن السنة المالية 2024 (iv) تقرير حوكمة الشركات عن السنة المالية 2024 (v) اعتماد البيان الصحفي لاجتماع الجمعية العمومية السنوية
9 يونيو 2025	تعديل صلاحيات مزود السيولة
8 أكتوبر 2025	فعالية مجلس أدنوك، وتشمل: (i) مقترح توزيعات الأرباح والإفصاح في سوق أبوظبي للورق المالية بشأن شؤون التوزيعات (ii) الإفصاح عن اتفاقية توريد وشراء الغاز بقيمة 40 مليار دولار أمريكي لتوريد الغاز الطبيعي إلى مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال على مدى 20 عاماً (iii) بيان التوقعات بشأن نتائج الربع الثالث البالغة نحو 1.3 مليار دولار أمريكي، بزيادة تقارب 5% بالمقارنة مع الفترة ذاتها من عام 2024

بيان صلاحيات مجلس الإدارة ومسؤولياته وتفصيل تفويض السلطة

مسائل محتفظ بها لمجلس الإدارة ومفوضة إلى الإدارة التنفيذية

أصدر مجلس الإدارة وثيقة تفويض السلطة إلى الرئيس التنفيذي للشركة، فاطمة محمد عبدالله الشيبية النعيمي، فوض بموجبها المجلس إليها صلاحية رسم التوجه الاستراتيجي وإدارة الأنشطة اليومية لشركة أدنوك للغاز ضمن حدود محددة. وتملك فاطمة النعيمي بموجب وثيقة التفويض صلاحية إعادة تفويض بعض المهام إلى أعضاء آخرين في الإدارة التنفيذية لشركة أدنوك للغاز.

وبصرف النظر عن الصلاحيات المفوضة إلى فاطمة النعيمي، يحتفظ مجلس الإدارة بحوره الرقابي والإشرافي على جميع هذه الأنشطة.

تفاصيل تفويض السلطة

فاطمة محمد عبدالله الشيبية النعيمي، الرئيس التنفيذي.

نطاق التفويض

صلاحية رسم التوجه الاستراتيجي وإدارة الأنشطة اليومية لشركة أدنوك للغاز، ضمن الحدود التي يضعها مجلس الإدارة ويعدّلها وفق ما يراه مناسباً.

مدة التفويض

يظل التفويض سارياً حتى يقرّر مجلس الإدارة إلغاه.

عضو مجلس الإدارة	المنصب في مجلس الإدارة	0 فبراير ٢٠٢٥	٢ مايو ٢٠٢٥	٥ أغسطس ٢٠٢٥	٨ نوفمبر ٢٠٢٥
معالي الدكتور سلطان أحمد سلطان عيسى الجابر	رئيس اللجنة	ح	ح	ح	ح
سعادة كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي	عضو	ح	ح	ح	ح
خالد سالمين عنبر سالمين	عضو	ح	ح	ح	ح
خالد الزعابي	عضو	ح	ح	ح	ح
عبد المنعم سيف حمود أحمد الكندي	عضو	ح	ح	ح	ح
مصباح هليل مصباح علي الكعبي	عضو	ح	ح	ح	ح
تسنيم فرج أضيض*	عضو	ح	ح	غ	ح

ح = حاضر، غ = غائب،

* حلت تسنيم المزيني محل فاطمة محمد عبدالله الشيبية النعيمي اعتباراً من 5 فبراير 2025

اتخذ مجلس إدارة أدنوك للغاز خلال عام 2025 عدداً من القرارات المتعلقة بالشؤون العامة للشركة، وذلك في إطار السياسات والإجراءات الداخلية المعتمدة وبما يتوافق مع التشريعات التجارية المعمول بها. ويبيّن الجدول التالي أبرز القرارات الصادرة بموجب قرارات مجلس الإدارة خلال العام:

القرارات الرئيسية	التاريخ
اعتماد توزيعات الأرباح النقدية النهائية للسنة المالية 2024 بقيمة 1,706,190,903 دولار أمريكي (8.164 فلس/سهم)، تُصرف في الربع الثاني من عام 2025	5 فبراير 2025
اعتماد النتائج المالية الموحدة التولية غير المدققة للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2024 والبيان الصحفي ذي الصلة	5 فبراير 2025
اعتماد التشكيل المحدث للجنة التنفيذية ولجنة التدقيق	5 فبراير 2025
اعتماد انعقاد اجتماع الجمعية العمومية السنوية في 21 مارس 2025، وتفويض الإدارة التنفيذية لاستكمال جدول الأعمال والإشعارات ذات الصلة	5 فبراير 2025
اعتماد شطب أسماء الأعضاء/الموظفين المُدرجين من قائمة «المفوضين بالتوقيع» في «سجل أعضاء مجلس الإدارة لدى سوق أبوظبي العالمي» بما يعكس التشكيل المحدث، ويشمل ذلك تعيين خالد محمد عبدالله العلكيم الزعابي	5 فبراير 2025
اعتماد القوائم المالية الموحدة المختصرة المرطبة عن فترة الثلاثة أشهر المنتهية في 31 مارس 2025 والبيان الصحفي ذي الصلة	2 مايو 2025
اعتماد تعيين خالد سالمين نائباً لرئيس مجلس الإدارة، وتفويض الإدارة التنفيذية بتحديث سجلات سوق أبوظبي للورق المالية وسوق أبوظبي العالمي وفقاً لذلك	2 مايو 2025
اعتماد تعيين محمد الهاشمي رئيساً للعمليات في الشركة	2 مايو 2025
اعتماد القوائم المالية الموحدة المختصرة المرطبة عن فترة الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو 2025، واعتماد تقرير مجلس الإدارة والبيان الصحفي ذي الصلة	5 أغسطس 2025
اعتماد صرف توزيعات الأرباح النقدية المرطبة للمساهمين بقيمة 1,791,667,640 دولار أمريكي (8.573 فلس/سهم) عن النصف الأول من السنة المالية 2025، تُصرف في سبتمبر 2025	5 أغسطس 2025
اعتماد القوائم المالية الموحدة المختصرة المرطبة عن فترة التسعة أشهر المنتهية في 30 سبتمبر 2025، مع تقرير مجلس الإدارة والبيان الصحفي ذي الصلة	12 نوفمبر 2025
اعتماد توزيعات الأرباح النقدية المرطبة بقيمة 896 مليون دولار أمريكي (4.287 فلس/سهم) عن الربع الثالث من السنة المالية 2025، تُصرف في ديسمبر 2025، وفقاً لسياسة توزيع الأرباح المعتمدة	12 نوفمبر 2025
اعتماد خطة الأعمال للفترة 2026–2030 والميزانية الموحدة لعام 2026	12 نوفمبر 2025

تشكيل لجان مجلس الإدارة ومهامها

شكّل مجلس الإدارة ثلاث لجان دائمة تعمل تحت إشرافه ورقابته المباشرة لنداء مهامه ومسؤولياته بفاعلية، وهي: لجنة التدقيق، ولجنة الترشيحات والمكافآت، واللجنة التنفيذية.



ويرد فيما يلي ملخص لاختصاصات كل لجنة من هذه اللجان ونطاق عملها.

لجنة التدقيق

تتولى لجنة التدقيق مساعدة مجلس الإدارة في أداء مسؤولياته المتعلقة بإعداد التقارير المالية وعمليات التدقيق الخارجي والداخلي، بما في ذلك مراجعة سلامة القوائم المالية للشركة ومتابعتها، ومراجعة حجم الأعمال غير التدقيقية التي يؤديها المدققون الخارجيون ومتابعتها، وتقديم التوصيات بشأن تعيين المدققين الخارجيين، والإشراف على العلاقة معهم، ومراجعة فاعلية عملية التدقيق الخارجي، ومراجعة فاعلية وظيفة الرقابة الداخلية، وتراعي لجنة التدقيق في عملها القوانين والأنظمة المعمول بها في دولة الإمارات، بما فيها أنظمة سوق أبوظبي العالمي وهيئة الأوراق المالية والسلع وسوق أبوظبي للأوراق المالية، وتتولى اللجنة أيضاً الإشراف على إدارة المخاطر الاستراتيجية وضوابط الرقابة الداخلية على التقارير المالية وعمليات الامتثال في شركة أدنوك للغاز.

وبموجب الاختصاصات المعتمدة للجنة التدقيق، تتشكّل لجنة تدقيق أدنوك للغاز من ثلاثة أعضاء مستقلين غير تنفيذيين وعضوين يمتلكان خبرة في التدقيق المالي وإعداد التقارير النظامية والتدقيق الداخلي. ويرأس اللجنة أحد الأعضاء المستقلين، ويختار مجلس الإدارة بقية الأعضاء وفق ما يراه مناسباً. ويُعيّن أعضاء لجنة التدقيق وفقاً للاختصاصات ذات الصلة، وتُعقد اللجنة أربعة اجتماعات سنوية على الأقل، ويلتزم جميع أعضاء لجنة التدقيق بسياسة التعامل بناء على معلومات داخلية المعتمدة في الشركة، والتي تحدّد ضوابط التعامل مع المعلومات الجوهرية غير المُعلنة ومنع التداول بناء على معلومات داخلية.

يتولى سعادة كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي، بصفته رئيساً للجنة التدقيق مسؤولية عن تطبيق ميثاق اللجنة في الشركة، ومراجعة آليات عملها، والتحقّق من فاعلية أدائها.

وعقدت لجنة التدقيق خمسة (5) اجتماعات خلال عام 2025، على النحو المبين في الجدول التالي:

عضو	المنصب في اللجنة	3 فبراير 2025	18 فبراير 2025	30 أبريل 2025	31 يوليو 2025	10 نوفمبر 2025
سعادة كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي	رئيس اللجنة	ح	ح	ح	ح	ح
خالد الزعابي	عضو	ح	ح	غ	ح	ح
عمر عبدالله النعيمي	عضو	ح	ح	ح	ح	ح
أحمد خاطر مطر أبو جراد	عضو	ح	ح	ح	غ	ح
تسنيم المزيني	عضو	ح	ح	ح	غ	غ

ح = حاضر، غ = غائب

لجنة الترشيحات والمكافآت

تتولى لجنة الترشيحات والمكافآت مساعدة مجلس الإدارة في وضع سياسات الترشيح والمكافآت والإشراف عليها، سواء على مستوى المجلس ولجانه أو على مستوى الإدارة التنفيذية. وتقوم اللجنة في هذا الإطار بتقييم عدد من الشؤون المتعلقة بالإدارة التنفيذية للشركة، وتقييم التوازن بين المهارات والمعارف والخبرات على مستوى مجلس الإدارة ولجانه، ومراقبة استيفاء الأعضاء المستقلين لمعايير الاستقلالية. وتساعد اللجنة كذلك مجلس الإدارة، مع مراعاة النظام الأساسي للشركة، في تحديد مسؤولياته المتعلقة بالمكافآت، بما في ذلك تقديم التوصيات بشأن سياسة مكافآت الإدارة التنفيذية، واتخاذ القرارات المتعلقة بسياسات رأس المال البشري في المجموعة، ووضع المبادئ والمعايير العامة وإطار حوكمة سياسة مكافآت الشركة، والإشراف على حزم المكافآت والمزايا.

وتشترط اختصاصات لجنة الترشيحات والمكافآت أن تتألف من أربعة أعضاء، على أن يكون ثلاثة منهم على الأقل من الأعضاء غير التنفيذيين (بينهم اثنان مستقلين على الأقل)، وفقاً لما تنصّ عليه قواعد الحوكمة. ولا يجوز لرئيس مجلس الإدارة أن يكون عضواً في اللجنة وفقاً لوثيقة الاختصاصات، ضماناً لاستقلاليتها. وتُعقد اللجنة اجتماعين على الأقل سنوياً، وكما دعت حاجة الشركة إلى ذلك.

يتولى مصبح هلال مصبح علي الكعبي، بصفته رئيساً للجنة الترشيحات والمكافآت، مسؤولية تطبيق ميثاق اللجنة في الشركة، ومراجعة آليات عملها، والإسهام في التحقّق من فاعلية أدائها.

ويوضّح الجدول التالي الاجتماعات التي عقدتها لجنة الترشيحات والمكافآت خلال عام 2025:

عضو	المنصب في اللجنة	17 فبراير 2025	25 سبتمبر 2025
مصباح هلال مصباح علي الكعبي	رئيس اللجنة	ح	ح
خالد سالمين عنبر سالمين	عضو	ح	غ
ناصر المهبري	عضو	ح	ح
عائشة الحمادي	عضو	ح	ح

ح = حاضر، غ = غائب

تداول الأسهم

تشكيل لجان مجلس الإدارة ومهامها

اللجنة التنفيذية

أنشأ مجلس الإدارة اللجنة التنفيذية التي تتألف من ستة أعضاء يعيّنهم المجلس وفقاً لوثيقة اختصاصات اللجنة. وتساعد اللجنة مجلس الإدارة في أداء مسؤولياته، ومن ذلك مراجعة معاملات الأطراف ذات العلاقة واعتمادها، واعتماد أي أمور مرفوعة إليها بموجب مصفوفة تفويض السلطة في الشركة، ومراجعة ما يتعلق بالتدء التجاري والمالي والتشغيلي والتخطيط وإيداء التوصيات بشأنها إذا طلب المجلس ذلك. ويقع على عاتق اللجنة رفع جميع القرارات التي اتخذتها، مشفوعةً بالتقييمات والملاحظات وأي بنود أخرى يطلبها مجلس الإدارة، وذلك قبل انعقاد اجتماع المجلس. وقد عقدت اللجنة أربع اجتماعات خلال عام 2025.

يتولى خالد سالمين عنبر سالمين، بصفته رئيس اللجنة التنفيذية، مسؤولية عن تطبيق ميثاق اللجنة داخل الشركة، ومراجعة أساليب عملها، والإسهام في ضمان فاعليتها في أداء المهام المنوطة بها.

ويوضح الجدول التالي الاجتماعات التي عقدتها اللجنة التنفيذية خلال عام 2025:

عضو	المنصب في اللجنة	30 يناير 2025	21 أبريل 2025	28 يوليو 2025	27 أكتوبر 2025
خالد سالمين عنبر سالمين	رئيس اللجنة	ح	ح	غ	ح
محمد صلاح الكثيري	عضو	ح	ح	ح	ح
عمر عبدالله النعيمي	عضو	ح	ح	غ	ح
مايك بيكر	عضو	ح	ح	ح	ح
ناصر المهيري	عضو	غ	ح	ح	ح
تسنيم المزيني	عضو	ح	ح	غ	غ

ح = حاضر، غ = غائب

واعتباراً من نوفمبر 2025، تغيّرت تشكيلة اللجنة التنفيذية على النحو التالي:

عضو	المنصب في اللجنة	تاريخ التعيين
خالد سالمين	رئيس اللجنة	9 فبراير 2023
ناصر المهيري	عضو	27 يوليو 2023
مايك بيكر	عضو	9 فبراير 2023
مشعل الكندي	عضو	16 نوفمبر 2025
محمد المالك	عضو	16 نوفمبر 2025
صدّة الشامسي	عضو	16 نوفمبر 2025
محمد الكثيري	عضو	19 يناير 2025

تخضع عمليات شراء وبيع أسهم أدنوك للغاز وسائر المعاملات المتعلقة بأوراقها المالية من قبل الموظفين والممثلين لتنظمة هيئة الأوراق المالية والسلع (SCA) ولمعيار المعلومات الداخلية ومنع التداول من قبل المطلعين المعتمد لدى الشركة. وتلتزم أدنوك للغاز بعدم استخدام أي من موظفيها أو الأشخاص المرتبطين بهم للمعلومات الداخلية لتحقيق مكاسب شخصية، وتنتظر من جميع موظفيها ومن يتعاملون معها الامتثال لهذا المعيار والقوانين المعمول بها بشأن المعلومات الداخلية وتداولها. وتتولى لجنة المطلعين في أدنوك للغاز الإشراف على العمليات المتصلة بمعيار المعلومات الداخلية ومنع التداول من قبل المطلعين.

ويوضح الجدول التالي تفاصيل جميع عمليات شراء وبيع أسهم الشركة التي أجزاها أعضاء مجلس الإدارة وأزواجهم وأبنائهم خلال عام 2025:

عضو مجلس إدارة	المنصب	النسبة المملوكة في 2025/12/31	إجمالي عمليات البيع	إجمالي عمليات الشراء
معالي الدكتور سلطان أحمد سلطان عيسى الجابر	الرئيس (عضو مستقل)	-	-	-
سعادة كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي	عضو مجلس الإدارة (عضو مستقل)	210,970	-	-
خالد الزعابي	عضو مجلس الإدارة (عضو مستقل)	980,108	-	-
خالد سالمين عنبر سالمين	عضو مجلس الإدارة (عضو مستقل)	980,109	-	-
عبد المنعم سيف حمود أحمد الكندي	عضو مجلس الإدارة (عضو مستقل)	980,108	-	-
مصباح هلال مصباح علي الكعبي	عضو مجلس الإدارة (عضو مستقل)	980,108	-	-
فاطمة محمد عبدالله الشيبه النعيمي	عضو مجلس الإدارة (عضو مستقل)	485,232	-	-

مراقب الحسابات الخارجي

الإدارة التنفيذية

الإدارة التنفيذية

ويوضح الجدول التالي مكافآت الإدارة التنفيذية خلال عام 2025:

الاسم	المنصب	تاريخ التعيين	الراتب السنوي والبدلات (درهم إماراتي)	المكافآت* (درهم إماراتي)	منافع أخرى (درهم إماراتي)
فاطمة محمد النعيمي	الرئيس التنفيذي	2025	2,741,592	1,200,000	231,115
بيتر فان دريل	الرئيس التنفيذي للمالية	2023	2,039,280	1,520,000	-
محمد الهاشمي	رئيس العمليات	2023	2,104,500	1,200,000	110,287
ناصر سيف اليوسعيدي	نائب الرئيس الأول للمشاريع (وحدة الرويس للغاز الطبيعي المسال)	2024	2,014,236	1,050,000	187,578
تيا لينغ فيرسما	المستشار العام (الشؤون القانونية وحوكمة الشركات والامتثال)	2025	1,464,000	-	-
راشد المزروعى	نائب الرئيس الأول للتسويق	2023	1,839,204	1,000,000	-
سعود محمد الحمادي	نائب الرئيس للصحة والسلامة والبيئة (على مستوى الشركة)	2023	1,608,924	378,750	190,600
نافينيت دامودارا	نائب الرئيس للتدقيق والضمان	2025	686,088	**103,038	38,400
ميثاء بالفقيه	نائب الرئيس الأول للخدمات المشتركة	2024	1,496,220	500,000	90,000

* تتعلق تفاصيل المكافآت بمكافآت عام 2024 المصروفة في 2025. ولم تُحدّد أو تُمنح بعد مكافآت عام 2025 المستحقة الصرف في عام 2026.
** بناءً على المنصب السابق للموظف وهو «مدير التدقيق الداخلي (العمليات)».

عيّنت الشركة ديلويت أند توش (الشرق الأوسط) إل إل بي مراقبي حسابات مستقلين للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2025.

اسم مكتب التدقيق وشريك التدقيق	عدد سنوات عمله مراقباً خارجياً لحسابات الشركة	عدد السنوات التي قضاها شريك التدقيق في تدقيق حسابات الشركة	إجمالي أتعاب التدقيق لعام 2025 (درهم إماراتي)
ديلويت أند توش (الشرق الأوسط) إل إل بي راما بادمانابها أئتشاريا	3 سنوات	3 سنوات	إجمالي أتعاب التدقيق: 3,716,570 درهم إماراتي تدقيق البيانات المالية: 2,027,220 درهم إماراتي تقرير التأكيد المعقول على الضوابط الرقابية الداخلية: 774,898 درهم إماراتي المراجعات الفصلية: 914,453 درهم إماراتي تشمل الأتعاب المذكورة أعلاه أتعاب أدنوك للغاز بي إل سي وشركتها التابعتين (أدنوك لمنشآت الغاز ذ.م.م. مملوكة بالكامل «AGF» وأدنوك لعمليات وتسويق الغاز ذ.م.م. «AGO&M»)
أتعاب وتكاليف الخدمات الخاصة الأخرى غير تدقيق البيانات المالية لعام 2025 (درهم إماراتي)، إن وُجدت، وفي حال عدم وجود أي أتعاب أخرى يُنص على ذلك صراحةً	984,230 درهم إماراتي		
تفاصيل وطبيعة الخدمات الأخرى التي يقدمها مراقب حسابات الشركة (إن وُجدت). وفي حال عدم وجود خدمات أخرى يُنص على ذلك صراحةً	خدمات مرتبطة بالتدقيق		
بيان بالخدمات الأخرى التي قدمها مراقب حسابات خارجي غير مراقب حسابات الشركة خلال عام 2025 (إن وُجدت). وفي حال عدم وجود مراقب حسابات خارجي آخر يُنص على ذلك صراحةً	لا يوجد		

الضوابط الرقابية الداخلية

مسؤولية مجلس الإدارة

يتولى مجلس الإدارة مسؤولية الإشراف على تطبيق منظومة الرقابة الداخلية ومراجعتها دورياً والتحقق من فاعليتها من خلال لجنة التدقيق.

منظومة الرقابة الداخلية في أدنوك للغاز

تتمثل الأهداف الرئيسية لمنظومة الرقابة الداخلية فيما يلي:

1. إنشاء آليات رقابية تضمن كفاءة العمليات التشغيلية وتنفيذ أهداف أدنوك للغاز؛
2. حماية أصول أدنوك للغاز والاستخدام الأمثل لمواردها؛
3. حماية مصالح مساهمي أدنوك للغاز ومنع تضارب المصالح ومعالجته؛
4. تهيئة الظروف للزمتة لإعداد التقارير الموثوقة وتقديمها في الوقت المحدد، إلى جانب المعلومات الأخرى التي يلزم القانون بالإفصاح عنها علنياً؛ و
5. التأكد من امتثال أدنوك للغاز للقوانين المعمول بها ومتطلبات الجهات التنظيمية.

وإلى جانب مهام مجلس الإدارة وصلحياته، تعمل منظومة الرقابة الداخلية في أدنوك للغاز وفق ثلاثة مستويات:

1. المستوى الأول: تتولى الوحدات والأقسام التشغيلية في أدنوك للغاز مسؤولية تقييم المخاطر وإدارتها وبناء منظومة رقابية فعالة من خلال الالتزام بالمعايير والإجراءات ومؤشرات الأداء الرئيسية وعقود الأداء على مستوى الشركة و/أو الأقسام؛
2. المستوى الثاني: تتولى الإدارات واللجان الداخلية المختصة (إدارة المخاطر المؤسسية ووظائف الجودة والامتثال) مسؤولية تيسير عملية تقييم المخاطر وتوجيهها، ووضع المعايير والعمليات والإجراءات المناسبة والتعريف بها ومراقبتها؛ و
3. المستوى الثالث: يُجرى قسم التدقيق والضمان تقييمات مستقلة لكفاءة منظومة الرقابة الداخلية.

التدقيق والضمان

اعتمد مجلس الإدارة هيكل ومهام الحوكمة وطبّقها، بما في ذلك قسم التدقيق والضمان الذي يعمل باستقلالية تامة عن الإدارة التنفيذية ويرفع تقاريره مباشرةً إلى لجنة التدقيق في أدنوك للغاز. ويهدف قسم التدقيق والضمان بشكل رئيسي إلى تقديم تأكيدات ونصائح بشأن ملاءمة بيئة الرقابة الداخلية وإطار حوكمة الشركة وعمليات إدارة المخاطر في أدنوك للغاز.

يرأس قسم التدقيق والضمان نافنيث دامودارا (Navneeth Damodara) الذي عُيّن نائباً للرئيس للتدقيق والضمان في عام 2025. ويتولى نافنيث

مسؤولية رفع نتائج التدقيق الداخلي لقسم التدقيق والضمان إلى الإدارة التنفيذية ولجنة التدقيق بشكل منتظم.

ولتعزيز استقلالية قسم التدقيق والضمان، يرفع القسم تقاريره وظيفياً إلى لجنة التدقيق بينما يتبع إدارياً إلى الرئيس التنفيذي لشركة أدنوك للغاز. وتُعرض ميثاق قسم التدقيق والضمان وسياساته وإجراءاته ومنهجيته وخطط التدقيق الداخلي القائمة على المخاطر على لجنة التدقيق للموافقة عليها. ويقوم بمهام التدقيق والضمان فريق من المدققين المؤهلين وذوي الخبرة والكفاءة اللازمة. كما يعمل قسم التدقيق والضمان مستشاراً مستقلاً لتقديم خدمات ذات قيمة مضافة تساهم في تحقيق حوكمة سليمة وإدارة فعالة للمخاطر وعمليات رقابة داخلية كفؤة. وإضافة إلى ذلك، يعتمد القسم منهجية منظمة لمتابعة تنفيذ الإجراءات التصحيحية التي تتخذها الإدارة.

الشؤون القانونية والامتثال والحوكمة

أنشأت أدنوك للغاز إطاراً للرقابة الداخلية وتعمل على الحفاظ عليه، بما يتيح للإدارة التنفيذية ومجلس الإدارة تأكيدات موثوقة بشأن سلامة ضوابطها الرقابية الداخلية. وقد ضُمت هذه الضوابط لضمان قدرة الشركة على ما يلي:

(أ) ضمان الالتزام المستمر بالأهداف الأخلاقية لأدنوك للغاز وبمتطلبات الامتثال ذات الصلة

(ب) إدارة المخاطر بفاعلية؛

(ج) ضمان دقة المعلومات المقدمة إلى أصحاب المصلحة وشفافيتها؛ و

(د) الامتثال للقوانين واللوائح المعمول بها.

ويتولى قسم الشؤون القانونية والامتثال والحوكمة مسؤولية التأكد من أن الشركة تمارس أعمالها بما يتوافق تماماً مع جميع القوانين واللوائح ذات الصلة، فضلاً عن المعايير المهنية والممارسات المقبولة والمعايير الداخلية. وتنفّذ وظيفة الامتثال والرقابة عدة مهام تهدف إلى ضمان تطبيق منظومة الرقابة الداخلية وإدارتها بفاعلية، تشمل:

(أ) مناقشة منظومة الرقابة الداخلية مع مجلس الإدارة؛

(ب) دراسة نتائج التحقيقات في مسائل الرقابة الداخلية؛

(ج) دراسة تقارير الرقابة الداخلية ومتابعة تنفيذ الإجراءات التصحيحية الناتجة عن نتائج تلك التقارير؛

(د) تطبيق سياسة الإبلاغ عن المخالفات وقنوات الإبلاغ التي تمكّن الموظفين من الإبلاغ بشكل سري عن أي انتهاكات محتملة في التقارير المالية والرقابة الداخلية؛ و

(هـ) دراسة المخاطر القانونية ومخاطر الامتثال والحوكمة وتحديث الضوابط الرقابية بصفة دورية للحدّ من أي مخاطر مرصودة.

القضايا الجوهرية والتطورات المستجدة

لم تُرصد أي مسائل جوهرية تتعلق بمنظومة الامتثال والرقابة في الشركة خلال عام 2025.

المخالفات المرتكبة خلال عام 2025

لم ترتكب الشركة أي مخالفات جوهرية أو مادية.

معلومات عامة

المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة

تمثلت أبرز معاملات الأطراف ذات العلاقة التي أبرمتها أدنوك للغاز خلال عام 2025 فيما يلي:

الاسم	طبيعة العلاقة
أدنوك للغاز وأدنوك البرية	اتفاقية إعادة تحميل التكاليف
أدنوك للغاز الطبيعي المسال وأدنوك التجارية	اتفاقية بيع الغاز الطبيعي المسال بالمناقصات الفورية
أدنوك وأدنوك للغاز	اتفاقية داخلية بين شركات المجموعة
أدنوك للغاز وأدنوك لخدمات نقل الغاز	اتفاقية أوامر العمل
أدنوك للغاز وأدنوك التجارية	اتفاقية بيع النافثا البارافينية
أدنوك وأدنوك لمنشآت الغاز وأدنوك لعمليات وتسويق الغاز ذ.م.م.	اتفاقية نقل مشروع استخدام واسترداد تكاليف إنشاء المنشآت
أدنوك لعمليات وتسويق الغاز ذ.م.م. وشركة أبوظبي للعمليات البترولية البرية المحدودة	اتفاقية المساعدة المتبادلة
أدنوك وأدنوك للغاز	اتفاقية استرداد تكاليف إنشاء المنشآت
أدنوك لمنشآت الغاز وأدنوك لعمليات وتسويق الغاز ذ.م.م.	اتفاقية التحويل والتعديل (GAN)
أدنوك وأدنوك للغاز	اتفاقية إيجار

أدرجت أدنوك للغاز وبدأ تداول أسهمها في سوق أبوظبي للورق المالية في 13 مارس 2023، وذلك بعد إتمام الطرح العام الأولي بنجاح.

وفي عام 2025، أتمت أدنوك طرماً مسوّقاً (طرح ثانوي) لنحو 3.1 مليار سهم عادي من أسهم أدنوك للغاز مخصصة للمؤسسات الاستثمارية. وبلغ سعر الطرح 3.40 درهم إماراتي للسهم الواحد، ومثل نسبة 4% من رأس المال الفصدر والقائم لشركة أدنوك للغاز. وساهم هذه الطرح في زيادة التداول الحر على أسهم الشركة بنسبة 80%، (لترتفع نسبة التداول الحر إلى 9% من إجمالي أسهم الشركة). وحققت إجمالي عائدات بلغت نحو 2.84 مليار دولار أمريكي (10.4 مليار درهم إماراتي).

ويبلغ إجمالي رأسمال الشركة الفصدر 19,187,855,503 دولار أمريكي، يتألف من 76,751,422,012 سهماً عادياً بقيمة اسمية 0.250 دولار أمريكي للسهم الواحد. واستناداً إلى سعر إغلاق السهم البالغ 3.55 درهم إماراتي في 31 ديسمبر 2025، بلغت القيمة السوقية لشركة أدنوك للغاز نحو 272.5 مليار درهم إماراتي (74.2 مليار دولار أمريكي) بنهاية عام 2025.

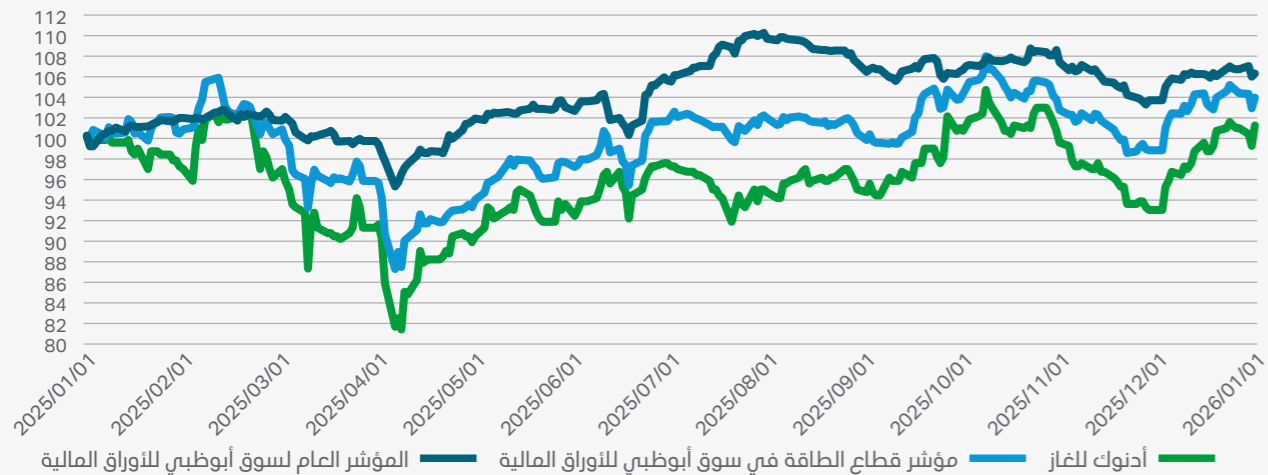
تطور سعر السهم

أغلق سهم أدنوك للغاز عند 3.55 درهم إماراتي في 31 ديسمبر 2025. وتراوح سعر تداول السهم خلال عام 2025 بين 2.71 و3.71 درهم إماراتي. ويبيّن الجدول التالي أعلى وأدنى أسعار السهم وسعر الإغلاق الشهري خلال عام 2025.

أداء سعر السهم الشهري (2025)

الشهر	أعلى سعر (درهم/سهم)	أدنى سعر (درهم/سهم)	سعر الإغلاق (درهم/سهم)
يناير	3.54	3.37	3.40
فبراير	3.69	3.34	3.37
مارس	3.41	3.02	3.20
أبريل	3.22	2.71	3.17
مايو	3.35	3.14	3.28
يونيو	3.46	3.22	3.42
يوليو	3.44	3.21	3.33
أغسطس	3.42	3.28	3.33
سبتمبر	3.58	3.30	3.54
أكتوبر	3.71	3.48	3.49
نوفمبر	3.51	3.25	3.26
ديسمبر	3.60	3.25	3.55

الرسم البياني لسعر سهم أدنوك للغاز مقارنة بسوق أبوظبي للورق المالية وقطاع الطاقة



معلومات عامة

بيان توزيع ملكية المساهمين حسب المنطقة الجغرافية بنهاية عام 2025

تصنيف المساهمين	نسبة الأسهم المملوكة (%)		
	أفراد	شركات	الإجمالي (%)
محلي	1.4	93.5	94.9
دول مجلس التعاون الخليجي	0.0	0.5	0.5
الشرق الأوسط وشمال أفريقيا (عرب)	0.1	0.0	0.1
أجانب	0.1	4.5	4.6
المجموع	1.5	98.5	100.0

بيان توزيع ملكية المساهمين حسب حجم المساهمة كنسبة مئوية من إجمالي رأس المال

عدد الأسهم المملوكة	عدد المساهمين	إجمالي عدد الأسهم	النسبة من إجمالي
أقل من 50,000	27,996	123,937,950	0.16%
من 50,000 إلى أقل من 500,000	1,596	265,134,003	0.35%
من 500,000 إلى أقل من 5,000,000	572	917,648,489	1.20%
أكثر من 5,000,000	236	75,444,701,570	98.3%

بيان المساهمين الذين يمتلكون 5% أو أكثر من أسهم أدنوك للغاز حتى 31 ديسمبر 2025

نقلت شركة بترول أبوظبي الوطنية («أدنوك») في 11 سبتمبر 2025 أسهمها في الشركة إلى شركتها التابعة المملوكة لها بالكامل XRG ش.م.ع. ولم يؤثر نقل الأسهم على العمليات اليومية أو فرق القيادة أو التوجه الاستراتيجي للشركة.

الاسم	عدد الأسهم المملوكة	% من رأس المال
XRG ش.م.ع.	66,006,222,932	86%
شركة أبوظبي الوطنية للطاقة ش.م.ع. (طاقة)	3,837,571,100	5%

لا يمتلك أي مساهم آخر 5% أو أكثر من أسهم الشركة.

التواصل مع علاقات المستثمرين

يشغل ريتشارد أيفور غريفيث منصب نائب الرئيس لعلاقات المستثمرين، ويمكن التواصل معه عبر البريد الإلكتروني ir@adnocgas.ae. وتتوفر معلومات إضافية عن علاقات المستثمرين على الموقع الإلكتروني للشركة باللغتين العربية والإنجليزية على الرابط adnocgas.ae/en/investor-relations

التحديث الهامة والإفصاحات الجوهرية في عام 2025

التاريخ	إفصاح سوق أبوظبي للأوراق المالية
9 يناير 2025	عقود بقيمة 2.1 مليار دولار أمريكي لتعزيز البنية التحتية لإمدادات الغاز الطبيعي المسال
21 يناير 2025	شراكة بين أدنوك للغاز وشركة مياه وكهرباء الإمارات لتوفير إمدادات مرنة من الغاز في الدولة
27 يناير 2025	اتفاقية للغاز الطبيعي المسال مع شركة جيرا غلوبال ماركيتس (JERA Global Markets)
6 فبراير 2025	تقرير صافي الدخل السنوي لعام 2024 البالغ 5 مليارات دولار أمريكي
12 فبراير 2025	صفقة للغاز الطبيعي المسال مع شركة النفط الهندية المحدودة (Indian Oil Corporation Limited)
21 فبراير 2025	الإعلان عن إتمام الطرح المسوق بقيمة 2.84 مليار دولار أمريكي بنجاح
21 مارس 2025	الاجتماع السنوي العام للجمعية العمومية لشركة أدنوك للغاز
21 مارس 2025	التقرير السنوي وتقارير حوكمة الشركات لعام 2024
24 مارس 2025	موافقة المساهمين على توزيع أرباح بقيمة 3.41 مليار دولار أمريكي عن عام 2024
5 مايو 2025	تقرير صافي دخل الربع الأول من عام 2025 البالغ 1.27 مليار دولار أمريكي
14 مايو 2025	انضمام أدنوك للغاز إلى مؤشر MSCI للأسواق الناشئة
10 يونيو 2025	اتخاذ قرار الاستثمار النهائي وترسية عقود بقيمة 5 مليارات دولار أمريكي للمرحلة الأولى من مشروع تطوير الغاز الفني
10 يوليو 2025	اتفاقية للغاز الطبيعي المسال مع شركة سيفي SEFE الألمانية
4 أغسطس 2025	اتفاقية للغاز الطبيعي المسال مع شركة هندوستان بترولיום المحدودة (Hindustan Petroleum Corporation Limited)
6 أغسطس 2025	تقرير صافي دخل الربع الثاني من عام 2025 البالغ 1.38 مليار دولار أمريكي
8 سبتمبر 2025	انضمام أدنوك للغاز إلى مؤشر FTSE للأسواق الناشئة
11 سبتمبر 2025	نقل أدنوك للغاز ملكية أسهمها إلى شركة XRG
2 نوفمبر 2025	الإعلان عن شراكة مع AIQ وشركة جيكو روبوتيكس (Gecko Robotics)
13 نوفمبر 2025	تقرير صافي دخل الربع الثالث من عام 2025 البالغ 1.34 مليار دولار أمريكي
26 نوفمبر 2025	صفقة لتوريد الغاز الطبيعي بقيمة 4 مليارات دولار أمريكي مع شركة إسمتيل (EMSTEEL)

بيان نسبة التوطين

بلغت نسبة التوطين 63.8% للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025.

إنفاق المسؤولية المجتمعية للشركة في عام 2025

بلغ إنفاق أدنوك للغاز على المسؤولية المجتمعية ومساهماتها في الفعاليات المجتمعية أقل من 1% من إيرادات السنة المالية 2025.

ملخص و إفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

تواصل أولويات أمن الطاقة العالمي والعمل المناخي رسم التوجهات الاستراتيجية لشركة أدنوك للغاز. وخلال عام 2025، طوّرت الشركة عملياتها بما يدعم إمدادات الطاقة الموثوقة، وقدمت حلولاً توازن بين احتياجات الطاقة العالمية ومتطلبات العمل المناخي المحلي الفعال.

ويندرج نهج الاستدامة الذي تتبناه الشركة ضمن منظومة متكاملة تربط الأداء التشغيلي بالاستراتيجيات والمبادرات التي تلبي التولويات الدولية والوطنية. ويوصفها واحدة من أكبر شركات الغاز المتكاملة في العالم، تُسهم أدنوك للغاز في تعزيز مسار إزالة الكربون من خلال استيراد الطاقة النظيفة، ورفع كفاءة استهلاك الطاقة، وتقنيات التقاط الكربون، ومصادر الطاقة المتجددة. ويشمل ذلك جهوداً حثيئة للحدّ من انبعاثات الميثان وعمليات حرق الغاز، إلى جانب اعتماد بدائل منخفضة الكربون. وتسعى هذه الجهود إلى التوافق مع طموحات مجموعة أدنوك لتحقيق الحياد المناخي، واستراتيجية الاستدامة 2030، وأجندة الاستدامة الشاملة لحلول الإمارات العربية المتحدة، بما يحقق أنراً ملموساً على المستوى المحلي ويسهم في تعزيز مسيرة الاستدامة العالمية.

وخلال هذا العام، أجرت الشركة تقييماً مزدوجاً للأهمية النسبية للممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة (DMA) بأخذ عين الاعتبار لآثار أنشطتها على الاقتصاد والبيئة والمجتمع (الأهمية النسبية من حيث الأثر)، إلى جانب الكيفية التي قد تؤثر بها المخاطر والفرص المرتبطة بالاستدامة على الأداء المالي للشركة (الأهمية النسبية من الناحية المالية). ويستند هذا التقييم إلى معايير المبادرة العالمية للتقارير (GRI)، وبراغي أفضل الممارسات العالمية المتطورة، فضلاً عن متطلبات إعداد تقارير الاستدامة المحدثة الصادرة عن سوق أبوظبي للتوراق المالية (ADX)، بما يعزز مستوى الشفافية والمساءلة.

وتحرص أدنوك للغاز على إرساء ثقافة مؤسسية قائمة على السلوك الأخلاقي والمسؤولية الاجتماعية والحوكمة الفعّالة. وتواصل الشركة تعزيز التنوع والشمول في بيئة العمل والتوطين والتواصل المجتمعي ومبادرات جودة حياة الموظفين، إلى جانب التزامها الراسخ بمعايير الصحة والسلامة والتمسك بالحوكمة السليمة. ومن خلال برنامج تعزيز المحتوى الوطني (ICV)، تدعم الشركة الموردين المحليين ويسهم في تنمية الاقتصاد الوطني. وبتنفيذ هذه المبادرات، تسعى الشركة إلى بناء الثقة لدى أصحاب المصلحة، وتقديم إسهامات حقيقية للمجتمع، والحفاظ على نزاهة العمل المؤسسي.

وفي ظل التحويلات المتواصلة في قطاع الطاقة، تعمل أدنوك للغاز على تضمين مبادئ الاستدامة في صميم عملياتها التشغيلية مع الحفاظ على التوازن بين هذه التولويات واحتياجات عملائها من الطاقة. ومن خلال الالتزام بالمسؤولية البيئية وتحقيق الأثر الاجتماعي والتميز في الأعمال، تُسهم الشركة في دعم التحول في قطاع الطاقة، وتحقيق قيمة مستدامة طويلة الأجل لأصحاب المصلحة، والمساهمة في دعم طموحات دولة الإمارات ومجموعة أدنوك في مجال الاستدامة.

إعداد تقارير الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة في أدنوك للغاز معايير إعداد التقارير ونطاقها

تُعلن أدنوك للغاز بي إل سي عن إصدار مجموعة بياناتها المتعلقة بالممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة للفترة من 1 يناير 2025 إلى 31 ديسمبر 2025. وتعكس جميع الإحصاءات الواردة الوضع القائم حتى 31 ديسمبر 2025، ما لم يُذكر خلاف ذلك. وتُعدّ الشركة مجموعة البيانات هذه سنوياً بالاسترشاد بمعايير تقارير الاستدامة الصادرة عن المبادرة العالمية للتقارير (GRI) وإرشادات الإفصاح المحدثة الصادرة عن سوق أبوظبي للتوراق المالية (ADX) بشأن الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة. ويشمل نطاق التقارير الناتجة الموحدة لشركة أدنوك للغاز بي إل سي، بما في ذلك عمليات شركة أدنوك لمعالجة الغاز (AGP)، وشركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال (ALNG)، وشركة أدنوك للغازات الصناعية (AIG)، التي تعمل جميعها في دولة الإمارات. واستكمالاً لهذا الفصل المخصص للممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، وتوسّعاً في عرض الجهود البيئية والاجتماعية المتعلقة بالحوكمة والأداء الاقتصادي، ستصدر الشركة تقريراً مستقلاً للاستدامة عن السنة المالية 2025.

تقييم الأهمية النسبية المزدوج للممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

أجرت أدنوك للغاز خلال عام 2025 تقييماً مزدوجاً للأهمية النسبية للممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة (DMA)، بهدف تحديد موضوعات الاستدامة ذات الأهمية من منظوري الأثر والأداء المالي. ويتوافق هذا النهج مع أطر عمل الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة الرائدة، ومنها معايير المبادرة العالمية للتقارير (GRI)، وبراغي المعايير والتوجيهات العالمية ذات الصلة. ويؤشع مفهوم الأهمية النسبية المزدوجة المنظور التقليدي ليشمل تحديد أساسيين:

- **تحديد الأثر التشغيلي** – تقييم مدى تأثير عمليات الشركة على البيئة والمجتمع والاقتصاد
- **تقييم الأثر المالي** – دراسة الكيفية التي قد تؤثر بها المخاطر والفرص المرتبطة بالاستدامة على الأداء المالي للشركة

ولتحديث تقييم الأهمية النسبية لهذا العام، أشركت أدنوك للغاز أصحاب المصلحة الداخليين والخارجيين، وأجرت مراجعة منهجية شاملة لسياقها التشغيلي. وتضقت هذه المراجعة قياس الأداء وفق أفضل الممارسات الرائدة في القطاع، وتحديد التثار والمخاطر والفرص الفعلية والمحتلمة. وجاءت أولويات الأهمية النسبية متوافقة مع الأهداف الدولية والوطنية، ومع موضوعات الاستدامة الرئيسية التي تتبناها مجموعة أدنوك، بما يدعم الاتساق مع التوجهات الاستراتيجية الشاملة.

وقد أُدرجت ملاحظات أصحاب المصلحة المصلحة للتحقق من صحة النتائج وتوجيه عملية التخطيط المستقبلي. وتراجع أدنوك للغاز هذه التولويات وتُحدّثها بصفة دورية لمواكبة المستجدات والتوقعات المتغيرة.

تحديد الموضوعات الجوهرية للممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

أسفر التقييم المزدوج للأهمية النسبية عن تحديد 14 موضوعاً جوهرياً في مجال الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، تتسم بأهميتها لأصحاب المصلحة واستراتيجية الشركة. تتوافق هذه الموضوعات مع التولويات الاستراتيجية للشركة وأهداف الأمم المتحدة للتنمية المستدامة (UNSDGs)، وتمثل المجالات التي تعتقد الشركة أنها قادرة على تحقيق أثر حقيقي من خلالها على امتداد سلسلة القيمة.

وتؤجّه نتائج هذا التقييم عملية اختيار مؤشرات الأداء الرئيسية ذات الصلة، وتسهم في رفع جودة الإفصاحات وتعزيز الشفافية تماشياً مع توقعات أصحاب المصلحة المتطورة والمتطلبات التنظيمية. وتواصل الشركة مراجعة هذه الموضوعات وتحسينها لمواكبة التولويات المتغيرة، ومخاطر الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة الناشئة، والفرص الجديدة التي تُسهم في توليد قيمة طويلة الأجل.

المحور البيئي

1. انبعاثات الغازات الدفيئة
2. التكيف المناخي والمرونة والتحول (بما في ذلك قطاع الطاقة)
3. الانبعاثات الهوائية
4. التنوع البيولوجي
5. النفايات
6. المياه والمخلفات السائلة
7. استخدام الموارد والاقتصاد الدائري



المحور الاجتماعي

8. الصحة والسلامة المهنية
9. ممارسات التوظيف وعدم التمييز
10. المجتمعات المحلية
11. الأثر الاقتصادي



محور الحوكمة

12. الابتكار التكنولوجي والرقمنة
13. سلامة الأصول وإدارة الحوادث الحرجة
14. حوكمة الشركات وأخلاقيات العمل



ملخص و إفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

الجوائز والشهادات في مجال الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة
تقديرًا لتميزها في أداء الاستدامة، حصلت أدنوك للغاز على الجوائز التالية خلال العام 2025:

وتأكيداً لحرصها على تطبيق أفضل الممارسات، حافظت أدنوك للغاز على تسع شهادات أيزو (ISO) معتمدة على مستوى الشركة، تغطي 100% من أصولها وعملياتها. ويعكس هذا الإنجاز التزام الشركة بالامتثال للمعايير الدولية ويسهم في دعم أجندتها للاستدامة.

<p>نظام إدارة الذكاء الاصطناعي (AIMS)، لتفسير الذكاء الاصطناعي في تعزيز الاستدامة ودعم الابتكار على مستوى الشركة</p>	 <p>ISO 42001:2023</p>
<p>نظم إدارة الجودة (QMS)، التي تدعم أدنوك للغاز في توفير منتجات عالية الجودة تلبية توقعات العملاء والوفاء بالمتطلبات التنظيمية باستمرار</p>	 <p>ISO 9001:2015</p>
<p>نظم الإدارة البيئية (EMS)، التي تمكن أدنوك للغاز من إدارة مسؤولياتها البيئية بفاعلية، والامتثال للقوانين واللوائح المعمول بها، ومواصلة تحسين أدائها البيئي</p>	 <p>ISO 14001:2015</p>
<p>نظام إدارة الصحة والسلامة المهنية (OHSMS)، لتزويد أدنوك للغاز بإطار عمل منظم للإدارة الاستباقية لحوادث بيئة العمل ورفع مستوى أداء الصحة والسلامة المهنية</p>	 <p>ISO 45001:2018</p>
<p>نظم إدارة الطاقة (EnMS)، التي تمكن أدنوك للغاز من رفع كفاءة استهلاك الطاقة، وخفض التكاليف التشغيلية، والحد من انبعاثات غازات الدفيئة</p>	 <p>ISO 50001:2018</p>
<p>نظم إدارة الأصول (AMS)، التي توفر لأدنوك للغاز إطار عمل شامل لتحسين إدارة الأصول ورفع كفاءتها والحفاظ على مستويات أداء عالية في جميع مراحل دورة حياة الأصول</p>	 <p>ISO 55001:2014</p>
<p>نظام إدارة خدمات تقنية المعلومات (SMS)، لإرساء إطار عمل لتوفير خدمات تقنية معلومات عالية الجودة تلبية احتياجات العملاء وتوقعاتهم</p>	 <p>ISO/IEC 20000:2018</p>
<p>نظام إدارة أمن المعلومات (ISMS)، لاعتماد نهج منظم يتيح لأدنوك للغاز حماية المعلومات الحساسة، ورفع مستوى أمن البيانات، والحفاظ على سلامة جميع الأصول الرقمية</p>	 <p>ISO/IEC 27001:2022</p>
<p>المتطلبات العامة لكفاءة مختبرات الفحص والمعايرة، لدعم موثوقية عمليات الفحص والمعايرة في المختبرات البرية والبحرية لشركة أدنوك للغاز</p>	 <p>ISO/IEC 17025:2017</p>

جائزة الذكاء الاصطناعي العالمية ضمن الفئة «الذهبية»، من مجموعة دبي للجودة برعاية سمو الشيخ أحمد بن سعيد آل مكتوم، تقديراً للإنجازات البارزة والابتكارات التكنولوجية في مجال الذكاء الاصطناعي



جائزة التقدير والإنجاز الاستثنائي في عام المجتمع من مجموعة أبوظبي للاستدامة (ADSG)، التي تُجسد سجلاً مميّزاً من الإنجازات في مجال الاستدامة



جائزة التحول في قطاع الطاقة ضمن القمة العالمية للغاز الطبيعي المسال وحفل الجوائز في إسطنبول، تركيا، تقديراً لدور أدنوك للغاز الريادي في تعزيز مستقبل أقل اعتماداً على الكربون من خلال مبادرات مثل مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال (أول منشأة لتصدير الغاز الطبيعي تعمل بالكامل بالطاقة الكهربائية في الشرق الأوسط)، ومشروع حبشان لالتقاط الكربون واستخدامه وتخزينه، وجهود خفض الانبعاثات التشغيلية



جائزة الريادة في معيار بيانات خطوط الأنابيب المفتوحة، تكريماً لالتزام مجموعة أدنوك بمعايير البيانات العالمية وسلامة خطوط الأنابيب، إذ تُعد أدنوك للغاز أكبر مستخدم لمعيار (PODS) في الشرق الأوسط ورائدة في إدارة بيانات خطوط الأنابيب، مما يعكس ريادتها في التحول الرقمي والسلامة التشغيلية



جائزة مشروع التقاط الكربون واستخدامه وتخزينه للعام ضمن قمة التقاط الكربون في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا 2025، حيث فازت مجموعة أدنوك بهذه الجائزة عن مشروع حبشان لالتقاط الكربون واستخدامه وتخزينه الذي تُعد فيه أدنوك للغاز مساهماً رئيسياً من خلال عمليات معالجة الغاز-في حبشان، والذي سيُنتج التقاط وتخزين 1.5 مليون طن من ثاني أكسيد الكربون سنوياً، ليرتفع إجمالي السعة إلى 2.3 مليون طن في السنة



ترشيح الشركة ضمن القائمة القصيرة لـ **جائزة الإسهام المتميز في صناعة الغاز الطبيعي المسال** ضمن القمة العالمية للغاز الطبيعي المسال وحفل الجوائز في إسطنبول، تركيا



ترشيح الشركة ضمن القائمة القصيرة لـ **جائزة الشيخ حمدان بن زايد للبيئة** في فئتي «المبادرات المؤسسية» و«صانع التغيير البيئي»، تقديراً لإنجازات استثنائية في الأداء البيئي. وتطمح الشركة إلى مواصلة سعيها نحو التميز والتكريم، إذ تعكس هذه التكريمات تفانيها والتزامها الراسخ



جائزة التميز في الصحة والسلامة والبيئة، وهي تكريم داخلي من مجموعة أدنوك تُمنح كل ربع سنة لموظفي أدنوك للغاز الذين يُظهرون تفانياً استثنائياً وابتكاراً والتزاماً بمعايير الصحة والسلامة والتميز البيئي، مما يُعزز ثقافة التعاون والتحسن المستمر



ملخص و إفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

استراتيجية الاستدامة في أدنوك للغاز

ترتكز الاستراتيجية المؤسسية لشركة أدنوك للغاز على ثلاث ركائز جوهرية، هي: النمو، وإزالة الكربون، واستشراف المستقبل، وتعكس هذه الركائز طموح الشركة في تحقيق نمو مستدام يوفر قيمة طويلة الأجل لأصحاب المصلحة، وانطلاقاً من سياسة الاستدامة المعتمدة، تعمل الشركة على تضمين المبادئ البيئية والاجتماعية ومبادئ الحوكمة في عملياتها التشغيلية وآليات اتخاذ القرار والتخطيط الاستراتيجي، إذ تشكل هذه السياسة الأساس الذي تقوم عليه استراتيجية الاستدامة وتساهم في ترسيخ هذه المبادئ ضمن نموذج أعمال الشركة بما يدعم أهدافها المؤسسية.

تجسيد تميز الأعمال

السعي إلى تحقيق الكفاءة التشغيلية والالتزام بالممارسات الأخلاقية لتعزيز النمو المستدام والريادة المؤسسية

تعزيز الأثر الاجتماعي

تمكين موظفينا ومجتمعنا من خلال برامج للتنمية المستدامة

تعزيز الإشراف البيئي

دعم وتعزيز ممارسات المحافظة والإدارة المسؤولة للموارد والتحول إلى العمليات منخفضة الكربون

ويسهم التواصل المنتظم والواضح بشأن هذه السياسة في ترسيخ ثقافة تستند على الارتقاء بالأداء على مستوى الشركة بأكملها، وتتولى اللجنة التوجيهية للاستدامة الإشراف على هذه الاستراتيجية، فيما يقوم قسم الاستدامة والممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة بتنفيذها بالتعاون مع الأقسام المختلفة في الشركة، وذلك بهدف اعتماد نهج موحد ومنظم يساهم في تعزيز القيمة لأصحاب المصلحة.

وتحدد استراتيجية الاستدامة في أدنوك للغاز الرؤية المستقبلية للاستدامة، وركائز الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، و التولويات، والالتزامات المؤسسية.

وتهدف هذه الاستراتيجية إلى تعزيز ثقافة النمو المسؤول، ودعم الشمول الاجتماعي، وتمكين التحول نحو عمليات منخفضة الكربون، مما يعزز مرونة الشركة ويساهم في رسم مستقبل مسؤول لقطاع الطاقة.

حوكمة الاستدامة في أدنوك للغاز

تتولى اللجنة التوجيهية للاستدامة، برئاسة الرئيس التنفيذي، توجيه أولويات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة في أدنوك للغاز بما يدعم تطوير مسيرة الاستدامة في الشركة، وترسم هذه اللجنة التوجيهية العامة لاستراتيجية الاستدامة، وتساهم في إدراج الاعتبارات البيئية والاجتماعية ومتطلبات الحوكمة ضمن منظومة أعمال الشركة.

وتراجع اللجنة الأهداف المعتمدة وتوصي بمبادرات جديدة، وترصد على أن تظل جهود الاستدامة عملية ومتوافقة مع الخطط طويلة الأجل، كما تدعم الامتثال للمتطلبات القانونية والتنظيمية وتستجيب للتوجهات المستجدة. وعند الحاجة، تكلف اللجنة مسؤولين من مختلف إدارات الشركة بقيادة مبادرات محددة وتوفير الموارد اللازمة لتنفيذها.

وتشمل مبادراتنا ضمن الركائز الثلاث الرئيسية ما يلي:

- **تعزيز الإشراف البيئي:** إدارة انبعاثات الهواء، ورفع كفاءة استهلاك الطاقة، والمضي في تنفيذ خارطة طريق إزالة الكربون، والحفاظ على التنوع البيولوجي والموارد المائية وإدارة النفايات
- **تعزيز الأثر الاجتماعي:** التواصل مع أصحاب المصلحة، ودعم الموردين المحليين، وتشجيع التنوع في القوى العاملة، وبناء ثقافة استدامة راسخة على مستوى الشركة
- **ترسيخ التميز في الأعمال:** استيفاء معايير الامتثال للممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، ومواصلة تحسين ممارسات الشركة بصفة منتظمة

واصلت الشركة خلال هذا العام جهود التواصل مع أصحاب المصلحة من خلال عقد أكثر من 40 جلسة توعوية داخلية وإجراء أكثر من 120 استبياناً، إضافة إلى تنظيم أكثر من 8 جلسات مع أصحاب المصلحة الخارجيين.

ومن خلال هذا النهج، تسعى أدنوك للغاز إلى دعم النمو المسؤول وتوفير قيمة طويلة الأجل لجميع أصحاب المصلحة.

التكنولوجيا والابتكار في أدنوك للغاز

تستثمر أدنوك للغاز في تقنيات مبتكرة وحلول متقدمة للذكاء الاصطناعي بهدف رفع كفاءة أصولها وتحقيق أعلى مستويات التميز التشغيلي. وقد طوّرت الشركة مجموعة من المبادرات الرائدة في هذا المجال، من بينها: نيورون 5 (Neuron 5)، وهو حل يعمل بالذكاء الاصطناعي لتحسين الإنتاج والصيانة التنبؤية وخفض الانبعاثات؛ وغرفة التحكم الفدارة بالذكاء الاصطناعي، وهي أداة تشغيل ذاتية تلاكي عمليات اتخاذ القرار المتخصصة لعمليات أكثر أماناً وكفاءة؛ ونظام جيكو (GECKO)، وهو نظام إدارة التآكل والتفتيش المدعوم بالذكاء الاصطناعي لتمكين الصيانة التنبؤية وتعزيز سلامة الأصول.

المسؤولية البيئية

تؤمن أدنوك للغاز بأهمية المحافظة على البيئة في مناطق عملياتها. ولذلك، تعمل الشركة على خفض البصمة الكربونية لعملياتها والحد من آثارها البيئية المحتملة بشكل مستمر.

إزالة الكربون والحياد المناخي والمرونة المناخية

باعتبارها إحدى أبرز شركات تزويد الطاقة وضعت أدنوك للغاز، خارطة طريق شاملة لخفض الانبعاثات تساهم في دعم التحول نحو اقتصاد منخفض الكربون، وتتوافق هذه الخارطة مع أهداف خفض الانبعاثات التوسع لدولة الإمارات وطموح مجموعة أدنوك في تحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2045. وترتكز استراتيجية الشركة في خفض الانبعاثات على مجموعة من التدوات الرئيسية تشمل رفع كفاءة استهلاك الطاقة، وتطبيق تقنيات التقاط الكربون، واستيراد الطاقة النظيفة ودمج مصادر الطاقة المتجددة، إلى جانب الحد من عمليات حرق الغاز وخفض انبعاثات الميثان. وتسعى أدنوك للغاز إلى خفض كثافة انبعاثات غازات الدفيئة من العمليات التشغيلية بنسبة تصل إلى 25% بحلول عام 2030 مقارنة بمسار الأعمال المعتاد (BAU)، وذلك من خلال زيادة الاعتماد على هذه التدوات، وتلتزم الشركة بتسريع جهود إزالة الكربون بشكل اقتصادي وفعال، مع الاستمرار في دعم النمو المستدام لأعمالها.

قّدت الشركة هذا العام انخفاضاً يُقدّر بنحو 0.209 مليون طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون ضمن انبعاثات النطاق 1، بالإضافة إلى خفض يقارب 0.807 مليون طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون من انبعاثات النطاق 2. وبذلك يصل إجمالي الانخفاض المحقق إلى حوالي 1.016 مليون طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون.

1.9%

انخفاض في كثافة انبعاثات غازات الدفيئة بالمقارنة مع عام 2024

من خلال جهودنا الموجهة في مجال كفاءة الطاقة ومبادرات الحد من انبعاثات غازات الدفيئة،

أكدت أدنوك للغاز التزامها البيئي من خلال تطبيق خطة إزالة الكربون وتحقيق النتائج المرجوة من المبادرات الاستراتيجية على النحو التالي:

1. استيراد الطاقة النظيفة

تصلي أدنوك للغاز أولوية لاستيراد الطاقة النظيفة بهدف رفع كفاءة استهلاك الطاقة في عملياتها التشغيلية. وقد أسهمت عمليات استيراد الطاقة النظيفة في عام 2025 في تحقيق خفض ملموس في انبعاثات غازات الدفيئة، الأمر الذي مكّن الشركة من استرداد شهادات الطاقة النظيفة وتقليل انبعاثات النطاق الثاني (Scope 2).

خفض ~800,000 طن معادل من الانبعاثات الكربونية من انبعاثات غازات الدفيئة عبر استيراد الطاقة النظيفة



ملخص و إفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

2. رفع الكفاءة التشغيلية وخفض الانبعاثات

نقّدت أدنوك للاغاز عدة مبادرات للاستدامة بالتنسيق مع مختلف الأقسام في المواقع التشغيلية واعتماداً على نهج موكّذ واستراتيجي تستهدف رفع كفاءة استهلاك الطاقة وخفض انبعاثات غازات الدفيئة من العمليات التشغيلية خلال عام 2025. شملت هذه المبادرات الرقمنة في مجالات التحكم بالعمليات وتحسينها، والصيانة الاستباقية، والجهود الرامية إلى تقليل حرق الغاز، مما أسهم في خفض استهلاك غاز الوقود والطاقة الكهربائية، وأسفرت هذه الإجراءات مجتمعة عن خفض أكثر من 210,000 طن معادل من الانبعاثات الكربونية من المصادر التشغيلية.

• تحسين الكفاءة التشغيلية من خلال تصدير البخار في منشآت عصب

حققت الشركة خفضاً بنحو ~13,000 طن معادل من الانبعاثات الكربونية من انبعاثات غازات الدفيئة في استهلاك غاز الوقود، وذلك عبر تصدير البخار المولّد من غلايات استرداد الحرارة المهدرة إلى مصنع معالجة مجاور ليحلّ محل البخار المنتج من الغلايات المساعدة في منشآت عصب

• رفع أداء المبادلات الحرارية وأجهزة إعادة الغلي في حبشان

حققت الشركة خفضاً بنحو ~16,000 طن معادل من الانبعاثات الكربونية من انبعاثات غازات الدفيئة نتيجة المتابعة المستمرة للأداء والتنظيف الاستباقي للمبادلات الحرارية وأجهزة إعادة الغلي أثناء عمليات الصيانة المجدولة. وبعد إتّمام عمليات التنظيف، سجّلت أجهزة إعادة الغلي والسفانات تحسناً ملحوظاً في كفاءة استهلاك الطاقة

• تقنين استخدام غاز الوقود من خلال إعادة تشغيل ضاغطات حقن الغاز المقترنة بمولدات البخار باسترداد الحرارة في حبشان

حققت الشركة خفضاً بنحو ~38,000 طن معادل من الانبعاثات الكربونية من انبعاثات غازات الدفيئة عبر تجديد ضاغطات حقن غاز مختارة، وأتاح ذلك توليد بخار إضافي من خلال مولدات البخار باسترداد الحرارة (HRSG) ليحلّ محل البخار المولّد من الغلايات المساعدة، مما أسهم في خفض استهلاك الوقود

• خفض حرق غاز الوقود عبر إعادة توجيه تفريغ ضغط خطوط الأنايب إلى وحدة المعالجة في حبشان-5

حققت الشركة خفضاً بنحو ~12,000 طن معادل من الانبعاثات الكربونية من انبعاثات غازات الدفيئة عبر تعديل التصميم الهندسي بحيث يُوجّه غاز تفريغ ضغط خطوط الأنايب إلى وحدة المعالجة بدلاً من حرقه

رفع الطاقة الإنتاجية في الرويس مع تحسين كفاءة استهلاك الطاقة

حققت أدنوك للاغاز تقدّمًا ملحوظًا في رفع كفاءة استهلاك الطاقة عبر مشروع زيادة الطاقة الإنتاجية في الرويس، حيث ركّز المشروع على تعظيم الاستفادة من النّصول التشغيلية القائمة لاستيعاب النمو المستقبلي في الإنتاج، بالتوازي مع تحسين الاستهلاك النوعي للطاقة في مختلف العمليات. ومن خلال تنفيذ ترقيةات تقنية مستهدفة شملت تحسين الأجزاء الداخلية للأبراج، وتحديث أنظمة التحكم بالعمليات، وإضافة مبادلات حرارية جديدة، واعتماد طبقات غربال جزئيّ ممتلئة، تمكنت الشركة من زيادة الطاقة الإنتاجية لخطوط سوائل الغاز الطبيعي بأكثر من 20%، مع تحقيق خفض يُقدّر بنحو 9,000 طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون.وقد جاءت هذه التحسينات دون زيادة متناسبة في الطلب على الطاقة، مما أدى إلى وفورات واضحة في استهلاك الوقود والكهرباء، وانخفاض في كثافة الطاقة

3. مبادرات الحد من إحراق الغاز المشتعل

نقّدت أدنوك للاغاز حزمة من المبادرات لخفض كميات الحرق من الغاز المشتعل، مما يسهم دعم هدف مجموعة أدنوك لتحقيق صفر حرق روتيني بطول عام 2030. في حبشان-3، ربطت الشركة مشعل الهيدروكربونات بنظام استعادة الغاز المحترق في حبشان-2 مما أتاح استعادة نحو 2~ مليون قدم مكعب قياسي يوميًا من الغاز المشتعل. في منشأة الغاز الطبيعي المسال في جزيرة داس واصلت الشركة خفض مستويات حرق الغازالمشتعل عبر عمليات الصيانة الوقائية وصيانة السلامة التشغيلية، كما أطلقت دراسة شاملة لوضع خارطة طريق متوافقة مع أفضل الممارسات العالمية في هذا المجال.

خفض انبعاثات الميثان وفق برنامج شراكة النفط والغاز لانبعاثات الميثان 2.0

حقّقت أدنوك المعيار الذهبي ضمن إطار شراكة النفط والغاز والميثان 2.0 (OGMP 2.0)، وتحافظ على هذا التصنيف المتقدم بصورة مستمرة. وتطبّق أدنوك للاغاز منظومة متكاملة من العمليات لرصد الانبعاثات الناتجة عن التسربات غير المنتظمة والخزانات والتنقيس ومعدات الاحتراق والمشاعل ضمن عملياتها التشغيلية. وإلى جانب ذلك، تتخذ الشركة دورياً تدابير لخفض انبعاثات الميثان، من بينها إطلاق التسربات التي تكشفها أنظمة المراقبة المستمرة، بما يعزّز التزامها بأعلى معايير الأداء البيئي.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

وأقّبت أدنوك عمليات القياس من المستوى الرابع إلى جانب مسوحات المستوى الخامس باستخدام الطائرات بدون طيار لرصد انبعاثات الميثان، مستفيدةً من تقنيات الطائرات المسيّرة المتقدمة في دعم عمليات القياس الكمي الدقيق والامتثال للمعايير العالمية. وتتيح هذه المبادرة إمكانية الرصد اللحظي للانبعاثات، وتغطية سريعة للمنشآت الواسعة، فضلًا عن الكشف الآمن عن بُعد دون تعريض الكوادر البشرية لأي مخاطر، مما يدعم هدف أدنوك في الوصول إلى مستوى يقترب من الصفر في انبعاثات الميثان بطول عام 2030.

خفض الانبعاثات الهوائية ورمدها

تسعى أدنوك للاغاز إلى تقليل أثر عملياتها على جودة الهواء من خلال تطبيق تدابير لخفض الانبعاثات غير المرتبطة بغازات الدفيئة. وقد أطلقت الشركة في هذا الإطار مبادرات نوعية من بينها تحديث التوربينات التقليدية بتركيب شعلات جافة منخفضة أكاسيد النيتروجين (DLN)، مما أسهم في خفض انبعاثات أكاسيد النيتروجين بنسبة ملموسة.

وتعمل الشركة كذلك على تشغيل أنظمة رصد للانبعاثات الهوائية بشل فوري في مصانعها، بهدف رفع مستوى الشفافية من خلال مشاركة البيانات التّنية مع الجهات التنظيمية. ويُعدّ نظام المراقبة التنبئية لانبعاثات الهواء (PEMS) من أبرز الأدوات في هذا المجال، إذ يعتمد على الذكاء الاصطناعي والنماذج التنبؤية للتنبؤ بمستوى الانبعاثات في كل موقع تشغيلي بدقة عالية.

وتستخدم المنشآت البرية المجهّزة بوحدات استخلص الكبريت (SRU) أنظمة المراقبة المستمرة للانبعاثات (CEMS). كما تعمل الشركة على تطبيق نظام جمع البيانات ومعالجتها (DAHS) لتسهيل نقل بيانات الانبعاثات إلى الجهات التنظيمية المعنية بصورة مؤتمتة وسلسة.

شملت الانبعاثات الهوائية المرصودة في هذا العام ما مجموعه 26,344 طنًا من أكاسيد النيتروجين (NO_x)، و6,198 طنًا من المركبات العضوية المتطايرة (باستثناء الميثان)، و80 طنًا من الجسيمات الدقيقة (PM)، و12,210 طن من أول أكسيد الكربون (CO)، و0.180 طن من المواد المستنفدة لطبقة الأوزون (مكافئ 11-CFC). وتشكّل هذه الإحصائيات عنصراً محورياً في منظومة الرصد البيئي لدى الشركة، وتدعم جهودها المتواصلة لفهم آثار عملياتها على جودة الهواء وإدارتها بفاعلية.

إدارة النفايات وتعزيز ممارسات إعادة التدوير

تعتمد أدنوك للاغاز في منهجيتها للحد من أثر النفايات الخطرة وغير الخطرة على تعزيز معدلات إعادة التدوير وتطبيق مبادئ الاقتصاد الدائري في إدارة النفايات. وتتعاون الشركة مع شركاء خارجيين معتمدين من مركز أبوظبي لإدارة النفايات (تدوير) لتمكين أو استخلص النفايات الخطرة ومنها حبيبات العقيق المستهلكة المخلفات الزيتية والمواد الحفّازة المستنفدة والمنازل الجزيئية والنفايات الإلكترونية وغيرها، بهدف تقليل الأثر البيئي الناجم عنها. وقد أسفرت هذه المبادرات في تحقيق وفورات مالية بقيمة 236,462 دولاراً أمريكياً من تكاليف التخلص من النفايات الخطرة، مما يمثل حافزاً اقتصادياً إضافياً لتعزيز ممارسات الاقتصاد الدائري.

واستطاعت أدنوك للاغاز من خلال مبادرات إعادة التدوير تحويل 63% من النفايات الخطرة (بما يعادل 5,486 طنًا) و12% من النفايات غير الخطرة (بما يعادل 456 طنًا) بعيداً عن مكبّات النفايات. وتتولى الشركة تتبع عمليات التخلص من النفايات عبر نظام بوليصتي (e-Manifest) التابع لمركز تدوير، مما يضمن توثيقاً دقيقاً لجميع مراحل التخلص والمعالجة.

وفي إطار رفع مستوى الوعي بمفهوم الاقتصاد الدائري بين موظفيها، ركّبت أدنوك للاغاز في موقعين تشغيليين آلات استرداد العبوات (RVM) كمشروع تجريبي، مما شجّع على إعادة تدوير العبوات البلاستيكية مقابل مكافآت تحفيزية. تُبرهن هذه المبادرة على فاعلية أساليب التحفيز في ترسيخ سلوكيات مسؤولة لدى الموظفين تجاه إدارة النفايات والمحافظة على الموارد.

وبلغت النفايات المُولّدة خلال العام 3,253 طنًا من النفايات الخطرة المُتخلّص منها في منشأة ماغما لمعالجة النفايات. وإلى جانب ذلك، أرسل 3,380 طنًا من النفايات غير الخطرة إلى مكبّات النفايات، ليصل إجمالي النفايات المُتخلّص منها إلى 6,633 طنًا. كما نجحت الشركة في تحويل 5,941 طنًا بعيداً عن المكبّات، مما يعكس التزامها المستمر بإدارة مسؤولة للنفايات وكفاءة عالية في استخدام الموارد.

إدارة الموارد المائية وترشيد الاستهلاك

تتوافق منهجية أدنوك للاغاز في إدارة المياه مع سياسة مجموعة أدنوك للصحة والسلامة والبيئة، إذ تعتبر الشركة إدارة الموارد المائية ركيزة أساسية في عملياتها. كما تسعى الشركة إلى المحافظة على خفض نسبة استهلاك المياه العذبة دون 0.5% من إجمالي استهلاك المياه، تماشياً مع هدف مجموعة أدنوك، من خلال تطبيق برامج لإعادة التدوير والرصد نتيج تتبع الفاقد ورصد فرص التحسين في العمليات التشغيلية. وتعالج أدنوك للاغاز كذلك مياه الصرف الصحي وتعيد استخدامها داخل منشآتها لغراض تنسيق المسطحات الخضراء، مما أسهم في إعادة تدوير نحو 1,078,527 متراً مكعباً من المياه العذبة خلال عام 2025.

وُركّز إحدى المبادرات الرئيسية للشركة على تعزيز الاستخدام المسؤول والفعال للموارد. وإدراكاً للأهمية القصوى للمياه في ظل شح الموارد المائية الذي تشهده المنطقة، أطلقت أدنوك للاغاز دراسة شاملة تغطي جميع عملياتها وتستهدف ما يلي:

ملخص و إفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

• **تقييم مدى التعرض للمخاطر المرتبطة بالمياه** وأثرها المحتمل على استمرارية العمليات التشغيلية، إلى جانب تقييم أثر أنشطة الشركة على الموارد المائية

• **مراجعة الممارسات الحالية في إدارة المياه**

• **تحديد فرص التحسين وتطبيق إجراءات عملية** لرفع كفاءة استخدام الموارد وتعزيز الاستدامة على المدى البعيد

وفي عام 2025، سجّلت الشركة إجمالي سحب مائي بلغ 120,987 متراً مكعباً من المياه الجوفية و7,175,602 متر مكعب من مياه البلدية والشبكات الموردة للخرى، ليصل إجمالي المياه العذبة والجوفية المسحوبة إلى 7,296,589 متراً مكعباً. وأعيد تدوير أو المعاد استخدامها نحو 1,078,527 متراً مكعباً من هذا الإجمالي، مما يعكس جهوداً مستمرة تتوافق مع مستهدف مجموعة أدنوك بإبقاء استهلاك المياه العذبة دون 0.5% من خلال تعزيز معدلات إعادة التدوير وإعادة الاستخدام. واستُخدم 1,249,513,315 متراً مكعباً من مياه البحر لأغراض أنظمة التبريد (أحادي الدورة).

حماية التنوع الحيوي

تعمل أدنوك للغاز على تعزيز جهود الحفاظ على التنوع الحيوي عبر جميع مواقعها التشغيلية. وقد أنجزت الشركة مسوحات بيئية برية وبحرية، إلى جانب تقييمات شاملة للتنوع الحيوي حول المنشآت التي نديرها. وتهدف تقييمات الأثر البيئي هذه إلى رصد وتقييم التأثيرات المحتملة على التنوع الحيوي بشكل منهجي، بالاستناد إلى دراسات مرجعية ترصد الوضع الراهن للبيئة المحلية، بما يشمل تفاصيل الحياة البرية والبحرية من حيوانات ونباتات وموائل طبيعية ومنظومات بيئية محيطة بمواقع العمليات.

ونظراً لوقوع منشآت أدنوك للغاز ضمن مناطق صناعية مخصصة، فإن التأثيرات المتوقعة على التنوع الحيوي تبقى ضئيلة. ولم تُسجّل حتى التّن أي موائل طبيعية أو عناصر ذات أولوية في التنوع الحيوي تأثرت بشكل جوهري بعمليات الشركة، بما في ذلك مسارات تقاطع خطوط التنايب التي تمر عبر مصيبة الحبارى وموقع أدنوك للغازات الصناعية في المرفأ الذي يمتد إلى الشريط الساحلي ضمن مصيبة مروج البحرية.

وتُضفّن أدنوك للغاز اعتبارات التنوع الحيوي في جميع مشاريعها الجديدة وفقاً لسياساتها المعتمدة، مع تحديد تدابير التخفيف اللازمة وتنفيذها. وعلى سبيل المثال، أعدّت الشركة خطة إدارة التنوع الحيوي لتحد مشاريعها الساحلية وفق أفضل الممارسات الدولية، وتشمل أبرز التدابير المتخذة ما يلي:

- تعيين مراقبين متخصصين للتدبيات البحرية مخؤلين بإيقاف العمليات عند الحاجة لحماية الكائنات البحرية من من التأثيرات المحتملة للضوضاء تحت الماء
- تركيب أنظمة ستائر الفقاعات الهوائية للحد من انتشار الصوت تحت الماء أثناء أعمال الإنشاء، إلى جانب تركيب ستائر الطمي لمنع انتقال الرواسب العالقة إلى المناطق التي تحتضن كائنات بحرية حساسة

وتعكس هذه الإجراءات التزام أدنوك للغاز بالحفاظ على المنظومات البيئية البحرية والحد من الأثر البيئي لعملياتها، ومواصلة جهودها في حماية التنوع الحيوي وحماية الموائل الطبيعية.

الامتثال لمتطلبات الصحة والسلامة والبيئة

واصلت أدنوك للغاز العمل على تحديث تقييمات أثر الصحة والسلامة والبيئة (HSEIA) في جميع مواقعها التشغيلية، وقد اكتملت هذه التحديتات ونالت موافقة الجهة التنظيمية المختصة لجميع المواقع. وإلى جانب ذلك، تواصل الشركة تطبيق المعايير واللوائح البيئية لدولة الإمارات مع تبني أفضل الممارسات المعتمدة في القطاع. ولدعم الامتثال للمتطلبات التنظيمية، تخضع أدنوك للغاز لسلسلة من عمليات التدقيق السنوية الداخلية والخارجية التي تغطي الجوانب البيئية في مواقع العمليات، وذلك وفق نظام أدنوك لإدارة الصحة والسلامة والبيئة ومعايير الأيزو ذات الصلة، وتشمل:

1. معيار "أيزو" الدولي" (ISO 14001) للتدقيق الداخلي والخارجي
2. معيار "أيزو" الدولي" (ISO 45001) للتدقيق الداخلي والخارجي
3. تدقيق الإدارة البيئية (الداخلي والخارجي، يشمل التدقيق من جانب أدنوك)
4. تدقيق الصحة والسلامة والبيئة
5. عمليات تدقيق إدارة التدقيق الداخلي
6. عمليات تدقيق المشاريع المشتركة (خارجي)

وضمّم السجل القانوني للصحة والسلامة والبيئة لدعم الامتثال للقوانين الاتحادية في دولة الإمارات، ويُبلّغ عن حالة هذا السجل للجهات المعنية سنوياً. ولتعزيز الالتزام بالمتطلبات البيئية، أنشأت أدنوك للغاز نظام إدارة التدقيق الذي يتولى توثيق حالات عدم الامتثال التي تكشفها عمليات تدقيق الإدارة البيئية ومراجعات تقييم أثر الصحة والسلامة والبيئة الخمسية ودراسات الرصد البيئي الدوري (جودة الهواء والمياه والنفائات)، ومتابعتها حتى الإغلاق الكامل لضمان الامتثال التام.

تعزيز الأثر الاجتماعي

تستند ثقافة الأداء في أدنوك للغاز إلى كوادر بشرية استثنائية تسهم إسهاماً فاعلاً في تحقيق نجاحات الشركة وفي تطوير أعمالها مستقبلاً.

تعزيز التنوع والشمول

تؤمن أدنوك للغاز بأن التنوع يمثل عنصراً أساسياً في تحفيز الابتكار، إذ يتيح لها تحقيق أهداف الاستدامة وبسهم في نمو الشركة على المستويين التشغيلي والمؤسسي. وتحرص الشركة على احتضان مجموعة واسعة من الرؤى والمهارات والخبرات، يجسدها أكثر من 2,211 موظفاً من نحو 59 دولة حول العالم.

وعلى صعيد الكوادر الشابة، يبلغ عدد الموظفين الشباب في الشركة 915 موظفاً، تدعمهم مبادرات نوعية من بينها برنامج تطوير الشباب (YDP) ولجنة الشباب. ويقوم هذا البرنامج على منهجية الكفاءات، ويوفّر توجيهاً منظماً وتدريبات عملية تُمكن المتدربين من أداء مهامهم بكفاءة وتحقيق نتائج ملموسة وقابلة للقياس.

وتضمّم أدنوك للغاز قوة عاملة متنوعة تشمل 5,488 موظفاً و621 موظفة. وعلى مستوى التحوار المهنية والتشغيلية والإدارية، يشغل الذكور 5,059 وظيفة مقابل 557 وظيفة تشغلها الإناث، فيما يضمّم مستوى الإدارة الوسطى 421 من الذكور و61 من الإناث، بينما تشمل الإدارة العليا 8 من الذكور و3 من الإناث. وتعمل الشركة من خلال مبادرات مثل لجنة التوازن بين الجنسين على تعزيز تمثيل المرأة وتمكينها في إدارات الشركة ومرافقها كافة. وتواصل أدنوك للغاز استثماراتها في المرافق الملائمة للموظفات وبرامج التطوير المتخصصة التي تدعم تأهيلهن للمناصب القيادية وزيادة مشاركتهن في بيئة العمل.

يبلغ متوسط نسبة الأجور بين الجنسين في الشركة 1:1، مما يعكس التزام أدنوك للغاز بتحقيق المساواة في ممارسات الأجور والتعويضات.

تعزيز التوطين

يتجلى التزام أدنوك للغاز بالتوطين في بلوغ نسبة المواطنين الإماراتيين 63.81% من إجمالي القوة العاملة. وتسعى الشركة إلى تنمية الكفاءات الوطنية وتطوير قدراتها، بما يزيد من الترابط المجتمعي وبدعم الأهداف الوطنية لتنمية المهارات. ولضمان استمرارية هذه المسيرة، اعتمدت الشركة مؤشرات أداء سنوية تتابع نسب التوطين في الوظائف الحيوية، مما يؤكّد حرصها على بناء قدرات المواهب الإماراتية على المدى البعيد.

استقطاب الكفاءات وتميئتها

تستقطب أدنوك للغاز الكفاءات المحلية والدولية على حدٍ سواء، وتعمل على تمكين الكوادر الإماراتية من خلال فرص تنمية المهارات وبرامج تأهيل القيادات وتعزيز مشاركتهم الفاعلة في مختلف عمليات الشركة. ويُتضح هذا الالتزام في توظيف 247 موظفاً جديداً وتحقيق معدّل استبقاء بلغ 95%، وهو ما يعكس قدرة الشركة على الاحتفاظ بكوادرها المتميزة. وتحرص أدنوك للغاز كذلك على ترسيخ ثقافة أداء ترتكز على المعرفة العميقة بقطاع الطاقة، ويتجلى ذلك في تميّزها التشغيلي ونجاحها في تنفيذ مشاريعها، ومواصلة دفع مبادرات التحول الرقمي.

تطوير مهارات الموظفين وتدريبهم

وبناء على جهود التطوير المبذولة في العام السابق، واصلت أدنوك للغاز هذا العام استثمارها في تنمية مهارات موظفيها ودعم نموهم المهني. وقدمت الشركة دورات تدريبية سنوية بالتنسيق مع أدنوك للخدمات المشتركة، بدعم من مدرّبين داخليين وخطط تطوير مصممة وفق احتياجات كل موظف. ويستفيد الموظفون من مجموعة متنوعة من الموارد التعليمية من خلال نظام إدارة التعلم (LMS) في منصة SAP SuccessFactors، الذي يوفّر قاعدة شاملة من برامج التدريب القائم على الكمبيوتر (CBT) وبرامج التعلّم الإلكتروني المتوافقة مع الاحتياجات الفردية. وحافظت أدنوك للغاز على التزامها بالجودة من خلال عمليات تدقيق داخلية وخارجية سنوية وفق معايير الأيزو، إلى جانب مراجعة التوافق مع برنامج تطوير الشباب التابع لمجموعة أدنوك وخطط الطلب السنوية على التدريب. وواصلت مؤشرات أداء تكامل المتدربين ومؤشرات تطويرهم توجيه مسار العمل، فيما أتاحت فرص التدريب العملي لطلاب الجامعات اكتساب خبرة ميدانية تدعم تنمية الكفاءات الوطنية. وسُعرض النتائج والتفاصيل الإضافية حول إنجازات التدريب لعام 2025 في تقرير الاستدامة المقبل.

ملخص و إفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

تعزيز حوار الموظفين ومشاركتهم

وبناء على الجهود الفاعلة التي بذلتها الشركة في العام السابق لتعزيز مشاركة الموظفين، واصلت أدنوك للغاز خلال عام 2025 توسيع قنوات تواصلها مع كوادرها بهدف زيادة الترابط والتعاون وتحسين تجربة بيئة العمل. وتعكف الشركة حالياً على تجميع النتائج التفصيلية لنشطة مشاركة الموظفين خلال هذا العام، التي سُدّرج في تقرير الاستدامة المقبل. وتواصل أدنوك للغاز تركيزها على ترسيخ ثقافة تقوم على الشفافية والحوار والتحسين المستمر، بما يُبقي الموظفين في صلب مسيرة التحول التي تتّخذها الشركة.

ترسيخ معايير الصحة والسلامة المهنية

تسعى أدنوك للغاز إلى تمكين كل موظف من رصد السلوكيات والظروف غير الآمنة ومعالجتها، واتخاذ الإجراءات التصحيحية اللازمة، والتقيّد بالإجراءات المعتمدة. وتعمل الشركة وفق سياسة الصحة والسلامة والبيئة في مجموعة أدنوك على تطبيق أعلى معايير السلامة في جميع عملياتها التشغيلية، حفاظاً على صحة كوادرها البشرية وسلامة أعمالها وحماية البيئة.

تشمل أهداف الصحة والسلامة والبيئة في أدنوك للغاز ما يلي:

- تحقيق نقلة نوعية في ثقافة الصحة والسلامة والبيئة وقياس فاعليتها
- دعم أدنوك في نموها على المستوى المحلي والدولي
- توفير بيئة عمل آمنة من خلال ترسيخ ثقافة التشجيع والالتزام الكامل بمعايير الصحة والسلامة والبيئة بنسبة 100%
- مواصلة الالتزام بالمعيار الذهبي لشراكة النفط والغاز للميثان (OGMP)
- تنفيذ استراتيجيات التخفيف من المخاطر للأصول الحيوية للأنعمال
- ضمان توافق خطط استمرارية الأعمال في أدنوك مع الأهداف والغراض والتولويات الحالية للمؤسسة

ويتوافق نظام إدارة الصحة والسلامة في الشركة مع المعايير الدولية، مما يعكس حرصها على تطبيق أفضل ممارسات السلامة. وخلال عام 2025، أكدت الشركة هذا الالتزام بإطلاق استراتيجية التحول في ثقافة الصحة والسلامة والبيئة وخرطة الطريق المرتبطة بها.

وتوفّر أدنوك للغاز برامج تدريبية شاملة في مجال الصحة والسلامة المهنية، تغطّي موضوعات من بينها التوعية بغاز كبريتيد الهيدروجين (H2S)، والإسعافات الأولية، تعزيز نمط الحياة الصحي، وحماية السمع، والوقاية من الإجهاد الحراري، وحماية الجهاز التنفسي. وتمنح الشركة كذلك صلاحيات محدودة للدخول إلى مناطق معيّنة في منشآتها، بما يدعم الامتثال للوائح الصحة والسلامة والبيئة في مجموعة أدنوك والتزامات أدنوك للغاز التعاقدية والقانونية المتعلقة بمشاركة المعلومات.

وتتابع أدنوك للغاز الوضع الصحي للموظفين والمقاولين على حدّ سواء، إلى جانب رصد احتمالات تعرّضهم للمخاطر. ويتيح هذا النهج القائم على تقييم المخاطر الكشف المبكر عن أيّ تأثيرات صحية محتملة، مما يُمكن الشركة من مواصلة تطبيق التدابير الوقائية اللازمة لحماية صحة العاملين وسلامتهم.

وعلى مستوى الشركة، تشرف اللجنة التوجيهية للصحة والسلامة والبيئة على شؤون الصحة والسلامة، وتقوم بوضع أهداف ومستهدفات الصحة والسلامة والبيئة الشاملة وإيصالها إلى جميع الوحدات والإدارات.

وتلتزم أدنوك للغاز بتحقيق الامتثال الكامل بنسبة 100% لمعايير الصحة والسلامة والبيئة، مع إيلاء الأولوية لسلامة الموظفين والمقاولين وحماية الأصول. وترصد الشركة مستوى الأداء من خلال تتبع إصابات العمل والوفيات والمشكلات الصحية والإبلاغ عنها، سواء بالنسبة للموظفين أو المقاولين. وفي عام 2025، سجّلت الشركة معدّل إصابات قابلة للتسجيل بلغ 0.11 لكل مليون ساعة عمل، وحافظت على معدّل صفر في الوفيات، مما يؤكّد التزامها بسياسة عدم الإضرار وحرصها على توفير بيئة عمل آمنة وصحية للجميع.

ولتحسين أداء الصحة والسلامة والبيئة، استثمرت أدنوك للغاز في تطبيق الطول الرقمية وأتمتة عمليات السلامة الرئيسية، ويشمل ذلك التحديث الذي أجرته الشركة مؤخراً على مركز القيادة والسيطرة المركزي، مما يرفع من قدرتها على إدارة التّزمات ويعزّز استمرارية الأعمال بكفاءة أعلى. وإلى جانب ذلك، أطلقت الشركة منصة راحد وهي منصة مرافقة سلامة تعمل بالذكاء الاصطناعي طُفمت لرفع مستوى أداء الصحة والسلامة والبيئة في الشركة. وتستند هذه المنصة إلى تقنيات الرؤية الحاسوبية بالذكاء الاصطناعي وأجهزة استشعار إنترنت الأشياء (IoT) والحوسبة الطرفية (Edge Computing)، مما يتيح الكشف الفوري عن المخاطر وإعداد تقارير الحوادث وتحليلها ألياً وتفعيل نظام إنذارات ذكي يُحدّث نقلة نوعية في إدارة السلامة ضمن بيانات العمل التشغيلية.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

وإدراكاً لأهمية صحة العاملين في بيئة العمل كعامل رئيسي في الحفاظ على مستويات أداء عالية في الصحة والسلامة والبيئة، أطلقت أدنوك للغاز حملة القلب الصحي في أحد مواقع مشاريعها. وبالتعاون مع المستشفيات والشركاء الرئيسيين، استفاد أكثر من 300 مقاول من الفحوصات الطبية والتدريب التوعوي، مما يؤكّد التزام الشركة بمعايير الصحة والسلامة. وتعزّم أدنوك للغاز تعميم هذه المبادرة على جميع مواقعها لتشمل 5,000 مقاول، في إطار استراتيجيتها الشاملة لحماية صحة القوة العاملة ودعم النمو المستدام.

وبالتعاون مع الخدمات الطبية وجودة الحياة للمجموعة، أتقت الشركة في عام 2025 برنامج التدريب على الإسعافات الأولية للصحة النفسية وشملت هذه المبادرة 200 مشرف ميداني من المقاولين، وزوّدتهم بالمهارات الأساسية اللازمة للفهم والتعرّف والاستجابة لطالت الصحة النفسية في بيئة العمل.

رفاهية الموظفين

تصطب أدنوك للغاز أولوية قصوى لصحة موظفيها ورفاهيتهم، إيماناً بأن القوة العاملة السليمة والمتفاعلة تمثّل ركيزة أساسية لنجاح الشركة. وتعمل الشركة على بناء ثقافة عمل تدعم الصحة البدنية والنفسية والعاطفية للموظفين. وتعزّزها لهذا التوجه، أنشأت الشركة لجنة جودة الحياة التي تعمل على توفير بيئة عمل شاملة ومتناغمة. وتركّز هذه اللجنة على مبادرات تسهم في رفع مستوى رفاهية الموظفين وتطويرهم وتعزيز مشاركتهم في بيئة العمل.

وفي عام 2025، أطلقت الشركة مبادرة (نهتمّ بكم) لصلقات الموظفين، التي تهدف إلى بناء ثقافة تضع الإنسان في مقدمة أولوياتها من خلال تعزيز التواصل المفتوح والتعاون بين الموظفين. وتسهم هذه المبادرة في رفع مستوى مشاركة الموظفين ورفاهيتهم وتحسين أدائهم والحدّ من الشكاوى، بما يوفّر بيئة عمل قائمة على الاهتمام والشمول.

المسؤولية المجتمعية للشركة

أرست أدنوك للغاز ثقافة راسخة في العطاء المجتمعي، وعززت مفهوم الاستدامة من خلال مبادرات ذات أثر ملموس تخدم المجتمع والبيئة على حدّ سواء. وتركّز استراتيجية الشركة في مجال المسؤولية الاجتماعية على إحداث تغيير إيجابي حقيقي يشمل التواصل الفاعل مع المجتمعات المحلية، ودعم التنمية الاقتصادية، وتضمين ممارسات الاستدامة في صميم عملياتها التشغيلية. وفي إطار هذا الالتزام، بلغ إجمالي استثمارات الشركة في المجتمعات المحلية أقل من 1% من إيرادات السنة المالية 2025.

إشراك المجتمع المحلي

1. حملة #رحمة

نظّمت أدنوك للغاز بالشراكة مع وزارة الموارد البشرية والتوطين حملتي #رحمة في كلّ من مدينة العين وأبوظبي، بمشاركة 71 متطوعاً، وذلك تقديراً لجهود عقال مواقع البناء وتأميناً لتفانيهم في عملهم، وتضفنت الحملة توزيع قوارير المياه والمرطبات الباردة، فضلاً عن تقديم جلسة توعوية في مجال الصحة والسلامة والبيئة استفاد منها نحو 1,000 عامل بناء في الموقعين، وأسهمت هذه الجهود في ترسيخ معايير السلامة المهنية خلال أشهر الصيف، وأكّدت التزام الإمارات بإعطاء أولوية قصوى لسلامة العقال وصحتهم البدنية في بيئات العمل المكشوفة.

2. أجهزة تقنية لدعم التعليم

وعلى صعيد التمكين الرقمي ودعم فرص التعلّم، أطلقت أدنوك للغاز مبادرة التبرع بمعدات تقنية المعلومات ضمن ركيزتها للمسؤولية الاجتماعية المعنية بالنموّ والتعلّم، وتعاونت الشركة مع هيئة الهلال الأحمر الإماراتي للتبرّع بأجهزة حاسوب محمولة لدعم تعليم الأيتام والأسر الحاضنة، وذلك في إطار حملة الهيئة "بالعلم نمكّن". وشارك 30 متطوعاً من موظفي الشركة في هذه المبادرة، مقدّمين وقتهم وجهدهم لإنجاحها. ويتقدّم هذه الأجهزة الفجّددة، دعمت أدنوك للغاز مبدأ الشمول الرقمي وبشرت حصول الفئات النقلّ حظاً على الموارد التعليمية، ليستفيد من المبادرة 120 أسرة، مما يعكس حرص الشركة على تنمية المجتمع ورفع مستوى جودة الحياة فيه.

3. حملة التبرّع بالدم المنفّذة للحياة

وخلال العام، واصلت الشركة دعمها المتواصل لحملة التبرّع بالدم التي تنظّمها مجموعة أدنوك، حيث تبرّع 303 من الموظفين بدمائهم في خطوة من شأنها إنقاذ حياة ما يصل إلى 759 فرداً. وتعكس هذه المبادرة ثقافة الاهتمام والمبادرة التي تفرسها الشركة، من خلال تشجيع المبادرات الصحية وتأكيد حرصها على صحة موظفيها ورفاه المجتمع.

4. حملات تنظيف الصحراء والشواطئ

أطلقت أدنوك للغاز سلسلة من حملات التنظيف في مواقع استراتيجية متعددة، شارك فيها أكثر من 241 متطوعاً كرّسوا وقتهم وجهدهم للحفاظ على البيئة. وتزامنت هذه الحملات مع مناسبات عالمية بارزة مثل يوم البيئة العالمي لتنظيم أثرها وحضورها. ويتعزيز ثقافة العمل التطوعي والمشاركة المجتمعية، أكّدت أدنوك للغاز التزامها العملي بالمسؤولية الاجتماعية وتحقيق أهداف الأمم المتحدة للتنمية المستدامة.

ملخص و إفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

5. برامج التطوع المجتمعي

وإلى جانب هذه المبادرات، شارك موظفو أدنوك للغاز في مجموعة واسعة من برامج التطوع التي تقودها أدنوك وبرامج التطوع الوطنية، مما يعكس التزامهم الراسخ وإسهامهم الفاعل في ركائز المسؤولية المجتمعية لشركة أدنوك، والتي تشمل: النمو والتعلّم والرياضة والصحة والرفاهية والمجتمع والتراث الطبيعي والبيئة. وتضّقت مشاركاتهم المبادرات الرئيسية التالية:

- تنظيم مبادرة مير رمضان
- دعم مبادرة اصنع في الإمارات
- المشاركة في تحدّي أدنوك للذكاء الاصطناعي
- المشاركة في مبادرة الحفاظ على الحياة البحرية في الفجيرة، ضمن برنامج "7 فرص تطوعية في 7 إمارات"

وخلال العام، استقطبت مبادرات الشركة في مجال المسؤولية المجتمعية نحو 900 متطوع أسهموا بما يقارب 2,200 ساعة تطوعية، وامتد أثر هذه الجهود ليشمل أكثر من 25,880 فرداً في المجتمعات المحلية.

التمية الاقتصادية والنمو الوطني

إسهامات اقتصادية فاعلة خلال العام 2025 برنامج تعزيز المحتوى الوطني

أكدت أدنوك للغاز استمرارية دعمها للنمو الاقتصادي المحلي في دولة الإمارات باستثمار ما يقارب 3.88 مليار دولار أمريكي خلال عام 2025 ويمثّل هذا المبلغ ما نسبته 55.58% من إجمالي قيمة العقود المبرمة ضمن برنامج تعزيز المحتوى الوطني.

ويهدف برنامج تعزيز المحتوى الوطني إلى تعزيز سلسلة القيمة المحلية من خلال زيادة الاعتماد على السلع والخدمات المتوفرة داخل الإمارات، إضافةً إلى دعم قطاع التصنيع المحلي وخلق فرص عمل للمواطنين الإماراتيين. وخلال العام، أسهمت العقود التي تمت ترسيبها في إطار البرنامج في توظيف نحو 270 مواطناً إماراتياً وفقاً لبرشادات البرنامج ومعاييرهِ.

البرث الثقافي والعمليات المسؤولة

1. إدارة المنشآت وفق معايير الاستدامة

تقع منشآت أدنوك للغاز ضمن مناطق صناعية مخصّصة تمّ اختيارها بعناية للحدّ من الأثر البيئي. ويساعد هذا النهج في تجنّب أيّ اضطرابات محتملة في التلوّج البيولوجي أو مواقع التراث الثقافي المحمية، بما فيها تلك المعترف بها من الميثاق العالمي للأمم المتحدة. وتعمل الشركة مع الجهات الحكومية في الإمارات والمجتمعات المحلية لحماية هذه المواقع، بما يتوافق مع جهود الدولة في مجال الحفاظ على الموروث الوطني.

2. إدارة المخاطر الاجتماعية (SRM)

تتّبع الشركة في إدارة المخاطر الاجتماعية منهجية منمّطة لرصد الآثار الاجتماعية المحتملة لأنشطتها ومشاريعها وعملياتها على المجتمعات المحلية وأصحاب المصلحة وتقييمها بشكلٍ منهج. ويشمل ذلك وضع استراتيجيات ملائمة للتخفيف من هذه الآثار وآليات رقابية لمتابعتها، بما يعزّز العمليات المسؤولة والمستدامة ويتوافق مع المعايير الدولية واللوائح الوطنية. وتطوّق الشركة هذه المنهجية في جميع مراحل دورة حياة المشروع، بدءاً من مرحلة التصميم والإنشاء، مروراً بالتشغيل، وانتهاءً بإيقاف التشغيل. وتحرص أدنوك للغاز على تكييف إجراءاتها وفقاً للمخاطر والآثار المرتبطة بكلّ مشروع ونشاط على حدة.

وتسعى الشركة إلى رصد الآثار الاجتماعية المحتملة على المجتمعات التي تعمل فيها وعلى أصحاب المصلحة المرتبطين بأنشطتها، وتقييمها ومتابعتها وإدارتها بفاعلية. ولتقييم هذه المخاطر، تُجري الشركة دراسات للأثر الاجتماعي، وتُدمج نتائجها في خطط إدارة اجتماعية تتضمّن تدابير للتخفيف من الآثار واستراتيجيات للتواصل مع أصحاب المصلحة.

وتتضمّن حوكمة الأداء الاجتماعي في الشركة إشراك الأطراف المعنية على جميع المستويات، من مشغلي المواقع وصولاً إلى الإدارة العليا. ولضمان التوافق والتساق في الأداء الاجتماعي، أنشأت أدنوك للغاز لجنة إدارة المخاطر الاجتماعية التي يرأسها الرئيس التنفيذي. وخلال عام 2025، أجرت اللجنة جلسة مراجعة واحدة لتقييم الأداء. كما تُشكّل فرق تشغيلية متخصّصة في إدارة المخاطر الاجتماعية على مستوى القطاعات أو الأصول أو المشاريع لمعالجة الاحتياجات النوعية عند الضرورة.

وعيّنت الشركة مسؤولي اتصال مجتمعي في جميع مواقع أدنوك للغاز لتعزيز التواصل الفاعل مع المجتمعات المحلية ومعالجة ملاحظاتها في الوقت المناسب. وخلال عام 2025، نظّمت الشركة جلسة واحدة مع أصحاب المصلحة المحليين لتحديد مشاريعها لمشاركة تفاصيله، إلى جانب تفعيل آلية الاستبيانات المجتمعية التي تدعم الشفافية والاستجابة لهتمامات المجتمع.

كما وضعت الشركة خطة شاملة لإدارة العلاقات مع أصحاب المصلحة الخارجيين في أحد مواقعها القريبة من المناطق السكنية، وتهدف هذه الخطة إلى تعزيز التواصل المستمر والمتبادل مع المجتمعات المحيطة وضمان مراعاة احتياجاتها واهتماماتها.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

3. آلية استطلاع رأي المجتمع

اعتمدت أدنوك للغاز آلية الاستبيانات المجتمعية لمعالجة الملاحظات التي يديها أصحاب المصلحة المحليون بشأن عملياتها. وتتيح هذه الآلية المنظمة والشفافة للشركة الاستجابة بسرعة وفاعلية، مما يرشّخ التزامها بالتواصل المفتوح والتصين المستمر في مجال التفاعل مع المجتمعات المحلية.

تجسيد تميّز الأعمال

تنوع مجلس الإدارة

تحرص الشركة على مستوى مجلس الإدارة على الاستفادة من مجموعة واسعة من وجهات النظر والخبرات والرؤى اللازمة لدعم أهدافها الاستراتيجية. وخلال عام 2025، ضمّ المجلس سبعة أعضاء مستقلين، بنسبة تمثيل 14% للإناث و86% للذكور.

ربط المكافآت التنفيذية بمؤشرات الاستدامة

تُضخّن أدنوك للغاز معايير الاستدامة في منظومة حوافزها لتحفيز الأداء وتحقيق قيمة مستدامة طويلة الأجل. وترتبط مكافآت الإدارة التنفيذية ببطافة الأداء السنوية للشركة، التي تتضمّن مؤشرات رئيسية في مجال الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، مثل خفض انبعاثات غازات الدفيئة، وكثافة استهلاك الطاقة، ومؤشرات الصحة والسلامة، وإسهام في برنامج القيمة المضافة.

ويجمع إطار المكافآت في الشركة بين الحوافز قصيرة الأجل وبرامج الحوافز طويلة الأجل، وكلاهما مرتبط بمؤشرات أداء الاستدامة. ويتضمن هذه المقاييس، تعزّز أدنوك للغاز مبدأ المساءلة وتحفّز قياداتها على تحسين أداء الاستدامة، بما يدعم استراتيجية أدنوك التوسع في هذا المجال، بما في ذلك المبادرة الاستراتيجية للحياد المناخي الرامية إلى خفض كثافة الكربون والانبعاثات بحلول عام 2030.

ويؤكّد ربط المكافآت بنتائج الاستدامة أنّ الأداء في مجال الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة يمثّل عاملاً استراتيجياً لتحقيق قيمة مستدامة لأصحاب المصلحة ولاقتصاد الإمارات، ويدعم كذلك أهداف التنمية الوطنية بما يتوافق مع التزامات أدنوك للغاز والمعايير العالمية للاستدامة.

وتلتزم أدنوك للغاز بالشفافية من خلال الإفصاح عن مكافآت الإدارة التنفيذية ضمن تقاريرها التنظيمية المقدّمة للجهات الرقابية.

نسبة مكافآت الرئيس التنفيذي إلى متوسط مكافآت الموظف بدوام كامل (FTE)

2025	5:1
------	-----

قواعد السلوك المهني

تحدّد قواعد السلوك المهني الصادرة عن أدنوك، وهي الوثيقة المرجعية لجميع السياسات، مجموعة من المعايير للسلوك الأخلاقي تُلزم كلّ من يعمل لدى أدنوك للغاز أو بالنيابة عنها بالعمل وفق قيم الشركة الجوهرية والامتثال لمعاييرها في النزاهة والمسؤولية. وتحرص الشركة على الامتثال الكامل لجميع القوانين واللوائح ذات الصلة.

ويُطلب من الموظفين تأكيد استيعابهم والتزامهم بقواعد السلوك المهني سنوياً، مما يرشّخ التزام الشركة بالمعايير الأخلاقية. وتغطّي برامج التحريب موضوعات جوهرية تشمل: النزاهة، والمنافسة العادلة ومكافحة الصتكار، وحماية البيانات والسرية، ومكافحة الرشوة والفساد، والرقابة على التجارة الدولية، وتداول المطّلعين، والامتثال لجميع القوانين واللوائح المعمول بها. وتؤمن الشركة بأنّ النزاهة والتخلّقيات ركيزتان أساسيتان لتحقيق النجاح في الأعمال، وهو ما تبرزه قواعد السلوك المهني الصادرة عن أدنوك. وتتبنّى أدنوك للغاز قيماً جوهرية هي: العمل التعاوني، والاحترام، والمسؤولية، والكفاءة، والتقدمية، وهي قيم توجّه قراراتها وتُشكّل سلوكها اليومي.

مدونة قواعد سلوك الموردين

تشتربط الشركة على جميع المقاولين والموردين وشركاء الأعمال الامتثال لقواعد السلوك المهني للموردين والشركاء الصادرة عن أدنوك. وتحظر هذه القواعد استخدام عمالة الأطفال أو القاصرين أو العمالة القسرية أو ضحايا الاتجار بالبشر. ويتعيّن على كلّ مورّد وشريك ضمن مجموعة أدنوك الالتزام بالقوانين واللوائح المعمول بها، والتفتك بالمعايير الأخلاقية، والتوافق مع المبادئ الواردة في هذه القواعد وتطلّعات أدنوك في مجال التوريد المسؤول.

ولضمان امتثال الموردين لقواعد السلوك المهني للموردين والشركاء الصادرة عن أدنوك، طبّقت الشركة عملية تأهيل مسبق صارمة، تدعمها مراجعات العناية الواجبة للنزاهة (IDD) التي تُجرى قبل الدخول في أيّ علاقة عمل وتُكرّر بصفة دورية لجميع الموردين.

ملخص و إفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

حقوق الإنسان

تلتزم أدنوك للغاز بتضمين الاستدامة الاجتماعية في عمليات صنع القرار. وتحتزم الشركة المعايير الدولية المعترف بها لحقوق الإنسان، بما في ذلك المبادئ العشرة للميثاق العالمي للأمم المتحدة (UNGC) في مجالات حقوق الإنسان والعمل والبيئة ومكافحة الفساد، والتي تُعد الشركة طرفاً موقَّعاً عليها.

وتحرص الشركة على السعي نحو الامتثال في سلسلة التوريد، والاستثمار في التنمية طويلة الأجل ومرونة المجتمعات التي تتفاعل معها وتعمل في محيطها.

مكافحة ممارسات الرشوة والفساد

تُطبَّق أدنوك للغاز سياسةً حازمةً تقوم على مبدأ عدم التهاون مطلقاً مع أي ممارساتٍ تنطوي على الرشوة والفساد والاحتيايل، وتفرض الشركة هذه المعايير بصرامةٍ تامةٍ على مستوى عملياتها التشغيلية الداخلية وفي كافة تعاملاتها المهنية مع شركاء أعمالها. وأكمل نحو 99% من كوادر الشركة البرنامج التدريبي الإلكتروني الخاص بمدونة قواعد السلوك المهني، مما يبرهن على التزامها الراسخ بتطبيق أعلى المعايير الأخلاقية، حيث يشتمل هذا البرنامج على مبادئ مجموعة أدنوك ومعاييرها المعتمدة لمكافحة الرشوة والفساد.

خصوصية البيانات

تُمنَّه حماية خصوصية البيانات والأمن السيبراني ركيزةً أساسيةً لضمان سلامة مسارات العمل، وحفظ أمن المعلومات المساسة، والحفاظ على استمرارية الأعمال وقدرتها المستدامة على مواجهة التحديات المتغيرة. وتُولي أدنوك للغاز أهميةً بالغةً لحماية الخصوصية المرتبطة بالبيانات الشخصية لمعلميها والحفاظ على سرية المعلومات، وتُوَجِّه جهودها الحثيثة نحو تحقيق الامتثال التام لقوانين حماية البيانات المعمول بها في دولة الإمارات العربية المتحدة، والسياسات المعتمدة لدى مجموعة أدنوك في مجال حماية البيانات والخصوصية، إلى جانب الالتزام المستمر بالمعايير العالمية المرموقة في هذا الشأن.

فهرسوق أوظيفي للوراق المالية للإفصاح البيئي والاجتماعي وحوكمة الشركات

استعانَت أدنوك للغاز بدليل الإفصاح البيئي والاجتماعي وحوكمة الشركات الدرجة الصادر عن سوق أبوظبي للوراق المالية في إعداد الجدول حيث يقدم فهرسنا موجزاً لمؤشرات عام 2025 على صعيد الأبعاد البيئية والاجتماعية وأبعاد الحوكمة.

المؤشر	البيان	إفصاحات أدنوك للغاز لعام 2025
المحور البيئي		
ب1. العمليات البيئية	ب1.1 هل تتبع شركتكم سياسة بيئية رسمية؟ نعم/لا ب1.2 هل تتبع شركتكم سياسات محددة للنفايات والمياه والطاقة و/أو إعادة التدوير؟ نعم/لا ب1.3 هل تستخدم شركتكم نظام إدارة طاقة ممتدداً؟ نعم/لا/نعم/لا	ب1.1 نعم - تلتزم أدنوك للغاز بسياسة الصحة والسلامة والبيئة لمجموعة أدنوك ب1.2 نعم - تلتزم أدنوك للغاز بسياسة الصحة والسلامة والبيئة وسياسة إدارة الطاقة لمجموعة أدنوك ب1.3 نعم - طبقت الشركة معيار الأيزو 50001:2018
ب2. استهلاك المياه	ب2.1 إجمالي كمية المياه المستهلكة ب2.2 إجمالي كمية المياه المستصلحة	ب2.1 8,220,389 م ³ ب2.2 1,078,527 م ³
ب3. النفايات الناتجة	ب3.1 إجمالي النفايات الناتجة حسب نوعها ب3.2 نسبة إعادة التدوير حسب نوع النفايات	ب3.1 إجمالي النفايات الناتجة: 8,739 طنًا إجمالي النفايات غير الخطرة الناتجة: 3,836 طنًا ب3.2 إجمالي النفايات الخطرة المعاد تدويرها: 63% إجمالي النفايات غير الخطرة المعاد تدويرها: 12%
ب4. استهلاك الطاقة	ب4.1 إجمالي الطاقة المستهلكة بشكل مباشر ب4.2 إجمالي الطاقة المستهلكة بشكل غير مباشر	ب4.1 234,775,262 جيجا جول ب4.2 14,926,385 جيجا جول
ب5. كثافة الطاقة	ب5.1 إجمالي استهلاك الطاقة المباشرة لكل وحدة إنتاج	ب5.1 3.22 جيجا جول لكل طن
ب6. مزيج الطاقة	ب6.1 النسبة المئوية: استهلاك الطاقة حسب نوع التوليد	ب6.1 الغاز الطبيعي المضغوط (CNG): 94.1% الطاقة الشمسية: 0.004% استهلاك الكهرباء (الطاقة من الشبكة): 5.9% (بما في ذلك الطاقة النظيفة)
ب7.1. انبعاثات الغازات الدفيئة	ب7.1 إجمالي الكمية بمكافئ ثاني أكسيد الكربون CO2 - النطاق 1 ب7.2 إجمالي الكمية بمكافئ ثاني أكسيد الكربون CO2 - النطاق 2 (إن وُجد) ب7.3 إجمالي الكمية بمكافئ ثاني أكسيد الكربون CO2 - النطاق 3 (إن وُجد)	ب7.1 0.238 طن معادل من الانبعاثات الكربونية لكل طن من الإنتاج ب7.2 0.005 طن معادل من الانبعاثات الكربونية لكل طن من الإنتاج

ملخص و إفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

المؤشر	البيان	إفصاحات أدنوك للغاز لعام 2025
ب8. كثافة الانبعاثات	ب9.3 كيف استجابت شركتكم وتخطط للاستجابة للمخاطر والفرص المتعلقة بالمناخ ضمن استراتيجيتها وعملية صنع القرار، بما في ذلك خطط تحقيق الأهداف المناخية التي وضعتها أو التي يتطلب القانون أو اللوائح التنظيمية الوفاء بها؟	تواصل أدنوك للغاز جهودها لتضمين إطار شامل لإدارة مخاطر التغير المناخي في عملياتها الرئيسية، إذ يُرسي هذا الإطار منهجية منظمة على مستوى الشركة لتصديد المخاطر والفرص المناخية وتقييمها وإدارتها في العمليات والتوصول والاستثمارات المستقبلية. وتشمل استجابة أدنوك للغاز للمخاطر والفرص المناخية الاستثمار في مبادرات احتجاز الكربون وحرقه، واستخدام الطاقة النظيفة في معالجة الغاز وأنشطتها في قطاعات التصنيع والتكرير، ووضع خطط لاستمرارية الأعمال للتعامل مع أي اضطرابات ناجمة عن الظروف المناخية الحادة. وقد وضعت الشركة طموحات ليزالة الكربون تسعى إلى تحقيقها وفق خطط مدروسة، وتوجه عملية الرصد الاستراتيجي مسار التحول الاستراتيجي، بما يركز على الطول منخفضة الكربون ويعزز المرونة التشغيلية والمالية. وتؤمن الشركة بأن هذه العملية تؤهل نموذج أعمالها للحفاظ على تنافسيته واستيعاب اتجاهات التحول العالمي في قطاع الطاقة وحماية القيمة طويلة الأجل للمساهمين.
ب9. استراتيجية المناخ	ب9.4 ما التأثيرات الراهنة (خلال فترة التقرير) للمخاطر والفرص المناخية على المركز المالي لشركتكم وأدائها المالي وتحدياتها النقدية لفترة التقرير (التأثيرات المالية الحالية)؟	تجري أدنوك للغاز تقييمات دورية لاحتلال تأثير المخاطر المناخية بشكل جوهري في أعمالها، كاستحداث تشريعات خفض الانبعاثات التي قد ترفع التكاليف التشغيلية. وتُدرج المخاطر المتعلقة بشؤون المناخ ضمن الافتراضات الرئيسية حين تؤثر جوهريًا في قياس المبلغ القابل للاسترداد. وتُراعى هذه الافتراضات في توقعات التدفقات النقدية عند تقييم القيمة الاستعمالية.

المؤشر	البيان	إفصاحات أدنوك للغاز لعام 2025
ب8. كثافة الانبعاثات	ب8.1 إجمالي انبعاثات غازات الدفيئة لكل وحدة إنتاج ب8.2 إجمالي الانبعاثات غير الدفيئة لكل وحدة إنتاج	ب8.1 0.243 طن معادل من الانبعاثات الكربونية لكل طن من الإنتاج ب8.2 3.119 كجم من معادل من الانبعاثات الكربونية لكل طن من الإنتاج
ب9. استراتيجية المناخ	ب9.1 يُرجى وصف المخاطر والفرص المتعلقة بالمناخ التي يُتوقع أن تؤثر بشكل معقول في آفاق شركتكم، ويُرجى كذلك توضيح ما إذا كانت الشركة تصنف كل خطر مناخي حددته باعتباره خطرًا ماديًا أو خطر تحول ب9.2 يُرجى وصف التأثيرات الحالية والمتوقعة للمخاطر والفرص المتعلقة بالمناخ في نموذج أعمال شركتكم وسلسلة القيمة	تماشيًا مع إطار مخاطر التغير المناخي لمجموعة أدنوك (CCRF) وعملية الرصد الاستراتيجي للشركة، تدير أدنوك للغاز المخاطر المادية (كمخاطر الظروف المناخية الحادة) ومخاطر التحول الناجمة عن اللوائح التنظيمية وتسعير الكربون والتحولت في الأسواق نحو الطاقة منخفضة الكربون، حيث تُقِيم هذه المخاطر على آفاق زمنية متعددة لحجم استمرارية الأعمال. وتشمل الفرص المتاحة توظيف الخبرات في تقديم حلول منخفضة الكربون، وتحسين الكفاءة التشغيلية، وتنوع روافد الإيرادات، مما يرفع مرونة الشركة ويلبي الطلب المتزايد على الطاقة المستدامة. قد تؤدي المخاطر المناخية كالظروف المناخية الحادة ولوائح وأنظمة الكربون إلى ارتفاع التكاليف واضطراب سلسل الإمداد واستنزاف استثمارات للمنتال، مما يؤثر في الأعمال على مستوى سلسلة القيمة بأكملها. وتتضمن الفرص تقديم منتجات منخفضة الكربون، ورفع مستوى الكفاءة، وتبني حلول تكنولوجية مبتكرة.

ملخص و إفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

المؤشر	البيان	إفصاحات أدنوك للغاز لعام 2025
ب10. المخاطر والفرص المتعلقة بالمناخ	ب11.2) كيف تراعي الجهة الرقابية أو الشخص المسؤول المخاطر والفرص المتعلقة بالمناخ عند الإشراف على استراتيجية شركتكم؟	تحتل المخاطر والفرص المتعلقة بالمناخ بالاهتمام اللزم وتشكل جزءاً أساسياً من خطة أعمال أدنوك للغاز. وتدرج طموحات خفض الانبعاثات ومبادرات إزالة الكربون ضمن الأهداف الاستراتيجية للشركة. ومن خلال عملية الرصد الاستراتيجي، تتابع الشركة التطورات البيئية بشكل فاعل بدعم من خبراء متخصصين يرصدون الاتجاهات العالمية باستمرار. ويمكن هذا النهج الاستباقي أدنوك للغاز من الحفاظ على تنافسيتها ومواكبة مسارات التحول العالمي في قطاع الطاقة وحماية القيمة طويلة الأجل للمساهمين.
ب11. حوكمة المناخ	ب11.3) هل تتضمن سياسات المكافآت مؤشرات أداء مرتبطة بالأهداف المناخية؟ وإن كان الأمر كذلك، كيف؟	نعم. تربط أدنوك للغاز تعويضات المسؤولين التنفيذيين ومكافآت الجهات المعنية بالاستدامة (بما فيها المناخ) بما يلي: <ul style="list-style-type: none"> • بطاقة الأداء السنوية التي تتضمن مؤشرات أداء رئيسية للممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة كخفض انبعاثات غازات الدفيئة • مؤشرات بطاقة الأداء المتوازن التي تؤثر في نتائج الأداء المرتبطة بالاستدامة
ب11. حوكمة المناخ	ب11.4) هل فوّضت شركتكم مسؤولية الإشراف على المخاطر والفرص المناخية إلى منصب إداري أو لجنة محددة، وكيف يُمارس الإشراف على هذا المنصب أو اللجنة؟	ترشح أدنوك للغاز عملية حوكمة سليمة لإدارة المخاطر المؤسسية تشارك فيها الإدارة التنفيذية ولجنة التدقيق ومجلس الإدارة. وتشمل المخاطر المصنّفة إلى المستوي المؤسسي مخاطر من مختلف الفئات بما فيها المخاطر المناخية كما اقتضت الضرورة. وإلى جانب ذلك، أنشأت أدنوك للغاز قسم الاستدامة والممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة واللجنة التوجيهية للاستدامة.
ب12. الأهداف المناخية	ب12.1) هل تتضمن سياسات المكافآت مؤشرات أداء مرتبطة بالأهداف المناخية؟ وإن كان الأمر كذلك، كيف؟	نعم. تربط أدنوك للغاز تعويضات المسؤولين التنفيذيين ومكافآت الجهات المعنية بالاستدامة (بما فيها المناخ) بما يلي: <ul style="list-style-type: none"> • بطاقة الأداء السنوية التي تتضمن مؤشرات أداء رئيسية للممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة كخفض انبعاثات غازات الدفيئة • مؤشرات بطاقة الأداء المتوازن التي تؤثر في نتائج الأداء المرتبطة بالاستدامة

المؤشر	البيان	إفصاحات أدنوك للغاز لعام 2025
ب10. المخاطر والفرص المتعلقة بالمناخ	ب10.1) يرجى وصف العمليات والسياسات التي تستخدمها شركتكم لتحديد المخاطر المناخية وتقييمها وترتيب أولوياتها ومتابعتها، والمحددات والمعايير المستخدمة في هذه العمليات	يستخدم إطار مخاطر التغير المناخي لمجموعة أدنوك (CCRF) المضمن في إطار إدارة المخاطر المؤسسية للشركة لتحديد المخاطر المناخية وتقييمها وترتيب أولوياتها. وتستعين الشركة بنتائج عملية الرصد الاستراتيجي والمتطلبات التنظيمية ومتطلبات الامتثال واحتياجات العملاء وأداء الشركة في مختلف المؤشرات المرتبطة بالمناخ لتحقيق هذا الهدف.
ب10. المخاطر والفرص المتعلقة بالمناخ	ب10.2) هل تستخدم شركتكم تحليل السيناريوهات المناخية وكيف توظفه في تحديد المخاطر المتعلقة بالمناخ؟	تضم إطار مخاطر التغير المناخي لأدنوك (CCRF) لتوفير تحليلات قائمة على سيناريوهات متعددة باستخدام أحدث سيناريوهات التقرير التقييمي السادس (AR6) الصادر عن الهيئة الحكومية الدولية المعنية بتغير المناخ (IPCC) وهي (SSP1-26 وSSP2-45 وSSP5-85) للمخاطر المادية، ونماذج شبكة تخضير النظام المالي (NGFS) لعام 2024 لمخاطر التحول. وتُجرى هذه التقييمات على فترات زمنية مدتها عشر سنوات لدعم التخطيط الاستراتيجي للمرونة.
ب11. حوكمة المناخ	ب11.1) ما الجهة أو الجهات الرقابية (التي قد تشمل مجلس الإدارة أو لجنة أو هيئة مكافئة مسؤولة عن الحوكمة) أو الأفراد المسؤولون عن الإشراف على المخاطر والفرص المتعلقة بالمناخ؟	ترشح أدنوك للغاز عملية حوكمة سليمة لإدارة المخاطر المؤسسية تشارك فيها الإدارة التنفيذية ولجنة التدقيق ومجلس الإدارة. وتخضع المخاطر المصنّفة إلى المستوي المؤسسي لمراجعة فريق القيادة قبل عرضها على اللجنة التنفيذية ولجنة التدقيق ومجلس الإدارة تبعاً. وتتضمن المخاطر المؤسسية المخاطر المصنّفة من مختلف الإدارات وتدرج ضمن فئات متعددة قد تشمل المخاطر المتعلقة بالمناخ. وإلى جانب ذلك، أنشأت أدنوك للغاز قسم الاستدامة والممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة واللجنة التوجيهية للاستدامة.

ملخص و إفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

المؤشر	البيان	إفصاحات أدنوك للغاز لعام 2025
10. معدل الإصابات	10.11) النسبة المئوية: تكرار حوادث الإصابة نسبة إلى إجمالي ساعات عمل القوى العاملة	10.11) المقاولون: معدل الإصابات القابلة للتسجيل: 0.11 لكل مليون ساعة عمل الموظفون: معدل الإصابات القابلة للتسجيل: 0.12 لكل مليون ساعة عمل المعدل الإجمالي للإصابات القابلة للتسجيل: 0.11 لكل مليون ساعة عمل
11. عمالة الأطفال والعمل القسري	11.1) هل تتبع شركتكم سياسة لمكافحة عمالة الأطفال و/أو العمل القسري؟ نعم/لا 11.2) إذا كانت الإجابة نعم، هل تشمل سياسة عمالة الأطفال و/أو العمل القسري الموردين والبايعين أيضًا؟ نعم/لا	11.1) نعم، تلتزم أدنوك للغاز بقواعد السلوك المهني للموردين مجموعة أدنوك Ethics 11.2) نعم، يُلزم الموردون بالامتثال لقواعد السلوك المهني للموردين في مجموعة أدنوك
12. حقوق الإنسان	12.1) هل تتبع شركتكم سياسة لحقوق الإنسان؟ نعم/لا 12.2) إذا كانت الإجابة نعم، هل تشمل سياسة حقوق الإنسان الموردين والبايعين أيضًا؟ نعم/لا	12.1) نعم تحدد أدنوك للغاز قيمها من خلال قواعد السلوك المهني لمجموعة أدنوك 12.2) يُلزم الموردون بالامتثال لقواعد السلوك المهني للموردين مجموعة أدنوك
13. الاستثمار المجتمعي	13.1) المبلغ المستثمر في المجتمع كنسبة مئوية من إيرادات الشركة.	13.1) أقل من 1%
محور الحوكمة		
1. استقلالية مجلس الإدارة	1.1) هل غالبية أعضاء مجلس الإدارة مستقلون؟ نعم/لا 1.2) النسبة المئوية: إجمالي مقاعد مجلس الإدارة التي يشغلها أعضاء مستقلون	نعم 100%
2. تنوع مجلس الإدارة	2.1) النسبة المئوية: إجمالي مقاعد مجلس الإدارة التي يشغلها الذكور والإناث 2.2) النسبة المئوية: رؤساء اللجان من الذكور والإناث	الذكور 86%؛ الإناث 14% جميع اللجان يرأسها ذكور
3. مدونة قواعد سلوك الموردين	3.1) هل يُلزم البائعون أو الموردون بالالتزام بمدونة قواعد السلوك؟ نعم/لا 3.2) إذا كانت الإجابة نعم، ما نسبة الموردين الذين شهدوا رسميًا بامتثالهم للمدونة؟	3.1) نعم، يُلزم الموردون بالامتثال لقواعد السلوك المهني للموردين والشركاء في مجموعة أدنوك 3.2) 100%. تسري قواعد السلوك المهني للموردين والشركاء في مجموعة أدنوك على جميع الموردين.
7. التوظيف	7.1) نسبة المواطنين من إجمالي الموظفين حسب الفئة الوظيفية	ويُلزم جميع الموردين الراغبين في التسجيل والتأهيل المسبق لدى أدنوك بتوقيع نموذج إقرار المورد الذي يتضمن البند التالي: "عند التعامل بالنيابة عن مجموعة أدنوك، يلتزم المورد وموظفوه بالامتثال لقواعد السلوك المهني للموردين والشركاء في مجموعة أدنوك وفق آخر تحديثاتها المتاحة على الموقع الإلكتروني www.adnoc.ae ".
8. عدم التمييز	8.1) هل تتبع شركتكم سياسة لعدم التمييز؟ نعم/لا	نعم، تلتزم أدنوك للغاز بسياسة قواعد السلوك المهني لمجموعة أدنوك
9. الصحة والسلامة وجودة الحياة الوظيفية	9.1) هل تمتلك شركتكم سياسة للصحة و/أو السلامة المهنية؟ نعم/لا	نعم، تلتزم أدنوك للغاز بسياسات الصحة والسلامة والبيئة لمجموعة أدنوك

المؤشر	البيان	إفصاحات أدنوك للغاز لعام 2025
المحور الاجتماعي		
1. نسبة تعويضات الرئيس التنفيذي	1.1) النسبة: إجمالي تعويضات الرئيس التنفيذي إلى متوسط إجمالي تعويضات الموظف بدوام كامل (FTE) 1.2) هل تفصح شركتكم عن هذا المؤشر في الإبداعات التنظيمية؟ نعم/لا	1.1) 1:5 1.2) نعم
2. الفجوة في الأجور بين الجنسين	2.1) النسبة: متوسط تعويضات الذكور إلى متوسط تعويضات الإناث	1:1 (2.1)
3. معدل دوران الموظفين	3.1) النسبة المئوية: التغير على أساس سنوي لموظفي الدوام الكامل 3.2) النسبة المئوية: التغير على أساس سنوي لموظفي الدوام الجزئي 3.3) النسبة المئوية: التغير على أساس سنوي للمقاولين/الاستشاريين	3.1) التغير في عدد موظفي الدوام الكامل: -0.86% التغير في الإدارة العليا: -8.33% التغير في الإدارة الوسطى: 6.17% التغير في عدد الموظفين: -1.40% 3.2) لا ينطبق، إذ لم يعمل لدى أدنوك للغاز موظفون بدوام جزئي خلال فترة التقرير 3.3) لا يندرج مقاولو/استشاريو أوامر الخدمة ضمن الملاك الوظيفي للشركة، وبالتالي لا يُفصح عن هذا المؤشر
4. التنوع بين الجنسين	4.1) النسبة المئوية: إجمالي المناصب التي يشغلها الذكور والإناث 4.2) النسبة المئوية: المناصب المبتدئة والوسطى التي يشغلها الذكور والإناث 4.3) النسبة المئوية: المناصب العليا والتنفيذية التي يشغلها الذكور والإناث	4.1) الذكور: 89.8%؛ الإناث: 10.2% 4.2) المناصب المبتدئة الذكور: 90.1%؛ الإناث: 9.9% الإدارة الوسطى - الذكور: 87.3%؛ الإناث: 12.7% 4.3) الإدارة العليا - الذكور: 72.7%؛ الإناث: 27.3%
5. نسبة العمالة المؤقتة	5.1) النسبة المئوية: حصة موظفي الدوام الجزئي من إجمالي الملاك الوظيفي للشركة 5.2) النسبة المئوية: حصة المقاولين و/أو الاستشاريين من إجمالي الملاك الوظيفي للشركة	5.1) لا ينطبق، إذ لم يعمل لدى أدنوك للغاز موظفون بدوام جزئي خلال فترة التقرير 5.2) لا يندرج مقاولو/استشاريو أوامر الخدمة ضمن الملاك الوظيفي للشركة، وبالتالي لا يُفصح عن هذا المؤشر
7. التوظيف	7.1) نسبة المواطنين من إجمالي الموظفين حسب الفئة الوظيفية	7.1) يبلغ تمثيل المواطنين الإماراتيين 63.81% من إجمالي موظفي أدنوك للغاز
8. عدم التمييز	8.1) هل تتبع شركتكم سياسة لعدم التمييز؟ نعم/لا	نعم، تلتزم أدنوك للغاز بسياسة قواعد السلوك المهني لمجموعة أدنوك
9. الصحة والسلامة وجودة الحياة الوظيفية	9.1) هل تمتلك شركتكم سياسة للصحة و/أو السلامة المهنية؟ نعم/لا	نعم، تلتزم أدنوك للغاز بسياسات الصحة والسلامة والبيئة لمجموعة أدنوك

ملخص و إفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

المؤشر	البيان	إفصاحات أدنوك للغاز لعام 2025
ج4. التخليقات ومكافحة الفساد	ج6.3 ج) يُرجى وصف كيفية استجابة شركتكم وخططها للاستجابة للمخاطر والفرص المتعلقة بالاستدامة ضمن استراتيجيتها وعملية صنع القرار	تشمل استجابة أدنوك للغاز للمخاطر والفرص المتعلقة بالاستدامة بالاستثمار في مبادرات احتجاز الكربون واستخدامه، وتوظيف الطاقة النظيفة في معالجة الغاز وأنشطتها في قطاعات التصنيع والتكرير. وقد وضعت الشركة طموحات ليزالة الكربون تسعى إلى تحقيقها وفق خطط محروسة، وتوجه عملية الرصد الاستراتيجي مسار التحول الاستراتيجي، بما يركز على الطول منخفضة الكربون ويعزز المرونة التشغيلية والمالية. وتؤهل هذه العملية نموذج أعمال الشركة للحفاظ على تنافسيته ومواكبة اتجاهات التحول العالمي في قطاع الطاقة وحماية القيمة طويلة الأجل للمساهمين.
ج5. خصوصية البيانات	ج6.4 ج) يُرجى وصف التأثيرات الحالية والمتوقعة (خلال فترة التقرير) للمخاطر والفرص المتعلقة بالاستدامة في نموذج أعمال شركتكم ومركزها المالي وأدائها وتحدياتها النقدية. كيف تُراعى هذه المخاطر في التخطيط المالي (التأثيرات المالية الحالية)؟	تُضْمَن مخاطر الاستدامة وفرصها في التخطيط المالي من خلال مشاريع النمو، مع تخصيص النفقات الرأسمالية بين المشاريع المناخية والمشاريع المرتبطة بالاستدامة.
ج6. استراتيجية الاستدامة	ج7.1 ج) يُرجى وصف العمليات والسياسات التي تستخدمها شركتكم لتحديد مخاطر الاستدامة وتقييمها وترتيب أولوياتها ومتابعتها، والمحفلات والمعايير المستخدمة في هذه العمليات	يشرف مجلس الإدارة على إدارة المخاطر من خلال هيكل لجان متعدد المستويات يسترشد بممارسات إدارة المخاطر المؤسسية (ERM). وتشمل العملية تحديد مخاطر الاستدامة وتقييمها وترتيب أولوياتها والاستجابة لها ومتابعتها وإعداد التقارير بشأنها. وإلى جانب ذلك، تقود لجنة الرصد الاستراتيجي مسار التحول الاستراتيجي مع التركيز على الطول منخفضة الكربون والمرونة لمواكبة اتجاهات التحول العالمي في قطاع الطاقة.
ج6.2 ج) يُرجى وصف التأثيرات الحالية والمتوقعة للمخاطر والفرص المتعلقة بالاستدامة في أعمال شركتكم وسلسلة القيمة	ج7.2 ج) كيف تُضْمَن عمليات تحديد مخاطر الاستدامة وفرصها وتقييمها وترتيب أولوياتها ومتابعتها في عملية إدارة المخاطر المؤسسية الشاملة لشركتكم وكيف تُثريها؟	يُعد إطار إدارة المخاطر المؤسسية إطارًا شاملاً يبتسّر تحديد جميع أنواع المخاطر وتقييمها ومتابعتها بما فيها المخاطر المتعلقة بالاستدامة. وتستخدم الشركة هيكلًا محددًا لتصنيف المخاطر وفق فئات تبتسّر عملية تحديثها. كما تتمتع الشركة مصفوفة المخاطر لتقييم المخاطر وترتيب أولوياتها.
ج7. إدارة مخاطر الاستدامة	ج7.3 ج) يُرجى وصف كيفية استجابة شركتكم وخططها للاستجابة للمخاطر والفرص المتعلقة بالاستدامة ضمن استراتيجيتها وعملية صنع القرار	تشمل استجابة أدنوك للغاز للمخاطر والفرص المتعلقة بالاستدامة بالاستثمار في مبادرات احتجاز الكربون واستخدامه، وتوظيف الطاقة النظيفة في معالجة الغاز وأنشطتها في قطاعات التصنيع والتكرير. وقد وضعت الشركة طموحات ليزالة الكربون تسعى إلى تحقيقها وفق خطط محروسة، وتوجه عملية الرصد الاستراتيجي مسار التحول الاستراتيجي، بما يركز على الطول منخفضة الكربون ويعزز المرونة التشغيلية والمالية. وتؤهل هذه العملية نموذج أعمال الشركة للحفاظ على تنافسيته ومواكبة اتجاهات التحول العالمي في قطاع الطاقة وحماية القيمة طويلة الأجل للمساهمين.

المؤشر	البيان	إفصاحات أدنوك للغاز لعام 2025
ج4. التخليقات ومكافحة الفساد	ج4.1 ج) هل تتبع شركتكم سياسة للتخليقات و/أو مكافحة الفساد؟ نعم/لا	ج4.1 ج) نعم. <u>مجموعة قواعد السلوك لمجموعة أدنوك</u> - تلتزم أدنوك للغاز بمعايير مكافحة الرشوة والفساد ومدونة قواعد السلوك لمجموعة أدنوك
ج5. خصوصية البيانات	ج5.1 ج) هل تتبع شركتكم سياسة لخصوصية البيانات؟ نعم/لا	ج4.2 ج) إذا كانت الإجابة نعم، ما نسبة القوى العاملة التي شهدت رسميًا بامتثالها للسياسة؟
ج5.2 ج) هل اتخذت شركتكم خطوات للامتثال لقواعد اللائحة العامة لحماية البيانات (GDPR)؟ نعم/لا	ج5.1 ج) نعم. تعتمد الشركة سياسة الخصوصية لمجموعة أدنوك المصممة للامتثال لقوانين وسياسات حماية البيانات في دولة الإمارات وقواعد الخصوصية لمجموعة أدنوك	
ج6.1 ج) يُرجى وصف المخاطر والفرص المتعلقة بالاستدامة التي يُتوقع أن تؤثر بشكل معقول في أفاق شركتكم	ج5.2 ج) وفقًا لما ينص عليه معيار الخصوصية وحماية البيانات لمجموعة أدنوك، تركز أدنوك للغاز على الامتثال للوائح حماية البيانات المعمول بها في جميع الولايات القضائية التي تعمل فيها.	
ج6.2 ج) يُرجى وصف التأثيرات الحالية والمتوقعة للمخاطر والفرص المتعلقة بالاستدامة في أعمال شركتكم وسلسلة القيمة	ج6.1 ج) تحدد أدنوك للغاز المخاطر المتعلقة بالاستدامة وتسمى لإدارتها من خلال إطار إدارة المخاطر المؤسسية وعملية الرصد الاستراتيجي. فعلى سبيل المثال، تُقِيم المخاطر المرتبطة بتطور لوائح الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة وتشدّد متطلبات الامتثال وتسعير الكربون والضرائب وتراجع الطلب على المنتجات كثيفة الكربون وغيرها، ويتولى مسؤولو إدارة المخاطر التعامل معها بالشكل المناسب.	
ج6.3 ج) يُرجى وصف كيفية استجابة شركتكم وخططها للاستجابة للمخاطر والفرص المتعلقة بالاستدامة ضمن استراتيجيتها وعملية صنع القرار	وتشمل فرص الاستدامة التي تدرسها الشركة تنفيذ مشاريع النمو منخفضة الكربون واستخدام الطاقة المتجددة وتوظيف حلول التكنولوجيا المتقدمة.	
ج6.4 ج) يُرجى وصف التأثيرات الحالية والمتوقعة (خلال فترة التقرير) للمخاطر والفرص المتعلقة بالاستدامة في نموذج أعمال شركتكم ومركزها المالي وأدائها وتحدياتها النقدية. كيف تُراعى هذه المخاطر في التخطيط المالي (التأثيرات المالية الحالية)؟	تشمل التأثيرات الحالية لمخاطر الاستدامة تشدد متطلبات الامتثال، وارتفاع النفقات الرأسمالية في مشاريع النمو منخفضة الكربون، والتأثير المحتمل في الطلب على منتجات الشركة.	
ج7. إدارة مخاطر الاستدامة	وقد تسهم فرص الاستدامة في خفض الانبعاثات الكربونية وتقليل تكاليف التشغيل ورفع سمعة الشركة من خلال تعزيز الطاقة النظيفة والتكنولوجيا المتقدمة والمرونة طويلة الأجل.	

ملخص و إفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

المؤشر	البيان	إفصاحات أدنوك للغاز لعام 2025
ج9. أهداف الاستدامة	ج9.1 ما المؤشرات التي تستخدمها شركتكم لقياس ومتابعة كل خطر أو فرصة مرتبطة بالاستدامة من المذكورة أعلاه؟	يتوقع أن يُخصّص لكل موضوع جوهري من موضوعات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة المحدد ضمن تقييم الأهمية النسبية المزدوج لعام 2025 لشركة أدنوك للغاز مؤشر قابل للقياس لتسجيل ومتابعة ورصد مستوى الإنجاز، وذلك في إطار استراتيجية الاستدامة لأدنوك للغاز، ومن بين هذه المؤشرات: الطاقة وانبعاثات غازات الدفيئة والصحة والسلامة والبيئة والقيمة المحلية المضافة والتوطين والتطوير والتدريب، وهي مؤشرات مدرجة كذلك ضمن بطاقة الأداء المتوازن.
ج10. ممارسات الإفصاح	ج10.1 هل تنشر شركتكم تقريرًا للاستدامة؟ نعم/لا ج10.2 هل تنشر شركتكم تقريرًا وفق معايير GRI أو IFRS أو CDP أو SASB أو IIRC أو UNGC؟	نعم تقرير وفق معايير GRI
ج11. التأكيد الخارجي	ج11.1 هل يخضع الإفصاح عن الاستدامة للتأكيد أو التحقق من جهة تدقيق مستقلة؟ نعم/لا	لم يخضع تقرير الاستدامة لعام 2025 والإفصاحات ذات الصلة لتأكيد خارجي. غير أن الشركة تعتمد إخضاع التقارير المقبلة لعمليات التأكيد الخارجي.
ج1. إعداد تقارير الاستدامة	ج1.1 هل تنشر شركتكم تقريرًا للاستدامة؟ نعم/لا	نعم
ج3. مشاركة أصحاب المصلحة	ج3.1 هل تتواصل شركتكم مع أصحاب المصلحة بشأن موضوعات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة/الاستدامة؟ نعم/لا ج3.2 إذا كانت الإجابة نعم، يُرجى الإفادة عن مدى تكرار وفاعلية التواصل	نعم. يُرجى الرجوع إلى قسم الأهمية النسبية نعم. يُرجى الرجوع إلى قسم الأهمية النسبية

المؤشر	البيان	إفصاحات أدنوك للغاز لعام 2025
ج8. حوكمة الاستدامة	ج8.1 ما الجهة أو الجهات الرقابية (التي قد تشمل مجلس الإدارة أو لجنة أو هيئة مكافئة مسؤولة عن الحوكمة) أو الأفراد المسؤولين عن الإشراف على المخاطر والفرص المتعلقة بالاستدامة؟ ج8.2 كيف تراعى الجهة الرقابية أو الشخص المسؤول المخاطر والفرص المتعلقة بالاستدامة عند الإشراف على استراتيجية شركتكم؟ ج8.3 هل تتضمن سياسات المكافآت مؤشرات أداء مرتبطة بهذه الأهداف؟ وإن كان الأمر كذلك، كيف؟ ج8.4 هل فوّضت شركتكم مسؤولية الإشراف على مخاطر الاستدامة وفرصها إلى منصب إداري أو لجنة محددة، وكيف يُمارس الإشراف على هذا المنصب أو اللجنة؟	تُناقش مخاطر الاستدامة في اللجنة التنفيذية ومجلس الإدارة. وتدعم هذه الحوكمة اللجنة التوجيهية للاستدامة ولجنة الرصد الاستشاري وقسم الاستدامة والممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، مما يكفل إدارة استباقية فاعلة على مستوى الشركة بأكملها. تشكل المخاطر والفرص المتعلقة بالاستدامة جزءًا أساسيًا من خطة أعمال أدنوك للغاز. وتدرج طموحات خفض الانبعاثات ومبادرات إزالة الكربون ضمن الأهداف الاستراتيجية للشركة. ومن خلال عملية الرصد الاستشاري، تتابع الشركة التطورات البيئية بشكل فاعل بدعم من خبراء متخصصين يرصدون الاتجاهات العالمية باستمرار. ويمكن هذا النهج الاستباقي أدنوك للغاز من الحفاظ على تنافسيته ومواكبة مسارات التحول العالمي في قطاع الطاقة وحماية القيمة طويلة الأجل للمساهمين. نعم. تربط أدنوك للغاز تعويضات المسؤولين التنفيذيين ومكافآت الجهات المعنية بالاستدامة (بما فيها المناخ) بما يلي: • بطاقة الأداء السنوية التي تتضمن مؤشرات أداء رئيسية للممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة كخفض انبعاثات غازات الدفيئة • مؤشرات بطاقة الأداء المتوازن التي تؤثر في نتائج الأداء المرتبطة بالاستدامة ترشح أدنوك للغاز عملية حوكمة سليمة لإدارة المخاطر على مستوى الشركة بأكملها تشمل المستويات المؤسسي ومستوى الإدارات والأقسام، حيث يُستند ملف كل خطر إلى مسؤول العملية المعني، وتُصنّف المخاطر أو تُخفّض أو تُقفل بحسب أهميتها ووفقًا لتلبية حوكمة محددة. وتخضع المخاطر المصنّفة إلى المستوى المؤسسي من قبل لجنة المخاطر لمراجعة فريق القيادة قبل عرضها على اللجنة التنفيذية ومجلس الإدارة.

في هذا القسم

90	تقرير مجلس الإدارة
91	تقرير مدقق الحسابات المستقل
96	بيان الربح أو الخسارة الموحّد
97	بيان الدخل الشامل الترخ الموحّد
98	بيان المركز المالي الموحّد
99	بيان التغييرات في حقوق الملكية الموحّد
100	بيان التدفقات النقدية الموحّد
101	إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة

البيانات المالية الموحدة

تقرير مجلس الإدارة

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

يقدم أعضاء مجلس الإدارة تقريرهم السنوي مصحوباً بالبيانات المالية الموحدة المدققة لـ أدنوك للغاز بي أل سي ("الشركة") وشركاتها التابعة (يشار إليها معاً بـ "المجموعة") للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025.

مجلس الإدارة

يتمثل أعضاء مجلس إدارة الشركة خلال السنة المنتهية 31 ديسمبر 2025 من:

رئيس مجلس الإدارة: معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر

أعضاء مجلس الإدارة: سعادة كمال إسحاق المزني

خالد سالمين

مصباح الكعبي

عبدالمنعم سيف الكندي

خالد الزعابي

فاطمة محمد النعيمي (استقالت اعتباراً من 5 فبراير 2025)

تسنيم أحنيش المرزيني (تم تعيينها اعتباراً من 5 فبراير 2025)

الأنشطة الرئيسية

يتمثل النشاط الرئيسي للشركة في القيام بأنشطة تملك الشركات. تتمثل الأنشطة الرئيسية للشركات التابعة في معالجة الغاز المصاحب وغير المصاحب من إنتاج النفط والغاز البري والبحري ونقل المنتجات ذات الصلة، والتسويق والترويج للغاز الطبيعي، والاستثمار في مشاريع النفط والغاز الطبيعي، وخدمات التشغيل والصيانة لمرافق إنتاج النفط والغاز وتوريد الغازات الصناعية لصناعة النفط والغاز.

النتائج وتخصيص الأرباح

حققت المجموعة إجمالي إيرادات بمبلغ 18,509,161 ألف دولار أمريكي (2024: 19,064,641 ألف دولار أمريكي) وسجلت صافي أرباح للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 بمبلغ 5,165,760 ألف دولار أمريكي (2024: 5,001,183 ألف دولار أمريكي). فيما يلي تخصيص النتائج للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025:

أرباح مستبقاة في 1 يناير 2025	4,764,824
مجموع الدخل الشامل للسنة	5,165,760
توزيعات أرباح مدفوعة	(4,393,797)
أرباح مستبقاة في 31 ديسمبر 2025	5,536,787

إعلان توزيع الأرباح

وافق المساهمون في اجتماع الجمعية العمومية السنوي المنعقد في 21 مارس 2025 على توزيع أرباح نقدية نهائية بقيمة 8.165 فلس (2.22 سنت) للسهم الواحد بواقع 1,706,191 ألف دولار أمريكي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024. تم دفع توزيعات الأرباح بالكامل في 18 أبريل 2025.

وافق مجلس الإدارة، في اجتماعه المنعقد في 5 أغسطس 2025، على توزيع أرباح نقدية مرحلية بقيمة 8.573 فلس (2.334 سنت) للسهم الواحد، بواقع 1,791,667 ألف دولار أمريكي. تم دفع توزيعات الأرباح بالكامل في 3 سبتمبر 2025.

وافق مجلس الإدارة، في اجتماعه المنعقد في 12 نوفمبر 2025، على توزيع أرباح نقدية ربع سنوية بقيمة 4.287 فلس (1.167 سنت) للسهم الواحد، بواقع 895,938 ألف دولار أمريكي. تم دفع توزيعات الأرباح بالكامل في 10 ديسمبر 2025.

لاحقاً بعد نهاية السنة، اقترح مجلس الإدارة، في اجتماعه المنعقد في 6 فبراير 2026، على توزيع أرباح نقدية ربع سنوية بقيمة 4.287 فلس (1.167 سنت) للسهم الواحد، بقيمة 895,938 ألف دولار أمريكي.

إبراء ذمة

يبرئ مجلس الإدارة ذمة كلٍ من الإدارة ومدقق الحسابات الخارجي من مسؤوليتهم فيما يتعلق بالمهام الموكلة إليهم للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025.

بيان الإفصاح لمدققي الحسابات

يقر أعضاء مجلس الإدارة بأنه على حد علمهم، لا توجد معلومات تحقيق ذات صلة لا يعلمها مدقق حسابات المجموعة، وأنهم قد اتخذوا جميع الخطوات التي كان يجب عليهم اتخاذها كأعضاء مجلس إدارة من أجل أن يكونوا على علم بأي معلومات تحقيق ذات صلة والتأكد أن مدقق حسابات المجموعة على علم بتلك المعلومات.

مدقق الحسابات

سوف يتم تقديم اقتراح للمساهمين في اجتماع الجمعية العمومية السنوي بإعادة تعيين ديلويت آند توش (الشرق الأوسط) شراكة ذات مسؤولية محدودة كمدقق الحسابات الخارجي للسنة التالية.

بالنيابة عن مجلس الإدارة

رئيس مجلس الإدارة

أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة

16 فبراير 2026

تقرير مدقق الحسابات المستقل

تقرير حول تحقيق البيانات المالية الموحدة

الرأي

قمنا بتحقيق البيانات المالية الموحدة لشركة أدنوك للغاز بي أل سي ("الشركة") وشركاتها التابعة (معاً "المجموعة") والتي تشمل بيان المركز المالي الموحد كما في 31 ديسمبر 2025، وكل من بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الأخر الموحد وبيان التغيرات في حقوق الملكية الموحد وبيان التدفقات النقدية الموحد للسنة المنتهية بذلك التاريخ، والإيضاحات حول البيانات المالية الموحدة التي تشمل معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية.

في رأينا، إن البيانات المالية الموحدة المرفقة تظهر بصورة عادلة، من جميع النواحي الجوهرية، المركز المالي الموحد للمجموعة كما في 31 ديسمبر 2025 وأدائها المالي الموحد وتدفقاتها النقدية الموحدة للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.

أساس الرأي

لقد قمنا بتحقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتحقيق والمتطلبات المعمول بها وفقاً لقرار رئيس جهاز أبوظبي للمحاسبة رقم 88 لسنة 2021 بشأن معايير تحقيق البيانات المالية للجهات الخاضعة. إن مسؤولياتنا بموجب تلك المعايير موضحة في فقرة *مسؤولية مدقق الحسابات* حول تحقيق البيانات المالية الموحدة من تقريرنا. كما أننا مستقلون عن المجموعة وفق معايير السلوك الدولية لمجلس المحاسبين *قواعد السلوك للمحاسبين المهنيين* (بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية) (قواعد السلوك للمحاسبين المهنيين)، حيثما ينطبق على تحقيق البيانات المالية الموحدة للجهات ذات المصلحة العامة، إلى جانب متطلبات السلوك الأخلاقي ذات الصلة بتحقيق البيانات المالية الموحدة للجهات ذات المصلحة العامة في سوق أبوظبي العالمي. هذا، وقد التزمنا بمسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لهذه المتطلبات ولقواعد السلوك للمحاسبين المهنيين. ونعتقد بأن بينات التحقيق الثبوتية التي حصلنا عليها كافية وملئمة لتوفر أساساً لرأينا.

أمور التحقيق الرئيسية

إن أمور التحقيق الرئيسية بموجب تقديرنا المهني، هي الأكثر أهمية في تحقيقنا للبيانات المالية الموحدة للفترة الحالية. وقد تم تناول هذه الأمور في سياق تحقيقنا للبيانات المالية الموحدة ككل، وفي تكوين رأينا حولها، ولا نبدي رأياً منفصلاً بشأن هذه الأمور.

أمر التحقيق الرئيسي	كيف تناولت عملية التحقيق التي قمنا بها أمر التحقيق الرئيسي
الاعتراف بالإيرادات	
حققت المجموعة إيرادات بمبلغ 18.5 مليار دولار أمريكي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025.	تضمن نهجنا في التحقيق مجموعة من اختبارات الضوابط والإجراءات الجوهرية، وعلى وجه التحديد ما يلي:
تم تحقيق الإيرادات من بيع البضائع ويتم الاعتراف بها في الوقت الذي يتم فيه تحويل السيطرة على البضائع إلى العميل.	<ul style="list-style-type: none">فهم عمليات الإيرادات الهامة وتحديد الضوابط ذات الصلة المتعلقة بالاعتراف بالإيرادات؛
تحقق المجموعة نسبة كبيرة من إيراداتها من الجهات ذات الصلة في سياق الأعمال الاعتيادية. هناك مخاطر كامنة حول حدوث الإيرادات المعترف بها حيث أن جزء كبير من المعاملات تتم مع جهات ذات علاقة. لقد اعتبرنا الاعتراف بالإيرادات أمر تحقيق رئيسي نتيجة لهذه الحقيقة والأهمية الكمية للإيرادات إلى البيانات المالية الموحدة ومستوى الجهد المطلوب في التحقيق.	<ul style="list-style-type: none">تقييم هذه الضوابط على المبيعات لتحديد ما إذا كانت مصممة بشكل مناسب وتعمل بفعالية؛
يتم عرض السياسات المحاسبية للمجموعة المتعلقة بالاعتراف بالإيرادات في إيضاح 2 حول البيانات المالية الموحدة وتم الإفصاح عن تفاصيل إيرادات المجموعة في إيضاح 3 حول البيانات المالية الموحدة. تم عرض التحكم المحاسبية الهامة والتقديرات والافتراضات المتعلقة بالإيرادات في إيضاح 2 حول البيانات المالية الموحدة.	<ul style="list-style-type: none">تقييم ما إذا كانت معايير الاعتراف بالإيرادات المعتمدة من قبل المجموعة مناسبة ومتوافقة مع متطلبات المعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة)؛
	<ul style="list-style-type: none">بالنسبة للإيرادات المسجلة، مراجعة عقود المبيعات على أساس عينة لتقييم تأثير شروط العقد على توقيت ومبلغ الإيرادات المعترف بها والإفصاحات ذات الصلة؛
	<ul style="list-style-type: none">الحصول على تأكيدات مباشرة من الجهات ذات الصلة ومراجعة التسويات إن وجدت؛
	<ul style="list-style-type: none">تقييم الأسس المنطقي للأعمال لأي معاملات هامة مع الجهات ذات الصلة خارج سياق الأعمال الاعتيادية؛ و
	<ul style="list-style-type: none">تقييم الإفصاحات في البيانات المالية الموحدة المتعلقة بهذا الأمر مقابل متطلبات المعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة).

تقرير مدقق الحسابات المستقل

تقرير حول تحقيق البيانات المالية الموحدة (يتبع)
أمر التدقيق الرئيسية (يتبع)

البيانات المالية الموحدة	الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة	المراجعة الاستراتيجية	نظرة عامة
أمر التدقيق الرئيسي			
رسملة الممتلكات والتلت والمعدات			
تضمن نهج التدقيق مجموعة من اختبارات الضوابط والإجراءات الجوهرية، وعلى وجه التحديد ما يلي:	لدى المجموعة أعمال رأسمالية قيد التنفيذ بقيمة 5.96 مليار دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2025. يمثل هذا 18.4% من إجمالي أصول المجموعة في تاريخ التقرير.	تقوم المجموعة برسملة جميع التكاليف المباشرة ذات العلاقة مثل المواد، والعمالة، وتكاليف المقاولين، والمصاريف العامة المتعلقة بأنشطة البناء والتطوير الجارية حتى تاريخ توفر هذه الأصول للاستخدام، وهو التاريخ الذي تصبح فيه الأصول قادرة على العمل بالطريقة التي تقصدها الإدارة. ويتم تحويل هذه التكاليف من مشاريع قيد الإنشاء إلى فئة الأصول المناسبة عندما تصبح جاهزة للاستخدام ويتم استهلاكها على مدى أعمارها الإنتاجية اعتباراً من هذا التاريخ.	
<ul style="list-style-type: none"> الحصول على فهم لعملية المجموعة المتعلقة برسملة التكاليف وتوقيت رسملة الأصول، بما في ذلك الضوابط ذات الصلة في هذه العملية؛ تحديد هذه الضوابط ذات الصلة المتعلقة بالاعتراف وقياس تكاليف الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ ورسملة هذه التكاليف وتقييم هذه الضوابط لتحديد ما إذا كانت قد تم تصميمها وتنفيذها بشكل مناسب وما إذا كانت تعمل بشكل فعال؛ تقييم السياسات المحاسبية للمجموعة المتعلقة بما ورد أعلاه لتحديد ما إذا كانت متوافقة مع المعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة)؛ مراجعة التكاليف المرسملة خلال السنة، على أساس عينة، مع المستندات الداعمة، على سبيل المثال فواتير الموردين، والعقود لتحديد ما إذا كانت المبالغ قد تم رسملتها بدقة وتستوفي بمتطلبات الرسملة المنصوص عليها في المعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة)؛ تقييم مرحلة الإنجاز لعينة من المشاريع من خلال مراجعة خطط المشروع، وتقارير الإنجاز من المقاولين الخارجيين والمناقشات مع الإدارة؛ بالنسبة لعينة من المشاريع، قمنا بالتحقق من مطابقة تاريخ الرسملة مع المستندات الداعمة، مثل شهادات الإنجاز؛ إجراء اختبار ميداني للمشاريع على أساس عينة، تقييم الإفصاحات في البيانات المالية الموحدة المتعلقة بهذا الأمر مقابل متطلبات المعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة). 	تتضمن مشاريع الإنشاء على تعقيدات متأصلة، بما في ذلك تقدير التكاليف وقياس التقدم المحرز. تطبق الإدارة أحكام هامة في تحديد مدى ملاءمة التكاليف التي يتم رسملتها إلى الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ، بما في ذلك تقييمات احتمال المشروع، وعندما تكون الأصول متاحة للاستخدام وتقديرات التكلفة حتى تاريخ الإنجاز.		
	تقوم الإدارة بإجراء مراجعات على أساس شهري لتقييم التقدم المحرز في جميع المشاريع الرئيسية والمشاريع القريبة من الاكتمال.	لقد اعتبرنا هذا الأمر كأمر تدقيق رئيسي، نظراً لمستوى الحكم المطبق والتقديرات التي قامت بها الإدارة، والأهمية الكمية للمبلغ في البيانات المالية الموحدة ومستوى الجهد المطلوب في التدقيق.	
	تم عرض السياسات المحاسبية للمجموعة المتعلقة برسملة الأصول في إيضاح 2 حول البيانات المالية الموحدة، كما تم الإفصاح عن تفاصيل الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ للمجموعة في إيضاح 13 حول البيانات المالية الموحدة.		

معلومات أخرى

إن الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. تتكون المعلومات الأخرى من تقرير مجلس الإدارة (ولكن لا تشمل البيانات المالية الموحدة وتقرير مدقق الحسابات الخاص بنا حولها) الذي حصلنا عليه قبل تاريخ تقرير مدقق الحسابات والتقرير السنوي للمجموعة، الذي نتوقع الحصول عليه بعد ذلك التاريخ.

إن رأينا حول البيانات المالية الموحدة لا يشمل المعلومات الأخرى، وأنها لا تبدي ولا نعبر بأي شكل عن تأكيد أو استنتاج بشأنها.

تتمثل مسؤوليتنا بالنسبة لأعمال تحقيقنا للبيانات المالية الموحدة في الاطلاع على المعلومات الأخرى المحددة أعلاه، وفي سبيل ذلك نقوم بتحديد ما إذا كانت هذه المعلومات الأخرى غير متوافقة جوهرياً مع البيانات المالية الموحدة أو المعلومات التي حصلنا عليها أثناء قيامنا بأعمال التدقيق، أو تلك التي يتضح بطريقة أخرى أنها تتضمن أخطاء مادية.

إذا استنتجنا وجود أي أخطاء جوهرية في المعلومات الأخرى التي حصلنا قبل تاريخ تقرير مدقق الحسابات هذا، فإنه يتعين علينا الإفصاح عن ذلك، استناداً إلى الأعمال التي قمنا بها فيما يتعلق بهذه المعلومات الأخرى. ليس لدينا ما نُفصح عنه في هذا الشأن.

إذا استنتجنا وجود أخطاء جوهرية في التقرير السنوي للمجموعة، عند الإطلاع عليه، فإنه يتعين علينا إخطار القائمين على الحوكمة بذلك وتحديد ما إذا كانت هناك مخالفات ينبغي الإفصاح عنها وفقاً لمعايير التدقيق الدولية والتي يجب الإفصاح عنها.

أمر التدقيق الرئيسي	كيف تناولت عملية التدقيق التي قمنا بها أمر التدقيق الرئيسي
مخصص الإزالة	
لدى المجموعة مخصص إزالة بمبلغ 3.14 مليار دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2025.	تضمن نهج التدقيق مجموعة من اختبارات الضوابط والإجراءات الجوهرية، وعلى وجه التحديد ما يلي:
يتعلق هذا المخصص بتفكيك وإزالة بنود الممتلكات والتلت والمعدات في المستقبل وإعادة الأرض إلى حالتها قبل بدء أنشطة معالجة الغاز وفقاً للمتطلبات التنظيمية المعمول بها.	<ul style="list-style-type: none"> الحصول على فهم لعملية أعمال المجموعة لتحديد والاعتراف بمخصص الإزالة؛ تحديد الضوابط ذات الصلة المتعلقة بالاعتراف وقياس واختبار وتصميم وتنفيذ وفعالية تشغيل الضوابط المحددة لمخصص الإزالة وتقييم هذه الضوابط لتحديد ما إذا كانت قد تم تصميمها وتنفيذها بشكل مناسب وكانت تعمل بفعالية؛ التحقق من الاتفاقيات ذات الصلة وتقييم ما إذا كانت جميع الأصول ذات الصلة قد تم أخذها في الاعتبار للإزالة كما هو مطلوب في الاتفاقيات؛ الاستنتاج بشأن اكتمال ودقة المعلومات المقدمة إلى استشاري الطرف الثالث لاحتساب مخصص الإزالة؛ تقييم كفاءة ومؤهلات واستقلالية وموضوعية استشاري الطرف الثالث الذي حدد مبلغ مخصص الإزالة وتقييم نطاق عملهم لتحديد ما إذا كان كافياً لتغراض التدقيق؛ تقييم الطريقة المعتمدة من قبل استشاريين الطرف الثالث بمساعدة الاختصاصيين الداخليين لدينا في تحديد مخصص الإزالة، على سبيل المثال تكاليف الإزالة المتوقعة ومعدلات الخصم ومعدلات التضخم؛ إعادة مراجعة دقة احتساب مخصص الإزالة؛ مطابقة المبالغ التي تم تحديدها من خلال استشاريي الطرف الثالث مع المبالغ المدرجة في البيانات المالية الموحدة المتعلقة بهذا الأمر؛ و تقييم الإفصاحات في البيانات المالية الموحدة المتعلقة بهذا الأمر مقابل متطلبات المعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة).
يتم قياس المخصص مبدئياً بالقيمة الحالية للتكلفة المتوقعة لتفكيك وإزالة البنود واستعادة الموقع الذي توجد فيه. وبعدها يتم زيادته على مدى عمر الأصول باستخدام طريقة الفائدة الفعلية مع تحميل الفائدة الناتجة على الربح أو الخسارة. يتم تقدير مبلغ الالتزام من قبل الإدارة بالأسعار الحالية ووفقاً للظروف والمتطلبات المحلية ويتم إدراج مبلغ معادل في فئة الأصول المعنية في الممتلكات والتلت والمعدات.	
استعانت الإدارة باستشاريين من طرف ثالث لتحديد مخصص الإزالة.	
إن تكاليف الإزالة غير مؤكدة ويمكن أن تختلف تقديرات التكاليف استجابة لعوامل كثيرة، على وجه التحديد افتراضات التضخم ومعدلات الخصم. وبالتالي، تم وضع تقديرات وافتراضات هامة عند تحديد مخصص الإزالة.	
نظراً للأهمية النسبية للمبالغ المعنية واستخدام افتراضات هامة، فقد اعتبرنا ذلك أمر تدقيق رئيسي.	
تم عرض السياسات المحاسبية للمجموعة المتعلقة بمخصص الإزالة في إيضاح 2 حول البيانات المالية الموحدة وتم الإفصاح عن تفاصيل مخصص الإزالة للمجموعة في إيضاح 26 حول البيانات المالية الموحدة. تم عرض الأحكام المحاسبية الهامة والتقديرات والافتراضات المتعلقة بمخصص الإزالة في إيضاح 2 حول البيانات المالية الموحدة.	

تقرير مدقق الحسابات المستقل

(يتبع)

تقرير حول تحقيق البيانات المالية الموحدة (يتبع)

مسؤوليات الدارة والقائمين على الحوكمة في اعداد البيانات المالية الموحدة

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه البيانات المالية الموحدة وعرضها بصورة عادلة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية وطبقاً لأحكام النظام الأساسي للشركة ولوائح الشركات في سوق أبوظبي العالمي لسنة 2020، قواعد لوائح الشركات (معايير المحاسبة الدولية) لسنة 2015 ودليل قواعد السوق لسوق أبوظبي العالمي، وكذلك عن وضع نظام الرقابة الداخلية التي تجدها الإدارة ضرورية لتمكّنها من اعداد البيانات المالية الموحدة بصورة عادلة خالية من أخطاء جوهرية، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو خطأ.

عند إعداد البيانات المالية الموحدة، إن الإدارة مسؤولة عن تقييم قدرة المجموعة على الاستمرار كمنشأة مستمرة والإفصاح متى كان مناسباً، عن المسائل المتعلقة بالاستمرارية واعتماد مبدأ الاستمرارية المحاسبي، ما لم تنوي الإدارة تصفية المجموعة أو وقف عملياتها، أو لا يوجد لديها بديل واقعي إلا القيام بذلك.

يعتبر القائمين على الحوكمة مسؤولين عن الاشراف على مسار إعداد التقارير المالية للمجموعة.

مسؤوليات مدقق الحسابات حول تحقيق البيانات المالية الموحدة

إن غايتنا تتمثل بالحصول على تأكيد معقول فيما إذا كانت البيانات المالية الموحدة خالية بصورة عامة من أخطاء جوهرية، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو عن خطأ، وإصدار تقرير المدقق الذي يشمل رأينا. إن التأكيد المعقول هو مستوى عالٍ من التأكد، ولا يضمن أن عملية التدقيق التي تمت وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق والمتطلبات المعمول بها وفقاً لقرار رئيس جهاز أبوظبي للمحاسبة رقم 88 لسنة 2021 بشأن معايير تحقيق البيانات المالية للجهات الخاضعة دائماً سوف تكشف أي خطأ جوهري في حال وجوده. وقد تنشأ الأخطاء عن الاحتيال أو عن الخطأ، وتعتبر جوهرية بشكل فردي أو مجمع فيما إذا كان من المتوقع تأثيرها على القرارات الاقتصادية المتخذة من قبل المستخدمين بناء على هذه البيانات المالية الموحدة.

كجزء من عملية التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية والمتطلبات المعمول بها وفقاً لقرار رئيس جهاز أبوظبي للمحاسبة رقم 88 لسنة 2021 بشأن معايير تحقيق البيانات المالية للجهات الخاضعة، فإننا نمارس التقدير المهني ونحافظ على الشك المهني طوال فترة التدقيق. كما نقوم أيضاً:

- بتحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية الموحدة، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو عن خطأ، بالتصميم والقيام بإجراءات التدقيق بما ينسجم مع تلك المخاطر والحصول على أدلة تحقيق كافية ومناسبة توفر أساساً لرأينا. إن مخاطر عدم اكتشاف خطأ جوهري ناتج عن الاحتيال تفوق تلك الناتجة عن الخطأ، حيث يشمل الاحتيال التواطؤ، التزوير، الحذف المتعمد، سوء التمثيل أو تجاوز نظام الرقابة الداخلي؛
- بالاطلاع على نظام الرقابة الداخلي ذات الصلة بالتدقيق من أجل تصميم إجراءات تحقيق مناسبة حسب الظروف، ولكن ليس بغرض إبداء رأي حول فعالية الرقابة الداخلية للمجموعة؛
- بتقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المتبعة ومعقولة التقديرات المحاسبية والإيضاحات المتعلقة بها المعدة من قبل الإدارة.
- باستنتاج مدى ملاءمة استخدام الإدارة لمبدأ الاستمرارية المحاسبي، وبناء على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، في حال وجود حالة جوهرية من عدم اليقين متعلقة بأحداث أو ظروف قد تثير شكوكاً جوهرية حول قدرة المجموعة على الاستمرار. وفي حال الاستنتاج بوجود حالة جوهرية من عدم التيقن، يتوجب علينا لفت الانتباه في تقريرنا إلى الإيضاحات ذات الصلة الواردة في البيانات المالية الموحدة، أو، في حال كانت هذه الإيضاحات غير كافية يتوجب علينا تعديل رأينا. هذا ونعتمد في استنتاجاتنا على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها حتى تاريخ تقريرنا. ومع ذلك، قد تؤدي الأحداث أو الظروف المستقبلية بالمجموعة إلى توقف أعمال المجموعة على أساس مبدأ الاستمرارية؛
- بتقييم العرض الشامل للبيانات المالية الموحدة وهيكلها والبيانات المتضمنة فيها، بما في ذلك الإيضاحات، وفيما إذا كانت البيانات المالية الموحدة تظهر العمليات والأحداث ذات العلاقة بطريقة تحقق العرض العادل؛ و
- تخطيط وتنفيذ أعمال التدقيق للمجموعة للحصول على أدلة تحقيق كافية ومناسبة فيما يتعلق بالمعلومات المالية من المنشآت أو أنشطة الأعمال داخل المجموعة كأساس لإبداء الرأي حول البيانات المالية الموحدة. إننا مسؤولون عن التوجيه والإشراف ومراجعة أعمال التدقيق التي تم إجراؤها على صعيد المجموعة ونتحمل كامل المسؤولية عن رأينا حول التدقيق.

نقوم بالتواصل مع القائمين على الحوكمة فيما يتعلق على سبيل المثال لـ الحصر بنطاق وتوقيت ونتائج التدقيق الهامة، بما في ذلك أي خلل جوهري في نظام الرقابة الداخلي يتبين لنا من خلال تحقيقنا.

كما نقوم بتزويد القائمين على الحوكمة ببيان يظهر امتثالنا لقواعد السلوك المهني المتعلقة بالاستقلالية، والتواصل معهم بخصوص جميع العلاقات وغيرها من المسائل التي يحتمل الاعتقاد أنها قد تؤثر تأثيراً معقولاً على استقلاليتنا وإجراءات الحماية ذات الصلة متى كان مناسباً.

من الأمور التي يتم التواصل بشأنها مع القائمين على الحوكمة، نقوم بتحديد الأمور التي كان لها الأثر الأكبر في تحقيق البيانات المالية الموحدة للفترة الحالية، والتي تعد أمور تحقيق رئيسية. نقوم بالإفصاح عن هذه الأمور في تقريرنا حول التدقيق إلا إذا حال القانون أو الأنظمة دون الإفصاح العلني عنها، أو عندما نقرر في حالات نادرة للغاية، إن لا يتم الإفصاح عن أمر معين في تقريرنا في حال ترتب على الإفصاح عنه عواقب سلبية قد تفوق المنفعة العامة المتحققة منه.

افصاح حول متطلبات قانونية وتنظيمية أخرى

وفقاً لمتطلبات أحكام لوائح الشركات في سوق أبوظبي العالمي لسنة 2020، ولوائح الشركات (معايير المحاسبة الدولية) لسنة 2015 ودليل قواعد السوق لسوق أبوظبي العالمي ("القواعد والأنظمة")، فإننا نفيد بما يلي:

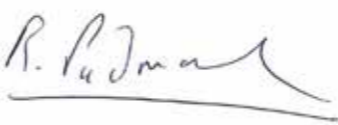
- تم إعداد البيانات المالية الموحدة للمجموعة من جميع النواحي الجوهرية وفقاً لمتطلبات القواعد والأنظمة المذكورة؛
- تتوافق المعلومات الواردة في تقرير مجلس الإدارة مع البيانات المالية الموحدة للمجموعة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025.
- أن المجموعة قد احتفظت بدفاتر محاسبية نظامية؛ و
- أن البيانات المالية الموحدة للمجموعة تتوافق مع السجلات المحاسبية للمجموعة.

إضافة إلى ذلك، ووفقاً لمتطلبات قرار رئيس جهاز أبوظبي للمحاسبة رقم 88 لسنة 2021 بشأن معايير تحقيق البيانات المالية للجهات الخاضعة، نقر، فيما يتعلق بتحقيقنا للبيانات المالية الموحدة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، أنه لم يلفت إنتباهنا أي أمر يجعلنا نعتقد أن المجموعة لم تمتثل، من جميع النواحي الجوهرية، لأي من أحكام القوانين والأنظمة والتعاميم التالية، مما قد يؤثر جوهرياً على أنشطتها أو على البيانات المالية الموحدة كما في 31 ديسمبر 2025:

- (1) نظامها الأساسي؛ و
- (2) الأحكام ذات الصلة بالقوانين والقرارات والتعاميم المعمول بها والتي لها تأثير على البيانات المالية الموحدة للجهة الخاضعة.

إن الشريك المشارك في مهمة التدقيق التي نتج عنها تقرير المدقق المستقل هذا هو راما بادمانابها أشاريا.

ديلويت أند توش (الشرق الأوسط) شراكة ذات مسؤولية محدودة



راما بادمانابها أشاريا
16 فبراير 2026
أبوظبي
الإمارات العربية المتحدة

بيان الدخل الشامل الآخر الموحد

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	إيضاح
5,001,183	5,165,760	
ربح السنة		
الدخل الشامل الآخر		
<i>الدخل الشامل الآخر الذي لن يتم إعادة تصنيفه لاحقاً إلى الربح أو الخسارة في الفترات اللاحقة</i>		
3,307	424	25
مجموع الدخل الشامل للسنة		
5,004,490	5,166,184	

بيان الربح او الخسارة الموحد

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	إيضاحات
19,064,641	18,509,161	3
(3,610,514)	(3,711,834)	21, 4
(7,591,633)	(6,728,003)	21, 4
(182,418)	(182,099)	21, 4
1,096,552	1,134,360	21, 5
(1,111,601)	(1,104,642)	6
(1,216,377)	(1,299,483)	7
(48,800)	(52,723)	
(371,382)	(386,101)	8
(188,996)	(231,395)	9
(268,005)	(251,881)	16
518,538	428,294	16
574,891	597,523	21
6,664,896	6,721,177	
127,134	104,708	
(180,125)	(176,782)	10
6,611,905	6,649,103	
(1,714,663)	(1,558,562)	11
103,941	75,219	11
5,001,183	5,165,760	
الربح قبل الضريبة للسنة		
إيرادات تمويل		
تكاليف تمويل		
الربح قبل الضريبة للسنة		
مصروف ضريبة الدخل الحالية		
ضريبة مؤجلة		
ربح السنة		
العائد للسهم:		
0.065	0.067	12

إيرادات
تكاليف الآز:
- السعر الأدنى
- المشاركة في الأرباح
- تسديد غاز الوقود
إيرادات تشغيلية أخرى
تكاليف الموظفين
إستهلاك وإطفاء
إستهلاك المخزون
تكاليف تشغيل أخرى
مصاريق أخرى، صافي
إعادة تحميل تكاليف التشغيل من قبل أدنوك لمعالجة الغاز
("AGP JV")
حصه من نتائج إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية
محمل إلى جهات ذات علاقة

بيان التغيرات في حقوق الملكية الموحد

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

مجموع حقوق الملكية	أرباح مستبقاه	المكاسب المكتوية من التزامات المنافع المحددة	احتياطات أخرى (صافي)	أسهم خزينة	رأس المال	
ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي	
22,292,149	3,094,934	9,360	-	-	19,187,855	الرصيد في 1 يناير 2024
5,001,183	5,001,183	-	-	-	-	ربح السنة
3,307	-	3,307	-	-	-	الدخل الشامل الآخر
5,004,490	5,001,183	3,307	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للسنة
(3,331,293)	(3,331,293)	-	-	-	-	توزيعات أرباح مدفوعة (إيضاح 33)
23,965,346	4,764,824	12,667	-	-	19,187,855	الرصيد في 31 ديسمبر 2024
23,965,346	4,764,824	12,667	-	-	19,187,855	الرصيد في 1 يناير 2025
5,165,760	5,165,760	-	-	-	-	ربح السنة
424	-	424	-	-	-	الدخل الشامل الآخر
5,166,184	5,165,760	424	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للسنة
(33,487)	-	-	(401)	(33,086)	-	أسهم مملوكة تم الاستحواذ عليها خلال السنة (إيضاح 24)
(4,393,797)	(4,393,797)	-	-	-	-	توزيعات أرباح مدفوعة (إيضاح 33)
24,704,246	5,536,787	13,091	(401)	(33,086)	19,187,855	الرصيد في 31 ديسمبر 2025

بيان المركز المالي الموحد

كما في 31 ديسمبر 2025

إيضاحات	31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي
الأصول		
الأصول غير المتداولة		
ممتلكات وآلات ومعدات	13	21,480,973
أصول غير ملموسة	14	109,804
حق استخدام الأصول	15	31,767
إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	16	1,271,762
أصول ضريبية مؤجلة	11	671,190
مبالغ مستحقة من جهات ذات علاقة	21	25,842
دفعات مقدمة وذمم مدينة أخرى	19	540,404
مجموع الأصول غير المتداولة	25,977,212	24,131,742

إيضاحات	31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي
الأصول المتداولة		
مخزون	17	197,802
ذمم مدينة تجارية	18	292,171
دفعات مقدمة وذمم مدينة أخرى	19	87,843
أصول العقود	20	359,137
مبالغ مستحقة من جهات ذات علاقة	21	1,225,898
النقد ومرادفات النقد	22	4,530,944
مجموع الأصول المتداولة	6,489,802	6,693,795
مجموع الأصول	32,467,014	30,825,537

إيضاحات	31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي
حقوق الملكية والمطلوبات		
حقوق الملكية		
رأس المال	23	19,187,855
أسهم الخزينة	24	(33,086)
إحتياطات أخرى (صافي)	24	(401)
المكاسب المكتوية من التزامات المنافع المحددة	25	12,667
أرباح مستبقاه		4,764,824
مجموع حقوق الملكية	24,704,246	23,965,346

إيضاحات	31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي
المطلوبات غير المتداولة		
مخصص مكافآت نهاية خدمة الموظفين	25	157,873
مطلوبات عقود البيجار	21, 15	26,256
مطلوب إلى مقاول		-
مخصص اليزالة	26	2,770,929
مجموع المطلوبات غير المتداولة	3,347,157	2,955,058

إيضاحات	31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي
المطلوبات المتداولة		
قروض من أدنوك	27, 21	500,000
ذمم دائنة تجارية وأخرى	28	1,808,450
مبالغ مستحقة إلى جهات ذات علاقة	21	1,467,802
مطلوبات عقود البيجار	21, 15	10,273
ضريبة الدخل الدائنة	21, 11	118,608
مجموع المطلوبات المتداولة	4,415,611	3,905,133
مجموع المطلوبات	7,762,768	6,860,191
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات	32,467,014	30,825,537

على حد علمنا، إن البيانات المالية الموحدة تظهر بصورة عادلة من جميع النواحي الجوهرية، المركز المالي الموحد والنداء المالي الموحد والتدفقات النقدية الموحدة للمجموعة، كما في والفترة المعروضة لها.



معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر
رئيس مجلس الإدارة



فاطمة محمد النعيمي
الرئيس التنفيذي



بيتر فان دريل
الرئيس المالي التنفيذي

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية الموحدة.

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية الموحدة.

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

1 **معلومات عامة** (يتبع)

فيما يلي تفاصيل الشركات الزميلة للشركة كما في 31 ديسمبر 2025 و 31 ديسمبر 2024:

اسم الشركة الزميلة	حصة الملكية	بلد التأسيس	النشطة الرئيسية
شركة أبوظبي لصناعات الغاز المحدودة (أدنوك لمعالجة الغاز ("AGP JV")	68%	الإمارات العربية المتحدة	معالجة الغاز المصاحب المنتج من مختلف حقول النفط البرية في إمارة أبوظبي.
شركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة ("ALNG JV")	70%	الإمارات العربية المتحدة	إنتاج زيوت الوقود وغازات التكرير وتسييل الغاز الطبيعي وتصنيع العناصر الكيميائية. <p>يتمثل نشاط شركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة ("ALNG JV") في معالجة الغاز الطبيعي من أجل إنتاج وبيع الغاز الطبيعي المسال (LNG) وغاز البترول المسال (LPG) والمنتجات الأخرى المرتبطة به.</p>

2 **أساس الإعداد**

1/2 بيان الإلتزام

تم إعداد البيانات المالية الموحدة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبية) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبية الدولية والأحكام المعمول بها في لوائح الشركات في سوق أبوظبي العالمي لسنة 2020 وقواعد لوائح الشركات (معايير المحاسبية الدولية) لسنة 2015 ودليل قواعد السوق لسوق أبوظبي العالمي.

”تنص أحكام النظام الأساسي للشركة على إعفائها من تطبيق القانون الاتحادي رقم (32) لسنة 2021 المتعلق بالشركات التجارية في دولة الإمارات العربية المتحدة.“

2/2 العملة الوظيفية وعملة العرض

تم عرض هذه البيانات المالية الموحدة بالدولار الأمريكي، عملة العرض للمجموعة وهي كذلك العملة الوظيفية للشركة. تم تقريب جميع المبالغ إلى أقرب ألف، ما لم يذكر خلاف ذلك.

3/2 أساس القياس

تم إعداد هذه البيانات المالية الموحدة على وفقاً لمبدأ التكلفة التاريخية. إن التكلفة التاريخية بصفة عامة تمثل القيمة العادلة للبدل المقدم مقابل السلع أو الخدمات.

إن القيمة العادلة هي السعر الذي قد يتم استلامه لبيع أصل أو دفعه لتحويل التزام في معاملة منتظمة بين المشاركين في السوق في تاريخ القياس، بغض النظر عن ما إذا كان السعر يمكن تحقيقه بطريقة مباشرة أو يتم تقديره باستخدام تقنية تقييم أخرى.

يستند قياس القيمة العادلة إلى افتراض أن المعاملة لبيع الأصل أو تحويل الإلتزام تتم إما:

- في أسواق رئيسية للأصل أو الإلتزام، أو
- في حاله عدم وجود أسواق رئيسية، في السوق الأكثر فائدة للأصل أو الإلتزام

يجب ان تكون الأسواق الرئيسية أو الأكثر فائدة في متناول المجموعة.

”يتم تحديد القيمة العادلة للأصل أو الإلتزام باستخدام افتراضات السوق التي يُتوقع أن يعتمدها المشاركون الفعليون عند التسعير.“، بافتراض أن المتعاملين في السوق سيتصرفون بما فيه مصلحتهم الاقتصادية.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

تقوم المجموعة بإعادة تقييم فيما إذا كان لديها سيطرة على الجهة المستثمر بها أم لا في حال أشارت الوقائع والظروف إلى وجود تغييرات في واحده أو أكثر من عناصر السيطرة الثلاث المدرجة أعلاه. يبدأ توحيد الشركة التابعة عندما يكون للمجموعة السيطرة على الشركة التابعة وينتهي عندما تفقد المجموعة السيطرة على الشركة التابعة.

يتم إدراج أصول ومطلوبات وإيرادات ومصاريف الشركة التابعة المستحوذة أو المستبعدة خلال الفترة في البيانات المالية الموحدة من التاريخ الذي تحصل فيه المجموعة على السيطرة وحتى التاريخ الذي تفقد فيه المجموعة السيطرة على الشركة التابعة.

بشكل عام، هناك افتراض بأن غالبية حقوق التصويت تؤدي إلى السيطرة. عندما يكون لدى المجموعة أقل من غالبية حقوق التصويت في الجهة المستثمر بها، فإنها تمتلك السيطرة على الجهة المستثمر بها عندما تكون حقوق التصويت كافية لمنحها القدرة العملية لتوجيه الأنشطة ذات الصلة للجهة المستثمر بها بشكل منفرد.

تأخذ المجموعة في الاعتبار جميع الوقائع والظروف ذات الصلة لتقييم فيما إذا كانت حقوق تصويت المجموعة في الجهة المستثمر بها كافية أم لا لمنحها السيطرة، بما في ذلك:

- حجم امتلاك الشركة لحقوق التصويت بالنظر إلى حجم وتوزيع أسهم أصحاب الأصوات التخزين؛
- حقوق التصويت المحتملة التي تمتلكها المجموعة، أو أي من مالكي الأصوات التخزين أو أطراف أخرى؛
- الحقوق الناشئة من الترتيبات التعاقدية الأخرى؛ و
- أية حقائق وظروف إضافية تشير إلى أن المجموعة تمتلك، أو لا تمتلك، القدرة الحالية لتوجيه الأنشطة ذات الصلة في الوقت الذي يطلب فيه إصدار قرارات، بالإضافة إلى أنماط التصويت في اجتماعات المساهمين السابقة.

إن الربح أو الخسارة وكل بند من الدخل الشامل التخر يكون عائداً إلى مالكي الشركة. عندما يكون ذلك ضرورياً، يتم إجراء التعديلات على البيانات المالية الموحدة للشركات التابعة لتتوافق مع السياسات المحاسبية للمجموعة. يتم حذف جميع الأصول والمطلوبات، حقوق الملكية، الإيرادات، المصاريف والتدفقات النقدية المتعلقة بالمعاملات ما بين أعضاء المجموعة بالكامل عند توحيدها.

إن التغييرات في ملكية المجموعة في الشركات التابعة والتي لا تؤدي إلى خسارة السيطرة يتم احتسابها كمعاملات حقوق ملكية. عندما تفقد المجموعة السيطرة على الشركة التابعة، يتم الاعتراف بأي مكسب أو خسارة في الربح أو الخسارة ويتم احتسابها كالفرق بين:

- مجموع القيمة العادلة للمبالغ المستلم والقيمة العادلة لئية حصة مستبقاة؛ و
- القيمة المدرجة سابقاً للأصول (بما في ذلك الشهرة)، ناقص مطلوبات الشركة التابعة وأية حقوق ملكية غير مسيطرة.

يتم المحاسبية على جميع المبالغ المعترف بها سابقاً في الدخل الشامل التخر المتعلقة بتلك الشركة التابعة كما لو كانت المجموعة قامت باستبعاد أصول أو مطلوبات الشركة التابعة مباشرة (بمعنى آخر، إعادة التصنيف إلى الربح أو الخسارة أو التحويل إلى تصنيف آخر في حقوق الملكية كما هو محدد/ مسموح به وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة)). إن

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

2 أساس الإبعاد (يتبع)

5/2 النحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة (يتبع)

ححص في الترتيبات المشتركة والشركات الزميلة (يتبع)

إذا حصلت المجموعة على سيطرة مشتركة على ترتيب ما، فإن الحكم مطلوب أيضًا لتقييم ما إذا كان الترتيب عملية مشتركة أو مشروع مشترك. إذا كانت المجموعة لا تسيطر على المنشأة ولا تسيطر عليها بشكل مشترك، فقد تكون في وضع يمكنها من ممارسة تأثير هام على المجموعة، والتي يتم تصنيفها بعد ذلك كشركة زميلة. وفقًا لذلك، تعتبر المجموعة استثماراتها في المشروع المشترك لادنوك للغاز الطبيعي المسال والمشروع المشترك لادنوك لمعالجة الغاز استثمارات محتسبة وفقًا لحقوق الملكية.

البرزالة

يتم الاعتراف بالالتزام البرزالة عندما تثبت المجموعة أن لديها التزاما حالي (قانوني أو استدلالبي) نتيجة لحدث سابق (الحدث الملزم)، ويكون الدفع محتمل ("أكثر احتمالاً")، ويمكن تقدير المبلغ بشكل موثوق.

عند تحديد الالتزام، استنتجت إدارة المجموعة إلى أن لديها التزامات إزالة فيما يتعلق بجميع الممتلكات والتلت والمعدات. إن هذا الحكم الرئيسي هو على أساس أنه من المتوقع أن تستمر المجموعة في العمل والاستفادة من جميع الممتلكات والتلت والمعدات حتى نهاية العمر الاقتصادي الإنتاجي لكل منها. يتم تخفيض التزام الإزالة بمقدار المساهمة من طرف ثالث مساهم (في عملية المجموعة) إلى الحد الذي يكون لديه التزام قانوني لتسوية الالتزام.

تحفظ المجموعة بمخصصات لتفكيك وإزالة بنود الممتلكات والتلت والمعدات في المستقبل، واستعادة الأراضي في نهاية نشاط معالجة الغاز. تقع معظم أحداث البرزالة هذه بعد سنوات عديدة في المستقبل، كما أن المتطلبات الحقيقية التي يجب تليبيتها عند حدوث أحداث الإزالة غير مؤكدة. يعتبر تقدير الالتزامات المتعلقة بتفكيك وإزالة واستعادة بنود الممتلكات والتلت والمعدات أمرًا معقدًا. يتم مراجعة توقيت ومبلغ النفقات المستقبلية المتعلقة بإيقاف التشغيل والالتزامات البيئية سنويًا. بلغت أسعار الفائدة الاسمية المستخدمة لتحديد التزامات الميزانية العمومية في نهاية سنة 2025: 4.74% و 5.15% و 5.56% (2024): 5.19% و 5.54% و 5.58%)، لفترات 10 سنوات و20 سنة و30 سنة على التوالي، بناء على سندات حكومة أبوظهبي طويلة الأجل. إن متوسط الفترة المرجحة المقدرة التي من المتوقع عموماً أن يتم خلالها تكبد تكاليف البرزالة والتكاليف البيئية تقريبًا في حدود 6 إلى 17 سنة (2024: 6-18 سنة) من خلال المواقع المختلفة. عادة ما يتم تحديد التكاليف بالأسعار المستقبلية من خلال تطبيق معدل تضخم بنسبة 2% (2024: 2%) على تكاليف إيقاف التشغيل.

علوة على ذلك، تعترف المجموعة بأصل ضريبي مؤجل يتعلق بالالتزامات الإزالة على أساس أنه يمكن استردادها في المستقبل.

تأجير التراضي

يتم إبرام عقود الإيجار مع أذنوك والتي تحتوي على بنود للتجديد السنوي التلقائي لعقد الإيجار، ما لم يقدم أي من الطرفين إشعارًا بعدم تجديد عقد الإيجار. عند تحديد مدة عقد الإيجار، تأخذ الإدارة في الاعتبار جميع الحقائق والظروف التي تخلق حافزًا اقتصاديًا لعدم ممارسة خيار الإنهاء. يتم إدراج الفترات بعد خيارات الإنهاء فقط في مدة عقد الإيجار إذا كان من المؤكد بشكل معقول أنه لن يتم إنهاء عقد الإيجار. تأخذ الإدارة في الاعتبار جميع الحقائق والظروف التي تخلق حافزًا اقتصاديًا لعدم إنهاء عقد الإيجار لتحديد شروط الإيجار المناسبة.

خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، لم تحدث أية أحداث هامة أو تغيير هام في الظروف التي تسببت في قيام الإدارة بإعادة تقييم مدة الإيجار لهذه العقود.

تحديد المدير الرئيسي

تقوم المجموعة بقياس إيراداتها بالقيمة العادلة للبدل المستلم أو المستحق، مع الأخذ في الاعتبار شروط الدفع المحددة تاعقدًا واستثناء الضرائب أو الرسوم، حيث قررت المجموعة أنها تعمل كمدير في المعاملات. إن تحديد ما إذا كانت المجموعة مدير أو وكيل يتطلب اتخاذ حكم. عند اتخاذ هذا الحكم، تقوم المجموعة بتقييم ما إذا كانت تسيطر على كل ساعة أو خدمة محددة قبل تحويل تلك الساعة أو الخدمة إلى العميل.

خط أنابيب غالاكسي

أبرمت المجموعة "اتفاقية استخدام وتشغيل خطوط الأنابيب" مع أذنوك. يحق للمجموعة استخدام وإدارة وتشغيل خطوط الأنابيب. ومع ذلك، لا يتم تحويل حصة الملكية في خطوط الأنابيب إلى المجموعة. علوة على ذلك، تقوم المجموعة بدفع التكلفة إلى أذنوك لاستخدام خطوط الأنابيب بناء على كمية الجزيئات التي تتدفق عبر خطوط الأنابيب هذه. سيكون لمدفوعات التكلفة سقف بناء على تقديرات خط الأساس ولا تشمل أي مدفوعات ثابتة أو حد أدنى من الالتزامات. يتم احتساب التكلفة على أساس وحدة الجزيئات ولا تعتمد على أي مؤشر أو معدل.

لا يتم الاعتراف بأي التزامات إيجارية في حالة عدم وجود دفعات ثابتة أو مدفوعات متغيرة على أساس المؤشر أو السعر. وبدلا من ذلك، اعترفت المجموعة برسوم استخدام خطوط أنابيب الغاز التي تستند إلى الكمية الفعلية للجزيئات التي تتدفق عبر خطوط الأنابيب. أصدرت الإدارة حكم هام بشأن تقييم ما يشكل الرقابة.

الضرائب

يتم تحديد مبلغ ضريبة الدخل المستحقة وفقًا للاتفاقية المبرمة بين المجموعة والمجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية.

يتم الاعتراف بالأصول الضريبية المؤجلة مقابل الفروق بين الأساس الضريبي والأساس المحاسبي لتسجيل المستهلك على أصول الإزالة، ورسوم مخصصات الإزالة، ورسوم مكافآت نهاية الخدمة إلى الحد الذي يكون فيه من المحتمل أن سيكون الربح الخاضع للضريبة متاحًا مقابل الفروق المؤقتة. مطلوب حكم هام من الإدارة لتحديد مبلغ أصول الضريبة المؤجلة التي يمكن الاعتراف بها، بناء على التوقيت المحتمل ومستوى الأرباح المستقبلية الخاضعة للضريبة.

المطلوبات المحتملة

قد تنشأ الالتزامات المحتملة في سياق الأعمال الإعتيادية فيما يتعلق بالمطالبات ضد المجموعة، بما في ذلك المطالبات القانونية والمقاول والمطالبات الأخرى. بحكم طبيعتها، لن يتم حل الحالات الطارئة إلا عند حدوث أو عدم حدوث حدث أو أكثر من الأحداث المستقبلية غير المؤكدة. إن تقييم وجود حالات طارئة، وقيمة محتملة، ينطوي بطبيعته على ممارسة الحكم الهام واستخدام التقديرات المتعلقة بنتائج الأحداث المستقبلية.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

معلومات القطاع

لغراض الإدارة، تم تنظيم المجموعة كوحدة عمل واحدة بناء على المنتجات والخدمات، وقد استنتجت الإدارة إلى أن لديها قطاع واحد فقط يمكن التقرير عنه. تدار المجموعة كوحدة عمل واحدة ويتم التقرير عن الأداء المالي في التقارير الداخلية المقدمة إلى رئيس صانع القرار التشغيلي. تم تحديد المدير المالي، وهو المسؤول عن توزيع الموارد وتقييم أداء قطاعات التشغيل، على أنه رئيس صانع القرار التشغيلي الذي يتخذ القرارات الإستراتيجية. تستند المعلومات المالية التي تمت مراجعتها من قبل رئيس صانع القرار التشغيلي إلى المعلومات المالية للمجموعة وفقًا للمعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة).

النقد ومرادفات النقد

أبرمت المجموعة اتفاقية تجميع النقد والحسابات الافتراضية ("ترتيب تجميع النقد") مع أذنوك من خلال شركتها التابعة، مجموعة أذنوك لخدمات الخزينة ليمتد. بموجب ترتيبات تجميع النقد، يتم تحويل الفائض النقدي إلى مجموعة أذنوك لخدمات الخزينة والاحتفاظ به في حساب بنكي محدد ويتم تحقيق فائدة عليه. يتوفر الفائض النقدي عند الطلب للمجموعة للوفاء بالتزاماتها حيث أن لها حق قانوني في الرصيد النقدي في أي وقت. يتضمن تقييم "مخاطر غير هامة للتغيير في القيمة" ممارسة أحكام هامة. واستناداً إلى التقييم، استنتجت الإدارة إلى أن هذه الأرصدة معرضة لمخاطر ضئيلة تتمثل في التغييرات في القيمة، وبالتالي تستوفي تعريف "مرادفات النقد." وبناء على ذلك، تم عرض هذه الأرصدة ضمن بند "النقد ومرادفات النقد."

أعمال رأسمالية قيد التنفيذ

تمارس المجموعة النحكام في تحديد ما إذا كانت النفقات تستوفي معايير الرسملة كأصل وفي تحديد التوقيت المناسب لرسملة الأصول وفقًا للمعايير الدولية للتقارير المالية. تشمل الاعتبارات الرئيسية في هذه النحكام تقييم ما يلي:

- إذا كان من المتوقع أن يحقق الأصل منافع اقتصادية مستقبلية للمجموعة.
- إذا كانت النفقات تستوفي تعريف الأصل، بما في ذلك السيطرة على المورد والقدرة على الحصول على منافع اقتصادية مستقبلية.
- إذا كان يمكن قياس تكلفة البند بشكل موثوق.
- إذا كان الأصل جاهز للإستخدام وبالطريقة المقصودة من قبل الإدارة

عند اتخاذ هذه النحكام، تأخذ الإدارة في الاعتبار طبيعة وتعقيد الأصول، ومرحلة الإنجاز، والعمر الإنتاجي المتوقع، وأي تقديرات محتملة غير مؤكدة في عملية الإنشاء. تقوم المجموعة بمراجعة أرصدة الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ بانتظام وتقوم بمراقبة التقدم المحرز لضمان التصنيف المناسب وإعادة التصنيف في الوقت المناسب إلى الممتلكات والتلت والمعدات. يتم تحميل أي تكاليف لا تستوفي معايير الاعتراف بالممتلكات والتلت والمعدات كمصاريف عند تكبدها.

عرض أرصدة الجهات ذات الصلاقة على أساس صافي

مارست الإدارة حكماً هاماً في تحديد أن أرصدة الجهات ذات الصلاقة مع المنشآت الخاضعة للسيطرة المشتركة أنها يجب أن تُعرض على أساس صافي، حيث إن الخزينة المركزية للمجموعة، وترتيبات تجميع النقد، وترتيبات

المقاصة بين الشركات اللازمة من قبل المجموعة تؤدي إلى وجود مركز صافٍ قابل للتنفيذ وتلغي أي قدرة عملية لشركات المجموعة على المطالبة بالتسوية الإجمالية. في هذا السياق، لا يوجد تعرض لإجمالي مخاطر الائتمان أو مخاطر الطرف المقابل من طرف ثالث، كما أن ترتيبات المقاصة التي تفرضها المجموعة توفر صافي حقوق التسوية الجوهرية المطلوبة بموجب المعيار المحاسبي الدولي رقم 32. وبالتالي، فإن عرض الأرصدة على أساس صافي يوفر تمثيلًا أوضح وأكثر دقة للمركز المالي والسيولة للمجموعة.

التقديرات والافتراضات

فيما يلي الافتراضات الرئيسية المتعلقة بالمستقبل والمصادر الرئيسية الأخرى للتقديرات غير المؤكدة في تاريخ التقرير، والتي تحمل مخاطر هامة قد تسبب تعديلات جوهرية على القيم المدرجة للأصول والمطلوبات خلال السنة المالية القادمة. تستند المجموعة في افتراضاتها وتقديراتها على المعايير المتاحة عند إعداد البيانات المالية الموحدة. ومع ذلك، قد تتغير الظروف والافتراضات الحالية حول التطورات المستقبلية نتيجة تغيرات السوق أو الظروف الناشئة التي تكون خارجة عن سيطرة المجموعة. يتم عكس هذه التغييرات في الافتراضات في البيانات المالية الموحدة عند حدوثها.

الأعمار الإنتاجية والقيم المتبقية للممتلكات والتلت والمعدات والأصول غير الملموسة

تحدد إدارة المجموعة الأعمار الإنتاجية المقدرة والقيم المتبقية للممتلكات والتلت والمعدات والأصول غير الملموسة بناء على النمط التاريخي للأعمار الإنتاجية والمعايير العامة في الصناعة. يتم مراجعة الأعمار الإنتاجية والقيم المتبقية للتأكد من معقوليتها من قبل الإدارة على أساس سنوي.

الضريبة المؤجلة

ينص شرط الترتيب المالي على أن تكاليف الإزالة أو التكاليف ومصاريف الإصلاح الشامل في منشآت معالجة وإنتاج الغاز قابلة للخضم من الدخل في السنة التي يتم فيها تكبد هذه النفقات بالفعل. تتضمن البيانات المالية الموحدة مطلوبات الإزالة (بما في ذلك التراكم من فك الخصم) ورسملة تكاليف التفكيك (صافي المستهلك المتراكم). لذلك، تنشأ فروق مؤقتة بين القيمة المدرجة لمخصص الإزالة والتكاليف المرسملة في الميزانية العمومية وقاعدتها الضريبية. لغرض احتساب الضريبة المؤجلة، ينبغي التخذ في الإعتبار معدل الضريبة في وقت عكس الفروق المؤقتة، ومع ذلك، تم الأخذ بالإعتبار متوسط معدل الضريبة المرجح المقدر كما تم إحتسابه على أساس الحجم والربحية خلال الفترة ذات الصلة بناء على أفضل تقدير للإدارة.

مخصص بضاعة بطينة الحركة أو متقادمة

عندما يصبح المخزون بطنيء الحركة أو متقادم، يتم عمل تقدير لصافي القيمة القابلة للتحقق. يتم تصنيف بنود المخزون على أساس تقادمها وبناء عليه يتم الاعتراف بكل فئة كمخصص للمخزون المتقادم وبطنيء الحركة.

تقدير تكاليف الإزالة

يتم الاعتراف بتكاليف الإزالة الناتجة عن التزام قانوني أو استدلالبي على أساس تقدير معقول في الفترة التي ينشأ فيها الالتزام. تقوم المجموعة بتقييم مخصص الإزالة الخاص بها في تاريخ كل تقرير مالي.

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

2 أساس الإعداد (يتبع)

5/2 النكاحم والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة (يتبع)

التقديرات والافتراضات (يتبع)

تقدير تكاليف الإزالة (يتبع)

إن تكاليف الإزالة غير مؤكدة ويمكن أن تختلف تقديرات التكلفة استجابة للعديد من العوامل، بما في ذلك التغييرات في المتطلبات القانونية ذات الصلة، وتقديرات مدى وتكاليف أنشطة الإزالة، وظهور تقنيات الاستعادة الجديدة أو الخبرة في مواقع الإنتاج الأخرى، وزيادة التكلفة مقارنة إلى معدلات التضخم %2 (2024: 2%)، والتغيرات في معدلات الخصم تراوحت بين 4.7% إلى 5.5% (2024: تراوحت بين 5% إلى 6%). قد يتغير أيضًا التوقيت المتوقع ومدى ومقدار النفقات، على سبيل المثال، استجابة للتغيرات في أصول الغاز أو التغييرات في القوانين واللوائح أو تفسيرها. لذلك، يتم عمل تقديرات وافتراضات جوهرية لتحديد مخصص الإزالة. نتيجة لذلك، يمكن أن تكون هناك تعديلت جوهرية على المخصصات الموضوعة والتي من شأنها أن تؤثر على النتائج المالية المستقبلية.

قد يتم الاستعانة بمقيمين خارجيين للمساعدة في تقييم التكاليف المستقبلية للإزالة، يتم تحديد مشاركة المقيمين الخارجيين على أساس كل حالة على حدة، مع الأخذ في الاعتبار عوامل مثل التكلفة الإجمالية المتوقعة أو توقيت الإخلاء، ويتم اعتمادها من قبل إدارة المجموعة. تشمل معايير الاختيار معرفة السوق والسمعة والاستقلالية وما إذا كان يتم الحفاظ على المعايير المهنية.

قد تؤدي التغييرات في الافتراضات المتعلقة بمخصصات المجموعة إلى تغيير جوهري في قيمها المدرجة خلال السنة المالية القادمة. يمكن أن تؤدي الزيادة بواقع 100 نقطة أساس في معدل الخصم الاسمي المطبق إلى خفض مخصص المجموعة بنحو 250 مليون دولار أمريكي (2024: 215 مليون دولار أمريكي). سيكون التأثير قبل الضريبة على بيان الدخل للمجموعة عبارة عن اعفاء بحوالي 4 مليون دولار أمريكي (2024: 14 مليون دولار أمريكي). يمكن أن تؤدي الزيادة بواقع 100 نقطة أساس في معدل التضخم المطبق على تكاليف مخصص الإزالة والبيئة إلى زيادة مخصص الإزالة والبيئة بحوالي 28 مليون دولار أمريكي (2024: 15 مليون دولار أمريكي). يمكن أن تؤدي الزيادة/النقص في معدلات الإزالة بواقع 100 نقطة أساس إلى زيادة/نقص في التزامات الإزالة بحوالي 488 مليون دولار أمريكي (2024: زيادة بحوالي 341 مليون دولار أمريكي ونقص بحوالي 364 مليون دولار أمريكي).

يمثل المخصص في تاريخ التقرير أفضل تقدير لإدارة للقيمة الحالية للتكاليف المستقبلية المطلوبة لإيقاف التشغيل والتي تم الإفصاح عنها في إيضاح 26.

6/2 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية

اندماج الأعمال

يتم احتساب إندماج الأعمال باستخدام طريقة الاستحواذ. يتم قياس تكلفة الاستحواذ على أساس إجمالي البذل المحول، والذي يتم قياسه بالقيمة العادلة في تاريخ الاستحواذ، ومبلغ أي حصص غير مسيطرة في الشركة المستحوذ عليها.

لكل اندماج أعمال، تختار المجموعة ما إذا كانت ستقوم بقياس الحصص غير المسيطرة في الحصة المستحوذ عليها بالقيمة العادلة أو بالحصة التناسبية من صافي الأصول القابلة للتحديد. يتم احتساب التكاليف المتصلة بالاستحواذ كمصاريف عند تكبدها ويتم إدراجها في المصاريف العمومية والإدارية.

تقرر المجموعة أنها قد استحوذت على شركة عندما تتضمن مجموعة الأنشطة والأصول التي تم الاستحواذ عليها محاذًا وعملية جوهرية تساهم مفا بشكل هام في القدرة على إنشاء المخرجات. تعتبر العملية المستحوذ عليها جوهرية إذا كانت ضرورية للقدرة على مواصلة إنتاج المخرجات، وتشمل المحذلات المستحوذ عليها قوة عاملة منظمة تتمتع بالمهارات أو المعرفة أو الخبرة اللازمة لاداء تلك العملية أو تساهم بشكل هام في القدرة على الاستمرار في إنتاج المخرجات وتعتبر فريدة أو نادرة أو لا يمكن استبدالها دون تكلفة هامة أو جهد أو تأخير في القدرة على الاستمرار في إنتاج المخرجات.

بتاريخ الاستحواذ، يتم الاعتراف بالأصول المستحوذة القابلة للتحديد والمطلوبات المقبولة بقيمها العادلة بتاريخ الاستحواذ، باستثناء ما يلي:

- يتم الاعتراف بالأصول أو اللتزامات الضريبية المؤجلة والأصول أو المطلوبات المتعلقة بترتيبات مزايا الموظفين وقياسها وفقًا للمعيار المحاسبي الدولي رقم 12 والمعيار المحاسبي الدولي رقم 19 على التوالي؛
- يتم قياس المطلوبات أو أدوات حقوق الملكية المتعلقة بترتيبات الدفع على أساس المشاركة للشركة المستحوذ عليها، أو ترتيبات الدفع على أساس الأسهام المبرمة للمجموعة لاستبدال ترتيبات الدفع على أساس الأسهم للمستحوذ عليها، وفقًا للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم 2 في تاريخ الاستحواذ؛ و
- يتم قياس الأصول (أو مجموعة الإستبعاد) المصنفة كمحفظ بها للبيع وفقًا للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم 5.

عندما تستحوذ المجموعة على أعمال، تقوم بتقييم الأصول والمطلوبات المالية المقبولة من أجل التصنيف والتخصيص المناسبين وفقًا للشروط التعاقدية والظروف الاقتصادية والشروط ذات الصلة كما في تاريخ الاستحواذ. يتضمن ذلك فصل المشتقات المتضمنة في العقود الأصلية من قبل الشركة المستحوذ عليها.

عندما يتضمن البذل المحول من قبل المجموعة ضمن اندماج الأعمال ترتيب بذل طارئ، يتم قياس البذل الطارئ بقيمته العادلة بتاريخ الاستحواذ وإدراجه كجزء من البذل المحول ضمن اندماج الأعمال. يتم تعديل التغيرات في القيمة العادلة للبذل الطارئ المؤهل كتعديلات لفترة القياس بأثر رجعي، مع التعديلات المماثلة مقابل الشهره.

إن تعديلات فترة القياس هي التعديلات التي تنشأ من المعلومات الاضافية التي تم الحصول عليها خلال "فترة القياس" (والتي لا تتجاوز سنة واحدة من تاريخ الاستحواذ) حول الحقائق والظروف التي توفرت بتاريخ الاستحواذ.

تعتمد المحاسبية اللاحقة للتغيرات في القيمة العادلة للبذل الطارئ غير المؤهل كتعديلات لفترة القياس على كيفية تصنيف البذل الطارئ. لا يتم إعادة قياس البذل الطارئ المصنف كحقوق ملكية بتاريخ التقارير اللاحقة ويتم احتساب تسويته اللاحقة ضمن حقوق الملكية. يتم إعادة قياس البذل الطارئ التخز لاحقًا للتقارير المالية بالقيمة العادلة ويتم الإعتراف بالتغيرات في القيمة العادلة في الربح أو الخسارة.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

عند انجاز اندماج الأعمال على مراحل، يتم إعادة قياس حصة حقوق الملكية المحتفظ بها سابقاً من قبل المجموعة (بما في ذلك العمليات المشتركة) في الشركة المستحوذ عليها إلى القيمة العادلة بتاريخ الاستحواذ (أي تاريخ حصول المجموعة على السيطرة) ويتم الاعتراف بالربح أو الخسارة الناتجة، إن وجدت، في الربح أو الخسارة.

يتم إعادة تصنيف المبالغ الناتجة من الحصص في الشركة المستحوذ عليها قبل تاريخ الاستحواذ التي تم الاعتراف بها سابقاً في الحذل الشامل التخز إلى الربح أو الخسارة حيث تكون هذه المعاملة ملئمة فيما لو تم استبعاد هذه الحصة.

إذا لم تكتمل المحاسبة الأولية لاندماج الأعمال في نهاية فترة التقرير عند حدوث الاندماج، تقوم المجموعة بإدراج مبالغ مؤقتة للبندود التي لم تكتمل المحاسبة لها. يتم تعديل تلك المبالغ المؤقتة خلال فترة القياس، أو يتم الاعتراف بأصول أو مطلوبات اضافية، لتعكس المعلومات الجديدة التي تم الحصول عليها حول الوقائع والظروف القائمة بتاريخ الاستحواذ، التي لو كانت معلومة، لآثرت على المبالغ المعترف بها في ذلك التاريخ، إذا كانت معلومة.

تنتهي فترة القياس عندما أن تستلم المجموعة المعلومات المطلوبة حول الحقائق والظروف التي كانت موجودة كما في تاريخ الاستحواذ أو أنها تعلم بعدم إمكانية الحصول على. ومع ذلك، لا يمكن أن تتجاوز فترة القياس سنة واحدة من تاريخ الاستحواذ.

المعاملت التي تخضع لسيطرة مشتركة

إن إندماج الأعمال الذي يشمل منشآت أو أعمال تخضع لسيطرة مشتركة هو عبارة عن إندماج أعمال يتم فيه السيطرة على جميع المنشآت أو الأعمال المندمجة من قبل نفس الطرف أو الأطراف قبل الاندماج وبعده، وهذه السيطرة ليست مؤقتة.

إن المعاملت التي تؤدي إلى تحويل حصص في منشآت، والتي تخضع لسيطرة مشتركة للمساهمين، يتم احتسابها باستخدام طريقة تصيع المصالح دون إعادة بيان المعلومات المقارنة. يتم الاعتراف بالأصول والمطلوبات المستحوذة على أساس القيم المدرجة المعترف بها سابقًا في سجلات الشركة المحولة. يتم إضافة مكونات حقوق ملكية الشركات المستحوذ عليها إلى نفس المكونات ضمن حقوق ملكية المجموعة. يتم الإعتراف بأي فرق بين البذل المدفوع ورأس مال الشركة المستحوذ عليها مباشرة في حقوق الملكية.

ممتلكات وأدلت ومعدات

الاعتراف المبدئي

تظهر بندود الممتلكات والتلات والمعدات بالتكلفة ناقضا الإستهلاك المتراكم وخسائر انخفاض القيمة، إن وجدت.

تشمل التكلفة النفقات المتعلقة مباشرةً باستحواذ الاصول. تشمل تكلفة الاصول المشيدة ذاتياً تكلفة المواد والعمالة المباشرة وأي تكاليف أخرى مباشرة متعلقة بإيصال الأصل لوضع تشغيلي للاستخدام المقصود له وتكاليف تفكيك وإزالة البنود واستعادة الموقع لوضعه ورسمة تكاليف الاقتراض.

يتم رسمة البرامج المستحوذ عليها التي تعتبر جزءا لا يتجزأ من وظائف المعدات ذات الصلة كجزء من تلك المعدات. إن قطع الغيار الرأسمالية/

البيانات المالية الموحدة

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

التأمينية هي قطع الغيار الحرجة للعمليات ويتم إبقائها في المخزون. تشمل قطع الغيار التأمينية الممتلكات والتلات والمعدات ويتم استهلاكها على مدى العمر الإنتاجي للأصل ذو الصلة. يتم إدراج قطع الغيار التأمينية/الرأسمالية بالتكاليف ناقصاً الاستهلاك المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة، إن وجدت.

عندما يكون جزء جوهري من بنود الممتلكات والتلات والمعدات ذو عمر إنتاجي مختلف، يتم احتسابه كبند منفصل من بنود الممتلكات والتلات والمعدات.

يتم تحديد الأرباح والخسائر، في حال وجدت، عند الاستبعاد أو تقاعد أحد بنود الممتلكات والتلات والمعدات من خلال مقارنة المتحصلات من الاستبعاد مع القيمة الدفترية للممتلكات والتلات والمعدات ويتم إدراجها في بيان الربح أو الخسارة الموحد.

الاعتراف للسحق

يتم الاعتراف بتكلفة استبدال جزء من بند من بنود الممتلكات والتلات والمعدات في القيمة المدرجة للبند في حال أن تدفق المنافع الاقتصادية المستقبلية ضمن الجزء الذي سيتدفق للمجموعة محتمل وإمكانية قياس تكلفته بشكل موثوق به. يتم استبعاد القيمة المدرجة للجزء الذي تم استبداله ويتم تحميلها إلى النفقات التشغيلية.

يتم إدراج تكاليف خدمة الممتلكات والتلات والمعدات اليومية في بيان الدخل الشامل الموحد.

الاستهلاك

يتم استهلاك بنود الممتلكات والتلات والمعدات منذ التاريخ الذي تم فيه اتاحتها للاستخدام أو، فيما يتعلق بالأصول التي يتم انشاؤها ذاتياً، منذ تاريخ اكمال ذلك الأصل وجاهزته للاستخدام المقصود له. يتم تقييم المكونات الجوهرية للأصول الفردية في حال أن العمر الإنتاجي للمكون يختلف عن بقية ذلك الأصل، يتم استهلاك ذلك الأصل بشكل مستقل. يتم عادةً إدراج الاستهلاك في الربح والخسارة، باستثناء في حالة إدراج المبلغ في القيمة الدفترية لأصل آخر.

لا يتم استهلاك الأرض. يتم إدراج الاستهلاك على الأصول بخلاف الأرض بهدف شطب التكلفة ناقصاً القيم المتبقية المقدره على أساس القسط الثابت على مدى الأعمار الإنتاجية المقدره لكل بند من بنود الممتلكات والتلات والمعدات، حيث أن هذا يعكس بشكل وثيق نمط الاستخدام المتوقع للمنافع الاقتصادية المستقبلية المتوقعة المتضمنة في الأصل. إن الأعمار الإنتاجية المقدره هي كما يلي:

30 – 3 سنة	المباني والبنية التحتية
30 – 3 سنة	المصانع والتلات
20 - 30 سنة	ممتلكات النفط والغاز (خطوط الأنابيب)
4 – 10 سنة	التركيبات والتجهيزات والمعدات المكتبية
4 – 30 سنة	النقل والتخزين والمحطات

يتم استهلاك كافة الأصول الأخرى على مدى فترة مساوية لأعمارها الإنتاجية المقدره. يتم مراجعة طرق الاستهلاك والأعمار الإنتاجية والأعمار المتبقية في نهاية كل سنة مالية، مع احتساب تأثير أي تغييرات في التقديرات على أساس مستقبلي. يتم إدراج الاستهلاك على الأصول الخاملة باستثناء استهلاك الأصل بالكامل.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

2 أساس الإبعاد (يتبع)

6/2 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية (يتبع)

الممتلكات والتلت والمعدات (يتبع)

أعمال رأسمالية قيد الإنجاز

يتم إدراج الممتلكات والتلت والمعدات ضمن نطاق الإنشاء لإنتاج وتمويل البضائع أو الخدمات أو لأهداف إدارية بالتكلفة، ناقصاً أي خسارة انخفاض في القيمة مدرجة. تشمل التكاليف كذلك النفقات الثرية و، بالنسبة للأصول المؤهلة، تكاليف الاقتراض المرسمة عندما يكون قابل للتطبيق. عند إكمال الإنشاء، يتم تحويل التكاليف إلى فئة الأصل المعني. يتم استهلاك هذه الأصول على نفس أساس الأصول الأخرى المعنية، ويبدأ عندما تكون الأصول جاهزة للاستخدام المقصود له (أي عندما تكون في الموقع والحالة اللازمة لتشغيلها بالطريقة التي تقررها الإدارة). لا يتم تحميل استهلاك على الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز.

الصيانة والإصلاحات الرئيسية

تشمل النفقات على عمليات تحديد الصيانة الرئيسية أو عمليات التفتيش أو الإصلاحات تكلفة استبدال الأصول أو أجزاء من الأصول وتكاليف التفتيش وتكاليف الإصلاح. عندما يتم استبدال الأصل، أو جزء من الأصل الذي تم استهلاكه بشكل منفصل وتم شطبه حالياً، ومن المحتمل أن تتدفق المنافع الاقتصادية المستقبلية المرتبطة بهذا البند إلى المجموعة، يتم رسملة المصروفات. في حالة عدم اعتبار جزء من الأصل الذي تم استبداله بشكل منفصل كمكون وبالتالي لم يتم استهلاكه بشكل منفصل، يتم استخدام قيمة الاستبدال لتقدير القيمة الدفترية للأصل (الأصول) المستبدلة ويتم شطبها مباشرة. يتم رسملة تكاليف الفحص المرتبطة ببرامج الصيانة الرئيسية ويتم إطفاءها على مدار الفترة حتى الفحص التالي. يتم احتساب جميع تكاليف الصيانة والإصلاحات اليومية الأخرى عند تكبدها.

إلغاء الإعتراق

يتم إلغاء الإعتراق ببند الممتلكات والتلت والمعدات عند الاستبعاد أو عندما لا يتوقع أن تنشأ منافع اقتصادية مستقبلية من الاستخدام المستمر للأصل. يتم تحديد أي مكسب أو خسارة ناتجة عن استبعاد أو تقاعد أحد بنود الممتلكات والتلت والمعدات كالفرق بين عائدات المبيعات والقيمة الدفترية للأصل ويتم الاعتراف به في الربح أو الخسارة.

الأصول غير الملموسة

يتم قياس الأصول غير الملموسة التي تم الإيستحواذ عليها بشكل منفصل عند الإعتراق المبدئي بالتكلفة ناقصاً أي إطفاء متراكم وخسائر انخفاض القيمة المتراكمة. لا يتم رسملة الأصول غير الملموسة المنتجة داخليًا، باستثناء تكاليف التطوير المرسملة، ويتم عكس النفقات ذات الصلة في الربح أو الخسارة في الفترة التي يتم فيها تكبد النفقات.

يتم تقييم الأعمار الإنتاجية للأصول غير الملموسة إما كمحددة أو غير محددة. تمثل الأصول غير الملموسة برامج الكمبيوتر ذات العمر الإنتاجي المقدر بثلاث إلى خمس سنوات ويتم إطفاءها على أساس القسط الثابت.

يتم تقييم الانخفاض في القيمة عندما يكون هناك مؤشر على أن الأصل غير الملموس قد انخفضت قيمته. يتم مراجعة فترة الإطفاء وطريقة الإطفاء للأصل غير الملموس ذات العمر الإنتاجي المحدد على الأقل في نهاية كل فترة تقرير. تعتبر التغييرات في العمر الإنتاجي المتوقع أو النمط المتوقع لاستهلاك المنافع الاقتصادية المستقبلية المضمنة في الأصل لتعديل

فترة أو طريقة الإطفاء، حسب الاقتضاء، ويتم التعامل معها كتغييرات في التقديرات المحاسبية. يتم الاعتراف بمصروفات الإطفاء للأصول غير الملموسة ذات الأعمار المحددة في بيان الربح أو الخسارة في فئة المصروفات التي تتفق مع وظيفة الأصول غير الملموسة.

عقود الإيجار

تقوم المجموعة بتقييم ما إذا كان العقد هو أو يحتوي على عقد إيجار، عند بدء العقد. أي، إذا كان العقد ينقل الحق في السيطرة في استخدام أصل محدد لفترة زمنية مقابل بدل.

المجموعة كمستأجر

تقوم المجموعة بتطبيق طريقة الإعتراق وقياس واحدة لجميع عقود الإيجار، باستثناء عقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود إيجار الأصول منخفضة القيمة. تعترف المجموعة بمطلوبات عقود الإيجار لتسديد مدفوعات الإيجار وحق استخدام الأصول التي تمثل الحق في استخدام الأصول ذات العلاقة.

حق استخدام الأصول

تعترف المجموعة بحق استخدام الأصول في تاريخ بدء عقد الإيجار (أي التاريخ الذي يكون الأصل ذات العلاقة فيه متاحًا للاستخدام). يتم قياس حق الاستخدام للأصول بالتكلفة، ناقصاً أي استهلاك متراكم وخسائر انخفاض القيمة، ويتم تعديلها لأي إعادة قياس للالتزامات الإيجار، وتتكون مما يلي:

- مبلغ القياس المبدئي للالتزام عقد الإيجار.
- أي مدفوعات إيجار تمت في أو قبل تاريخ البدء ناقصاً أي حوافز إيجار مستلمة؛ و
- تكاليف الاستعادة.

تتضمن تكلفة حق استخدام الأصول مبلغ التزامات الإيجار المعترف بها والتكاليف المباشرة التولية المتكبدة ودفعات الإيجار التي تمت في أو قبل تاريخ البدء ناقصاً أي حوافز إيجار مستلمة. يتم استهلاك حق استخدام الأصول على أساس القسط الثابت على مدى فترة الإيجار والأعمار الإنتاجية المقدره للأصول. يخضع حق استخدام الأصول كذلك لانخفاض القيمة. يتم عرض حق استخدام الأصول كبنء منفصل في بيان المركز المالي الموحد.

مطلوبات عقد الإيجار

في تاريخ بدء عقد الإيجار، تعترف المجموعة بمطلوبات عقد الإيجار المقاسة بالقيمة الحالية لمدفوعات الإيجار المقرر سدادها على مدى فترة الإيجار.

تشتمل مدفوعات الإيجار المدرجة في قياس التزام الإيجار على:

- مدفوعات إيجار ثابتة (بما في ذلك مدفوعات ثابتة بالجوهري)، مطروحًا منها حوافز الإيجار المستحقة؛
- مدفوعات الإيجار المتغيرة التي تستند إلى مؤشر أو معدل ويتم قياسها مبدئياً باستخدام المؤشر أو السعر بتاريخ البدء؛
- المبالغ المتوقع أن يدفعها المستأجر بموجب ضمانات القيمة المتبقية؛
- سعر الممارسة لخيار الشراء إذا كان المستأجر على يقين معقول من ممارسة هذا الخيار؛ و
- دفع غرامات إنهاء العقد، إذا كان عقد الإيجار يعكس قيام المستأجر بممارسة هذا الخيار.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

يتم الاعتراف بدفعات الإيجار المتغيرة التي لا تعتمد على مؤشر أو معدل كمصروفات (ما لم يتم تكبدها لإنتاج مخزون) في الفترة التي يحدث فيها الحدث أو الحالة التي أدت إلى الدفع.

عند احتساب القيمة الحالية لمدفوعات الإيجار، تستخدم المجموعة معدل البقتراض الإضافي في تاريخ بدء عقد الإيجار لنن معدل الفائدة الضمني في عقد الإيجار لا يمكن تحديده بسهولة. بعد تاريخ البدء، يتم زيادة مبلغ التزامات الإيجار لتعكس الفائدة المتراكمة وتخفيضها لمدفوعات الإيجار المدفوعة. بالإضافة إلى ذلك، يتم إعادة قياس القيمة الدفترية للالتزامات الإيجار إذا كان هناك تعديل، أو تغيير في مدة الإيجار، أو تغيير في مدفوعات الإيجار (على سبيل المثال، التغييرات في المدفوعات المستقبلية الناتجة عن تغيير في مؤشر أو معدل مستخدم لتحديد مدفوعات الإيجار هذه) أو تغيير في تقييم خيار شراء الأصل الأساسي.

تم إدراج مطلوبات عقود الإيجار للمجموعة في الإيضاح 15.

يتم عرض التزام عقد الإيجار كبنء منفصل في بيان المركز المالي الموحد.

الإيجارات قصيرة الأجل وعقود الإيجار للأصول منخفضة القيمة تطبق

المجموعة إعفاء الاعتراف بالإيجار قصير الأجل على عقود الإيجار قصيرة الأجل للتلت والمعدات (أي عقود الإيجار التي لها مدة إيجار 12 شهرًا أو أقل من تاريخ البدء ولا تحتوي على خيار شراء). كما أنها تطبق إعفاء الاعتراف بالأصول منخفضة القيمة على عقود إيجار المعدات المكتبية التي تعتبر منخفضة القيمة. يتم الاعتراف بمدفوعات الإيجار على عقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود إيجار الأصول منخفضة القيمة كمصروفات على أساس القسط الثابت على مدى فترة الإيجار.

المجموعة كمؤجر

يتم تصنيف عقود الإيجار التي لا تقوم فيها المجموعة بتحويل جميع المخاطر والمنافع المتعلقة بملكية الأصل كعقود إيجار تشغيلي. يتم احتساب دخل الإيجار الناتج على أساس القسط الثابت على مدى فترات الإيجار ويتم إدراجه في الإيرادات في بيان الربح أو الخسارة الموحد بسبب طبيعته التشغيلية. يتم إضافة التكاليف التولية المباشرة المتكبدة في التفاوض وترتيب عقد إيجار تشغيلي إلى القيمة المدرجة للأصل المؤجر ويتم الاعتراف بها على مدى فترة الإيجار على نفس أساس دخل الإيجار. يتم الاعتراف بالإيجارات المحتملة كإيرادات في الفترة التي يتم فيها تحقيقها.

استثمارات في شركات زميلة ومشاريع مشتركة

الشركة الزميلة هي المنشأة التي تمارس المجموعة تأثيراً هاماً عليها. إن التأثير الهام هو القدرة على المشاركة في قرارات السياسة المالية والتشغيلية في الشركة المستثمر فيها ولكن ليس السيطرة أو السيطرة المشتركة على تلك السياسات.

إن المشروع المشترك هو نوع من الترتيبات المشتركة حيث يكون للطراف التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في صافي أصول المشروع المشترك. إن السيطرة المشتركة هي المشاركة المتفق عليها تعاقدياً للسيطرة على الترتيب التي تظهر فقط عندما تستلزم القرارات حول الأنشطة ذات العلاقة موافقة إجماعية من الجهات التي تتشارك السيطرة.

إن البحلات التي يتم إتخاذها عند تحديد التأثير الجوهري أو السيطرة المشتركة مماثلة لتلك الضرورية لتحديد السيطرة على الشركات التابعة. يتم المحاسبة عن استثمار المجموعة في شركتها الزميلة والمشروع المشترك باستخدام طريقة حقوق الملكية.

بموجب طريقة حقوق الملكية، يتم الإعتراق بالاستثمار في شركة زميلة أو مشروع مشترك بالتكلفة. يتم تعديل القيمة المدرجة للاستثمار للإعتراق بالتغييرات في حصة المجموعة من صافي أصول المشروع المشترك منذ تاريخ الاستحواذ. يتم الإعتراق بالشهرة المتعلقة بالشركة الزميلة أو المشروع المشترك بالقيمة المدرجة للاستثمار ولا يتم اختبارها لتحديد انخفاض القيمة بشكل فردي.

يعكس بيان الربح او الخسارة حصة المجموعة من نتائج عمليات الشركة الزميلة أو المشروع المشترك. يتم عرض أي تغيير في الدخل الشامل التخر للجهات المستثمر بها كجزء من الدخل الشامل التخر للمجموعة. بالإضافة إلى ذلك، عندما يتم إدراج أي تغير مباشرةً في حقوق ملكية الشركة الزميلة أو المشروع المشترك، تقوم المجموعة بالإعتراق بحصتها لأية تغيرات، عندما يكون ذلك مناسباً، في بيان التغيرات في حقوق الملكية. يتم استبعاد المكاسب والخسائر غير المحققة الناتجة عن المعاملت بين المجموعة والشركة الزميلة أو المشروع المشترك إلى مدى حصة المجموعة في الشركة الزميلة أو المشروع المشترك.

يتم إعداد البيانات المالية للشركة الزميلة أو المشروع المشترك لنفس فترة التقارير المالية للمجموعة والتي لها نفس السياسات المحاسبية. وعند الضرورة، يتم إجراء التعديلات بهدف جعل السياسات المحاسبية متوافقة مع تلك الخاصة بالمجموعـة.

بعد تطبيق طريقة حقوق الملكية، تحدد المجموعة ما إذا كان من الضروري الاعتراف بخسارة انخفاض في استثماراتها في الشركة الزميلة أو المشروع المشترك. في تاريخ كل تقرير، تحدد المجموعة إذا كان هناك أي دليل موضوعي يشير إلى انخفاض في قيمة الاستثمار في الشركة الزميلة أو المشروع المشترك. في هذه الحالة تقوم المجموعة باحتساب قيمة الانخفاض كالفرق بين القيمة القابلة للاسترداد للشركة الزميلة أو المشروع المشترك وقيمتها المدرجة، ومن ثم تقوم بالاعتراف بالخسارة ضمن "حصة من ربح شركة زميلة ومشروع مشترك" في بيان الربح أو الخسارة.

عند خسارة التأثير الجوهري على الشركة الزميلة أو السيطرة المشتركة على المشروع المشترك، تقوم المجموعة بقياس والإعتراق بأي استثمار محتفظ به بقيمته العادلة. يتم الاعتراف بأي فرق بين القيمة الدفترية للشركة الزميلة أو المشروع المشترك عند خسارة التأثير الهام أو السيطرة المشتركة والقيمة العادلة للاستثمار المحتفظ به وعائدات البيع في الربح أو الخسارة.

مخزون

يتم إدراج المخزون بالتكلفة أو صافي القيمة القابلة للتحقيق، أيهما أقل.

يتم تحديد التكلفة باستخدام طريقة المتوسط المرجح للتكلفة. تشمل تكلفة السلع التامة الصنع والأعمال قيد التنفيذ على المواد الخام والمواد الاستهلاكية وقطع الغيار والعمالة المباشرة والمواد والنفقات العامة ذات الصلة (على أساس القدرة التشغيلية العادية). تشمل تكلفة المخزون على الحد الأدنى من مدفوعات الغاز من المواد الأولية إلى أذنوك والتكاليف الأخرى المائدة بشكل مباشر. تعتبر مدفوعات حصة الأرباح التي تمثل حصة أذنوك من أرباح منتجات الغاز الخام دفعة متغيرة تعتمد على النشاط المستقبلي. وفقاً لذلك، تستبعد المجموعة مثل هذه المدفوعات المتغيرة من تكلفة المخزون وبدلاً من ذلك تعترف بالتزام عند حدوث الشرط الذي يؤدي إلى الالتزام.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

2 أساس الإعداد (يتبع)

6/2 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية (يتبع)

استثمارات في شركات زميلة ومشاريع مشتركة (يتبع)

إن صافي القيمة القابلة للتحقق هو سعر البيع المقدر في سياق النعمال الاعتيادية ناقصاً للتكاليف المقدرة للإستكمال والتكاليف المقدرة للزمنة لإجراء البيع.

يتم تكوين مخصص للبنود المتقدمة / بطيئة الحركة عند الضرورة ويتم الاعتراف بها في بيان الربح أو الخسارة والحخل الشامل التخر الموحد.

الأدوات المالية

إن الأداة المالية هي أي عقد ينشأ عنه أصل مالي لمنشأة والتزام مالي أو أداة حقوق ملكية لمنشأة آخر.

1. الأصول المالية

الإعتراف الأولي والقياس

يتم تصنيف الأصول المالية، عند الإعتراف المبدئي، كما يتم قياسها لاحقاً بالتكلفة المطفأة والقيمة العادلة من خلال الحخل الشامل التخر والقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

يعتمد تصنيف الأصول المالية عند الإعتراف المبدئي على خصائص التدفقات النقدية التعاقدية للأصل المالي ونموذج أعمال المجموعة لإدارة هذه الأصول. باستثناء الذمم التجارية المدينة التي لا تحتوي على مكون تمويل جوهري أو قامت المجموعة بتطبيق وسيلة عملية من أجلها، تقوم المجموعة مبدئياً بقياس أصل مالي بقيمته العادلة، في حالة الاصل المالي غير مدرج بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، زانداً تكاليف المعاملة. يتم قياس الذمم التجارية المدينة التي لا تحتوي على مكون تمويل جوهري أو التي بحددها قامت المجموعة بتطبيق طريقة عملية، بسعر المعاملة كما هو موضح في السياسة المحاسبية للبرادات من العقود المبرمة مع العملاء.

من أجل تصنيف الأصل المالي وقياسه بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الحخل الشامل التخر، يجب أن ينتج عن ذلك تدفقات نقدية والتي تكون عبارة عن "فقط مدفوعات المبلغ الأساسي والفائدة" على المبلغ الأساسي القائم. يُشار إلى هذا التقييم باسم اختبار دفعات المبلغ الأساسي والفائدة ويتم إجراؤه على مستوى النداة. يتم تصنيف الأصول المالية ذات التدفقات النقدية التي لا تمثل فقط مدفوعات المبلغ الأساسي والفائدة وقياسها بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، بغض النظر عن نموذج الأعمال.

يشير نموذج أعمال المجموعة لإدارة الأصول المالية إلى كيفية إدارتها لتصلوها المالية من أجل تحقيق التدفقات النقدية. يحدد نموذج الأعمال ما إذا كانت التدفقات النقدية سوف تنتج عن تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية أو بيع الأصول المالية أو كليهما. يتم الاحتفاظ بالأصول المالية المصنفة والمقاسة بالتكلفة المطفأة ضمن نموذج أعمال بهدف الاحتفاظ بالأصول المالية من أجل تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية بينما يتم الاحتفاظ بالأصول المالية المصنفة والمقاسة بالقيمة العادلة من خلال الحخل الشامل التخر ضمن نموذج أعمال بهدف الاحتفاظ بتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية والبيع.

إن شراء أو بيع الأصول المالية التي تتطلب إيصال الأصول في فترة زمنية يتم تحديدها عادةً بالقوانين أو الأعراف السائدة في السوق (طريقة المتاجرة الاعتيادية) يتم إجراجها عند تاريخ المتاجرة، وهو التاريخ الذي تلتزم فيه المجموعة بشراء أو بيع الأصول.

القياس اللاحق

لأغراض القياس اللاحق، يتم تصنيف الأصول المالية في أربع فئات:

- الأصول المالية بالتكلفة المطفأة (أدوات الدين).
- الأصول المالية بالقيمة العادلة من خلال الحخل الشامل التخر مع إعادة تدوير المكاسب والخسائر المتراكمة (أدوات الدين).
- الأصول المالية المصنفة بالقيمة العادلة من خلال الحخل الشامل التخر بدون إعادة تدوير للأرباح والخسائر المتراكمة عند الاستبعاد (أدوات حقوق الملكية).
- أصول مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

لا يوجد لدى المجموعة أي أصول مالية بالقيمة العادلة من خلال الحخل الشامل التخر والقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة كما في 31 ديسمبر 2025 و 31 ديسمبر 2024.

الأصول المالية بالتكلفة المطفأة (أدوات الدين)

يتم قياس الأصول المالية بالتكلفة المطفأة لاحقاً باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي وتخضع لإنخفاض القيمة. يتم الاعتراف بالأرباح والخسائر في الربح أو الخسارة عندما يتم استبعاد الأصل أو تعديله أو انخفاض قيمته.

تشتمل الأصول المالية للمجموعة بالتكلفة المطفأة على ذمم مدينة تجارية، أصول العقود ومستحق من جهات ذات علاقة.

إلغاء الإعتراف

يتم بشكل رئيسي إلغاء الإعتراف بالأصل المالي (أو عند اللزوم جزء من الأصل المالي، أو جزء من مجموعة من الأصول المالية المتشابهة) (أي يتم إلغاء الإعتراف به من بيان المركز المالي الموحد للمجموعة) عند:

- انتهاء حقوق استلام التدفقات النقدية من الأصل؛ أو
- قيام المجموعة بتحويل حقوقها في استلام التدفقات النقدية من الأصل، أو قيامها بقبول دفع التزامات مقابل التدفقات النقدية بالكامل من دون أي تأخير جوهري لطرف ثالث وفقاً لاتفاقية وساطة؛ و (أ) قيام المجموعة بتحويل كافة المخاطر والمنافع المحتملة للأصل، أو (ب) عدم تحويل المجموعة أو احتفاظها بكافة المخاطر والمنافع المحتملة للأصل، ولكن قيامها بتحويل السيطرة على الأصل.

عندما تقوم المجموعة بتحويل حقوقها في استلام التدفقات النقدية من أصل أو عندما تدخل في اتفاقية وساطة، فإنها تقوم بتقييم ما إذا، وإلى أي مدى، قد احتفظت بمخاطر ومنافع الملكية. عندما لا تقوم المجموعة بتحويل أو الاحتفاظ إلى حد كبير بكافة مخاطر ومنافع الأصل أو تحويل السيطرة على الأصل، تستمر المجموعة بالإعتراف بالأصل المحول إلى مدى مشاركتها المستمرة فيه. في هذه الحالة، تقوم المجموعة كذلك بالإعتراف بالالتزام المرتبط به. يتم قياس الأصل المحول والالتزام المرتبط به على أساس يعكس الحقوق والالتزامات التي احتفظت بها المجموعة.

يتم قياس المشاركة المستمرة التي تأخذ شكل ضمان على الأصل المحول بالقيمة المدرجة الأصلية للأصل أو أقصى مبلغ للبدل الذي قد يتطلب من المجموعة دفعه، أيهما أقل.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

إنخفاض القيمة

تقوم المجموعة بإدراج مخصص لخسائر الائتمان المتوقعة لكافة أدوات الدين غير المحتفظ بها بالقيمة العادلة من خلال الأرباح والخسائر. تستند خسائر الائتمان المتوقعة على الفرق بين التدفقات النقدية التعاقدية المستحقة وفقاً للعقد وكافة التدفقات النقدية التي تتوقع المجموعة استلامها، والتي يتم خصمها بقيمة تقريبية لمعدل الفائدة الفعلي الصلي. تتضمن التدفقات النقدية المتوقعة التدفقات النقدية من بيع الضمانات المحتفظ بها أو التعزيزات الائتمانية الأخرى التي تُعتبر جزءاً لا يتجزأ من التحكم التعاقدية.

يتم إدراج خسائر الائتمان المتوقعة على مرطتين. بالنسبة للتعرضات الائتمانية التي لم ينشأ عنها ارتفاع جوهري في مخاطر الائتمان منذ الإدراج المبدئي، يتم تكوين مخصص لخسائر الائتمان المتوقعة لخسائر الائتمان التي تنتج عن أحداث التعثر المحتملة في غضون الإثني عشر شهراً القادمة (خسارة الائتمان المتوقعة لمدة 12 شهر). بالنسبة لتلك التعرضات الائتمانية التي نشأ عنها ارتفاع جوهري في مخاطر الائتمان منذ الإدراج المبدئي، يتوجب تكوين مخصص لخسائر الائتمان المتوقعة على مدى العمر المتبقي للتعرض، بغض النظر عن توقيت التعثر (خسارة الائتمان المتوقعة على مدى العمر المتوقع للنداة).

بالنسبة للذمم المدينة التجارية وأصول العقود ومستحق من جهات ذات علاقة، تقوم المجموعة بتطبيق نهج مبسط لاحتساب خسائر الائتمان المتوقعة. ولذلك، تأخذ المجموعة في الاعتبار أي تغيير في الجودة الائتمانية للذمم المدينة من تاريخ منح الائتمان مبدئيًا حتى فترة التقرير وتعترف بمخصص الخسارة على أساس الخسائر الائتمانية المتوقعة على مدى العمر الزمني في تاريخ كل تقرير. قامت المجموعة بإنشاء مصفوفة للمخصصات تعتمد على خبرتها التاريخية في خسائر الائتمان، معدلة للعوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

تعتبر المجموعة أن أصل مالي في حالة تعثر عندما تكون مدفوعاته التعاقدية متأخرة 90 يوماً. ومع ذلك، في بعض الحالات، قد تعتبر المجموعة أيضاً أن الاصل المالي يكون في حالة تعثر عندما تشير المعلومات الداخلية أو الخارجية إلى أنه من غير المحتمل أن تستلم المجموعة المبالغ التعاقدية المستحقة بالكامل قبل أخذ أية تصسيات ائتمانية محتفظ بها لدى المجموعة في الاعتبار. يتم شطب أصل مالي عندما لا يكون هناك توقع معقول لاسترداد التدفقات النقدية التعاقدية.

2. المطلوبات المالية

الإعتراف الأولي والقياس

يتم تصنيف المطلوبات المالية، عند الاعتراف الأولي، كمطلوبات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، والقروض والسلفيات، والذمم الدائنة، حسب الاقتضاء. يتم الاعتراف بجميع المطلوبات المالية مبدئياً بالقيمة العادلة، وفي حالة القروض والسلفيات والذمم الدائنة، يتم خصم تكاليف المعاملات ذات العلاقة بشكل مباشر.

تشمل المطلوبات المالية للمجموعة الذمم الدائنة التجارية وأخرى والقروض والسلفيات والمبالغ المستحقة من جهات ذات علاقة.

القياس اللاحق

لأغراض القياس اللاحق، يتم تصنيف المطلوبات المالية في فئتين:

- المطلوبات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.
- المطلوبات المالية بالتكلفة المطفأة (القروض والسلفيات).

البيانات المالية الموحدة

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

المطلوبات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة

تشمل المطلوبات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة المطلوبات المالية المحتفظ بها للمتاجرة والمطلوبات المالية المحددة عند الاعتراف الأولي بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

يتم تصنيف المطلوبات المالية كمحتفظ بها للمتاجرة إذا تم تكبيدها لغرض إعادة الشراء على المدى القريب.

يتم الاعتراف بالأرباح أو الخسائر على الالتزامات المحتفظ بها للمتاجرة في بيان الربح أو الخسارة الموحد.

تم تصنيف المطلوبات المالية المصنفة عند الاعتراف الأولي بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة في تاريخ الإعتراف الأولي، وفقط إذا تم استيفاء المعايير الواردة في المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 9. لم تحدد المجموعة أي مطلوبات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

مطلوبات مالية بالتكلفة المطفأة (قروض وسلف)

إن هذه هي الفئة الأكثر صلة بالمجموعة. بعد الإعتراف المبدئي، يتم لاحقاً قياس القروض والتسهيلات التي تحمل فوائد بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. يتم الاعتراف بالأرباح والخسائر في الربح أو الخسارة عند إلغاء الاعتراف بالمطلوبات بالإضافة من خلال عملية إطفاء طريقة الفائدة الفعلية.

يتم احتساب التكلفة المطفأة من خلال الأخذ بالاعتبار أي خصم أو علوة عند الاستحواذ والرسوم أو التكاليف التي تعد جزء متكامل من معدل الفائدة الفعلي. يتم إدراج إطفاء معدل الفائدة الفعلي ضمن تكاليف التمويل في بيان الربح أو الخسارة الموحد.

تتطبق هذه الفئة عادةً على القروض والسلفيات التي تصل فائدة.

إلغاء الإعتراف

يتم إلغاء الإعتراف بالالتزام المالي عندما يتم استبعاد أو إلغاء أو انتهاء صلاحية الالتزام المتعلق بالمطلوبات. عندما يتم استبدال التزام مالي قائم من قبل نفس المقرض بشروط مختلفة بشكل جوهري، أو تغيير هذه الشروط لاحقاً بشكل جوهري، يتم معاملة هذا التغيير أو الاستبدال كشطب للالتزام الأصلي ويتم إدراج التزام جديد، يتم إدراج الفرق بين القيم الدفترية في بيان الربح أو الخسارة الموحد.

3. مقاصة الأدوات المالية

تتم التسوية بين الأصول المالية والمطلوبات المالية ويتم إدراج صافي القيمة في بيان المركز المالي الموحد في حال وجود حق قانوني حالي قابل للتنفيذ لمقاصة المبالغ المدرجة والنية في التسوية على أساس الصافي، أو تحقيق الأصول وتسوية المطلوبات في نفس الوقت.

التصنيف المتداول مقابل التصنيف غير المتداول

تقوم المجموعة بعرض أصولها ومطلوباتها في بيان المركز المالي الموحد بناءً على التصنيف المتداول / غير المتداول. يتم تصنيف الأصل كمتداول عند:

- توقع تحقيقه أو النية في بيعه أو استخدامه ضمن نطاق الدوة التشغيلية الاعتيادية؛
- الاحتفاظ به بهدف رئيسي وهو المتاجرة؛
- توقع تحقيقه خلال فترة اثني عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية؛ أو

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

- أساس الإعداد** (يتبع)
6/2 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية (يتبع)
الأدوات المالية (يتبع)
3. مقاصة الأدوات المالية (يتبع)

- النقد أو ما يعادله باستثناء النقد المقيّد من التبادل أو المستخدم لتسوية الالتزام لفترة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة التقارير المالية.

يتم تصنيف جميع الأصول الأخرى كأصول غير متداولة.

يتم تصنيف الالتزام كمتداول عند:

- توقع تسويته ضمن نطاق الدورة التشغيلية الاعتيادية؛
- الاحتفاظ به بهدف رئيسي وهو المتاجرة؛
- وجوب تسويته خلال فترة اثني عشر شهراً بعد فترة التقارير المالية؛ أو
- عدم وجود حق غير مشروط لتأجيل تسوية الالتزام لفترة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة التقارير المالية.

تقوم المجموعة بتصنيف جميع المطلوبات الأخرى كمطلوبات غير متداولة.

إنخفاض قيمة الأصول غير المالية

تقوم المجموعة بتقييم في تاريخ كل تقارير مالية، ما إذا كان هناك مؤشر يفيد بإمكانية انخفاض أصل (أو وحدة مولدة للنقد). في حال وجود أي من هذه المؤشرات، أو عندما يتطلب إجراء تقييم انخفاض في القيمة سنوي، تقوم المجموعة بتقدير القيمة القابلة للاسترداد للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد. إن القيمة القابلة للاسترداد هي القيمة العادلة للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد ناقصاً تكاليف الاستبعاد أو القيمة في الاستخدام، أيهما أعلى. يتم تحديد القيمة القابلة للاسترداد لأصل مستقل، باستثناء في حال عدم إنتاج الأصل لتحفقات نقدية مستقلة عن الأصول الأخرى، في تلك الحالة، يتم معاملة الأصل كجزء من مجموعة الوحدات المنتجة للنقد الأكبر التي ينتمي إليها الأصل. عندما تتجاوز القيمة الدفترية لأصل أو وحدة منتجة للنقد القيمة القابلة للاسترداد، يتم اعتبار الأصل أو الوحدة المنتجة للنقد منخفضة القيمة ويتم تخفيضها للقيمة القابلة للاسترداد.

عند تقدير القيمة في الاستخدام، يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل الخصم قبل الضريبة الذي يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للنقود والمخاطر المتعلقة بالأصل. عند تحديد القيمة العادلة ناقصًا تكاليف الاستبعاد، يتم الأخذ بعين الاعتبار معاملات السوق الحديثة. في حال عدم إمكانية تحديد مثل هذه المعاملات فإنه يتم استخدام نموذج تقييم ملائم. يتم تدعيم هذه الإحتسابات من خلال تقييمات متعددة، أو أسعار الأسهم المدرجة للشركات المتداولة أو مؤشرات القيمة العادلة الأخرى المتاحة.

تقوم المجموعة بإجراء احتسابها للانخفاض في القيمة بناء على الموازنات والتوقعات المفصلة، والتي يتم إعدادها بشكل منفصل لكل من الوحدات المنتجة للنقد للمجموعة التي تم تخصيص أصول فردية لها. عادةً ما تغطي هذه الموازنات والتوقعات فترة خمس سنوات. يتم احتساب معدل نمو طويل الأجل ويتم تطبيقه لتوقعات التدفقات النقدية المستقبلية بعد السنة الخامسة.

يتم الاعتراف بخسائر انخفاض قيمة العمليات المستمرة في بيان الربح أو الخسارة الموحد ضمن فئات المصروفات المتوافقة مع وظيفة الأصل المنخفض القيمة، باستثناء العقارات التي تم إعادة تقييمها سابقًا مع إعادة التقييم التي تم تحويلها إلى الدخل الشامل الأخر. بالنسبة لمثل هذه العقارات، يتم الاعتراف بانخفاض القيمة في الدخل الشامل الأخر حتى مبلغ أي إعادة تقييم سابقة.

بالنسبة للأصول باستثناء الشهرة، يتم إجراء تقييم في تاريخ كل تقرير مالية لتحديد فيما إذا كان هناك مؤشر يفيد بأن خسائر الانخفاض في القيمة المدرجة سابقاً لم تعد قائمة، أو انخفضت. في حال وجود مثل هذا المؤشر، تقوم المجموعة بتقدير القيمة القابلة للاسترداد للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد. يتم عكس خسارة النخفاض في القيمة المدرجة سابقاً فقط عند إجراء تغير في الافتراضات المستخدمة لتحديد القيمة القابلة للاسترداد للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد منذ أخر إدراج لخسائر الانخفاض في القيمة. يتم تحديد العكس بحيث لا تتجاوز القيمة الدفترية للأصل قيمته القابلة للاسترداد أو القيمة الدفترية التي تم تحديدها، أيهما أقل، صافي المستهلك، في حال أنه لم يتم إدراج خسارة انخفاض في القيمة للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد في السنوات السابقة. يتم الاعتراف بهذا العكس في بيان الربح أو الخسارة الموحد ما لم يتم إدراج الأصل بمبلغ إعادة التقييم، وفي هذه الحالة، يتم التعامل مع هذا العكس كزيادة في إعادة التقييم.

يتم اختبار انخفاض قيمة الشهرة سنويًا وعندما تشير الظروف إلى احتمال انخفاض القيمة الدفترية.

يتم تحديد الانخفاض في قيمة الشهرة من خلال تقييم المبلغ القابل للاسترداد لكل وحدة منتجة للنقد (أو مجموعة من الوحدات المنتجة للنقد) تتعلق بها الشهرة. عندما تكون القيمة القابلة للاسترداد للوحدة المنتجة للنقد أقل من قيمتها الدفترية، يتم الاعتراف بخسارة انخفاض في القيمة. لا يمكن عكس خسائر الانخفاض في القيمة المتعلقة بالشهرة في الفترات المستقبلية.

يتم اختبار الأصول غير الملموسة ذات الأعمار الإنتاجية غير المحددة للانخفاض في القيمة سنويًا على مستوى الوحدة المنتجة للنقد، حسب الاقتضاء، وعندما تشير الظروف إلى احتمال انخفاض القيمة المدرجة.

تقوم المجموعة بتقييم المواضع التي يمكن أن يكون لمخاطر المناخ فيها تأثير كبير، مثل إحداث تشريعات للحد من الانبعاثات قد تزيد من تكاليف التصنيع. يتم إدراج هذه المخاطر المتعلقة بالأمور المتعلقة بالمناخ كافتراضات رئيسية حيث تؤثر بشكل جوهري على قياس المبلغ القابل للاسترداد. وقد تم إدراج هذه الافتراضات في التدفقات النقدية المتوقعة في تقييم مبالغ القيمة في الاستخدام.

مكافآت نهاية الخدمة للموظفين

الترام قصير الأجل

يتم تكوين استحقاق للالتزامات المقدرة لاستحقاق الموظفين للإجازة السنوية وتذاكر الإجازة نتيجة الخدمات المقدمة من قبل الموظفين المؤهلين حتى نهاية فترة التقرير. يتم الإفصاح عن الاستحقاق المتعلق بالإجازة السنوية وتذاكر السفر كالتزام متداول في بيان المركز المالي.

مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

إن الالتزام المعترف به في بيان المركز المالي الموحد فيما يتعلق بخطة مكافأة نهاية الخدمة المحددة هو القيمة الحالية للترام المرزايا المحددة المتوقعة في نهاية فترة التقرير. يتم احتساب مخصص مكافأة نهاية الخدمة من قبل خبير اكتوبري مؤهل باستخدام طريقة وحدة الائتمان المتوقعة مع الأخذ في الاعتبار سياسة المجموعة فيما يتعلق بمكافآت نهاية الخدمة حيث تتطلب أن يكون المخصص مساويًا على الأقل للمرزايا المستحقة الدفع وفقًا لقانون العمل في دولة الإمارات العربية المتحدة عن فترة خدمتهم حتى نهاية فترة التقرير.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

تم الإفصاح عن المخصص المتعلق بمخصص مكافأة نهاية الخدمة كالتزام غير متداول.

يتم الاعتراف بإعادة قياس صافي التزام المرزايا المحددة، والذي يتكون من أرباح وخسائر اكتوبرية، مباشرة في الدخل الشامل الأخر. لا يتم إعادة تصنيف عمليات إعادة القياس إلى بيان الربح أو الخسارة الموحد في الفترات اللحقة. يتم احتساب الالتزام على أنه القيمة الحالية للمرزايا المكتسبة التي يستحقها الموظف، عندما يقوم موظف بترك الخدمة في تاريخ بيان المركز المالي. تعتمد المدفوعات على رواتب الموظفين النهائية والعلوات وسنوات خدمتهم التراكمية، كما هو منصوص عليه في قانون العمل في دولة الإمارات العربية المتحدة.

يتم الاعتراف بصافي مصروفات الفوائد والمصروفات الأخرى المتعلقة بخطط المنافع المحددة في بيان الربح أو الخسارة الموحد.

يتم احتساب صافي تكلفة الفائدة من خلال تطبيق معدل الخصم على صافي رصيد التزام مكافأة نهاية الخدمة المحدد. تعترف المجموعة بالتغييرات التالية في صافي التزام المرزايا المحددة في بيان الربح أو الخسارة الموحد ضمن تكاليف الموظفين:

- تكاليف الخدمة التي تشمل تكاليف الخدمة الحالية وتكاليف الخدمة السابقة والمكاسب والخسائر من التقليل والتسويات غير الروتينية.

- صافي مصروفات الفائدة أو الدخل.

اشتراكات المعاشات التقاعدية

فيما يتعلق بالموظفين من مواطني دولة الإمارات العربية المتحدة، تقدم الشركة مساهمات تقاعدية في صناديق معاشات ومكافآت التقاعد لإمارة أبوظبي وفقًا للوائح صندوق معاشات ومكافآت التقاعد لإمارة أبوظبي. فيما يتعلق بموظفيها من دول مجلس التعاون الخليجي، تقدم الشركة مساهمات تقاعدية لصناديق أو وكالات التقاعد لدولهم المعنية. يتم تحميل هذه المساهمات على تكاليف التشغيل خلال فترة خدمة الموظفين.

المستحقات

يتم الاعتراف بالمطلوبات للمبالغ المستحقة الدفع في المستقبل للبضائع أو الخدمات المستلمة، سواء تمت المطالبة بها من قبل المورد أم لا. بالنسبة لعقود المبلغ المقطوع، يجب أن تستند الاستحقاقات المتعلقة بالمشروع على أساس النسبة المئوية للإنجاز.

بالنسبة للعقود القائمة بناء على الإنجازات المحددة، يتم الاعتراف بالمستحقات المتعلقة بالمشروع لمدى الإنجازات التعاقدية المحددة والمحققة حتى تاريخ التقرير.

المخصصات

يتم تكوين المخصصات عندما يكون على المجموعة التزام حالي (قانوني أو استنتاجي) نتيجة لحدث سابق، ومن المحتمل الحاجة إلى تدفق خارجي لموارد تشمل منافع اقتصادية لتسوية التزام مع إمكانية إجراء تقدير موثوق لقيمة الالتزام. عندما تتوقع المجموعة استرداد بعض أو كامل المخصص، على سبيل المثال في إطار عقد تأمين، فإنه يتم ادراج الاسترداد كأصل منفصل، ولكن فقط عندما يكون الاسترداد مؤكدًا فعلياً.

يتم عرض المصاريف المرتبطة بأي مخصص في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الأخر الموحد صافي أي استرداد. في حال كان التأثير على القيمة

الزمنية ملموساً، فإنه يتم خصم المخصصات باستخدام معدل ما قبل الضريبة الذي يعكس، حيثما هو مناسب، المخاطر المتعلقة بالالتزام. يتم إدراج فك الخصم كتكاليف تمويل في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الأخر الموحد.

يتم قياس المخصصات للحدثات لمرة واحدة (إعادة الهيكلة، التنظيف البيئي، تسوية القضايا القانونية) بأكثر قيمة مرجحة في حين يتم قياس المخصصات للكثير من الأحداث (الضمانات، مرتجعات العملاء) بمتوسط القيمة المرجحة المتوقعة.

يتم مراجعة المخصصات ويتم تعديلها في تاريخ كل تقارير مالية، وفي حال عدم استمرار امكانية حدوث تدفق خارجي، يتم عكس المخصص في الدخل.

العقود المثقلة بالالتزامات

إن العقد المثقل بالالتزامات هو عقد تتجاوز بموجبه التكاليف التي لا يمكن تجنبها للوفاء بالتزاماتها بموجب العقد المنافع الاقتصادية المتوقع استلامها بموجبها. تعكس التكاليف التي لا يمكن تجنبها بموجب عقد أقل تكلفة صافية للخارج من العقد، وهي تكلفة الوفاء به وأية تعويضات أو غرامات ناشئة عن عدم الوفاء به.

المطلوبات الطارئة

قد تنشأ المطلوبات الطارئة من نطاق الأعمال الاعتيادية فيما يتعلق بالمطالبات ضد المجموعة، ويشمل ذلك المطالبات القانونية والمقاولين والوصول إلى الأرض والمطالبات الأخرى. يحكم طبيعتها، لن يتم حل الحالات الطارئة إلا عند حدوث أو عدم حدوث حدث أو أكثر من الأحداث المستقبلية غير المؤكدة. إن تقييم وجود حالات طارئة، وقيمة محتملة، ينطوي بطبيعته على ممارسة الحكم الهام واستخدام التقديرات المتعلقة بنتائج الأحداث المستقبلية.

يتم إدراج التزام طارن كالتزام عند إمكانية وجود التزام ناتج من أحداث سابقة يتم تأكيد وجودها من خلال أحداث مستقبلية أو التزام حالي ناشئ من أحداث سابقة ولكن ليس من المحتمل نشوء تدفقات نقدية خارجية لموارد اقتصادية و/ أو عدم إمكانية قياس القيمة بشكل موثوق به.

إلتزام إزالة

يتم الاعتراف بمخصصات تكاليف الإزالة عندما تصبح المجموعة ملزمة قانونياً او استنتاجياً بتفكيك وإزالة مرفق أو بند من التلات وإعادة الموقع المتواجدة عليه لحالته وعند إمكانية إجراء تقدير معقول لذلك الإلتزام.

يتم تقدير قيمة الإلتزام بالأسعار الحالية ووفقاً للشروط المطية والمتطلبات ويتم إدراج القيمة المقابلة في فئة الأصل ذو الصلة في التلات والمعدات. يتم لاحقاً استهلاك أو استنفاد كجزء من التكاليف الرأسمالية للمرفق أو بند التلات. لاحقاً للإدراج المبدئي، يتم إدراج أي تغير، بخلاف فك الخصم والذي تم إدراجه في الأرباح والخسائر ضمن الممتلكات والتلات والمعدات.

يتم الاعتراف بالالتزامات البيئية عندما يكون لدى المجموعة التزام حالي، قانوني أو ضمنى، يتعلق بالتنظيف البيئي ومعالجة التربة والمياه الجوفية في المناطق التي قامت فيها المجموعة بتشغيل منشأتها. يتم الاعتراف بالالتزامات المتعلقة بالتكاليف البيئية عندما يكون من المحتمل إجراء عملية تنظيف، ويمكن تقدير التكاليف المرتبطة بها بشكل موثوق. يتم قياس الإلتزام على أساس التكاليف المتوقع تكبدها فيما يتعلق بالوضع الحالي في تاريخ الميزانية العمومية، مع الأخذ في الاعتبار بعض التطورات المستقبلية المعروفة في مجال التكنولوجيا والتشريعات.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

2 أساس الإعداد (يتبع)

6/2 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية (يتبع)

إلتزام إزالة (يتبع)

يتم الاعتراف بالتزامات تكاليف الإزالة والتزميم، مع المبلغ المقابل كجزء من الممتلكات والتألت والمعدات ذات الصلة، عند استيفاء الشروط الموضحة في السياسة المحاسبية "المخصصات والمطلوبات المحتملة والأصول المحتملة". وبالنظر إلى الفترة الطويلة بين الاعتراف بالالتزام وتسويته، فإن المبلغ المعترف به هو القيمة الحالية للنفقات المستقبلية المتوقع أن تكون مطلوبة لتسوية اللتزام. يتم الاعتراف بأي تغيير نتيجة لإلغاء الخصم على المخصصات ضمن "إيرادات (مصاريف) التمويل". وتتم مراجعة هذه اللتزامات بانتظام لتأخذ في الاعتبار التغيرات في التكاليف المتوقعة التي سيتم تكبيدها واللتزامات التساقدية والمطلوبات التنظيمية والممارسات المعمول بها في الدول التي توجد بها الأصول الملموسة. يتم الاعتراف بأثار أي تغييرات في تقدير اللتزام بشكل عام كتعديل على القيمة الدفترية للممتلكات والتألت والمعدات ذات الصلة؛ ومع ذلك، إذا تجاوز النقص الناتج في اللتزام القيمة الدفترية للأصل ذي الصلة، يتم الاعتراف بالزيادة في بيان الربح أو الخسارة الموحد.

العملت الأجنبية

يتم إدراج المعاملات بالعملات الأجنبية مبدئياً بالعملة الوظيفية بمعدل تحويل العملات الأجنبية السائد في تاريخ المعاملة.

يتم تحويل الأصول والمطلوبات النقدية السائدة بالعملات الأجنبية بمعدل تحويل العملات الأجنبية الفوري السائد في تاريخ التقارير المالية. يتم إدراج كافة الفروقات في بيان الربح أو الخسارة والحخل الشامل الأثر الموحد.

يتم تحويل البنود غير النقدية التي تم قياسها بالتكلفة التاريخية بعملة أجنبية باستخدام أسعار الصرف السائدة في تاريخ المعاملات التولية. يتم تحويل البنود الغير نقدية التي تم قياسها بقيمة معاد تقييمها بعملة أجنبية باستخدام أسعار الصرف السائدة بتاريخ تحديد القيمة العادلة.

النقد ومرادفات النقد

يتكون النقد ومرادفات النقد في بيان المركز المالي الموحد من النقد في البنوك وفي الصندوق والودائع قصيرة الأجل عالية السيولة التي تستحق خلال ثلاثة أشهر أو أقل، والتي يمكن تحويلها بسهولة إلى مبلغ نقدي معروف وتخضع لمخاطر ضئيلة للتغيرات في القيمة.

أسهم الخزينة

تمثل أسهم الخزينة أسهم الشركة المحتفظ بها في الخزينة. يتم قياس أسهم الخزينة بالتكلفة ويتم خصمها من حقوق الملكية.

إيرادات من العقود مع العملاء

تمل المجموعة في مجال بيع المكثفات والغاز الطبيعي والبروبان والبيوتان والنافتا البارافينية وإعادة حقن الغاز والكبريت والبيثان (يشار إليها معاً، "منتجات مرتبطة بالهيدروكربون"). يتم الاعتراف بالإيرادات من العقود المبرمة مع العملاء عند تحويل السيطرة على المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون إلى العميل بمبلغ يعكس البذل الذي تتوقع المجموعة الحصول عليه مقابل المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون.

بالنسبة لبيع البضائع، تستند الإيرادات إلى قواعد أي وسائط نقل وقواعد للنقل البحري والممرات المائية الداخلية التي وضعتها غرفة التجارة الدولية (أي، شروط التجارة الدولية) المتفق عليها مع العميل، والتي تعتبر النقطة الزمنية التي يتم فيها تحويل السيطرة ذات الصلة على المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون. يتم الاعتراف بالإيرادات من بيع المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون عند في نقطة زمنية عند الوفاء بالتزام الأداء.

لدى المجموعة اتفاقيات مع العديد من العملاء لبيع منتجاتها المرتبطة بالهيدروكربون. يتم الاعتراف بالذمم المدينة من قبل المجموعة عندما يتم تسليم المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون إلى العميل لأن هذا يمثل النقطة الزمنية التي يصبح فيها الحق في البذل غير مشروط، حيث لا يلزم سوى مرور الوقت قبل استحقاق السداد.

استنتجت المجموعة بشكل عام أنها الطرف الرئيسي في ترتيبات إيراداتها، لأنها تسيطر عادةً على المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون قبل تحويلها إلى العميل.

تقوم المجموعة بالاعتراف بالإيرادات لتوضيح تحويل المنتجات المرتبطة بالهيدروكربونات الموعودة إلى العملاء بمبلغ يعكس البذل الذي يتوقع أن تحصل عليه المجموعة مقابل تلك المنتجات المرتبطة بالهيدروكربونات.

على وجه التحديد، قامت المجموعة بتطبيق منهجًا من 5 خطوات للاعتراف بالإيرادات:

- الخطوة 1: تحديد العقد (العقود) مع العميل.
- الخطوة 2: تحديد التزامات الأداء في العقد.
- الخطوة 3: تحديد سعر المعاملة.
- الخطوة 4: تخصيص سعر المعاملة لللتزامات الأداء الواردة في العقد.
- الخطوة 5: الاعتراف بالإيراد عندما (أو عندما تفي المنشأة بالتزام الأداء).

تعترف المجموعة بالإيرادات عندما (أو عند) الوفاء بالتزام الأداء، أي عندما يتم تحويل "السيطرة" على السلع أو الخدمات التي ينطوي عليها التزام الأداء المصين إلى العميل.

تطبق المجموعة المنفعة العملية الواردة في الفقرة 121 من المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 15 ولا تفصح عن معلومات حول التزامات الأداء المتبقية إذا:

- كان التزام الأداء هو جزء من عقد له مدة أصلية متوقعة مدتها سنة واحدة أو أقل؛ أو
- يحق للمجموعة إصدار فاتورة للعميل بمبلغ يتوافق بشكل مباشر مع أداؤها حتى تاريخه، ثم تعترف بالإيرادات بهذا المبلغ.

تحديد وتخصيص سعر المعاملة

تأخذ المجموعة بالإعتبار شروط العقد وممارساتها التجارية المعتادة لتحديد سعر المعاملة. إن سعر المعاملة هو مبلغ البذل الذي تتوقع المجموعة استحقاقه مقابل تحويل المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون المتعهد بها إلى العميل. ونظرًا لأن بيع المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون هو التزام الأداء الوحيد، يتم تخصيص سعر المعاملة بالكامل لبيع المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

تحديد توقيت الوفاء بالتزام الأداء

تعترف المجموعة بالإيرادات عندما (أو متى) تستوفي المجموعة بالتزام الأداء من خلال تحويل المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون الموعودة إلى العملاء. يتم تحويل الأصل عندما (أو متى) يحصل العميل على السيطرة على ذلك الأصل، والذي يكون عند تسليم المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون.

اعتبارات المدير مقابل الوكيل

تقوم المجموعة بإبرام عقود مع عملائها لتوريد منتجات مرتبطة بالهيدروكربون. قررت المجموعة أنها تسيطر على المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون قبل تحويلها إلى العملاء، ولديها القدرة على توجيه استخدام المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون.

تشير العوامل التالية إلى أن المجموعة تسيطر على المنتجات المتعلقة بالهيدروكربون قبل تحويلها إلى العملاء. لذلك، قررت المجموعة أنها مدير في جميع ترتيبات إيراداتها.

- المجموعة مسؤولة بشكل أساسي عن الوفاء بوعدها بتوفير البضائع المحددة.
- لدى المجموعة مخاطر المخزون قبل تحويل البضائع المحددة إلى العملاء.
- للمجموعة سلطة تقديرية في تحديد سعر البضائع المحددة.

البذل في عنصر التمويل الهام في العقد

باستخدام الوسيلة العملية في المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 15، لا تقوم المجموعة بتعديل المبلغ المتعهد به مقابل تأثيرات مكون تمويلي هام إذا كانت تتوقع، عند بداية العقد، أن الفترة بين تحويل السلعة أو الخدمة المتعهد بها إلى العميل وعندما يدفع العميل مقابل تلك السلعة أو الخدمة لمدة سنة أو أقل. استنتجت المجموعة أنه لا يوجد عنصر تمويل هام لتلك العقود حيث يختار العميل الدفع مقدّمًا مع الأخذ في الاعتبار طول الفترة الزمنية بين دفع العميل وتحويل البضائع إلى العميل.

عنصر التمويل الهام

تطبق المجموعة الوسيلة العملية للسلف قصيرة الأجل المستلمة من العملاء. أي أن مبلغ البذل الموعود به لا يتم تعديله لتأثر عنصر تمويل هام إذا كانت الفترة بين نقل السلعة أو الخدمة الموعودة والدفع سنة واحدة أو أقل.

أرصدة العقود

أصول العقود

تتعلق أصول العقود بشكل أساسي بحق المجموعة في بدل بيع المنتجات المرتبطة بالهيدروكربونات المحولة إلى العميل والتي لم يتم إصدار فواتير بها في تاريخ التقرير. يتم عكس أي مبلغ تم الإعتراف به كأصول عقود في الذمم المدينة التجارية أو الذمم المدينة من جهة ذات علاقة عند النقطة التي يتم فيها إصدار فواتير للعميل.

ذمم مدينة تجارية

يتم الاعتراف بالذمم المدينة إذا كان مبلغ البذل غير المشروط مستحق من العميل (أي أن مرور الوقت فقط مطلوب قبل استحقاق دفع البذل).

البيانات المالية الموحدة

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

اللتزامات العقد

يتم الاعتراف بالتزام العقد إذا تم استلام دفعة، أو كانت الدفعة مستحقة (أيهما أقرب) من العميل قبل أن تقوم المجموعة بنقل السلع أو الخدمات ذات الصلة. يتم الاعتراف بالتزامات العقد كإيرادات عندما تقوم المجموعة بالتنفيذ بموجب العقد (أي نقل السيطرة على السلع أو الخدمات ذات الصلة إلى العميل).

إيرادات أخرى

يتم الاعتراف بالإيرادات الأخرى عندما يكون من المحتمل أن تتدفق المنافع الاقتصادية إلى المجموعة ويمكن قياس مبلغ الحخل بشكل موثوق.

إيرادات توزيعات الأرباح

يتم الاعتراف بإيرادات توزيعات الأرباح من الاستثمارات عند إثبات حق المجموعة في استلام المدفوعات، شريطة أن يكون من المحتمل أن تتدفق المنافع الاقتصادية إلى المجموعة ويمكن قياس مبلغ الحخل بشكل موثوق.

تكاليف الاقتراض

تشمل تكاليف الاقتراض الفائدة على القروض وإطفاء تكاليف المعاملات للقروض. وتضاف إلى تكلفة تلك الأصول تكاليف الاقتراض التي تعود بشكل مباشر إلى إستحواذ الأصول المؤهلة أو إنشائها أو إنتاجها. وهي أصول تستغرق بالضرورة فترة زمنية طويلة للاستعداد للاستخدام أو البيع المقصود منها، اعتبارًا من تاريخ تكبد النفقات المتعلقة بالأصل المستوفي للشروط إلى أن تصبح الأصول جاهزة إلى حد كبير للاستخدام أو البيع المقصود منها. يتم خصم إيرادات الاستثمار المكتسبة من الاستثمار المؤقت لقروض محددة في انتظار إنفاقها على الأصول المؤهلة من تكاليف الاقتراض المؤهلة للرسلمة. يتم إحتمساب جميع تكاليف الاقتراض الأخرى في الفترة التي تحدث فيها.

مقاصة الإيرادات والمصاريف

لا يجوز مقاصة بنود الحخل والمصاريف إلا عندما تعكس جوهر المعاملة أو عندما لا يقلل، من قدرة المستخدمين، على فهم المعاملات والظروف التي حدثت.

الضريبة

يتم احتساب الضريبة وفقا للاتفاقيات المالية ذات الصلة وأي مراسلات واردة من المجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية في أبوظبي. تشمل مصروفات / إعفاءات ضريبة الحخل الضريبة الحالية والمؤجلة. يتم الاعتراف بالضرائب الحالية والمؤجلة في بيان الحخل الشامل الموحد باستثناء ما يتعلق باندماج الأعمال، أو البنود المعترف بها مباشرة في حقوق الملكية أو في الحخل الشامل الأثر.

ضريبة الحخل الحالية

يتم قياس أصول ومطلوبات ضريبة الحخل للفترة الحالية بالمبلغ المتوقع استرداده من السلطات الضريبية أو دفعه إليها. إن معدلات الضرائب والقوانين الضريبية المستخدمة لإحتمساب المبلغ هي تلك التي تم تشريعها أو تشريعها بشكل جوهري في تاريخ التقرير وتحقق دخل خاضع للضريبة.

تقوم الإدارة بشكل دوري بتقييم المراكز المتخذة في الإقرارات الضريبية فيما يتعلق بالحالت التي تفضخ فيها اللوائح الضريبية المعمول بها لتفسير وتضع الأحكام عند الاقتضاء.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

2 أساس الإعداد (يتبع)

6/2 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية (يتبع)

الضريبة (يتبع)

ضريبة الدخل المؤجلة

إن الضريبة المؤجلة هي الضريبة المتوقع دفعها أو استردادها على الفروق بين المبالغ المدرجة للوصول والالتزامات في البيانات المالية الموحدة والنسب الضريبية المقابلة المستخدمة في إحتساب الربح الخاضع للضريبة، ويتم احتسابها باستخدام طريقة التزامات الميزانية العمومية.

يتم مراجعة القيمة المدرجة للوصول الضريبية المؤجلة في تاريخ كل تقرير وتخفيضها إلى الحد الذي لم يعد من المحتمل أن تكون الأرباح الخاضعة للضريبة كافية للسماح باسترداد كل أو جزء من الأصل.

توزيعات أرباح نقدية

تتترف المجموعة بالالتزام بدفع توزيعات الأرباح عند اعتماد التوزيع ولم يعد التوزيع وفقاً لتقدير المجموعة. وفقاً للنظام الأساسي للشركة، يجوز للشركة بموجب قرار عادي إعلان توزيعات الأرباح، ويجوز لأعضاء مجلس الإدارة أن يقرروا دفع توزيعات أرباح مؤقتة. يتم الاعتراف بالمبلغ المقابل مباشرة في حقوق الملكية.

7/2 تطبيق المعايير الدولية للتقارير المالية الجديدة والمعدلة (معايير المحاسبة)

المعايير الدولية للتقارير المالية الجديدة والمعدلة التي تم تطبيقها والتي لم يكن لها أي تأثير جوهري على البيانات المالية الموحدة

تم تطبيق المعايير الدولية للتقارير المالية الجديدة والمعدلة التالية، والتي أصبحت سارية المفعول للفرترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2025، في هذه البيانات المالية الموحدة. لم يكن لتطبيق هذه المعايير الدولية للتقارير المالية الجديدة والمعدلة أي تأثير جوهري على المبالغ المدرجة للفرترات الحالية والسابقة ولكنها قد تؤثر على المحاسبة عن المعاملات أو الترتيبات المستقبلية.

- تعديل على المعيار الدولي للتقرير المالي رقم 21 - عدم قابلية الصرف

المعايير المصدرة والتي لم يحن موعد تطبيقها بعد ولم يتم تطبيقها بشكل مبكر

فيما يلي المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة الصادرة والتي لم يحن موعد تطبيقها بعد حتى تاريخ إصدار البيانات المالية الموحدة للمجموعة. تنوي المجموعة تطبيق هذه المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة، عند الإقتضاء، عندما تصبح سارية المفعول.

المعايير الدولية للتقارير المالية الجديدة والمعدلة	يسري تطبيقها للفرترات السنوية التي تبدأ من أو بعد	يسري تطبيقها للفرترات السنوية التي تبدأ من أو بعد
تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 10 <i>البيانات المالية الموحدة</i> والمعيار المحاسبي الدولي رقم 28 <i>الاستثمارات في الشركات الزميلة والمشاريع المشتركة</i> : بيع أو المساهمة في الأصول بين المستثمر والشركات الزميلة أو المشاريع المشتركة	1 يناير 2027	لم يتم بعد تحديد تاريخ التطبيق
المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 18 <i>العرض والإفصاح في البيانات المالية</i>	1 يناير 2027	1 يناير 2027
المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 19 <i>الشركات التابعة التي لا تخضع للمساءلة العامة: الإفصاحات</i>	1 يناير 2027	1 يناير 2027
تحويل إلى عملة عرض التضخم المرتفع (تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 21)	1 يناير 2027	1 يناير 2027
تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 9 والمعيار الدولي للتقارير المالية رقم 7 فيما يتعلق بتصنيف وقياس التدوات المالية	1 يناير 2026	1 يناير 2026
التحسينات السنوية للمعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية – المجلد 11	1 يناير 2026	1 يناير 2026
العقود التي تشير إلى الكهرباء المعتمدة على الطبيعة (تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 9 والمعيار الدولي للتقارير المالية رقم 7)	1 يناير 2026	1 يناير 2026
المعيار الدولي للتقارير المالية S1 <i>المتطلبات العامة للإفصاح عن المعلومات المالية المتعلقة بالاستدامة</i>		لم يتم بعد تحديد تاريخ التطبيق من قبل الجهة التنظيمية في دولة الإمارات العربية المتحدة
المعيار الدولي للتقارير المالية S2 <i>الإفصاحات المتعلقة بالمناخ</i>		لم يتم بعد تحديد تاريخ التطبيق من قبل الجهة التنظيمية في دولة الإمارات العربية المتحدة

من غير المتوقع أن يكون للمعايير والتعديلات الجديدة المذكورة أعلاه، باستثناء المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 18، أي تأثير جوهري على البيانات المالية الموحدة للمجموعة. تتوقع المجموعة أن يكون لتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 18 تأثير على البيانات المالية الموحدة للمجموعة في الفترات القادمة.

لا توجد معايير وتعديلات جديدة أخرى تم تطبيقها على المعايير المنشورة أو تفسيرات لجنة تفسيرات المعايير الدولية والتي من المتوقع أن يكون لها تأثير هام على البيانات المالية الموحدة للمجموعة.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

3 إيرادات

فيما يلي تصنيف إيرادات المجموعة حسب نوع المنتج من العقود المبرمة مع العملاء:

نوع المنتج	ألف دولار أمريكي جهات أخرى	ألف دولار أمريكي جهات ذات علاقة	ألف دولار أمريكي المجموع
منتجات سوائل الغاز الطبيعي	-	7,764,430	7,764,430
منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي	4,013,703	1,715,171	5,728,874
أخرى	2,893	5,012,964	5,015,857
المجموع	4,016,596	14,492,565	18,509,161

نوع المنتج	ألف دولار أمريكي جهات أخرى	ألف دولار أمريكي جهات ذات علاقة	ألف دولار أمريكي المجموع
منتجات سوائل الغاز الطبيعي	-	8,292,182	8,292,182
منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي	3,967,297	1,188,716	5,156,013
أخرى	3,781	5,612,665	5,616,446
المجموع	3,971,078	15,093,563	19,064,641

تشمل منتجات سوائل الغاز الطبيعي البروبان والبيوتان والنفثا البارافيني. تشمل المنتجات غير سوائل الغاز الطبيعي، غاز الإيثان والكبريت. تشمل المكونات الأخرى مبيعات المكثفات المحلية وبيع الغاز الصناعي.

من إجمالي إيرادات السنة، هناك مبلغ 13,404,902 ألف دولار أمريكي (للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024: 14,546,143 ألف دولار أمريكي) يمثل 72% (للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024: 76%) من إجمالي الإيرادات تتعلق بطرفين ذات علاقة (للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024: طرفين ذات علاقة).

4 تكليف الغاز

أبرمت المجموعة اتفاقية توريد وتسديد الغاز مع أدنوك لشراء الغاز الخام والغاز من موارد الغاز المتكاملة (يشار إليها معا "بـ المواد النولية") لعملياتها. يتم تحديد المواد النولية من خلال حجم المبيعات الفعلي لسوائل الغاز الطبيعي ومنتجات غير سوائل الغاز الطبيعي مع الأخذ في الاعتبار تكلفة غاز الوقود والحد الأدنى لتسديد الغاز ومكونات حصة الأرباح وفقاً لاتفاقية توريد الغاز والتسديد مع أدنوك. وفقاً لاتفاقية توريد الغاز وتسديده، يتوجب على المجموعة إجراء دفعة مقدمة ربع سنوية (بناءً على التوقعات والفاتورة الصادرة قبل بداية الربع) ثم تقوم بتسويتها من خلال مبلغ التصحيح (بناءً على القيم الفعلية) المبلغ المحتسب في نهاية الربع.

بموجب اتفاقية توريد وتسديد الغاز، إن الحد الأدنى لتسديد الغاز هو رسوم ثابتة يعتمد على مصدر الغاز (رسوم الغاز الخام أقل من الغاز المتكامل). يتم احتساب تسديد حصة الأرباح المستحقة لشركة أدنوك من خلال تطبيق نسبة مئوية على أرباح كل منتج (حيث تمثل الأرباح للمنتج، فيما يتعلق بالمنتج، إيرادات المنتج، مخصوماً منها الحد الأدنى لسعر الغاز المدفوع لشركة أدنوك، مطروحاً منه تكاليف غاز الوقود، ونفقات التشغيل، والاستهلاك والإطفاء) على أساس الوحدة.

5 إيرادات تشغيلية أخرى

يمثل هذا صافي الإيرادات من بيع غاز إعادة الضخ إلى أدنوك. إن إعادة ضخ الغاز هو مكون مشتق من المواد الخام الأنصلي الذي يتم بيعه من قبل أدنوك للمجموعة بموجب اتفاقية توريد غاز الحقن والتي يتم إعادة شراؤه من قبل أدنوك بموجب اتفاقية توريد إعادة ضخ الغاز. وبناءً على ذلك، إلى هذا الحد لا تنتقل السيطرة إلى المجموعة.

للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	بيع الغاز المعاد ضحه تكاليف الغاز
2,176,176 (1,079,624)	2,296,427 (1,162,067)	
1,096,552	1,134,360	إيرادات تشغيلية أخرى

6 تكاليف الموظفين

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ألفدولر أمريكي	للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	رواتب تكاليف المعاشات التقاعدية مصاريف مزايا نهاية الخدمة للموظفين (إيضاح 25)
1,033,982 63,880 13,739	1,029,580 62,317 12,745	
1,111,601	1,104,642	

إن متوسط عدد الموظفين العاملين لدى المجموعة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 هو 6,146 (للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024: 6,276).

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

7 إستهلاك وإطفاء

للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	
1,242,886	1,165,204	إستهلاك ممتلكات وألت ومعدات (إيضاح 13)
48,155	42,787	إطفاء أصول غير ملموسة (إيضاح 14)
8,442	8,386	إستهلاك حق إستخدام الأصول (إيضاح 15)
1,299,483	1,216,377	

8 تكاليف تشغيلية أخرى

للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	
206,218	178,786	خدمات
70,598	58,032	عقود وخدمات
64,079	63,390	تصليح وصيانة
32,423	34,819	مواصلات
2,666	24,741	تأمين
10,117	11,614	أخرى
386,101	371,382	

9 مصاريف أخرى، صافي

للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	
166,343	121,723	خدمات مشتركة
20,087	16,951	إيجار
41,954	36,140	خدمات إدارية
11,033	4,265	خدمات
(17,314)	–	عكس مخصص مخزون بطن الحركة ومتقادم
9,292	9,917	أخرى
231,395	188,996	

10 تكاليف تمويل

للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	
143,064	144,625	مصروفات تراكم مخصص الإزالة (إيضاح ٢٦)
25,176	26,552	تكاليف تمويل على القروض التي تحصل فائدة، صافي
7,298	7,408	فوائد على مخصص مكافآت نهاية خدمة الموظفين (إيضاح ٢٥)
1,244	1,540	فوائد على التزامات البيجار (إيضاح ١٥)
176,782	180,125	

11 ضريبة الدخل

تفرض المجموعة لضريبة الدخل على أرباحها الخاضعة للضريبة وفقاً للترتيب المالي ("الترتيب المالي") مع المجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية في أبوظبي اعتبارًا من 1 يناير 2023، بالمعدلات التالية:

الدخل الخاضع للضريبة من منتجات سوائل الغاز الطبيعي (بما في ذلك مكثفات التصدير)

الدخل الخاضع للضريبة من منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي - لكل سنة من سنوات ضريبة الدخل الخمس الأولى (تنتهي في 31 ديسمبر 2027، " فترة الإعفاء الضريبي")

منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي - لكل سنة ضريبة دخل بعد فترة الإعفاء الضريبي:

- الدخل الخاضع للضريبة من منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي الخاضعة للضريبة على الدخل الذي تصل إلى 1 مليار دولار أمريكي

- منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي الخاضعة للضريبة على الدخل الذي يزيد عن 1 مليار دولار أمريكي

دخل الغازات الصناعية الخاضع للضريبة

صافي دخل الشركات غير المباشر

المكثفات (المبيعات المحلية)

مصاريف الضريبة للسنة/ الفترة هي كما يلي:

للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	
1,558,562	1,714,663	مصروف ضريبة الدخل الحالية
(75,219)	(103,941)	إعفاء مصروف ضريبي مؤجل
1,483,343	1,610,722	

تتعلق الضرائب المؤجلة المعترف بها للمجموعة بالتأثر الضريبية بما يلي:

31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	
1,761,025	1,525,922	مجموع الفروق المؤقتة الناشئة عن القيمة المدرجة - التزامات الإزالة بالزيادة عن قاعدتها الضريبية - مخصص مكافآت نهاية الخدمة للموظفين
172,033	157,873	
746,410	671,190	أصول ضريبية مؤجلة

فيما يلي الحركة في أصول الضريبة المؤجلة:

31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	
671,190	567,249	الرصيد في 1 يناير
(2,585)	5,707	التغير في الرصيد الافتتاحي نتيجة التغير في معدل الضريبة الفعلي
(16,664)	–	المعكوس نتيجة تحويل أصل إلى جهة ذات علاقة
94,469	98,234	الناتج خلال السنة
746,410	671,190	الرصيد في 31 ديسمبر

فيما يلي تسوية معدل ضريبة الدخل القانوني مع معدل ضريبة الدخل الفعلي للمجموعة:

للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	
%24.1	%27.2	معدل ضريبة الدخل القانوني الفعلي المقدر
(%0.7)	(%1.3)	التأثر الضريبي للمصاريف والدخل غير القابل للخصم
(%1.1)	(%1.5)	أثر الضرائب المؤجلة
%22.3	%24.4	معدل الضريبة الفعلي

تم دفع مبلغ 1,581,300 ألف دولار أمريكي خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 (للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024:

1,771,503 ألف دولار أمريكي) إلى دائرة المالية من قبل المجموعة بموجب الاتفاقية المالية المبرمة مع المجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية في إمارة أبوظبي. كما في 31 ديسمبر 2025، هناك مبلغ 95,870 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2024: 118,608 ألف دولار أمريكي) مستحق الدفع إلى دائرة المالية.

فيما يلي تسوية مصروف السنة مع الربح قبل الضريبة:

للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	
6,649,103	6,611,905	الربح قبل الضريبة
1,602,434	1,800,983	مصروف الضريبة المطبقة وفقاً لمعدل المتوسط المرجح القانوني
(99,498)	(141,242)	24.1% (2024: 27.2%)
(19,593)	(49,019)	التأثر الضريبي لحصة نتائج الاستثمارات المحتسبة وفقاً لطريقة حقوق الملكية
1,483,343	1,610,722	تأثير الفروقات المؤقتة بمعدل متوسط مرجح قانوني يبلغ 24.1% (2024: 27.2%)
		مجموع الضريبة المدرجة في بيان الربح والخسارة الموحد

تم توحيد المجموعة من قبل شركة أدنوك (وهي مجموعة ضمن الركيزة الثانية في نطاق GloBE). قامت دولة الإمارات العربية المتحدة بتطبيق تشريع الركيزة الثانية من خلال الحد الأدنى المحلي للضريبة الإضافية التي أصبحت سارية المفعول اعتبارًا من 1 يناير 2025.

قامت المجموعة بتقييم تأثير الحد الأدنى المحلي للضريبة الإضافية على تقارير نهاية السنة، والتي تشمل كل من المنشآت المكونة ("CEs") وشركاتها الزميلة، شركة أبوظبي لصناعات الغاز المحدودة (أدنوك لمعالجة الغاز ("AGP JV") وشركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة ("ALNG JV"). بناء على التقييم، لا تتحمل المجموعة أي مسؤولية عن الحد الأدنى المحلي للضريبة الإضافية حيث من المتوقع أن يتجاوز معدل الضريبة الفعلي للمجموعة الحد الأدنى البالغ 15%.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

11 ضريبة الدخل (يتبع)

من المتوقع تطبيق الملائم الآمن الانتقالي لكل بلد على حدة (CbCR)، وبالتالي، من غير المتوقع أن تنشأ أي التزامات ضريبية إضافية على شركة أبوظبي لصناعات الغاز المحدودة (أدنوك لمعالجة الغاز) ("AGP JV") وشركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة ("ALNG JV").

قامت المجموعة بتطبيق استثناء المعيار المحاسبي الدولي رقم 12 فيما يتعلق بالاعتراف والإفصاح عن المعلومات المتعلقة بالوصول والالتزامات الضريبية المؤجلة المتعلقة بضرائب الدخل في الركيزة الثانية.

12 العائد الأساسي والمخفض للسهم

يتم احتساب مبالغ عائد السهم بقسمة الربح العائد لمساهمي المجموعة على المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة خلال الفترة.

للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	
5,001,183	5,165,760	الربح العائد لمالكي الشركة (ألف دولار أمريكي)
76,751,422	76,737,571	المتوسط المرجح لعدد الأسهم المصدرة (بالآلاف)
0.065	0.067	العائد للسهم (دولار أمريكي)

لا توجد أوراق مالية مخفضة، وبالتالي فإن العائد المخفض للسهم هو نفس العائد الأساسي للسهم.

إن المتوسط المرجح لعدد الأسهم المصدرة يأخذ في الاعتبار المتوسط المرجح لتأثير التغيرات في أسهم الخزينة خلال السنة (إيضاح 24).

13 ممتلكات وألت ومعدات

المباني والبنية التحتية ألف دولار أمريكي	ألت ومكانن ومعدات ألف دولار أمريكي	النقل والتخزين والمحطات*** ألف دولار أمريكي	أثاث وتركيبات ومعدات ألف دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد التنفيذ ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي	
3,615,139	31,124,979	5,294,364	281,793	3,147,187	43,463,462	التكلفة
13,914	20,430	1,630	64,910	2,093,996	2,194,880	في 1 يناير 2024
-	(62,271)	-	-	-	(62,271)	إضافات
59,442	399,227	164,571	275,647	(898,887)	-	تأثير التغيرات في التقديرات المتعلقة بأصول الإزالة
-	-	-	-	(33,975)	(33,975)	تحويل من أعمال رأسمالية قيد التنفيذ
-	-	-	-	(40,055)	(40,055)	تحويل إلى أصول غير ملموسة (إيضاح 14)
-	-	-	-	-	(40,055)	تحويلات إلى جهة ذات علاقة (إيضاح 21)
58,014	(846,961)	695,157	7,365	86,425	-	تحويلات*
18,732	31,517	3,572	(38,752)	-	15,069	تعديلات
3,765,241	30,666,921	6,159,294	590,963	4,354,691	45,537,110	في 31 ديسمبر 2024**
3,765,241	30,666,921	6,159,294	590,963	4,354,691	45,537,110	في 1 يناير 2025
16,348	81,398	4,813	153,923	3,528,164	3,784,646	إضافات
1,578	152,446	18,910	200	107,489	280,623	إضافات على أصول الإزالة
34,739	580,685	2,273	188,933	(806,630)	-	تحويل من أعمال رأسمالية قيد التنفيذ
-	-	-	-	(72,679)	(72,679)	تحويل إلى أصول غير ملموسة (إيضاح 14)
-	(85,302)	-	-	(1,148,448)	(1,233,750)	تحويلات إلى جهة ذات علاقة (إيضاح 21)***
3,817,906	31,396,148	6,185,290	934,019	5,962,587	48,295,950	في 31 ديسمبر 2025*

المباني والبنية التحتية ألف دولار أمريكي	ألت ومكانن ومعدات ألف دولار أمريكي	النقل والتخزين والمحطات*** ألف دولار أمريكي	أثاث وتركيبات ومعدات ألف دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد التنفيذ ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي	
1,661,740	18,482,432	2,557,955	182,375	-	22,884,502	الاستهلاك المتراكم
163,751	750,193	152,229	99,031	-	1,165,204	في 1 يناير 2024
49,612	(650,391)	594,481	6,298	-	-	الاستهلاك المحمل للسنة
17,359	(8,243)	3,017	(5,702)	-	6,431	تحويلات*
1,892,462	18,573,991	3,307,682	282,002	-	24,056,137	تعديلات
1,892,462	18,573,991	3,307,682	282,002	-	24,056,137	في 31 ديسمبر 2024**
72,770	789,187	199,512	181,417	-	1,242,886	في 1 يناير 2025
-	(6,449)	-	-	-	(6,449)	الاستهلاك المحمل للسنة
77,685	150,461	(256,997)	1,965	-	(26,886)	تحويلات إلى جهة ذات علاقة (إيضاح 21)
77,685	150,461	(256,997)	1,965	-	(26,886)	تعديلات
2,042,917	19,507,190	3,250,197	465,384	-	25,265,688	في 31 ديسمبر 2025**
1,774,989	11,888,958	2,935,093	468,635	5,962,587	23,030,262	القيمة المدرجة
1,872,779	12,092,930	2,851,612	308,961	4,354,691	21,480,973	في 31 ديسمبر 2024

* خلال السنة، أكملت المجموعة عملية إعادة تخصيص أصول الإزالة إلى فئة الأصول الخاصة بكل منها، وبناءً عليه قامت بتحويل المبالغ ذات الصلة إلى فئات الأصول الخاصة بكل منها.

** يشمل ذلك القيمة المدرجة للوصول الإزالة بمبلغ 1,276,654 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2024: 1,132,747 ألف دولار أمريكي).

*** يشمل ذلك تحويل مشاريع الاستدامة. في 26 يونيو 2025، أبرمت المجموعة اتفاقية تحويل المشروع وسداد تكاليف إنشاء المرافق مع أدنوك، حيث قامت المجموعة بتحويل وتخصيص الأصول المتعلقة بمشروع استدامة "ESTIDAMA" إلى أدنوك، بدون أي أعباء، إلى جانب جميع الحقوق والالتزامات المستحقة المتعلقة بها. سيكون البديل للأصول المحولة مساوياً للقيمة المدرجة البالغة 1,181,832 ألف دولار أمريكي، بما في ذلك أصول الإزالة ذات الصلة بمبلغ 78,853 ألف دولار أمريكي.

**** يشمل أصل يخضع للسيطرة المشتركة بمبلغ 325,841 ألف دولار أمريكي (2024: 339,874 ألف دولار أمريكي).

تشمل الممتلكات والمعدات الأصول التي لا تزال قيد الاستخدام والتي تم استهلاكها بالكامل بمبلغ 7,245,799 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2024: 7,012,573 ألف دولار أمريكي).

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

14 أصول غير ملموسة

موجودات غير ملموسة ألف دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد التنفيذ ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
التكلفة		
1 يناير 2024	303,797	303,797
إضافات	–	14,645
تحويلات من ممتلكات وآلات ومعدات (إيضاح 13)	–	33,975
31 ديسمبر 2024	352,417	352,417
1 يناير 2025	352,417	352,417
إضافات	–	29,309
تحويلات من ممتلكات وآلات ومعدات (إيضاح 13)	72,679	–
تحويلات من أعمال رأسمالية قيد لتنفيذ	(33,993)	–
31 ديسمبر 2025	415,719	454,405
البطء المتراكم		
1 يناير 2024	199,826	199,826
البطء المحصل للسنة	–	42,787
31 ديسمبر 2024	242,613	242,613
1 يناير 2025	242,613	242,613
البطء المحصل للسنة	–	48,155
31 ديسمبر 2025	290,768	290,768
القيمة المدرجة		
31 ديسمبر 2025	124,951	163,637
31 ديسمبر 2024	109,804	109,804

15 عقود الإيجار

أ. حق استخدام الأصول

31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي
الرصيد في 1 يناير	33,297
إضافات	–
الإستهلاك المحصل للسنة (إيضاح 7)	(8,386)
الرصيد في 31 ديسمبر	31,767

ب. مطلوبات عقود الإيجار

31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي
الرصيد في 1 يناير	37,662
إضافات	–
الفائدة المتراكمة (إيضاح 10)	1,244
مبالغ مدفوعة (إيضاح 21)	(9,870)
الرصيد في 31 ديسمبر	27,903

تم عرضها كما يلي:

متداولة	10,273	9,900
غير متداولة	26,256	18,003
	36,529	27,903

ترتبط مطلوبات عقود الإيجار وحق استخدام الأصول باتفاقيات إيجار الأراضي المبرمة مع شركة أدنوك.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

16 إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية

فيما يلي تفاصيل الاستثمارات في الشركات الزميلة كما في 31 ديسمبر 2025 و 31 ديسمبر 2024:

31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	أدنوك لمعالجة الغاز المسال مشروع مشترك	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك	المجموع
الرصيد في 1 يناير 2025	394,505	877,257	1,271,762
حصة نتائج الإستثمارات المحتسبة وفقاً لحقوق الملكية*	(8,938)	428,294	419,356
التغير في التقديرات	11,059	30,976	42,035
توزيعات أرباح	–	(327,959)	(327,959)
الرصيد في 31 ديسمبر 2025**	396,626	1,008,568	1,405,194

31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك	المجموع
الرصيد في 1 يناير 2024	403,736	888,106	1,291,842
حصة نتائج الإستثمارات المحتسبة وفقاً لحقوق الملكية*	(8,065)	518,538	510,473
التغير في التقديرات	(1,166)	(10,879)	(12,045)
توزيعات أرباح	–	(518,508)	(518,508)
الرصيد في 31 ديسمبر 2024**	394,505	877,257	1,271,762

* يشمل استهلاك أصول الإزالة مبلغ 8,938 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2024: 8,065 ألف دولار أمريكي) و10,938 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2024: 8,872 ألف دولار أمريكي) تتعلق بالمشروع المشترك لأدنوك لمعالجة الغاز والمشروع المشترك لأدنوك للغاز الطبيعي المسال على التوالي. ويشمل كذلك تأثير مواءمة السياسة المحاسبية المتعلقة بالمشروع المشترك لأدنوك للغاز الطبيعي المسال بمبلغ 26,379 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2024: 4,025 ألف دولار أمريكي).

** تشمل أصول الإزالة بمبلغ 91,777 ألف دولار أمريكي و 152,590 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2024: 89,657 ألف دولار أمريكي و132,551 ألف دولار أمريكي) تتعلق بالمشروع المشترك لأدنوك لمعالجة الغاز والمشروع المشترك لأدنوك للغاز الطبيعي المسال على التوالي.

أ. شركة أبوظبي لصناعات الغاز المحدودة ("أدنوك لمعالجة الغاز"، " أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك ")

أدنوك لمعالجة الغاز هي شركة زميلة تمتلك المجموعة حصة ملكية بنسبة 68%. تم تأسيسها للقيام في معالجة الغاز المصاحب المنتج من مختلف حقول النفط البرية في إمارة أبوظبي. وفقا لاتفاقية المشروع المشترك، سيواصل المساهمون في أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك، ترتيب التمويل لعمليات المشروع المشترك لتمكينها من الوفاء بالتزاماتها عند استحقاقها. قامت المجموعة بتصنيف حصتها في أدنوك لمعالجة الغاز كشركة زميلة.

ب. شركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة ("أدنوك للغاز الطبيعي المسال" و"أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك")

أدنوك للغاز الطبيعي المسال هي شركة زميلة تمتلك المجموعة حصة ملكية بنسبة 70%. إن الأنشطة الرئيسية لشركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك هي إنتاج زيت الوقود وغازات التكسير وتسييل الغاز الطبيعي وتصنيع العناصر الكيميائية. تعمل الشركة في معالجة الغاز الطبيعي من أجل إنتاج وبيع الغاز الطبيعي المسال وغاز البترول المسال والمنتجات الأخرى المرتبطة به.

تلخص الجداول التالية المعلومات المالية لشركة أدنوك لمعالجة الغاز وأدنوك للغاز الطبيعي المسال كما هي مدرجة في البيانات المالية لكل منهما. يقوم الجدول أيضًا بمطابقة المعلومات المالية الملخصة مع القيمة المدرجة لحصة المجموعة في أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك وأدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك.

بيان المركز المالي الملخص

31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك	المجموع
الأصول غير المتداولة	728,448	1,545,041	2,273,489
الأصول المتداولة	58,401	937,939	996,340
المطلوبات غير المتداولة	–	(549,953)	(549,953)
المطلوبات المتداولة	(364,449)	(685,036)	(1,049,485)
صافي الأصول	422,400	1,247,991	1,670,391
ملكية المجموعة	%68	%70	
حصة المجموعة في صافي الأصول	287,232	873,594	1,160,826
أصول الإزالة	91,777	152,591	244,368
إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	379,009	1,026,185	1,405,194
النقد ومراذفات النقد المدرج في الأصول المتداولة	1,868	268,892	270,560

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

16 إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية (يتبع)

بيان المركز المالي الملخص

	31 ديسمبر 2024	31 ديسمبر 2024	31 ديسمبر 2024
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك	المجموع
الوصول غير المتداولة	724,355	1,404,754	2,129,109
الوصول المتداولة	34,268	958,540	992,808
المطلوبات غير المتداولة	(23,169)	(537,669)	(560,838)
المطلوبات المتداولة	(287,148)	(761,761)	(1,048,909)
صافي الوصول ملكية المجموعة	448,306	1,063,864	1,512,170
حصة المجموعة في صافي الوصول أصول البرزالة	%68	70%	
	304,848	744,706	1,049,554
	89,657	132,551	222,208
إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	394,505	877,257	1,271,762
النقد ومراذفات النقد المدرج في الوصول المتداولة	16,011	278,243	294,254

بيان الربح أو الخسارة الملخص

	للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025		
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك	المجموع
إيرادات	–	3,797,633	3,797,633
تكاليف تشغيلية	(269,813)	(2,037,312)	(2,307,125)
مصاريف عمومية وإدارية	(14,451)	(404,640)	(419,091)
الإستهلاك	(68,000)	(112,891)	(180,891)
مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم	552	(500)	52
إيرادات تمويل، صافي	3,361	44,501	47,862
مصاريف ضريبة الدخل	–	(682,044)	(682,044)
مصاريف الضريبة المؤجلة	–	(14,958)	(14,958)
صافي رسوم المعالجة للسنة - محملة على المساهمين	348,351	–	348,351
الربح ومجموع الدخل الشامل (100%)	–	589,789	589,789
ملكية المجموعة	%68	%70	
حصة المجموعة في الأرباح	–	412,853	412,853
إستهلاك أصول البرزالة	(8,938)	(10,938)	(19,876)
تأثير مواءمة السياسات المحاسبية	–	26,379	26,379
حصة من نتائج إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	(8,938)	428,294	419,356

بيان الربح أو الخسارة الملخص

	للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024		
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك	المجموع
إيرادات	–	4,541,831	4,541,831
تكاليف تشغيلية	(283,603)	(2,751,509)	(3,035,112)
مصاريف عمومية وإدارية	(12,185)	(56,004)	(68,189)
الإستهلاك	(72,889)	(111,595)	(184,484)
مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم	1,062	275	1,337
إيرادات تمويل، صافي	2,536	27,582	30,118
مصاريف ضريبة الدخل	–	(874,933)	(874,933)
مصاريف الضريبة المؤجلة	–	(16,454)	(16,454)
صافي رسوم المعالجة للسنة - محملة على المساهمين	365,079	–	365,079
الربح ومجموع الدخل الشامل (100%)	–	759,193	759,193
ملكية المجموعة	%68	%70	
حصة المجموعة في الأرباح	–	531,435	531,435
إستهلاك أصول البرزالة	(8,065)	(8,872)	(16,937)
تأثير مواءمة السياسات المحاسبية	–	(4,025)	(4,025)
حصة من نتائج إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	(8,065)	518,538	510,473

تبلغ حصة المجموعة من تكاليف التشغيل مبلغ 242,943 ألف دولار أمريكي (للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024: 248,254 ألف دولار أمريكي) التي تكبدتها شركة أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك حيث يحق للمجموعة رفع حصتها من الإنتاج، مباشرة من خلال إحتساب النقد تحت الطلب (إيضاح 21). يتضمن كذلك الاستهلاك على أصول البرزالة بمبلغ 8,938 ألف دولار أمريكي (للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024: 8,065 ألف دولار أمريكي).

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

17 مخزون

	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
بضاعة جاهزة	56,014	38,359
قطع غيار	404,722	358,229
مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم	460,736	396,588
	(181,472)	(198,786)
	279,264	197,802

مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم

فيما يلي الحركة في مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم:

	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
الرصيد في ١ يناير (المعكوس)/ المحمل للسنة	198,786	189,640
الرصيد في ٣١ ديسمبر	(17,314)	9,146
	181,472	198,786

18 ذمم مدينة تجارية

	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
ذمم مدينة تجارية من أطراف أخرى	180,072	292,171

إن متوسط فترة الائتمان على الذمم المدينة هو 30 يومًا (31 ديسمبر 2024: 30 يوماً). لا يتم تحميل أي فائدة على الذمم المدينة التجارية.

قامت المجموعة بتطبيق سياسة التعامل مع الأطراف المقابلة ذات الجدارة الائتمانية فقط. يتم إجراء تقييم ائتماني مناسب قبل قبول طلب بيع البضائع أو تقديم الخدمات من أي طرف مقابل. من الذمم المدينة التجارية في نهاية فترة التقرير، هناك مبلغ 169,932 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2024: 150,093 ألف دولار أمريكي) يمثل 95% (31 ديسمبر 2024: 51%) من الذمم التجارية المدينة مستحق من أربعة عملاء (2024: عميلين). تتعلق معظم أرصدة الذمم المدينة التجارية بمنشآت مملوكة لحكومة أبوظبي ودبي والشارقة.

فيما يلي أعمار الذمم المدينة التجارية:

	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
لم تتجاوز فترة إستحقاقها	180,072	292,171

عند تحديد إمكانية استرداد الذمم التجارية المدينة، تأخذ المجموعة في الاعتبار أي تغيير في جودة الائتمان للذمم المدينة التجارية من تاريخ منح الائتمان المبدئي حتى فترة التقرير. بناء على هذا التقييم، تعتقد الإدارة أنه لا يتطلب تكوين مخصص لخسارة الائتمان المتوقعة مقابل الذمم المدينة التجارية.

خلال السنة السابقة، أبرمت المجموعة اتفاقية لمدة 10 سنوات لتوريد الغاز الطبيعي مع شركة مياه وكهرباء الإمارات. يتم تحديد سعر العقد للغاز الطبيعي على أساس الكميات التي يتم تسليمها وكذلك كميات الغاز الزائدة. تخضع الأسعار للتعديلات السنوية بناء على ظروف السوق.

19 دفعات مقدمة وذمم مدينة أخرى

	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
دفعات رأسمالية مقدمة لموردين	555,370	492,268
دفعة مقدمة لصانع السوق (إيضاح ٢٤)	13,171	–
سلفيات الموظفين	87,670	75,207
مصاريف مدفوعة مقدماً أخرى	8,478	34,742
ذمم مدينة أخرى*	47,678	26,030
	712,367	628,247

* صافي من مخصصات الخسائر الائتمانية المتوقعة بمبلغ 5,077 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2024: 5,077 ألف دولار أمريكي).

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

19 دفعات مقدمة وذمم مدينة أخرى (يتبع)

تم عرضها كما يلي:

	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
غير متداولة	608,384	540,404
متداولة	103,983	87,843
	712,367	628,247

20 أصول العقود

تتعلق أصول العقد بشكل أساسي بحق المجموعة مقابل بيع المنتجات المرتبطة بالهيدروكربونات المحولة إلى العميل والتي لم يتم إصدار فواتير بها في تاريخ التقرير. يتم عكس أي مبلغ تم الاعتراف به كأصول عقود في الذمم المدينة التجارية أو الذمم المدينة من جهة ذات علاقة عند النقطة التي يتم عندها إصدار فواتير للعميل. يتضمن ذلك أرصدة أدنوك والجهات الأخرى ذات العلاقة بمبلغ 216,866 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2024: 188,453 ألف دولار أمريكي) و40,185 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2024: 38,980 ألف دولار أمريكي) على التوالي (إيضاح 21) وتتعلق معظم الأرصدة المتبقية بمنشآت مملوكة لحكومة أبوظبي ودبي.

21 معاملات وأرصدة مع جهات ذات علاقة

تتمثل الجهات ذات العلاقة، كما هو محدد في المعيار المحاسبي الدولي رقم 24: إفصاحات عن الجهات ذات العلاقة، في المساهم الرئيسي وأعضاء مجلس الإدارة وموظفي الإدارة الرئيسيين للشركة والمنشآت التي لديهم القدرة على السيطرة أو التأثير بشكل جوهري عليها.

اختارت المجموعة استخدام الإعفاء بموجب المعيار المحاسبي الدولي رقم 24 للمنشآت ذات الصلة بالحكومة عند الإفصاح عن المعاملات والأرصدة القائمة ذات الصلة مع الأطراف الحكومية المملوكة لحكومة أبوظبي بخلاف أدنوك والمنشآت التي تمتلكها وتسيطر عليها. تستفيد المجموعة، في سياق العمل الإعتيادي، من مختلف السلع أو الخدمات (المرافق والبنوك، وما إلى ذلك) من المنشآت التي تملكها وتسيطر عليها حكومة أبوظبي. علوة على ذلك، تقوم المجموعة ببيع منتجاتها إلى الجهات ذات العلاقة المملوكة لحكومة أبوظبي.

تنشأ الأرصدة مع الجهات ذات العلاقة بشكل عام من المعاملات التجارية في سياق الأعمال الإعتيادية وفقاً للشروط المتفق عليها. فيما يلي الأرصدة والمعاملات الهامة مع هذه الجهات ذات العلاقة:

	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
<i>مبالغ مستحقة من جهات ذات علاقة – غير متداولة</i>		
الشركات التابعة لأدنوك	–	25,842
<i>مبالغ مستحقة من جهات ذات علاقة</i>		
الشركات التابعة لأدنوك	1,835,508	1,225,898
<i>مبالغ مستحقة إلى جهات ذات علاقة</i>		
أدنوك	1,334,190	1,374,829
الشركات التابعة لأدنوك	13,469	92,973
	1,347,659	1,467,802
<i>قروض من أدنوك (إيضاح 27)</i>		
<i>مطلوبات عقود الإيجار المتعلقة بالتراضي المستأجرة من أدنوك (إيضاح 15)</i>		
<i>أصول العقود (إيضاح 20)</i>		
<i>ضريبة الدخل الحائنة (إيضاح 11)</i>		
<i>نقد محتفظ به مع جهة ذات علاقة (إيضاح 22)</i>		
	3,631,765	4,421,470

أبرمت أدنوك والمجموعة الاتفاقيات الهامة التالية لتنفيذ العمليات والأنشطة التجارية للمجموعة:

- اتفاقية خدمات التسويق والنقل
- اتفاقية بيع وتسويق الكبريت
- اتفاقية استخدام وتشغيل خطوط الأنابيب
- اتفاقية خدمات الدعم الانتقالية
- اتفاقية توريد الغاز والدفع
- اتفاقية توريد غاز الحقن
- اتفاقية تجميع السيولة والحسابات الافتراضية

معاملات مع جهات ذات علاقة

	السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025	السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
أدنوك		
بيع البضائع (إيضاح 3)	510,398	162,131
تكاليف الغاز (إيضاح 4)	10,621,936	11,384,565
إيرادات تشغيلية أخرى (إيضاح 5)	1,134,360	1,096,552
تكاليف تمويل مدفوعات لالتزامات عقود الإيجار المتعلقة بالأرض المستأجرة من أدنوك (إيضاح 15)	26,717	42,025
تسديد قروض (إيضاح 27)	9,870	9,529
توزيعات أرباح مدفوعة إلى أدنوك	500,000	–
تحويل أعمال رأسمالية قيد التنفيذ وأصول إزالة (إيضاح 13)	3,008,159	2,998,164
تحويل التزام إزالة (إيضاح 26)	1,233,750	–
تحويل سلف المشاريع الرأسمالية القائمة	96,291	–
تكاليف الخدمات المشتركة معاد تحميلها	64,993	–
	166,343	121,723
<i>جهات ذات علاقة أخرى</i>		
بيع البضائع (إيضاح 3)	13,982,167	14,935,213
مصروف ضريبة الدخل الحالية (إيضاح 11)	1,558,562	1,714,663
طلب النقد المدفوع لستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	343,604	216,070
مخصص مكافآت نهاية الخدمة للموظفين محولة إلى جهة ذات علاقة (إيضاح 25)	–	5,518
إيرادات تمويل توزيعات أرباح مدفوعة إلى اكس آر جي	104,708	109,745
تكاليف معاد تحميلها إلى:	770,507	–
- إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية*	536,170	515,305
- جهات ذات علاقة أخرى**	61,353	59,586
	597,523	574,891

تعويضات موظفي الإدارة الرئيسيين

مزايا قصيرة الأجل

مزايا طويلة الأجل

تعويضات مجلس الإدارة***

* بناء على اتفاقيات التوزيع المشتركة، يتم تحميل جميع التكاليف المباشرة المتعلقة بأدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك وأدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك بالكامل إلى المنشآت المعنية. يتم تخصيص جميع التكاليف المشتركة بناء على النسب المئوية المحددة لكل تجميع تكاليف وفقاً لتلية توزيع التكاليف المشتركة المتفق عليها.

** تشمل التكاليف المعاد تحميلها على الجهات الأخرى ذات العلاقة تكاليف التشغيل الأخرى المعاد تحميلها وفقاً للاتفاقيات ذات الصلة.

*** تمت الموافقة على مكافآت مجلس الإدارة بمبلغ 27.89 مليون درهم (2024: 19.04 مليون درهم) في اجتماع الجمعية العمومية السنوي المنعقد بتاريخ 21 مارس 2025 (2024: 29 مارس 2024). وتم تسديدها خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

21 معاملات وأرصدة مع جهات ذات علاقة (يتبع)

قامت شركة أدنوك غاز للتشغيل والتسويق بتخصيص التكاليف التالية لـ أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك وأدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك:

	للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024		
	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك	أدنوك للغاز الطبيعي مشروع مشترك
تكاليف الموظفين	100,923	257,531	358,454
إستهلاك وإطفاء	655	1,457	2,112
تكاليف تشغيل أخرى	10,858	20,218	31,076
مصاريف أخرى	19,683	44,299	63,982
تكاليف تمويل (صافي)	(2,718)	(313)	(3,031)
	129,401	323,192	452,593

	للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024		
	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك	أدنوك للغاز الطبيعي مشروع مشترك
تكاليف الموظفين	103,255	245,962	349,217
إستهلاك وإطفاء	629	1,764	2,393
تكاليف تشغيل أخرى	23,999	54,440	78,439
تكاليف تمويل	3,180	367	3,547
	131,063	302,533	433,596

خلال السنة، أبرمت المجموعة اتفاقية مع أدنوك تقوم بموجبها أدنوك بتخصيص وتحويل حقوقها والتزاماتها المتعلقة بتوريد غاز الوقود إلى جهة ذات علاقة بناء على سعر ثابت مع زيادات سنوية.

خلال السنة، قامت أدنوك بتحويل اتفاقية خدمات إدارة المشروع إلى شركة أدنوك الرويس للغاز الطبيعي المسال – ذ.م.م، وهي جهة ذات علاقة. تواصل المجموعة إدارة اتفاقية خدمات إدارة المشروع على أساس السداد (إيضاح 30). بلغ إجمالي المبالغ التي تم اصدار فواتير بها إلى أدنوك وشركة أدنوك الرويس للغاز الطبيعي المسال مبلغ 545,719 ألف دولار أمريكي (للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024: 418,854 ألف دولار أمريكي).

علوة على ذلك، تقوم المجموعة بإدارة بعض المشاريع الأخرى بالنيابة عن أدنوك حيث يتم إبرام عقود بين أدنوك والموردين وتقع مسؤولية التكاليف والمخاطر على عاتق أدنوك. تم تحويل الحقوق والالتزامات الخاصة بهذه العقود إلى المجموعة بناء على اتفاقيات خدمات إدارة المشروع/اتفاقية سداد تكاليف بناء المرافق المبرمة مع أدنوك. بلغ إجمالي المبالغ التي تم اصدار فواتير بها إلى أدنوك لهذه المشاريع مبلغ 1,766,322 ألف دولار أمريكي (للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024: 226,609 ألف دولار أمريكي)، والتي تشمل أيضًا الأصول المحولة كما هو مذكور في إيضاح 13.

اتفاقية الخدمات الرئيسية

أبرمت شركة أدنوك وشركة AGO&M اتفاقية خدمات رئيسية ("اتفاقية الخدمات الرئيسية")، بموجب اتفاقية الخدمات الرئيسية، تقدم أدنوك لشركة أدنوك غاز للتشغيل والتسويق، بناء على طلب العميل، بعض خدمات الدعم، بما في ذلك في مجالات الخدمات التجارية وخدمات القيمة المحلية، والتمويل والاستثمار، ودعم أعمال المجموعة والمهام الخاصة، والأمن الرقمي والإلكتروني للمجموعة، ورأس المال البشري، وخدمات الصحة والسلامة والبيئة، والخدمات القانونية والحوكمة والامتثال، وخدمات المكتب التنفيذي وبعض الخدمات الأخرى. تحل اتفاقية الخدمات الرئيسية حيز التنفيذ اعتبارًا من 19 أغسطس 2024 لفترة أولية مدتها 10 سنوات، ويمكن تمديدھا تلقائيًا بعد ذلك لفترات متتالية لمدة 10 سنوات بنفس الشروط، ما لم يتم إنهاؤها من قبل أي من الطرفين بإشعار لمدة 180 يوغا قبل نهاية الفترة الأولية أو المدة الممتدة المعمول بها.

خلال السنة، قامت المجموعة بتوقيع اتفاقية خدمات توريد غاز طبيعي لمدة 20 سنة مع شركة أدنوك الرويس للغاز الطبيعي المسال - ذ.م.م، ومن المتوقع أن تبدأ الاتفاقية بعد 1 أكتوبر 2028.

22 النقد ومرادفات النقد

	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024
ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
نقد في الصندوق	472	468
نقد محتفظ به لدى البنوك	69,494	109,006
نقد محتفظ به لدى مجموعة أدنوك لخدمات الخزينة (إيضاح 21)*	3,631,765	4,421,470
النقد ومرادفات النقد	3,701,731	4,530,944

* لدى المجموعة اتفاقية تجميع النقد والحسابات الافتراضية ("ترتيب تجميع النقد") مع أدنوك من خلال شركتها التابعة، مجموعة أدنوك لخدمات الخزينة ليمتد. بموجب ترتيبات تجميع النقد، يتم تحويل الفائض النقدي إلى والاحتفاظ به لدى مجموعة أدنوك لخدمات الخزينة وهو بطبيعة النقد ومرادفات النقد. إن النقد المحتفظ به لدى مجموعة أدنوك لخدمات الخزينة هو أموال محتفظ بها بالنيابة عن المجموعة ومتاحة عند الطلب.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

23 رأس المال

وفقا للنظام الأساسي للشركة الذي دخل حيز التنفيذ في 8 ديسمبر 2022، أصدرت الشركة 50 ألف سهم عادي بقيمة 1 دولار أمريكي للسهم عند تأسيسها إلى أدنوك. بموجب اتفاقية رسملة "Project Wisdom" المؤرخة في 31 ديسمبر 2022 وإشعار Project Wisdom - بخصوص بدل التعديل بموجب اتفاقية الرسملة المؤرخة 1 فبراير 2024، أصدرت الشركة أسهم إضافية لزيادة رأس المال إلى 19,187,855 ألف دولار أمريكي مقسمة إلى 19,187,855 ألف سهم، بقيمة 1 دولار أمريكي لكل سهم، في اجتماع الجمعية العمومية المنعقد في 10 فبراير 2023، تقرر أن يتم تقسيم كل سهم عادي للشركة بقيمة اسمية 1 دولار أمريكي لكل سهم إلى 4 أسهم بقيمة اسمية تبلغ 0.25 دولار أمريكي لكل سهم (بحيث يصبح إجمالي رأس المال المصدر للشركة 19,187,855 ألف دولار أمريكي مقسم إلى 76,751,422 ألف سهم بقيمة اسمية تبلغ 0.25 دولار أمريكي لكل منها).

24 أسهم الخزينة واحتياطيات أخرى، صافي

خلال السنة، قامت الشركة بتعيين شركة الرمز كابيتال ذ.م.م، كصانع سوق مريض في سوق أبوظبي للأوراق المالية، يقدم خدمات توفير السيولة، لوضع أوامر البيع والشراء لأسهم الشركة بهدف تقليل فروق أسعار العرض والطلب بالإضافة إلى تقليل تقلبات الأسعار والحجم.

يتداول صانع السوق ويعمل ضمن المعايير المحددة مسبقا المعتمدة من قبل الشركة. قدمت الشركة التمويل لصانع السوق لتداول أسهم الشركة، وتتحمل الشركة كافة المخاطر والمنافع المرتبطة بالترتيب. نظرا لطبيعة وجوهر الترتيب، تم تصنيف الأسهم "كأسهم خزينة" في حقوق الملكية.

كما في 31 ديسمبر 2025، احتفظ صانع السوق بـ 34,284,409 سهم (2024: لا شيء) بالنيابة عن الشركة، والتي تم تصنيفها ضمن حقوق الملكية كأسهم خزينة بمتوسط سعر الشراء البالغ 3.54 درهم للسهم الواحد. تم الاعتراف بصافي خسارة متراكمة بمبلغ 1,275 ألف دولار أمريكي وإيرادات توزيعات أرباح بمبلغ 873 ألف دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2025 كاحتياطي آخر ضمن حقوق الملكية.

25 مخصص مكافآت نهاية خدمة الموظفين

تقوم المجموعة بتكوين مخصص لمكافآت نهاية الخدمة للموظفين (خطة المنافع المحددة) بما يتماشى مع متطلبات قانون العمل في دولة الإمارات العربية المتحدة. تستند المدفوعات بموجب الخطة على الرواتب والبدلات النهائية للموظفين وسنوات خدمتهم التراكمية في تاريخ انتهاء خدمتهم، كما هو محدد في الشروط المنصوص عليها في قوانين العمل في دولة الإمارات العربية المتحدة.

إن مخصص مكافآت نهاية الخدمة غير ممولة عندما تقوم المجموعة بالوفاء بالتزامات دفع المنافع عند استحقاقها.

إن المبالغ المعترف بها في بيان المركز المالي الموحد والحركات في صافي التزام المنافع المحددة على مدى الفترات هي كما يلي:

	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024
ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
الرصيد في 1 يناير	157,873	154,773
تعديلات	608	1,136
<i>مصاريف معترف بها في بيان الربح أو الخسارة الموحد</i>		
- تكلفة الخدمة الحالية	12,139	12,603
- تكلفة الفوائد (إيضاح 10)	7,298	7,408
<i>إعادة القياس المعترف بها في بيان الدخل الشامل الأخر الموحد</i>		
- مكاسب الضرة	(281)	(6,406)
- (مكسب)/ خسارة من التغير في الافتراضات المالية	(144)	3,099
تحويل من/ (إلى) جهات ذات علاقة (إيضاح 21)	4,081	(5,518)
مدفوعات خلال السنة	(9,541)	(9,222)
الرصيد في 31 ديسمبر	172,033	157,873

الافتراضات الاكتوارية الهامة

كانت الافتراضات الاكتوارية الهامة كما يلي:

	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024
معدل الخصم	5.0%	5.0%
معدل زيادة الراتب للسنوات الخمس التولى	4.0%	4.0%
معدل الوفيات المتوقع	SOA RP-2014 إجمالي معدل الوفيات في مجموعة البيانات بمقياس MP-2014	SOA RP-2014 إجمالي معدل الوفيات في مجموعة البيانات بمقياس MP-2014
افتراض التقاعد	60 سنة	60 سنة
متوسط الخدمة في السنوات القادمة	12.1 سنة	11.2 سنة
عدد الموظفين	2,207	2,312

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

مخطط بياني يوضح التغيرات في التزامات خدمة الموظفين (بمليون دولار أمريكي) من 2021 إلى 2025.

25 مخصص مكافآت نهاية خدمة الموظفين (يتبع) *تحليل حساسية*

فيما يلي حساسية الالتزام بالاستحقاقات المحددة للتغيرات في الافتراضات الرئيسية:

	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
معدل الخصم + 1%	162,995	148,694
معدل الخصم - 1%	182,219	167,940
زيادة الراتب + 1%	182,652	167,526
زيادة الراتب - 1%	162,464	149,198

26 مخصص إزالة

تتكون مخصصات الزالة من تكاليف الزالة المستقبلية لثلاث ومعدات المجموعة بنهاية أعمارها الإنتاجية الاقتصادية. . تعتمد الأعمار الإنتاجية الاقتصادية وتوقيت التزامات الزالة على القوانين الحكومية وأسعار البضائع والأهداف الاستراتيجية للمجموعة وقوائم الإنتاج المستقبلي للوصول ذات الصلة واتفاقيات المشاريع المشتركة ذات الصلة. وبالإضافة لذلك، تخضع تكاليف الزالة إلى ضغوط التضخم/ الانكماش في تكلفة مخصص خدمات الطرف الثالث. إن قيمة وتوقيت تسوية المبلغ فيما يتعلق بهذه المخصصات غير مؤكد ويعتمد على عدة عوامل لا تكون دائما ضمن سيطرة الإدارة.

	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
الرصيد في 1 يناير	2,770,929	2,700,618
مخصص إضافي تم الإعتراف به خلال السنة*	111,649	60,754
تعديل نتيجة التغير في التقديرات	210,851	(135,068)
تحويل إلى جهة ذات علاقة (إيضاح 21)	(96,291)	–
مصاريف متراكمة (إيضاح 10)	143,064	144,625
	3,140,202	2,770,929

كانت أسعار الفائدة الاسمية المستخدمة لتحديد التزامات الميزانية العمومية هي 4.74%، 5.15% و5.56% (2024): 5.19%، 5.54% و(5.58%)، لمدة 10 سنوات و20 سنة و30 سنة على التوالي، إستناداً إلى سندات حكومة أبوظبي طويلة الأجل.

* يشمل عكس مخصص بمبلغ 9,541 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2024: مخصص إضافي بمبلغ 4,159 ألف دولار أمريكي) يتعلق بالتزامات استعادة البيئة. يتضمن المخصص البيئي مخصصًا للتكاليف المتعلقة بالتحكم أو التخفيف أو التنظيف أو القضاء على التلوث البيئي المتعلق بالتربة والمياه الجوفية والمياه السطحية والتلوث.

27 قروض أدنوك

	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
مجموع التسهيلات المستخدمة	تسهيل متجدد للشركات غير مضمون	اتفاقية تسهيل لأجل للشركات غير مضمون
غير المستخدم	2,000,000	4,000,000
	2,000,000	4,000,000

	31 ديسمبر 2024	31 ديسمبر 2024
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
مجموع التسهيلات المستخدمة	تسهيل متجدد للشركات غير مضمون	اتفاقية تسهيل لأجل للشركات غير مضمون
غير المستخدم	2,000,000	4,000,000
	2,000,000	4,000,000

أ. تسهيل متجدد للشركات غير مضمون

أبرمت الشركة تسهيل متجدد مع أدنوك (كمقرض) في 30 يناير 2023. بموجب التسهيل المتجدد ورهنا بشروطه، توافق أدنوك على منح المجموعة قرضا متجدد بمبلغ 2 مليار دولار أمريكي لمدة ثلاث سنوات.

تم استخدام التسهيل المتجدد من قبل المجموعة مقابل رأس المال العامل (والتي تشمل على سبيل المثال لا الحصر دفع التكاليف والنفقات المرتبطة بالتسهيل المتجدد).

مخطط بياني يوضح التغيرات في التزامات خدمة الموظفين (بمليون دولار أمريكي) من 2021 إلى 2025.

مخطط بياني يوضح التغيرات في التزامات خدمة الموظفين (بمليون دولار أمريكي) من 2021 إلى 2025.

إن معدل الفائدة على أي قرض بموجب التسهيل المتجدد هو 0.85% سنويا بالإضافة إلى معدل التمويل المضمون لليلة واحدة لفترة تساوي طول فترة الفائدة للقرض ذي الصلة. ستقوم المجموعة بدفع الفائدة المستحقة على كل قرض في وقت مبكر من اليوم الأخير من كل فترة فائدة أو على فترات ستة أشهر بعد اليوم الأول من فترة الفائدة. تسدد المجموعة كل قرض في اليوم الأخير من فترة الفائدة على القرض، على ألا تمتد فترة الفائدة إلى ما بعد التاريخ الذي يقع بعد ثلاث سنوات من تاريخ التسهيل المتجدد. إن فترة الفائدة على القرض هي 3 أشهر.

بموجب شروط اتفاقية التسهيل المتجدد، يتعين على المجموعة أن تدفع إلى أدنوك (1) رسوم مقدمة متفق عليها، (2) رسوم التزام على التزام أدنوك المتاح لفترة التوافر، و (3) أي تكاليف إضافية تتكبدها أدنوك (أو أي من الشركات التابعة لها) كنتيجة مباشرة لإدخال أو أي تغيير في أي قانون أو لائحة بعد تاريخ التسهيل المتجدد، أو أي إمتثال لها.

ب. اتفاقية تسهيل لأجل للشركات غير مضمون

أبرمت المجموعة اتفاقية تسهيل لأجل مع أدنوك (كمقرض) في 3 فبراير 2023. وبموجب هذا القانون ورهنا بشروطه، توافق أدنوك على منح المجموعة قرض بقيمة 4 مليار دولار أمريكي لمدة خمس سنوات.

يتم استخدام القرض المتجدد من قبل المجموعة لأغراض النفقات الرأسمالية (والتي تشمل على سبيل المثال لا الحصر دفع التكاليف والنفقات المرتبطة باتفاقية التسهيل المتجدد).

إن معدل الفائدة على أي قرض بموجب اتفاقية تسهيل لأجل هو 1% سنويًا بالإضافة إلى معدل التمويل الليلي المضمون (SOFR) المعمول به لفترة مساوية لفترة الفائدة للقرض ذي الصلة. ستدفع المجموعة الفائدة المتراكمة على كل قرض في اليوم السابق من اليوم الأخير من كل فترة فائدة وعلى فترات ستة أشهر بعد اليوم الأول من فترة الفائدة. يجب سداد جميع القروض بموجب اتفاقية تسهيل لأجل في التاريخ الذي هو خمس سنوات من تاريخ اتفاقية تسهيل لأجل.

فيما يتعلق بتقديم اتفاقية تسهيل لأجل، وافقت المجموعة على أن تدفع إلى أدنوك (1) رسوم مقدمة متفق عليها، (2) رسوم التزام على التزام أدنوك المتاح لفترة التوفر، و (3) أي تكاليف إضافية تتكبدها أدنوك (أو أي من الشركات التابعة لها) كنتيجة مباشرة لإدخال أو أي تغيير في أي قانون أو لائحة بعد تاريخ اتفاقية تسهيل لأجل أو أي امتثال لها.

فيما يلي التغيرات في القروض التي تم تصنيف التدفقات النقدية كأنشطة تمويلية في بيان التدفقات النقدية الموحد:

	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
الرصيد في 1 يناير	500,000	500,000
تسديدات (إيضاح 21)	(500,000)	–
الرصيد في 31 ديسمبر	–	500,000

28 ذمم دائنة تجارية وأخرى

	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024
	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
ذمم دائنة تجارية	293,464	73,783
محتجزات دائنة المستحقات	282,098	127,910
الالتزامات التي تم تحملها بالنيابة عن جهات ذات علاقة	2,002,700	1,197,272
ذمم دائنة أخرى	379,683	391,940
	4,237	17,545
	2,962,182	1,808,450

29 تحليل القطاع

يتم تنفيذ الأنشطة التجارية للمجموعة على أساس متكامل. لذلك، فإن أي تجزئة للإيرادات التشغيلية والمصاريف والوصول والمطلوبات ليست ذات صلة ولا يتم تنفيذها لأغراض إعداد تقارير الإدارة الداخلية.

لذلك، فإن أي تجزئة للإيرادات التشغيلية والمصاريف والوصول والمطلوبات ليست ذات صلة ولا يتم تنفيذها لأغراض إعداد تقارير الإدارة الداخلية. تدار المجموعة كوحدة عمل واحدة ويتم التقرير عن الأداء المالي في التقارير الداخلية المقدمة إلى رئيس صانع القرار التشغيلي. تدار المجموعة كوحدة عمل واحدة ويتم الإبلاغ عن الأداء المالي في التقارير الداخلية المقدمة إلى رئيس صانع القرار التشغيلي. تم تحديد مجلس الإدارة، وهو المسؤول عن تخصيص الموارد وتقييم أداء قطاعات التشغيل، كصانع القرار التشغيلي الذي يتخذ القرارات الإستراتيجية. تستند المعلومات المالية التي تمت مراجعتها من قبل صانع القرار التشغيلي إلى المعلومات المالية للمجموعة وفقًا للمعايير الحولية لإعداد التقارير المالية. يراقب صانع القرار التشغيلي النتائج التشغيلية بشكل منفصل لغرض اتخاذ القرارات بشأن تخصيص الموارد وتقييم الأداء.

يقوم صانع القرار التشغيلي بانتظام بمراجعة بيان الربح أو الخسارة والحلل الشامل التخر الموحد. تتمثل وظيفة صانع القرار التشغيلي في تخصيص الموارد وتقييم أداء القطاعات التشغيلية للمجموعة.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

32 الأذونات المالية (يتبع)

إدارة مخاطر السيولة (يتبع)

تضمن المجموعة أن لديها نقداً كافياً عند الطلب لمقابلة المصاريف التشغيلية المتوقعة لفترة قصيرة، بما في ذلك خدمة الالتزامات المالية؛ هذا يستثني التأثير المحتمل للظروف القصوى التي لا يمكن توقعها بشكل معقول، مثل الكوارث الطبيعية. يُلخص الجدول أدناه قائمة استحقاق المطلوبات المالية للشركة في 31 ديسمبر 2025 و31 ديسمبر 2024 بناءً على المدفوعات التعاقدية غير المخصومة.

31 ديسمبر 2025	إيضاحات	القيمة المدرجة ألف دولار أمريكي	سنة أو أقل – غير مخصصة	ألف دولار أمريكي	أكثر من سنة – غير مخصصة	ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2025 غير مخصصة ألف دولار أمريكي
	المطلوبات المالية						
	ذمم دائنة تجارية وأخرى	28	2,962,182	–	–	–	2,962,182
	مطلوب إلى مقاول						16,919
	مبالغ مستحقة إلى جهات ذات علاقة	21	1,347,659	–	–	–	1,347,659
	مطلوبات عقود الإيجار	15	27,903	10,252	27,537	37,789	
			4,354,663	4,320,093	44,456	4,364,549	

31 ديسمبر 2024	إيضاحات	القيمة المدرجة ألف دولار أمريكي	سنة أو أقل – غير مخصصة	ألف دولار أمريكي	أكثر من سنة – غير مخصصة	ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024 غير مخصصة ألف دولار أمريكي
	المطلوبات المالية						
	قروض من أدنوك	27	500,000	–	–	–	500,000
	ذمم دائنة تجارية وأخرى	28	1,808,450	–	–	–	1,808,450
	مبالغ مستحقة إلى جهات ذات علاقة	21	1,467,802	–	–	–	1,467,802
	مطلوبات عقود الإيجار	15	36,529	10,273	37,394	47,667	
			3,812,781	3,786,525	37,394	3,823,919	

إدارة مخاطر رأس المال

تتمثل أهداف المجموعة عند إدارة رأس المال في حماية قدرة المجموعة على الاستمرار كمنشأة مستمرة من أجل توفير عوائد لمساهميها ومزايا لأصحاب المصلحة التخزين والحفاظ على هيكل رأس المال الأمثل لتقليل تكلفة رأس المال. تعتمد السياسات على تقييم الإدارة للخيارات المتاحة بالاشتراك مع المساهمين.

من أجل الحفاظ على هيكل رأس المال أو تعديله، يجوز للمجموعة تعديل مبلغ توزيعات الأرباح المدفوعة للمساهمين أو إصدار أسهم جديدة.

تقوم المجموعة بمراقبة رأس المال على أساس نسبة المديونية. يتم احتساب هذه النسبة على أساس قسمة صافي الدين على إجمالي حقوق الملكية زائد صافي الدين. يتم احتساب صافي الدين كإجمالي القروض (بما في ذلك القروض المتداولة وغير المتداولة كما هو موضح في بيان المركز المالي الموحد) ناقصا النقد ومراذفات النقد. يتم احتساب إجمالي رأس المال كإجمالي حقوق الملكية كما هو موضح في بيان المركز المالي الموحد زائد صافي الدين.

33 توزيعات أرباح

وافق المساهمون، في اجتماع الجمعية العمومية السنوية المنعقد بتاريخ 29 مارس 2024 على توزيع أرباح نقدية نهائية بقيمة 7.776 فلس (2.117 سنت) للسهم الواحد بقيمة 1,625,103 ألف دولار أمريكي للفترة المنتهية في 31 ديسمبر 2023. تم دفع توزيعات الأرباح بالكامل في 26 أبريل 2024.

وافق مجلس الإدارة، في اجتماعه المنعقد في 9 أغسطس 2024، على توزيع أرباح نقدية مرحلية بقيمة 8.164 فلس (2.223 سنت) للسهم الواحد، بواقع 1,706,190 ألف دولار أمريكي. تم دفع توزيعات الأرباح بالكامل في 2 سبتمبر 2024.

وافق المساهمون في اجتماع الجمعية العمومية السنوي المنعقد في 21 مارس 2025 على توزيع أرباح نقدية نهائية بقيمة 8.165 فلس (2.22 سنت) للسهم الواحد بواقع 1,706,191 ألف دولار أمريكي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024. تم دفع توزيعات الأرباح بالكامل في 18 أبريل 2025.

وافق مجلس الإدارة، في اجتماعه المنعقد في 5 أغسطس 2025، على توزيع أرباح نقدية مرحلية بقيمة 8.573 فلس (2.334 سنت) للسهم الواحد، بواقع 1,791,667 ألف دولار أمريكي. تم دفع توزيعات الأرباح بالكامل في 3 سبتمبر 2025.

وافق مجلس الإدارة، في اجتماعه المنعقد في 12 نوفمبر 2025، على توزيع أرباح نقدية ربع سنوية بقيمة 4.287 فلس (1.167 سنت) للسهم الواحد، بواقع 895,938 ألف دولار أمريكي. تم دفع توزيعات الأرباح بالكامل في 10 ديسمبر 2025.

لحفاً لنهاية السنة، اقترح مجلس الإدارة، في اجتماعه المنعقد في 6 فبراير 2026، على توزيع أرباح نقدية ربع سنوية بقيمة 4.287 فلس (1.167 سنت) للسهم الواحد، بقيمة 895,938 ألف دولار أمريكي.

نظرة عامة

المراجعة الاستراتيجية

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات المالية الموحدة

34 المعاملات غير النقدية الهامة

31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	
		- استحقاقات لشراء ممتلكات وألات ومعدات
751,464	134,378	- تحويل أعمال رأسمالية قيد التنفيذ وأصول إزالة إلى جهة ذات علاقة
1,227,301	–	- تحويل مكافآت نهاية الخدمة من/ (إلى) إلى جهة ذات علاقة
4,081	(5,518)	- تحويل إلتزام إزالة إلى جهة ذات علاقة
96,291	–	- تحويل دفعات مقدمة لمشاريع رأسمالية قائمة إلى جهة ذات علاقة
64,993	–	- تحويل دفعات مقدمة للمشاريع الرأسمالية
–	19,042	- عكس الرسوم المدفوعة مقدماً
196,929	107,469	- تحقيق الدفعات المقدمة للمشاريع الرأسمالية

35 أتعاب مدقق الحسابات

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 ألف دولار أمريكي	للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	
853	814	تحقيق البيانات المالية
506	900	خدمات التأكيد الأخرى
1,359	1,714	

36 إعتماذ البيانات المالية الموحدة

تم إعتماذ وإجازة إصدار البيانات المالية الموحدة من قبل مجلس الإدارة بتاريخ 16 فبراير 2026.

شركة أدنوك للغاز
مجمع الشيخ خليفة للطاقة 1
شارع خليفة
ص.ب 665
أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة

adnocgas.ae