

ADNOC Gas



التقرير السنوي 2023

الريادة بمستوى
عالمي

رائدة الطاقة على مستوى عالمي

أدنوك للغاز بي أل سي هي شركة عالمية متكاملة لمعالجة الغاز على نطاق واسع مع التركيز بشكل رئيسي على الاستدامة في جميع أعمالنا.

للمزيد من المعلومات، يرجى زيارة

adnocgas.ae

رؤيتنا

تسخير موارد الطاقة في خدمة أمتنا.

مهمتنا

تعظيم قيمة موارد الطاقة من خلال الشراكة والابتكار والتركيز المستمر على الأداء العالي والكفاءة.

قيمنا

نؤمن بالريادة واستشراف المستقبل

نحن نشجع ونعزز روح الابتكار في دولة الإمارات لنحافظ على تميزنا في طبيعة قطاع الطاقة العالمي.



نحترم الجميع

إننا نشجع ونعزز ثقافة تقوم على احتضان التنوع وقبول الجميع والاحترام المتبادل، ونعمل دوماً وفق أعلى المعايير المهنية وأسمى المعايير الأخلاقية.



نعمل بكفاءة

يُمثل الأداء دافعنا الرئيسي، ونحن نكرس طاقاتنا لرفع الكفاءة والارتقاء بالأداء وتحقيق أفضل قيمة لخدمة الوطن والمجتمع وشركائنا وعملائنا.



نعمل بروح التعاون

إننا نعمل بشكل وثيق مع شركائنا ومع الشركات المماثلة للاستفادة من قوتنا الجماعية لتقديم نتائج تحقق فوائد لجميع الأطراف.



نلتزم بالمسؤولية

نكرس جهودنا لتحقيق فارق إيجابي في مجتمعنا، في الوقت الذي نحافظ فيه على التزامنا الثابت بأفضل معايير الصحة والسلامة والبيئة.



نظرة عامة — 02

نبذة

تاريخنا

نظرة عامة على العمليات، والممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، والتداء المالي أبرز أحداث العام

04
06
08
10

المراجعة الاستراتيجية — 12

كلمة رئيس مجلس الإدارة
كلمة الرئيس التنفيذي
مجلس الإدارة
الإدارة التنفيذية
نموذج الأعمال
الاستراتيجية
المزايا الاستثمارية
نظرة عامة على الأسواق
المراجعة التشغيلية
المراجعة المالية
معلومات المساهمين
سياسة توزيع الأرباح
تسوية المقاييس المالية غير المعتمدة على المعايير الدولية للتقرير المالي

14
16
18
20
22
24
32
34
44
48
52
54
55

الحوكمة — 56

نظرة عامة

القيم المؤسسية

الحوكمة المؤسسية

مجلس الإدارة

لجان المجلس

لجنة التدقيق

لجنة الترشيحات والمكافآت

اللجنة التنفيذية

تداولت الأسهم

الإدارة التنفيذية

المخطط التنظيمي لشركة أدنوك للغاز

عن الإدارة التنفيذية

المدققين الخارجيين

الضوابط الداخلية

مسؤولية مجلس الإدارة

نظامنا للضوابط الداخلية

التدقيق والضمان

الشؤون القانونية والامتثال والحوكمة

التعاملات مع الأطراف ذات العلاقة

معلومات عامة

ملخص وإفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

58
59
60
62
67
67
68
69
70
71
71
71
74
75
75
75
76
77
78
81

البيانات المالية الموحدة — 92

تقرير مجلس الإدارة

تقرير مدقق الحسابات المستقل

بيان الربح أو الخسارة الموحد

بيان الدخل الشامل الموحد

بيان المركز المالي الموحد

بيان التغيرات في حقوق الملكية الموحد

بيان التدفقات النقدية الموحد

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة

94
95
100
101
102
103
104
105



نظرة عامة

04
06
08
10

نبذة
تاريخنا
نظرة عامة على العمليات، والممارسات البيئية والاجتماعية والحكومة، والتداء المالي
أبرز أحداث العام

نبذة

من نحن

أدنوك للغاز هي شركة متكاملة لمعالجة الغاز على نطاق واسع وشركة تابعة لأدنوك، إحدى أكبر شركات الطاقة المتكاملة في العالم.

بصفتنا من الرواد العالميين في مجال الغاز وذلك بطاقة إنتاجية تصل إلى حوالي 10 مليارات قدم مكعب من الغاز يومياً و29 مليون طن سنوياً من السوائل الهيدروكربونية، فإننا نخدم مجموعة واسعة من العملاء المحليين والدوليين من خلال مجموعة متنوعة من المنتجات. نحن نوفر حوالي 60% من احتياجات دولة الإمارات العربية المتحدة من الغاز ونصدّر الغاز الطبيعي والمنتجات ذات الصلة إلى قاعدة عملاء متنوعة في أكثر من 20 دولة.

~10 مليار قدم مكعب يومياً استطاعة معالجة الغاز

~3,300 كم شبكة أنابيب الغاز في دولة الإمارات

~6 مليون طن سنوياً استطاعة إنتاج الغاز الطبيعي المسال

~60% احتياجات دولة الإمارات المغطاة من قبل أدنوك للغاز

عملياتنا

تمثّل عمليات أدنوك للغاز منصة متكاملة وشاملة لإدارة الغاز، حيث تغطي مجموعة كاملة من أنشطة المعالجة والنقل والتوصيل والتسويق بوجود ثمانية مواقع للشركة في جميع أنحاء دولة الإمارات.

نعمل بشكل وثيق مع قطاع التنقيب والإنتاج في شركة أدنوك، حيث نستلم الغاز الخام المنتج من احتياطات الإمارات الهائلة، ونقوم بمعالجته وتحويله إلى مجموعة من المنتجات ذات الصلة، وتشمل هذه المنتجات: الغاز الطبيعي وغاز البترول المسال حيث يتم بيعهم للمرافق والمستخدمين الصناعيين، والمواد الأولية للإيثان والنافثا المستخدمة في صناعة البولييمرات، والغازات الصناعية مثل البوكسجين والنيتروجين، والمواد الكيميائية مثل الكبريت الذي يستخدم في مجموعة واسعة من الاستخدامات الصناعية.

يتم طرح منتجاتنا في الأسواق من خلال شبكة واسعة من خطوط الأنابيب ومرافق التصدير المخصصة في كل من جزيرة داس ومدينة الرويس الصناعية.

في كل مرحلة نركّز بشكل ثابت على ضمان صحة وسلامة كل شخص مرتبط بعملياتنا وعلى تحقيق التحسين المستمر لأدائنا البيئي.

عملياتنا تتلخص على النحو التالي:

معالجة الغاز

نعمل في قلب سلسلة القيمة الهيدروكربونية في دولة الإمارات، ونتلقى غاز التغذية من عمليات الإنتاج البرية والبحرية في أدنوك، حيث ننتج مزيجاً من غاز البيع وسوائل الغاز الطبيعي والمكثفات والكبريت لخدمة عملائنا في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق.

عمليات الغاز الطبيعي المسال

توفر مرافق الإسالة لدينا الغاز الطبيعي المسال من الغاز المنتج في عمليات أدنوك البحرية لأغراض التصدير إلى المرافق والعملاء في جميع أنحاء العالم.

شبكة خطوط الأنابيب

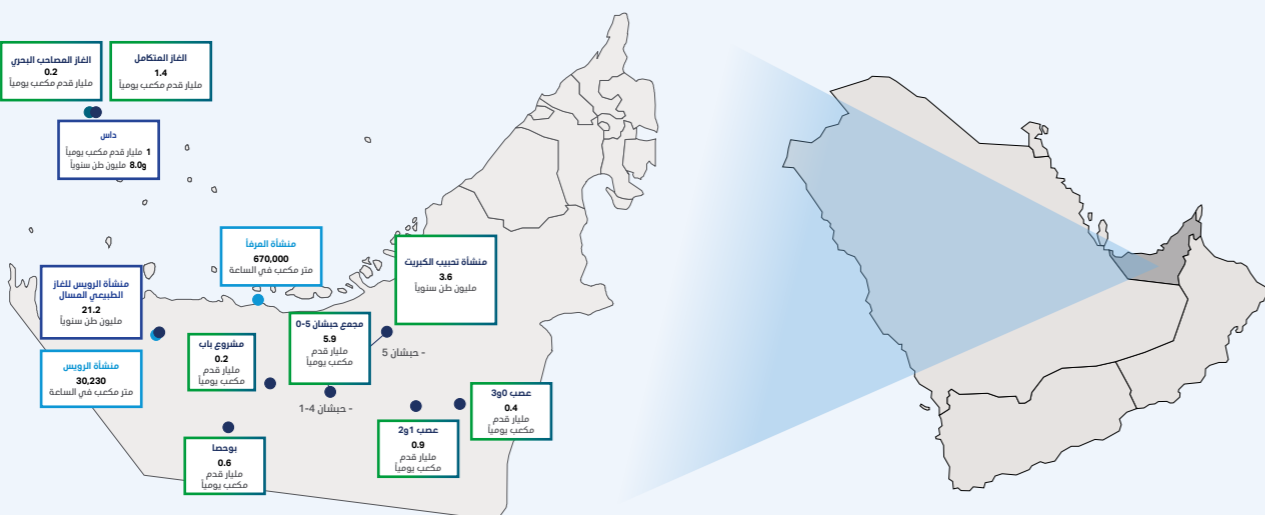
تتيح شبكة خطوط الأنابيب الواسعة الخاصة بنا توصيل غاز البيع للعملاء في جميع أنحاء أبوظبي ودبي والإمارات الشمالية حيث نوفر ما نسبته 60% من متطلبات الغاز في الدولة.

الغازات الصناعية

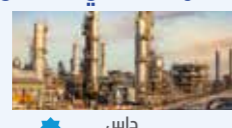
نحن أحد الموردين الرئيسيين للغازات الصناعية في دولة الإمارات وعلى وجه الخصوص الأوكسجين والنيتروجين.

توزّع عملياتنا

تنتشر قاعدة أصولنا في جميع أنحاء أبوظبي البرية والبحرية، وتشتمل على عمليات معالجة الغاز والغاز الطبيعي المسال والغازات الصناعية كما هو موضح أدناه:

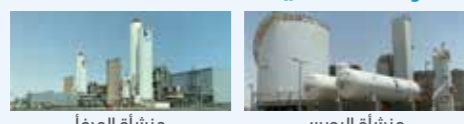


الغاز الطبيعي المسال

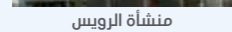


داس

الغازات الصناعية



مشأة المرفأ



مشأة الرويس

معالجة الغاز



بوحصا



عصب 2g1



عصب 3g0

مشروع باب

الغاز المصاحب البحري والغاز المتكامل E2

مشأة الغاز الطبيعي

مشأة تحبيب الكبريت

الغاز المتكامل

1970

شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال

يصدر الألب المؤسس لحولة الإمارات العربية المتحدة، المغفور له بإذن الله الشيخ زايد مرسوماً بوقف الحرق غير الضروري للغاز المصاحب لعمليات إنتاج النفط في أبوظبي.

1977

شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال

أول إنتاج للغاز في دولة الإمارات وأول شحنة غاز طبيعي مسال تم تصديرها إلى شركة طوكيو للطاقة الكهربائية (تيكوكو)

1980

شركة أدنوك لمعالجة الغاز

بدء تشغيل مصانع عصب وباب وبوحصا لمعالجة الغاز (الغاز المصاحب)

2001

شركة أدنوك لمعالجة الغاز

الاندماج بين جاسكو وأثير اندماج جاسكو مع أثير لإضافة ثلاث محطات لمعالجة الغاز: حبشان 0 و 1 و 2 بطاقة معالجة تبلغ 3,000 مليون قدم مكعب يومياً وشبكة خطوط أنابيب. أدى الاندماج إلى زيادة حجم شركة أدنوك لمعالجة الغاز بأكثر من الضعف، مما يجعلها واحدة من أكبر شركات معالجة الغاز في العالم.

2011

شركة أدنوك لمعالجة الغاز

تشغيل خطوط إنتاج حبشان 3، عصب 2، الرويس 3

2021

أدنوك

توقيع اتفاقية مع شركة "مياه وكهرباء الإمارات" لإمداد أدنوك باحتياجات شبكتها الكهربائية من خلال الكهرباء المنتجة من مصادر نظيفة بصفاتي انبعاثات صفري

2023

أدنوك للغاز

بي آي سي تأسيس شركة "أدنوك للغاز بي آي سي" عبر دمج كل من أدنوك لمعالجة الغاز، وأدنوك للغاز الطبيعي المسال إدراج "أدنوك للغاز بي آي سي" في سوق أبوظبي للأوراق المالية



1973

شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال

تأسيس المشروع المشترك لشركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال بين أدنوك (70%) و"ميتسوبي وشركاؤه" (15%) و"بي بي" (10%) و"توتال للطاقات" (5%)

1978

شركة أدنوك لمعالجة الغاز

تأسيس شركة أدنوك لمعالجة الغاز بمشروع مشترك لمدة 30 عاماً بين أدنوك (68%) و"شل" (15%) و"توتال للطاقات" (15%) و"بي بي" (2%)

1981

شركة أدنوك لمعالجة الغاز

بدء العمليات وتصدير أول شحنة من الغاز الطبيعي المسال

2010

شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال

تشغيل مشروع الغاز المصاحب البحري بطاقة تصدير غاز بحري منخفضة الضغط تبلغ 200 مليون قدم مكعب يومياً

2018

شركة أدنوك لمعالجة الغاز

مشروع الطويلة لضغط الغاز يعزز شبكة مبيعات الغاز لتلبية الطلب المستقبلي بما في ذلك الإمارات الشمالية

2022

أدنوك للغاز المحدودة

تأسيس شركة أدنوك للغاز المحدودة كشركة خاصة محدودة بالتسهيم

نظرة عامة على العمليات، والممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، والأداء المالي

نظرة عامة على العمليات، والممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، والأداء المالي للعام 2023

توقيع صفقات غاز طبيعي مسال مع شركة مؤسسة النفط الهندية وشركة اليابان المحدودة لاستكشاف النفط "جايكس" وشركة "بتروتشاينا الدولية المحدودة" وشركة "جيرا" للسوق العالمية، ما يجعل إجمالي قيمة صفقات توريد الغاز الطبيعي المسال منذ إدراج أدنوك للغاز في سوق أبوظبي للأوراق المالية ما بين **129** و **129** مليار دولار أمريكي.

في ديسمبر، وقعت **أدنوك** اتفاقية طويلة الأمد لتصدير مليون طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال من مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال منخفض الانبعاثات لمدة 15 عاماً.

تسليم أول شحنة من الغاز الطبيعي المسال من الشرق الأوسط إلى ألمانيا

ترسية أكبر مشروع لالتقاط الكربون في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا في مصنع حبشان لمعالجة الغاز بقدرة على خفض انبعاثات الكربون تصل إلى **1.5** مليون طن سنوياً بحلول عام 2026 (حوالي 8% من انبعاثات أدنوك للغاز).

أكبر طرح عام أولي على الإطلاق في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا في شهر مارس، حيث تم جمع **2.5** مليار دولار أمريكي من خلال بيع 5% من إجمالي أسهم الشركة

ارتفاع حجم المبيعات إلى **3,540** ترليون وحدة حرارية بريطانية، بزيادة **3%** مقارنة بعام 2022

الربع الأعلى من حيث موثوقية المنشآت والتي بلغت **99.1%**

ترسية عقود الهندسة والمشتريات والبناء لمشروع النمو الرئيسيين: مشروع "ميرام" لتسريع استرداد وتسييل الإيثان وبرنامج تحسين شبكة أنابيب الغاز للمبيعات (ESTIDAMA) بقيمة

تعاقدية تبلغ **3.6** مليار دولار أمريكي و **1.3** مليار دولار أمريكي على التوالي

الربع الأول من حيث إجمالي معدلات الحوادث القابلة للتسجيل **0.06**

نظرة عامة على الأداء المالي 2023

هامش قوي ومستدام في الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك

واستهلاك الدين بنسبة **34%** (ثابت على أساس سنوي) على خلفية ترتيبات مرنة لتوزيعات الأرباح

صافي الدخل بلغ **4.7** مليار دولار أمريكي، مدعوماً بالتحول إلى السوائل ذات هامش القيمة الأعلى

تدفق نقدي حر بقيمة **4.5** مليار دولار أمريكي، متجاوزاً التوزيعات السنوية المقترحة لعام 2023 والبالغة **3,250** مليون دولار أمريكي بنسبة **37%**

توزيع أرباح مرحلية أولية بقيمة **1,625** مليون دولار أمريكي في شهر ديسمبر

قاعدة الأصول: أصول طويلة الأجل بقيمة **22.7** مليار دولار أمريكي تحقق قيمة جذابة على المدى البعيد وميزانية عمومية غير مقيّدة لدعم المزيد من النمو

السيولة: تأمين متطلبات التمويل بالكامل عبر تسهيلات ائتمانية

بقيمة **6** مليار دولار أمريكي

أبرز أحداث العام

يوليو

"أدنوك للغاز" ترسي عقود بقيمة 1.3 مليار دولار لإنشاء خط أنابيب جديد لنقل الغاز الطبيعي إلى الإمارات الشمالية

"أدنوك للغاز" تبرم اتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي المسال بقيمة تتراوح بين 7 و9 مليار دولار ولمدة 14 عاماً مع مؤسسة النفط الهندية المحدودة

أغسطس

"أدنوك للغاز" ترسي عقداً بقيمة 3.6 مليار دولار لتوسعة البنية التحتية لمعالجة الغاز

"أدنوك للغاز" توقع اتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي المسال لمدة 5 سنوات مع شركة اليابان المحدودة لاستكشاف النفط "جايكس"



يناير

"أدنوك" تعلن عن تأسيس "أدنوك للغاز" لمعالجة وتشغيل وتسويق الغاز على مستوى العالم

فبراير

أدنوك تسلّم ألمانيا أول شحنة غاز طبيعي مسال من الشرق الأوسط

مارس

13 مارس، شركة أدنوك للغاز تدرج 5% من أسهمها في سوق أبوظبي للتوراق المالية، لتجمع 9.18 مليار درهم (2.5 مليار دولار أمريكي) بسعر إصدار 2.37 درهم للسهم الواحد

مايو

"أدنوك للغاز" توقع اتفاقية سارية لمدة 3 سنوات مع "توتال إنرجيز" لتصدير الغاز الطبيعي المسال

COLLABORATION TO PAVE THE WAY FOR TECHNOLOGICAL ADVANCEMENT AND SUSTAINABLE PRACTICES IN GAS PROCESSING INFRASTRUCTURE



سبتمبر

"أدنوك للغاز" توقع اتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي المسال بقيمة تتراوح من 450 إلى 550 مليون دولار مع شركة "بتروتشاينا الدولية المحدودة"

أكتوبر

أدنوك للغاز تُرسي عقداً بقيمة 615 مليون دولار لأحد أكبر مشاريع التقاط الكربون المتكاملة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا

أدنوك للغاز توقع اتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي المسال بقيمة تتراوح من 500 إلى 700 مليون دولار مع شركة "جيرا للأسواق العالمية"

نوفمبر

أدنوك للغاز توزع أرباحاً مرطبة نقدية بقيمة 1.625 مليون دولار أمريكي



المراجعة الاستراتيجية

14
16
18
20
22
24
32
34
44
48
52
54
55

كلمة رئيس مجلس الإدارة
كلمة الرئيس التنفيذي
مجلس الإدارة
الإدارة التنفيذية
نموذج الأعمال
الاستراتيجية
المزايا الاستثمارية
نظرة عامة على الأسواق
المراجعة التشغيلية
المراجعة المالية
معلومات المساهمين
سياسة توزيع الأرباح
تسوية المقاييس المالية غير المعتمدة على المعايير الدولية للتقرير المالي

كلمة رئيس مجلس الإدارة

يسعدني أن أشارككم انه في عام 2023 انتقلت شركة أدنوك للغاز من شركة خاصة إلى شركة عامة، والذي كان أكبر طرح عام أولي في سوق أبوظبي للأوراق المالية، والأكثر في الأسواق الناشئة في العام الماضي. وبلغ إجمالي الطلب خلال الاكتتاب العام أكثر من 124 مليار دولار أمريكي، متجاوزاً القيمة المستهدفة بنحو 50 مرة، ما شكّل عامل جذب للمستثمرين المحليين والدوليين في مجال الغاز، وأصبحت القيمة السوقية للشركة 67 مليار دولار، ما سمح لـ "أدنوك للغاز" أن تكون ضمن أفضل 20 شركة نفط وغاز في العالم.

في عام 2023، ورغم انخفاض أسعار الغاز عالمياً، حققنا نتائج مالية قوية وسجلنا صافي دخل بقيمة 4.7 مليار دولار، ما يؤكد على مرونة نموذج أعمالنا. ونجحتنا في خفض تكلفة الإنتاج بمقدار 200 مليون دولار، وارتفعت الكفاءة التشغيلية إلى نسبة 99%، وهي من الأعلى في قطاع الغاز، كما زادت كميات الإنتاج بنسبة 4% ما ساهم في ارتفاع حجم مبيعاتنا.

ونقوم حالياً بتأمين أكثر من 60% من الطلب على الغاز في دولة الإمارات، كما أننا أكبر مورد للغاز لقطاع البتروكيماويات في الدولة، وثاني أكبر مصدر لغاز البترول المسال (LPG) في العالم ونُصدّر منتجاتنا إلى أكثر من 20 دولة.

واكتسبت مبيعاتنا الدولية زخماً قوياً في عام 2023 مع توقيع اتفاقيات لتصدير الغاز الطبيعي المسال بقيمة تصل إلى 12 مليار دولار أمريكي، بما يضمن تحقيق عوائد مستقرة من بيع الغاز الطبيعي المسال للسنوات القادمة، ويرسخ مكانة "أدنوك للغاز" كشريك مفضل لتصدير الغاز في الأسواق العالمية.

وتمتلك "أدنوك للغاز" آفاق قوية للنمو للواعد مع خطط زيادة السعة الإنتاجية للنفط الخام إلى 5 ملايين برميل يومياً بحلول عام 2027 والذي سيساهم في زيادة إنتاج الغاز المصاحب.

لقد نجحنا في تحقيق قيمة إضافية كبيرة لمساهمينا من خلال إنجازاتنا لعام 2023، وحققنا عائد إجمالي نسبته 35% شاملاً الأرباح السنوية

وضمن خطة أعمالنا للسنوات الخمس القادمة (2024-2028)، سنقوم باستثمار أكثر من 13 مليار دولار أمريكي في فرص نمو محلية وعالمية، من المتوقع أن تساهم في نمو أعمالنا خلال السنوات القادمة بنسبة تصل إلى 40% قبل خصم الفائدة والضريبة والاستهلاك والإطفاء (EBITDA). وقمنا بالفعل بترسية عقود قيمتها 5 مليارات دولار أمريكي لتوسيع مرافق معالجة الغاز، بالإضافة إلى توسيع شبكة خطوط أنابيب الغاز الطبيعي للشركة، بهدف توفير كميات أكبر من الغاز الطبيعي لعملائنا الحاليين والجدد في دولة الإمارات في عام 2026، وسيرتفع حجم مبيعاتنا، بفضل هذه المشاريع بنسبة من المتوقع أن تصل إلى 20%.

وضمن خطة أعمالنا للسنوات الخمس القادمة، سنقوم باستثمار أكثر من 13 مليار دولار أمريكي في فرص نمو محلية وعالمية

وبالإضافة إلى ذلك، فإننا نتطلع إلى زيادة صادراتنا من الغاز الطبيعي المسال لتلبية الطلب المتزايد عليه، كما نخطط للاستحواذ على مصنع الرويس للغاز الطبيعي المسال الجاري إنشاؤه والذي سيرفع طاقتنا الإنتاجية الحالية إلى أكثر من الضعف بحلول عام 2028.

وضمن استراتيجيتنا للنمو والتوسع دولياً، لدينا خطط للاستحواذ على أصول جديدة في سلسلة قيمة الغاز في مناطق مثل أوروبا والهند والصين وجنوب شرق آسيا، وذلك بهدف تعزيز حضور إنتاج دولة الإمارات من الغاز الطبيعي المسال في الأسواق الدولية، وتحقيق عائد إضافي يعزز أعمالنا الحالية.

وتمتلك "أدنوك للغاز" ميزانية عمومية قوية مع وجود رأس مال عامل بقيمة 25 مليار دولار، وهذا يتيح لنا إمكانية الحصول على تمويل بقيمة تصل إلى أكثر من 12 مليار دولار أمريكي لدعم تنفيذ استراتيجيتنا للنمو والتوسع، إضافة إلى امتلاكنا خبرة تزيد على عدة عقود في إدارة المشاريع العملاقة في قطاع الغاز.

وضمن جهودنا للاستفادة من الإمكانيات الكبيرة التي يوفرها الذكاء الاصطناعي والطول الرقمية التي تدعم أداءنا التشغيلي، بدأنا منذ عام 2016 بتطبيق حلول تشمل التحليلات التنبؤية والتحسين الفوري، والتي ساعدت في خفض التكاليف ورفع الكفاءة وتحسين جاهزية المعدات، مما ساهم في تحقيق قيمة تجارية وصلت إلى مليار دولار أمريكي.

وضمن جهودنا للاستفادة من الإمكانيات الكبيرة التي يوفرها الذكاء الاصطناعي والطول الرقمية التي تدعم أداءنا التشغيلي، بدأنا منذ عام 2016 بتطبيق حلول تشمل التحليلات التنبؤية والتحسين الفوري، والتي ساعدت في خفض التكاليف ورفع الكفاءة

ولضمان مواكبة المستقبل، وضعنا في عام 2024 هدفاً لترسيخ مكانة رائدة لـ "أدنوك للغاز" في استخدامات الذكاء الاصطناعي، وسنستمر في تقييم التقنيات الجديدة مثل الروبوتات والعمليات غير المأهولة لتحسين إدارة التكاليف وكفاءة التشغيل. ومن المتوقع أن تساهم هذه التقنيات في تحقيق وفورات تصل قيمتها إلى 400 مليون دولار سنوياً على مدى السنوات الخمس المقبلة.

تحرص "أدنوك للغاز" على أن تكون الاستدامة في صلب استراتيجيتها، وفي هذا المجال، نفخر بإطلاق مشروع متميز بتكلفة 615 مليون دولار لالتقاط واستخدام الكربون في منشآتنا بهدف خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون بمقدار (1.5) مليون طن سنوياً. وبدأنا تنفيذ العديد من المشاريع التي تتماشى مع التزامنا الراسخ بخفض الانبعاثات، وتغطي هذه المشاريع مجالات: الطاقة النظيفة، والتقاط الكربون، وكفاءة الطاقة، والطاقة المتجددة وغيرها.

لقد نجحنا في تحقيق قيمة إضافية كبيرة لمساهمينا من خلال إنجازاتنا لعام 2023، وحققنا عائد إجمالي نسبته 35% شاملاً الأرباح السنوية. وبالنظر إلى المستقبل، نتوقع أن تحقق استثماراتنا نمواً في الأرباح قبل خصم الفائدة والضريبة والإطفاء بنسبة تصل إلى 40% في السنوات القادمة، مما سيتيح لنا زيادة توزيعات الأرباح - التي تبلغ قيمتها حالياً 3.25 مليار دولار - بنسبة 5% سنوياً. وكنا نثق أنه من خلال الاستثمار في نمو الأعمال، والاستمرار في تحقيق نتائج استثنائية، سنكون قادرين على تقديم التوازن المناسب بين النمو والعائد لمساهمينا.

ختاماً، أود أن أعرب عن تقديري لموظفي "أدنوك للغاز" وإدارتها العليا ومجلس الإدارة، وذلك على جهودهم ودورهم في النجاح الكبير والنقلة النوعية التي شهدتها الشركة. وأنا على ثقة بقدرتنا على الاستمرار في النمو والتقدم وترسيخ دورنا الرئسي في أسواق الطاقة المحلية والعالمية لسنوات عديدة قادمة.

معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر
رئيس مجلس الإدارة

كلمة الرئيس التنفيذي

في عام اكتفاه الكثير من التحديات والضبابية، مثلت مرونة فريقنا وتفانيه والتزامه الثابت حجر الأساس لنجاحنا في التغلب على تعقيدات مشهد الأعمال، وتكيفنا مع الظروف المتغيرة لنتمكن من تعزيز قدراتنا. إذ ركزت شركة أدنوك للغاز بشكل استراتيجي على تحقيق النمو وتعزيز الحضور والوفاء بالتزاماتنا تجاه المساهمين وأصحاب المصلحة. فقد كان إدراجنا التاريخي في سوق أبوظبي للأوراق المالية أكبر طرح عام أولي على الإطلاق، حيث حققنا عاماً آخر من الأداء التشغيلي والمالي القوي للغاية، مع توسيع نطاق حضورنا الجغرافي، وتعزيز قاعدة عملائنا وتمهيد الطريق لتحقيق المزيد من النجاح.

لقد بنينا على زخم الاكتتاب العام الأولي لتقديم أداء استثنائي في جميع المجالات في عام 2023. وزاد حجم مبيعاتنا بنسبة 3% ليصل إلى 3,540 تريليون وحدة حرارية بريطانية مع الحفاظ على موثوقية عالمية بنسبة 99.1%. لقد حققنا إجمالي إيرادات معدلة بلغت 22.7* مليار دولار أمريكي. كما سجلنا أرباحاً معدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك واستهلاك الدين بقيمة 7.6* مليار دولار أمريكي بهامش 34%. والنهم من ذلك أننا حققنا خلال عام 2023 تحقفاً نقدياً حراً بقيمة 4.5 مليار دولار أمريكي، وهو ما يتجاوز التوزيعات السنوية البالغة 3.25 مليار دولار أمريكي بنسبة 37%.

وفي عام 2023، وبهدف تعزيز طموحاتنا في النمو، دخلنا في شراكات استراتيجية مع شركة مؤسسة النفط الهندية وشركة اليابان المحدودة لاستكشاف النفط "جايكس" وشركة "بتروتشايانا الدولية المحدودة" وشركة "جيرا للأسواق العالمية"، ووقعنا صفقات غاز طبيعي مسال بقيمة تقديرية تصل إلى 12 مليار دولار أمريكي.

بالإضافة إلى إرسالنا عدداً من العقود التي تدعم استراتيجيتنا المعلنة للنمو.

وفي شهر يوليو، أرسينا عقداً بقيمة 1.3 مليار دولار أمريكي لتوسعة شبكة خطوط أنابيب الغاز الطبيعي لأكثر من 3,500 كيلومتر وذلك في إطار برنامج تحسين شبكة أنابيب غاز البيع (ESTIDAMA)، مما يتيح نقل كميات أكبر من الغاز الطبيعي إلى العملاء في الإمارات الشمالية بدولة الإمارات العربية المتحدة.

وكدليل جلي على المكانة الفريدة التي تحظى بها شركة أدنوك للغاز وسمعتها الرائدة، ارتفعت قيمتنا السوقية من حوالي 50 مليار دولار أمريكي في وقت الإدراج إلى 65 مليار دولار أمريكي بحلول نهاية العام، وهو ما يمثل عائداً قدره 30% للمستثمرين.

وكدليل جلي على المكانة الفريدة التي تحظى بها شركة أدنوك للغاز وسمعتها الرائدة، ارتفعت قيمتنا السوقية من حوالي 50 مليار دولار أمريكي في وقت الإدراج إلى 65 مليار دولار أمريكي بحلول نهاية العام، وهو ما يمثل عائداً قدره 30% للمستثمرين. يعكس هذا الزخم الكبير القوة المالية للشركة، ويعبر عن الثقة الكبيرة في نمونا المستقبلي. ومن بين عدة آلاف من الصفقات التي سجلت في جميع أنحاء العالم في عام 2023، تم إعلان هذا الحدث المهم في تاريخنا باعتباره "أفضل صفقة للنفط والغاز في الشرق الأوسط وشمال إفريقيا لهذا العام" في حفل توزيع جوائز المستثمرين من من آي جي جلوبال.



ومع التوقعات التي تشير إلى أن الطلب العالمي على الغاز الطبيعي سيشهد زيادة بنسبة 15% في السنوات العشر المقبلة، فإن تنوع أعمالنا المتزايد ونمونا المستدام سيخلق أمامنا فرصاً كبيرة لتوسيع حضورنا الدولي.

في أغسطس، أرسينا عقداً بقيمة 3.6 مليار دولار أمريكي تحت اسم مشروع "ميرام" لتسريع استرداد وتسييل الإيثان، وذلك لتشغيل منشأة جديدة لمعالجة الغاز تهدف إلى زيادة استخراج الميثان بنسبة 35-40% من مجمع حبشان.

باختصار، ستعمل محفظة مشاريعنا المتنوعة على تعزيز قطاع التنقيب والإنتاج وزيادة قدرة المعالجة وتعزيز مزيج منتجاتنا لزيادة القيمة من التدفقات الحالية. ومن الأهمية بمكان أن تعمل هذه المشاريع على تعزيز القدرة، وزيادة مكاسب الكفاءة، وتمكين توسيع الهامش.

وتقديراً لالتزامنا بكونك أكثر خضرة للأجيال القادمة، حصلت شركة أدنوك للغاز على تكريم مرموق في حفل توزيع جوائز أبوظبي لريادة الأعمال المستدامة، وذلك لإنجازتنا الاستثنائية في إلهام التغيير والابتكار في عالم سريع التطور. فقد كُرمنا بجائزة "أفضل مبادرة لإدارة الطاقة" و"أفضل مدير استدامة لهذا العام" في حفل توزيع جوائز أبوظبي لريادة الأعمال المستدامة لعام 2023.

إن التزامنا بتقليل بصمتنا البيئية لم يكن أقوى في أي وقت مضى، ففي عام 2023، أرسينا عقداً بقيمة 615 مليون دولار أمريكي لتشييد وحدات لالتقاط الكربون في "مصنع حبشان لمعالجة الغاز"، وبنية تحتية لخطوط الأنابيب وشبكة آبار لحقن غاز ثاني أكسيد الكربون. إذ يعد مشروع "حبشان لالتقاط الكربون واستخدامه وتخزينه" أحد أكبر المشاريع من هذا النوع في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، وتأتي هذه الخطى كجزء من جهودنا لتسريع تنفيذ خططنا لخفض الانبعاثات.

* راجع الصفحة 55 لتسوية التدابير المالية غير المتوافقة مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية.

مجلس الإدارة

يتكون مجلس الإدارة من 7 أعضاء، جميعهم أعضاء مستقلون وغير تنفيذيون.

معالي الدكتور سلطان بن أحمد الجابر
رئيس مجلس الإدارة

يشغل معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر منصب وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة في دولة الإمارات العربية المتحدة منذ يوليو 2020، ورئيس مؤتمر الأطراف الثامن والعشرين "كوب 28" وعضو المجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية منذ ديسمبر 2020، وعضو مجلس الوزراء في الحكومة الاتحادية منذ مارس 2013، ووزير دولة منذ مارس 2013 وحتى يوليو 2020.

تولى معاليه العديد من المهام في قطاعات الطاقة، والبنية التحتية، والتنمية، حيث شغل منصب المبعوث الخاص لدولة الإمارات للتصير المناخي منذ نوفمبر 2020، بعد أن عمل سابقاً في هذا المنصب من 2010 إلى 2016، وهو أيضاً الرئيس التنفيذي لشركة بترول أبوظبي الوطنية (أدنوك) ومجموعة شركاتها منذ فبراير 2016، بالإضافة إلى كونه العضو المنتدب لأدنوك منذ فبراير 2021، ومن يناير 2014 إلى فبراير 2016، شغل منصب الرئيس التنفيذي لقطاع الطاقة في شركة مبادلة للتنمية.

ويشغل معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر كذلك منصب رئيس مجلس إدارة شركة أبوظبي لطاقة المستقبل (مصدر)، ورئيس مجلس إدارة بنك الإمارات للتنمية، ورئيس مجلس إدارة بنك أبوظبي النول مصر، ورئيس مجلس أمناء جامعة محمد بن زايد للذكاء الاصطناعي، بالإضافة إلى عضويته في مجلس إدارة جامعة أبوظبي للذكاء الاصطناعي. وكذلك هو عضو مجلس إدارة مجلس أبحاث التكنولوجيا المتطورة، وشركة مبادلة للاستثمار، وشركة الإمارات العالمية للألمنيوم، وجهاز الإمارات للاستثمار، وبنك أبوظبي النول.

معاليه حائز على درجة الدكتوراه في الاقتصاد والإدارة من جامعة كوفنتري في المملكة المتحدة، وماجستير في إدارة الأعمال من جامعة كاليفورنيا، بالإضافة إلى بكالوريوس في الهندسة الكيميائية والبترول من جامعة ساوث كاليفورنيا بالولايات المتحدة الأمريكية.



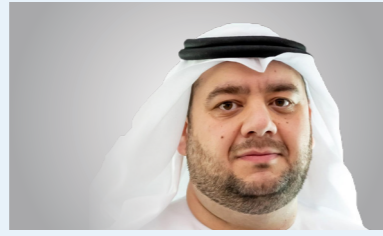
سعادة السيد كمال إسحاق المازمي
عضو مجلس إدارة

يشغل سعادة السيد كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي منصب المدير العام للشؤون المالية الاستراتيجية في دائرة المالية في أبوظبي، ويشرف على عدد من المكاتب، بما في ذلك مكتب الاستثمارات الحكومية، ومكتب إدارة الديون، ومكتب شؤون البترول والموارد الطبيعية، ومكتب إستراتيجية السياسة المالية، ومكتب الشؤون الاقتصادية. وهو عضو في عدد من مجالس الإدارة ويرأس لجنة التدقيق في مجموعة إيدج، وسوق أبوظبي للوراق المالية، وشركة كهرباء ومياه الإمارات (EWEC). ومن خلال مناصبه السابقة في شركة مبادلة للاستثمار وخبرته مع شركة ماكينزي أند كومباني، يحظى سعادته بخبرة كبيرة، وهو حاصل على ماجستير إدارة الأعمال من كلية وارنون، جامعة بنسلفانيا، والبكالوريوس في الهندسة الكهربائية والإلكترونية.



السيد عبدالمنعم سيف حمود
أحمد الكندي
عضو مجلس إدارة

يشغل السيد عبد المنعم الكندي حالياً منصب الرئيس التنفيذي لدائرة الاستكشاف والتطوير والإنتاج في أدنوك. وقبل ذلك، شغل منصب الرئيس التنفيذي لدائرة الموارد البشرية والتكنولوجيا والدعم المؤسسي في أدنوك. بالإضافة إلى ذلك، يشغل السيد عبد المنعم أيضاً منصب عضو مجلس إدارة في العديد من الشركات التابعة لأدنوك بما في ذلك شركة أدنوك للحفر ش.م.ع. وطيران أبوظبي. يحمل السيد عبد المنعم درجة الماجستير في إدارة الأعمال (MBA) من جامعة برونيل، وبكالوريوس العلوم في الهندسة الميكانيكية من المملكة المتحدة.



معالي السيد محمد حسن السويدي
عضو مجلس إدارة

معالي السيد محمد حسن السويدي هو وزير الاستثمار في دولة الإمارات العربية المتحدة تحت مظلة جهاز الإمارات للاستثمار منذ العام 2023، ويشغل معاليه أيضاً منصب العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لـ "الفايزة (ADQ)" منذ العام 2019، بالإضافة إلى اضطلاعهم بدور محوري في المشهد الاستثماري في دولة الإمارات العربية المتحدة من خلال شغله عدد من المناصب القيادية مثل رئيس مجلس إدارة شركة أبوظبي الوطنية للطاقة "شركة الطاقة" وشركة أبوظبي لطاقة المستقبل "مصدر" وشركة الدار العقارية. كما يشغل معاليه عضوية مجلس الإدارة في كل من أدنوك للتوزيع، ومؤسسة الإمارات للطاقة النووية، ومجموعة اللولو العالمية. وتشمل خبرته السابقة في شركة مبادلة للاستثمار قطاعات متنوعة، وهو حاصل على درجة البكالوريوس في المحاسبة من جامعة الإمارات العربية المتحدة.



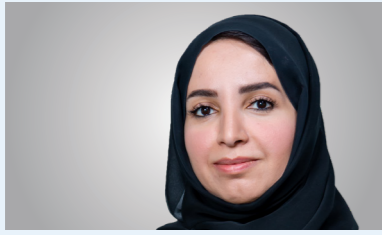
السيد مصبح هلال
مصبح علي الكعبي
عضو مجلس إدارة

يشغل السيد مصبح الكعبي حالياً منصب الرئيس التنفيذي لدائرة الطول منخفضة الكربون والنمو الدولي في أدنوك. وقد شغل في السابق منصب الرئيس التنفيذي لقطاع الاستثمار في الإمارات بشركة مبادلة (2014-2017). يحمل السيد مصبح درجة الماجستير في العلوم في علوم الأرض البترولية من إمبريال كوليدج، لندن، المملكة المتحدة، ودرجة بكالوريوس العلوم في الهندسة الجيوفيزيائية من كلية كولورادو للمناجم، الولايات المتحدة.



السيد خالد سالمين
عبر سالمين
عضو مجلس إدارة

يشغل السيد خالد سالمين منصب الرئيس التنفيذي لدائرة التكرير والتصنيع والتسويق في أدنوك. ويقود من خلال هذا المنصب وظائف التجارة والتوريد في أدنوك، بالإضافة إلى عمليات التكرير والتصنيع والتسويق. ويشمل ذلك تطوير أعمالها الحالية في مجال التكرير والبتروكيماويات، وتطوير منظومة "تعزيز" الصناعية. ومن خلال مناصبه السابقة التي تولها كرئيس تنفيذي لمنطقة خليفة الصناعية في أبوظبي (كيزاد) والرئيس التنفيذي للعمليات في الشركة الوطنية للتبريد المركزي (تبريد)، يقود سالمين عمليات التخزين الاستراتيجي والتوسع العالمي لشركة أدنوك. يحمل السيد سالمين درجة البكالوريوس في الهندسة من كلية كولورادو للمناجم وماجستير في إدارة الأعمال التنفيذية من كلية إنسياد، وهو عضو في مجالس إدارة شركات بما في ذلك بروج بي إل سي وفيرتيغلوب بي إل سي، ويرأس كيانات مثل أدنوك للتجارة وبروج بي تي إي.



السيدة فاطمة محمد النعيمي
عضو مجلس إدارة

تشغل السيدة فاطمة محمد النعيمي حالياً منصب نائب الرئيس التنفيذي لإدارة أعمال التكرير والتسويق في الصناعات التحويلية والتسويق والتجارة في شركة أدنوك. وخلال مسيرتها المهنية التي استمرت 20 عاماً في مجموعة أدنوك، شغلت العديد من المناصب الإدارية والفنية. شغلت سابقاً منصب الرئيس التنفيذي لشركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال، وتحظى بخبرة تزيد عن 20 عاماً في مجموعة أدنوك، بما في ذلك مناصب في إدارة سلسلة التوريد في بروج واستراتيجية الغاز في أدنوك. وترأست السيدة فاطمة لجنة أدنوك للتوازن بين الجنسين، وهي عضو في مجالس إدارات شركات مثل شركة الإمارات العامة للبترول (إمارات)، والشركة الوطنية لشحن الغاز (إنجسكو)، وشركة أدنوك البحرية. وهي حاصلة على درجة الماجستير في إدارة الأعمال من الجامعة الأمريكية في دبي والبيكالوريوس في الهندسة الكيميائية من جامعة الإمارات العربية المتحدة.

الإدارة التنفيذية



د. أحمد محمد العبري
الرئيس التنفيذي

يحظى الدكتور أحمد بخبرة تمتد لأكثر من 18 عاماً في قطاع النفط والغاز. وتقلد سابقاً منصب الرئيس التنفيذي بالإدارة لشركة أدنوك لمعالجة الغاز، المؤرد الرئيسي للغاز ومنتجاته في دولة الإمارات العربية المتحدة، ومنصب المدير العام بالإدارة لشركة أدنوك للغازات الصناعية، المؤرد الرئيسي للنيتروجين والأكسجين السائل لقطاع النفط والغاز في الدولة.

يحصل الدكتور العبري درجة الدكتوراه في إدارة الأعمال من جامعة ويلز بالمملكة المتحدة، ودرجة الماجستير في إدارة الأعمال من جامعة أبوظبي، ودرجة البكالوريوس في الهندسة الميكانيكية من جامعة ميسوري.



محمد الهاشمي
رئيس العمليات بالإدارة

يتمتع السيد محمد الهاشمي بخبرة امتدت لأكثر من 20 عاماً في قطاع العمليات وتخطيط الإنتاج والانتقال، حيث انضم السيد الهاشمي إلى أدنوك في العام 2002 وأنشأ السيد الهاشمي بنجاح قسم الصيانة في أكبر مصانع الشركة (مبشان) وذلك ضمن إطار إعادة هيكلة الشركة في تلك الفترة، وذلك قبل توليه قيادة مصنع بوحصا. ثم تولى منصب نائب الرئيس الأول لتخطيط الإنتاج وخطوط الأنابيب والتصمين. تخرّج السيد الهاشمي عام 2001 بدرجة البكالوريوس في الهندسة الكهربائية من جامعة تولسا، أوكلاهوما، الولايات المتحدة الأمريكية.



بيتر فان دريل
الرئيس المالي

انضم بيتر فان دريل إلى أدنوك للغاز في العام 2023، وهو مدير تنفيذي مالي ذو خبرة دولية واسعة وعميقة تحضل عليها من خلال عمله في مناصب إدارية عليا لأكثر من 30 عاماً في قطاع الطاقة. انضم السيد فان دريل إلى شركة شل بي إي إل سي في عام 1991، بعد حصوله على درجة الماجستير في إدارة الأعمال من كلية روتردام للإدارة في هولندا.



جون كينج
المستشار القانوني العام

السيد كينج هو خبير في القانون في قطاع الطاقة، مع التركيز على تطوير النفط والغاز على المستوى الدولي. يمتلك السيد كينج خبرة تزيد عن 25 عاماً في مجال الطاقة والموارد، مع التركيز القوي على تطوير مشاريع النفط والغاز، لا سيما مشاريع الغاز الطبيعي المسال. تخرّج السيد كينج عام 1991 بدرجة البكالوريوس في القانون من جامعة بوند بأستراليا.



ميثاء بلفقيه
نائب الرئيس الأول للخدمات المشتركة بالإدارة

السيدة ميثاء بلفقيه هي عضو أساسي في مجموعة أدنوك منذ عام 2011، وتحظى بخبرة واسعة في قطاعي الغاز والبتروكيماويات. ومن خلال المنصب الذي تشغله، تضطلع السيدة ميثاء في الإشراف على أقسام الموارد البشرية والمشتريات ودعم الأعمال والقطاع الرقمي، الأمر الذي ساهم وبشكل كبير في تعزيز التميز التنظيمي. وبصفتها خريجة برنامج قادة المستقبل في أدنوك، قادت السيدة ميثاء توافيق هياكل التعويضات والمزايا العالمية مع قوانين العمل المحلية. كما قادت عملية تنفيذ نموذج الخدمات المشتركة في شركة أدنوك للغاز. السيدة بلفقيه حاصلة على درجة البكالوريوس في المالية من جامعة زايد والماجستير في إدارة الموارد البشرية من جامعة أبوظبي.



راشد المزروعى
نائب رئيس أول للتسويق

يتمتع السيد المزروعى بخبرة تزيد عن 22 عاماً في هذا المجال. بدأ مسيرته المهنية في شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال في عام 2000 حيث تولى العديد من الأدوار بما في ذلك 11 عاماً في مكتب الشركة في اليابان لإدارة العمل الرئيسي، ثم تولى قيادة الإستراتيجية والأنشطة التجارية لشركة شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال. تخرّج السيد المزروعى عام 2000 بدرجة البكالوريوس في إدارة الأعمال والتسويق من الجامعة الأمريكية في دبي.



سعود محمد الحمادي
نائب رئيس، الصحة والسلامة والبيئة

انضم السيد الحمادي إلى أدنوك في عام 2014 ويحظى بخبرة تزيد عن 18 عاماً في مجالات الصحة والسلامة والبيئة والامتثال والضمان والسلامة الفنية والتشغيلية وإدارة الأزمات ومنع الحوادث واستمرارية الأعمال. تخرّج السيد الحمادي عام 2005 بدرجة البكالوريوس في العلوم، قسم العلوم البيئية من الجامعة الأمريكية في الشارقة.



أمين عبدالله الحوسني
نائب رئيس للتدقيق والضمان

يشغل السيد أمين عبدالله الحوسني منصب نائب الرئيس للتدقيق والضمان منذ يناير 2023 ويتمتع بخبرة تزيد على 19 عاماً في قطاع النفط والغاز. انضم إلى أدنوك في العام 2004، حيث شغل عدداً من الأدوار في مجال هندسة البترول، والبناء والتشييد، وإدارة هندسة المشاريع، وإدارة المشاريع، وإدارة جودة المشاريع، والضمان المؤسسي. يحمل السيد أمين درجة الماجستير في إدارة المشاريع من الجامعة البريطانية في دبي ودرجة البكالوريوس في الهندسة الكيميائية من جامعة تولسا، أوكلاهوما، الولايات المتحدة الأمريكية.



ناصر سيف اليافعي
نائب الرئيس الأول، الاستراتيجية والاستدامة والتحول

يحظى السيد اليافعي بخبرة 18 عاماً ويعمل في أدنوك منذ عام 2005. وهو متخصص في الملاحظات الاستراتيجية وإدارة الذكاء التنافسي وأصحاب المصلحة. يحمل السيد اليافعي شهادة في الهندسة الكيميائية، وماجستير في إدارة الأعمال، وشهادة في الدبلوماسية والعلاقات الدولية من أكاديمية أنور قرقاش الدبلوماسية.

نموذج الأعمال

أدنوك للغاز هي شركة متكاملة عالمية المستوى وواسعة النطاق لعمليات معالجة وتسويق الغاز، تعمل في جميع مراحل سلسلة القيمة المتعلقة بأعمال الغاز، بدءاً من استلام الغاز الخام الفؤرد من أدنوك ومروراً بالعمليات لمعالجة الغاز وتجربته وصولاً إلى بيع منتجات الغاز للعملاء المحليين والدوليين.

ومن المتوقع أن ينمو الطلب على الغاز الطبيعي بينما يتطلع العالم لإزالة الكربون من أنظمة الطاقة، استثمارات كبيرة التي تصنعها أدنوك في قطاع الطاقة والإمارات العربية المتحدة، بما في ذلك إعلان أدنوك برنامج استثماري للمجموعة بقيمة 150 مليار دولار أمريكي للفترة من 2023 إلى 2027.



تتميز شركة أدنوك للغاز بنموذج أعمال ذو هامش ربح يمكن توقعه، مدعوماً بإمكانات قوية لتحقيق النمو والربحية

أصحاب المصلحة وتحقيق القيمة

المساهمون:

تسهل الهوامش القوية إلى توليد تدفقات نقدية جذابة عبر سيناريوهات أسعار السلع الأساسية المختلفة، والوصول إلى النمو، وسياسة توزيع الأرباح الجذابة

المجتمعات:

التزام بالمسؤولية تجاه المجتمعات المحلية وتطوير الصناعات والخدمات المحلية

الموظفون:

الثقافة الشاملة، تحسين رضا الموظفين

العملاء:

من خلال توفير إمدادات موثوقة من الغاز الطبيعي في جميع أنحاء دولة الإمارات العربية المتحدة، ونتمتع بموقع استراتيجي لخدمة الأسواق العالمية

الشركاء والموردون:

المشاريع المشتركة مع الشركات الرائدة في القطاع

الدوافع الاستراتيجية الرئيسية

النمو:

محفظة متنوعة تغذي النمو الصناعي المحلي ونمو الطلب الدولي الاستفادة من توسعات أدنوك في مجال التنقيب والإنتاج، وزيادة قدرة المعالجة الخاصة بها وتطوير مزيج المنتجات

مواكبة المستقبل:

التركيز على الحفاظ على موثوقية الوصول ذات المستوى العالمي وتحقيق التكامل في حلول التكنولوجيا لتعزيز الكفاءة

المرونة:

قاعدة تكاليف رائدة في القطاع، يتم تعزيزها من خلال مبادرات تحسين الأصول المستمرة للحفاظ على هوامش ربح مستقرة

تجديد الثقافة:

تنوع القوى العاملة يجسّد ثقافة الأداء العالي والمساءلة، والتي تركز على قيم أدنوك وسلوكياتها

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة:

خارطة طريق طموحة لإزالة الكربون تدعم جهود التحول الجريئة في مجال الطاقة في دولة الإمارات العربية المتحدة، مع الحفاظ على أداء الربح الأول في مجال الصحة والسلامة والبيئة

الأسس

الوصول إلى احتياطات أوطوبي الهائلة من الغاز الطبيعي، وهي سابع أكبر موارد الغاز في العالم

اتفاقية توريد طويلة الأجل مع أدنوك، بصفتنا الشركة الوحيدة المخولة بأعمال معالجة غاز الإنتاج والتنقيب في أدنوك، عقد لمدة 25 سنة

الوصول إلى أسواق دولة الإمارات العربية المتحدة وأهم أسواق الغاز الطبيعي الدولية

أكبر قاعدة أصول لمعالجة الغاز على نطاق واسع

قدرة معالجة غاز تبلغ أكثر من 10 مليار قدم مكعب معالجة السوائل 29 مليون طن سنوياً قدرة معالجة السوائل 3300 كم من أنابيب الغاز

في وضع مثالي لتحقيق النمو المستقبلي في الطلب المحلي والدولي على الغاز

الاستراتيجية

مقدمة

أدنوك للغاز هي شركة تابعة لأدنوك، شركة النفط الوطنية لحولة الإمارات العربية المتحدة. تتولى الشركة مسؤولية إنتاج ومعالجة وتوزيع وتوزيع الغاز الطبيعي ومشتقاته في دولة الإمارات وخارجها. تدير شركة أدنوك للغاز شبكة من خطوط الأنابيب ومحطات المعالجة ومرافق التخزين ومحطات التصدير التي تزود الغاز لمختلف القطاعات، بما في ذلك توليد الطاقة وتحلية المياه والبتروكيماويات والصناعات والمنازل. كما تقوم الشركة بتصدير الغاز الطبيعي المسال وغاز البترول المسال إلى الأسواق الإقليمية والدولية. وتضطلع شركة أدنوك للغاز بدور رئيسي في دعم استراتيجية أدنوك المتكاملة للغاز، والتي تهدف إلى إطلاق إمكانات موارد الغاز غير التقليدية وتحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز لحولة الإمارات العربية المتحدة. تلتزم شركة أدنوك للغاز بتقديم طول غاز آمن وموثوق ومستدامة توفر قيمة لعملائها ومساهميها والأمة.

أعمالنا

شركة أدنوك لمعالجة الغاز هي شركة معالجة غاز متكاملة عالمية المستوى، مع أهمية حيوية لأدنوك ومنظومة الطاقة في أبوظبي ودولة الإمارات العربية المتحدة.

واعتبر منصتنا المتكاملة حالياً المسار الوحيد الذي من خلاله تستطيع أدنوك تحقيق الإيرادات من موارد الغاز الخام في أبوظبي. نحن نقدم قاعدة الأصول التي تربط المواد الخام لأدنوك بمجموعة شركاتها، وكذلك العملاء النهائيين الذين يتطلعون إلى شراء منتجاتنا. بالإضافة إلى ذلك، توفر منصتنا الغاز الخام الذي تحتاجه أدنوك لاستخدامات مهمة تتمثل في إعادة حقنه في مكامن التنقيب والإنتاج للمساعدة في تعزيز استخلاص النفط والمكثفات وإنتاجات سوائل الغاز الطبيعي وإدارة المكامن بشكل أفضل، مما يؤدي إلى زيادة كمية المواد الخام النولية السائلة الغنية بالغاز التي نحصل عليها بموجب اتفاقية توريد الغاز والدفع الموقّعة مع أدنوك لمدة 25 عاماً.

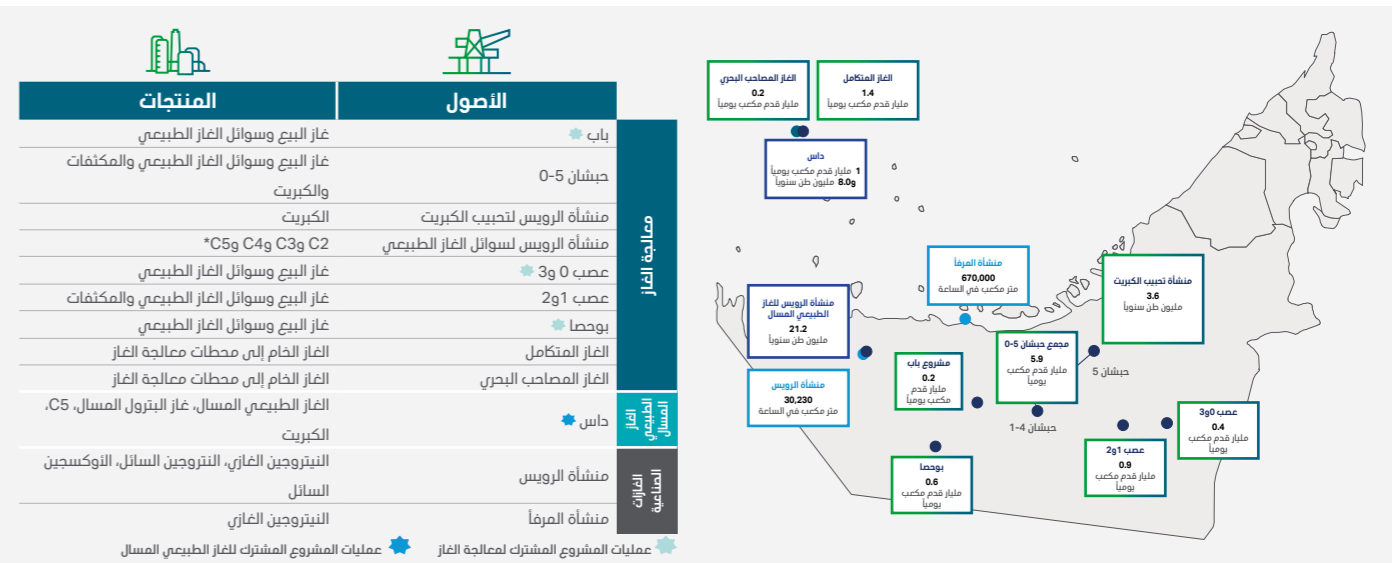
بالإضافة إلى ذلك، تشمل عملياتنا على أصول البنية التحتية الرئيسية التي تشكّل جزءاً حيوياً من أنظمة الطاقة في أبوظبي ودولة الإمارات العربية المتحدة. ونتيجة لذلك، فإننا نمثل قلب مجموعة أدنوك النابض وجزءاً لا يتجزأ من طموحات دولة الإمارات العربية المتحدة في مجال الغاز والطاقة لتحقيق الاكتفاء الذاتي والتحول إلى قُصْدٍ صافي للغاز.

ونقوم بتسويق منتجاتنا بأنفسنا أو من خلال أدنوك للعملاء النهائيين في أكثر من 20 دولة. ويتم نقل معظم منتجات معالجة الغاز المحلي (غاز البيع، والبيثان، الذي يشار إليه باسم الغاز المحلي) عبر شبكة خطوط الأنابيب الفدارة من قبل الشركة. بينما تُباع معظم منتجات معالجة الغاز الحولية الخاصة بنا إلى شركة أدنوك للتجارة العالمية (أدنوك للتجارة العالمية) ليتم تسويقها عالمياً، في حين يتم تسويق الغاز الطبيعي المسال عالمياً من خلال شركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة (شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال) والتي تمثل جزءاً من مجموعة الشركة.

يوضح الرسم البياني التالي مكانتنا ضمن منظومة الغاز في أدنوك ودولة الإمارات العربية المتحدة:

منتجاتنا

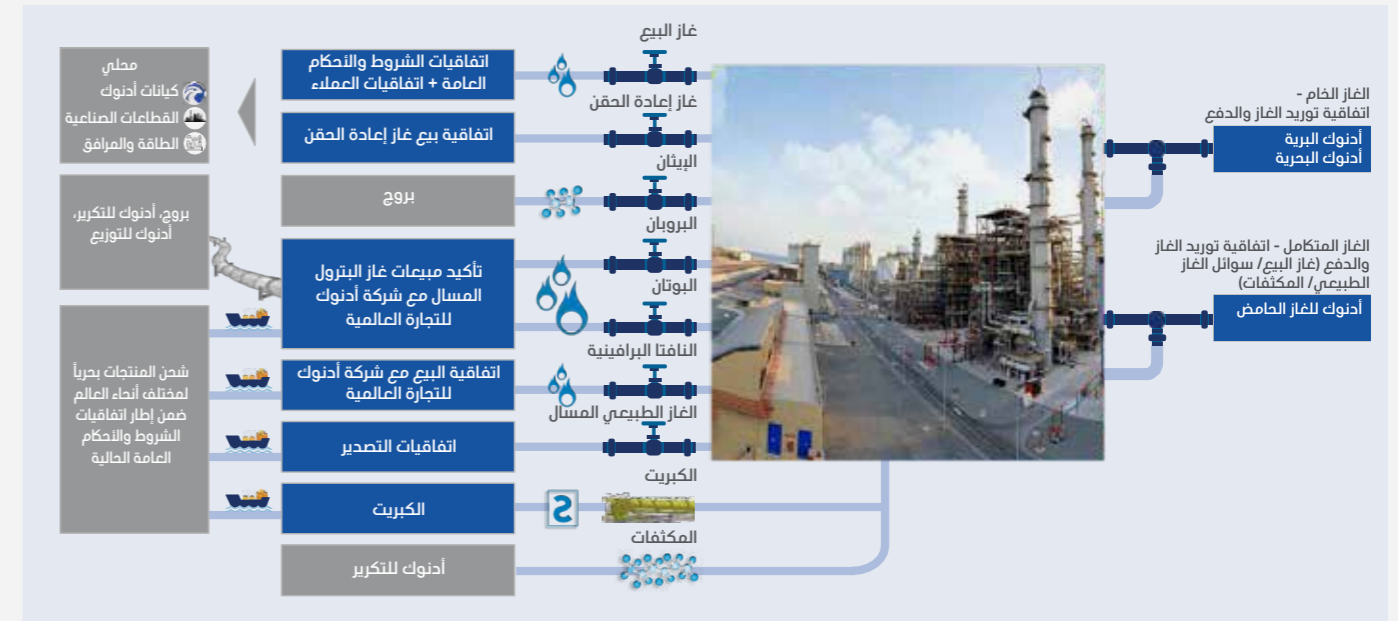
<p>الغاز الطبيعي: الغاز النولي المنتج بعد معالجة غاز التغذية. يتم توزيعه بشكل أساسي كغاز مبيعات من خلال شبكة خطوط الأنابيب في الإمارات العربية المتحدة.</p>	<p>البيثان: أحد منتجات تجزئة سائل الغاز الطبيعي، يستخدم كمادة وسيطة للبتروكيماويات لإنتاج البوليمرات.</p>	<p>غاز البترول المسال: يتكون أساساً من البيوتان والبروبان التي تنتجها تجزئة سوائل الغاز الطبيعي. يستخدم للتدفئة السكنية والتجارية ووقود الطهي والمواد الخام للبتروكيماوية.</p>
<p>الغاز الطبيعي المسال: الغاز الطبيعي فائق التبريد. يتم تصديره عن طريق الناقلات، وبعد إعادة تحويله إلى غاز، يتم استخدامه لتوليد الطاقة أو تغذيته في شبكات الغاز الوطنية.</p>	<p>المكثفات: سائل هيدروكربوني خفيف مفصول عن تيار غاز التغذية. يستخدم في المصافي كمادة وسيطة لإنتاج غاز البترول المسال والديزل والنافتا ووقود الطائرات.</p>	<p>الغاز الطبيعي المسال: الغاز الطبيعي فائق التبريد. يتم تصديره عن طريق الناقلات، وبعد إعادة تحويله إلى غاز، يتم استخدامه لتوليد الطاقة أو تغذيته في شبكات الغاز الوطنية.</p>
<p>الكبريت: منتج ثانوي معالج لإنتاج الكبريت المحبب. يستخدم كمادة وسيطة في صناعة الأسمدة والمستحضرات الصيدلانية والعديد من متطلبات الحياة اليومية.</p>	<p>النيتروجين: ينتج إثر فصل جزيئات الهواء عبر درجات حرارة منخفضة. يستخدم أساساً لتطبيقات التنظيف والتغطية في الصناعة وكمادة وسيطة في مجموعة متنوعة من العمليات الكيميائية، بما في ذلك إنتاج الأمونيا لتصنيع الأسمدة وكامل لوقود الهيدروجين.</p>	<p>النيتروجين: ينتج إثر فصل جزيئات الهواء عبر درجات حرارة منخفضة. يستخدم في مجموعة متنوعة من العمليات الصناعية والمرافق الطبية.</p>
<p>الزينون والكربتون: يتم إنتاج الزينون إثر فصل جزيئات الهواء عبر درجات حرارة منخفضة. غاز حامل يستخدم بشكل أساسي لمجموعة متنوعة من تطبيقات الفضاء.</p>		



عمليات المشروع المشترك لمعالجة الغاز
عمليات المشروع المشترك للغاز الطبيعي المسال

العمليات والإنتاج

تنتشر قاعدة أصولنا في جميع أنحاء أبوظبي وتشتمل على عمليات معالجة الغاز وعمليات الغاز الطبيعي المسال وعمليات الغازات الصناعية على النحو المبين أدناه:



الغازات الصناعية

تتضمن عمليات الغازات الصناعية فصل الهواء المبرد ومعالجة الغازات الصناعية، بما في ذلك مرفقين متطورين، حيث تضم حالياً منشأة الرويس لإنتاج الغازات الصناعية وحدة لفصل الهواء بقدرة إجمالية تبلغ حوالي 30,320 متراً مكعباً في الساعة، وتضم منشأة المرفأ لإنتاج الغازات الصناعية وحدة للنيتروجين بقدرة إجمالية تبلغ حوالي 670,000 متراً مكعباً في الساعة.

بالإضافة إلى ذلك، نحير ونشغل شبكة واسعة من خطوط الأنابيب يبلغ طولها حوالي 3,300 كم، حيث نمتلك منها حوالي 2,640 كم ونمتلك أدنوك الباقي ونديرها بموجب اتفاقية استخدام وإدارة التنايب. تنقل خطوط التنايب هذه جزيئات غاز البيع لدينا عبر عملياتنا وفي جميع أنحاء دولة الإمارات العربية المتحدة إلى قاعدة عملائنا المتنوعة.

تبلغ قدرة معالجة الغاز لعملياتنا 10 مليارات قدم مكعب في اليوم (منها 9 مليارات قدم مكعب في اليوم معالجة بشكل مباشر من قبل أدنوك للغاز ومليار قدم مكعب في اليوم معالج من قبل شركة أدنوك للغازات الصناعية قبل أن يتبع لنا كغاز مدمج بموجب اتفاقية توريد الغاز والدفع) في حين تبلغ قدرة معالجة السوائل 29 مليون طن في السنة (باستثناء منشأة الرويس لتحبيب الكبريت). فيما يلي عملياتنا الأساسية، لكل خط عمل كما يلي:

معالجة الغاز

تتضمن عمليات معالجة الغاز لدينا فصل الغاز وتخليته، واستخلاص سوائل الغاز الطبيعي وتجزئته، ومعالجة المكثفات، ومعالجة الكبريت المجفف، وسوائل الغاز الطبيعي وشنن الكبريت، والضغط ومعالجة غاز الوقود، وتبلغ القدرة الإجمالية لمعالجة الغاز ومناولته ما يزيد على 8 مليارات قدم مكعب في اليوم، وتبلغ قدرة معالجة السوائل حوالي 21 مليون طن في السنة (باستثناء منشأة الرويس لتحبيب الكبريت التي تبلغ قدرتها الإنتاجية 3.5 مليون طن في السنة) في 2023.

الغاز الطبيعي المسال

بدأت عملياتنا البحرية في الغاز الطبيعي المسال في سبعينيات القرن الماضي كإحدى مشاريع الغاز الطبيعي المسال الرائدة في جزيرة داس والتي تتمتع بقدرة معالجة ومناولة حوالي مليار قدم مكعب في اليوم، بينما العمليات التي تحصل على خليط من الغاز المصاحب والغاز غير المصاحب تمتلك قدرة إجمالية لتسييل الغاز تبلغ 6 مليون طن في السنة من تسييل الغاز الطبيعي المسال و2 مليون طن في السنة من معالجة السوائل غير الغاز الطبيعي المسال، بما في ذلك غاز البترول المسال والنافثا البارافينية والكبريت.

توفر "اتفاقية توريد الغاز والدفع" هيكل تكلفة ملائم

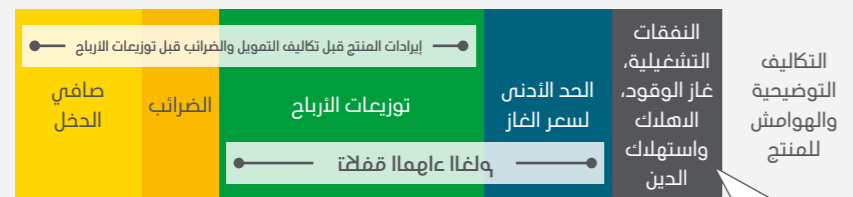
ومن خلال "اتفاقية توريد الغاز والدفع" التي تمتد على مدار 25 عاماً مع أدنوك، نستفيد من الوصول إلى سابع أكبر احتياطي للغاز في العالم وواحدة من أصول التنقيب الأقل تكلفة.

تحتوي "اتفاقية توريد الغاز والدفع" على صيغة تسعير مع آلية توزيعات الأرباح حيث نحصل على المواد الخام مقابل الحد الأدنى المتفق عليه من سعر الغاز مقابل تقاسم جزء من أرباح منتجاتنا مع أدنوك.

ونظراً لانخفاض تكلفة إنتاج أدنوك مقارنةً بسوق إنتاج الغاز عالمياً، فإن المواد الخام لدينا أكثر مرونة في مواجهة دورات أسعار السلع الأساسية مقارنةً بعمليات التنقيب والإنتاج الأخرى ذات تكاليف الإنتاج والتطوير المرتفعة، مما يساهم في تحقيق هوامش ربح جذابة.

ومن ثم فإن صيغة التسعير الخاصة بنا تسمح لنا بالعمل بشكل مربح في ظل معظم سيناريوهات التسعير، مع تحقيق جزء كبير من أرباحنا من خلال أعمال الغاز المحلية المستقرة (غاز البيع والبيثان) مع تمكيننا من الاستفادة من أسعار السلع الأساسية في بيئة أسعار مرتفعة.

تكلفة المواد الخام (المدفوعة لأدنوك)



أهم بنود "اتفاقية توريد الغاز والدفع":

- ✓ الالتزام من المكامن القائمة
- ✓ عقود توريد طويلة الأمد لمدة 25 سنة
- ✓ صيغ تسعير واضحة، تغطي أيضاً التحفقات الجديدة
- ✓ تم ضبط "الحد الأدنى لسعر الغاز" على مستوى يضمن التوافق بين أدنوك وأدنوك للغاز
- ✓ تخطيط الكميات السنوية ومواءمتها مع أدنوك
- ✓ اتفاق على تنمية الموارد المستقبلية

"الحد الأدنى لسعر الغاز"

- دولار لكل من مدفوعات مليون وحدة حرارية بريطانية
- وضع "الحد الأدنى لسعر الغاز" لضمان عمليات مستدامة في بيئة أسعار النفط مهما كانت
- تحديد "حد أدنى لسعر الغاز" مختلف لكل مصدر من مصادر الغاز الخام (أقل) بالمقارنة مع مصادر الغاز المتكامل (أعلى) (الوقود، الهلاك واستهلاك الدين)

توزيعات الأرباح

- حسب "الأرباح قبل تكاليف التمويل والضرائب" قبل توزيعات الأرباح ونسبة التوزيعات لكل منتج
- نسبة توزيعات الأرباح المفضلة لمصادر الغاز الخام (أقل) ومصادر الغاز المتكامل (أعلى)
- توزيعات الأرباح = إيرادات المنتج قبل تكاليف التمويل والضرائب × نسبة توزيعات الأرباح
- إيرادات المنتج قبل تكاليف التمويل والضرائب = العوائد - "الحد الأدنى لسعر الغاز" - تكاليف المعالجة (النفقات التشغيلية، غاز الوقود، الهلاك واستهلاك الدين)



استراتيجيتنا

ترتكز استراتيجية النمو لشركة أدنوك للغاز على ثلاث ركائز:

- 1** **تسخير نمو إمدادات قطاع التنقيب والإنتاج**
مدعوماً بتوجه أدنوك نحو زيادة إنتاج النفط إلى 5 ملايين برميل يومياً بحلول عام 2027
- 2** **إضافة وتعظيم قدرة المعالجة والبنية التحتية**
من خلال المشاريع المخصصة التي ستزيد بشكل كبير من قدرتنا على المعالجة بحلول عام 2030
- 3** **توسيع وتعزيز مزيج منتجاتنا**
لزيادة حجم الصادرات والسوائل المتداولة ذات هامش الربح الأعلى مقارنة بمبيعات الغاز المحلية

تسخير نمو إمدادات قطاع التنقيب والإنتاج

إن شركة أدنوك للغاز في وضع جيد للاستفادة من خطط أدنوك لتسريع تحقيق الإيرادات من الموارد الهيدروكربونية في أبوظبي مع تعزيز أهداف دولة الإمارات العربية المتحدة لتصبح فصحراً صافياً للغاز وتحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز.

تركز مجموعة أدنوك للغاز على زيادة قدراتها الإنتاجية لزيادة الطاقة القصوى والاستفادة من استراتيجية أدنوك المتكاملة 2030، التي تهدف إلى زيادة القدرة الإنتاجية من النفط والغاز والطاقة المنخفضة النبعثات/ والطاقة المتجددة في إطار إستراتيجيتها للنمو المتسارع. نظراً إلى دورها المحوري في سلسلة القيمة الخاصة بالطاقة في دولة الإمارات، من المتوقع أن يتم دعم النمو في عملياتنا النهائية من خلال الزيادة في إمدادات أدنوك من المواد الخام. ومن خلال زيادة قدرتنا على المعالجة في مصانعنا، نحن واثقون من قدرتنا على الاستفادة من خطط أدنوك لزيادة الإنتاج في قطاع التكسير والإنتاج وتسريع نمو وتطوير موارد الطاقة في أبوظبي.

ومن هذا المنطلق، نعمل بشكل وثيق مع أدنوك وغيرها من كيانات مجموعة أدنوك لدعم استراتيجية مجموعة أدنوك 2030 التي تهدف إلى تعزيز هدف دولة الإمارات العربية المتحدة في أن تصبح فصحراً صافياً للغاز مع ضمان الاكتفاء الذاتي من الغاز.

نقدت دولة الإمارات وأدنوك استثمارات ضخمة في قطاع الطاقة، ومن المتوقع الاستمرار على نفس النهج، حيث أعلنت أدنوك في أواخر عام 2022 عن برنامجها لتنفيذ استثمارات بقيمة 150 مليار دولار على مدى خمسة أعوام. ومن المتوقع أن يكون ذلك بمثابة محفز نمو رئيسي، حيث يوفر العديد من الفرص لأعمال أدنوك للغاز بشكل مباشر وغير مباشر. إذ يهدف برنامج الاستثمار الضخم لأدنوك إلى اتخاذ خطوات تحويلية لتوفير طاقة بأقل انبعاثات لتلبية احتياجات العالم اليوم، إلى جانب الاستثمار في أشكال الطاقة الجديدة.

تهدف أدنوك إلى تحقيق طموحات النمو في مجال الإنتاج من خلال توسيع الطاقة الإنتاجية للنفط (من المتوقع أن تزيد من 4 ملايين برميل يومياً إلى ما يصل إلى 5 ملايين برميل يومياً بحلول نهاية عام 2027) وتطوير مكامن جديدة (بما في ذلك المكامن غير التقليدية) للغاز غير المصاحب (مثل مشروع الحيل وغشا)، والاستكشاف المستمر لتفاح هيدروكربونية جديدة.

إضافة وتعظيم قدرة المعالجة والبنية التحتية

تعتمد استراتيجية الشركة للنمو والتطور على زيادة وتوسعة قدرتها في مجال معالجة الغاز وتعزيز زيادة قدرات استخلاص السوائل وتسييل الغاز، والتي يُعتقد أنها ستؤدي إلى زيادة حصص إنتاج المنتجات التي تتميز بهوامش ربح مرتفعة. ولتحقيق هذه الغاية، لدينا مشاريع لمعالجة الغاز في مراحل مختلفة من التطوير مع إمكانية توفير ما يقرب من 3 مليارات قدم مكعب يومياً من قدرة معالجة الغاز الإضافية وحوالي 6 ملايين طن سنوياً من الطاقة الإنتاجية الإضافية للسوائل (باستثناء الرويس للغاز الطبيعي المسال) بحلول عام 2028. تمتلك مجموعة أدنوك للغاز مشاريع لمعالجة الغاز في مراحل مختلفة من التطوير، ومن المحتمل أن توفر هذه المشاريع قدرة إضافية لمعالجة الغاز تزيد على 3 مليار قدم مكعب في اليوم وقدرة إنتاج سوائل إضافية تبلغ حوالي 6 مليون طن في السنة (باستثناء مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال) بحلول عام 2028.

توسيع وتعزيز مزيج منتجاتنا

في حين ندعم طموحات دولة الإمارات العربية المتحدة لتحقيق الاكتفاء الذاتي من حيث إمدادات الغاز الطبيعي، فإننا ملتزمون بتعزيز مزيج منتجاتنا نحو المنتجات ذات هامش الربح المرتفع في عام 2023. وسنسعى جاهدين للحفاظ على هذه المرونة لصالح زيادة توليد التدفق النقدي في الإمارات العربية المتحدة خلال الفترة القادمة.

مشاريع النمو بالتفصيل

خلال دورة الاستثمار متوسطة النجل، نتوقع نمواً كبيراً في برنامج الإنفاق الرأسمالي لكل من عمليات معالجة الغاز والغاز الطبيعي المسال.

يُقدّر إجمالي نمو الإنفاق الرأسمالي المتوقع على المشاريع الكبرى في عمليات معالجة الغاز والغاز الطبيعي المسال بحوالي 13.4 مليار دولار أمريكي حتى عام 2028.

فيما يلي ملخص للمشاريع الكبرى التي نتوقعها على المدى القريب حسب القطاع:

مشاريع معالجة الغاز

مشروع باب لقباب الغاز

تطوير "منشأة جديدة لمعالجة الغاز" في منطقة الباب لمعالجة الغاز الغني، و"خط إنتاج محطة الرويس لتجزئة سوائل الغاز الطبيعي، ومنشآت التخزين"

يعد المشروع ضرورياً لتطوير الإنتاج والتنقيب في مشروع باب لقباب الغاز البري، الذي يركز على استخلاص المكثفات والإيثان للبتروكيماويات ومنتجات سوائل الغاز الطبيعي. ومن المتوقع أن يؤدي المشروع المتكامل إلى توسيع سلسلة القيمة الخاصة بأدنوك، وجذب الاستثمار الأجنبي المباشر، ودعم نمو أدنوك وخططها الاستراتيجية لتطوير البتروكيماويات، وTA'ZIZ 2.0، وأعمال أدنوك للغاز من خلال إنتاج المزيد من الغاز الطبيعي المسال والمكثفات.

برنامج

تحسين شبكة أنابيب الغاز للمبيعات (ESTIDAMA) الهدف العام لبرنامج تحسين شبكة أنابيب غاز البيع هو تصميم وبناء منشأة ضغط الغاز الجديدة وخطوط أنابيب الغاز الجديدة لتعزيز وتوريد الغاز للعملاء الحاليين والمستقبليين بما في ذلك الإمارات الشمالية.

بالإضافة إلى ذلك، يهدف المشروع ضمان تطوير شبكة أنابيب غاز متكاملة في أدنوك للغاز لتحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز وتذليل القيود الموجودة في شبكة الغاز الحالية وتمكين نمو أعمال الغاز الطبيعي المسال في الرويس.

مشروع تطوير الغاز المتكامل المرحلة الثانية

تم وضع تصور لمشروع تطوير الغاز المتكامل (المرحلة الثانية) لفصل إنتاج النفط عن إنتاج الغاز الطبيعي المسال من خلال احتجاز غازات الضغط المنخفض الإضافية وتمكين تجديد خطي الغاز الطبيعي المسال 1 و2. سيوفر المشروع قدرةً إضافية لنقل 370 مليون قدم مكعب من الغازات المرتبطة بالضغط المنخفض من جزيرة داس إلى حبشان. ستكون العمليات والمرافق خارج موقع مشروع تطوير الغاز المتكامل المرحلة الثانية بمثابة أنظمة قائمة بذاتها.

يهدف المشروع لتعزيز عملية استخلاص الإيثان من المصادر العالية لتلبية الطلب المتوقع من بروج 4 (مستدام بمقدار 2 مليون طن سنوياً) بحلول عام 2025.

يغطي المشروع توفير المواد الخام إلى مشروع "ميرام" من منشآت أدنوك للغاز التالية:

- بوحصا (بقايا الغاز من مشروع بوحصا)
 - حبشان (بقايا الغاز من حبشان 1، وحبشان 2، وحبشان 5)
- يضم 160 كيلومتراً من خطوط الأنابيب، بالإضافة إلى أعمال الربط في حبشان والرويس.

المشروع 5.0

تعديلات في محطات عصب، وبوحصا، وحبشان، وحبشان 5، والرويس لاستيعاب الغاز الغني الإضافي القادم أو المصاحب لإنتاج النفط المتوقع أن يصل إلى 5.0 مليون برميل في اليوم.

مشروع استخلاص وحقن ثاني أكسيد الكربون في منشأة حبشان

تخفيض كبير في انبعاثات ثاني أكسيد الكربون في منشأة حبشان لمعالجة الغاز، كجزء من خطة أدنوك المتسارعة ليرزالة الكربون (8% من غاز أدنوك). تعزيز استخلاص المكثفات والنفط وتحقيق الإيرادات من الكربون.

بناء مستقبل مستدام



زار سمو الشيخ حمدان بن زايد آل نهيان، ممثل الحاكم في منطقة الظفرة، جزيرة داس لوضع حجر الأساس لمستشفى ومجمع سكني جديدين. وتمثل توسعة البنية التحتية علامة فارقة مهمة في استراتيجية أدنوك للنمو منخفض الكربون حيث تعمل الشركة على تسريع جهودها لتوفير المزيد من الطاقة بأقل انبعاثات لتلبية احتياجات العالم بصورة آمنة ومستدامة.

وقال سموه خلال الزيارة: **"أنا فخور برؤية التقدم الملموس الذي تحرزه أدنوك لبناء مستقبل أكثر استدامة للجميع. يحتاج العالم إلى المزيد من الطاقة النظيفة، ونحن فخورون بريادة دولة الإمارات في هذا المجال. وفي عام الاستدامة، فإن جهود أدنوك لزيادة الطاقة الإنتاجية للغاز وتقليل الانبعاثات الكربونية من عملياتها ستساعد في تسريع تحول الطاقة في العالم."**



مشاريع الغاز الطبيعي المسال

مشروع الغاز الطبيعي المسال 2.0

خط الإنتاج الرابع الجديد:

- تعزيز استخراج الإيثان (مشروع "ميرام" لتسريع استرداد وتسييل الإيثان) من خطوط إنتاج شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال 1 و 2 و 3 وتصديره إلى الرويس لتمكين تعزيز إنتاج البتروكيماويات
- رفع مستوى الكفاءة في خطوط إنتاج شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال 1 و 2 و 3 لإعادة إنتاج الغاز الطبيعي المسال الناجم عن استخراج الإيثان وزيادة الإنتاج لتحقيق التوفير في غاز الوقود نتيجة استخدام الكهرباء
- التحوّل نحو استخدام الكهرباء في خطوط إنتاج الغاز الطبيعي المسال للحد من انبعاثات غازات الدفيئة. يتم الوصول إلى الغاز الطبيعي المسال بمستوى كربون منخفض من خلال استبدال الضواغط الرئيسية التي تعمل بالتوربينات البخارية بمحرك كهربائي.

مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال

تحقيق الإيرادات من غاز الميثان وتمكين خطط التصنيع في أدنوك

توريد الوقود النظيف للسوق العالمية بهدف تحقيق صافي انبعاثات ثاني أكسيد الكربون يقارب الصفر

ستدعم أدنوك للغاز أدنوك في تسليم مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال بقدرة 9.6 مليون طن سنوياً، والذي من المتوقع أن يتم تشغيله بحلول عام 2028. نحن نعتقد أنه بتشغيل منشأة الرويس للغاز الطبيعي المسال المتوقع بطول عام 2028، ستكون أول منشأة للغاز الطبيعي المسال تعمل بالكهرباء في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا، وتعدّ مشروعاً مهماً لأدنوك كونها ستسهم في تسريع تحقيق الإيرادات من احتياطات أدنوك من الهيدروكربونات، ويتماشى مع طموحها في أن تصبح مُصدراً صافياً للغاز. وسيكون المشروع من خطي إنتاج يعملان بالكهرباء وسيعالج يومياً 1500 مليون قدم مكعب من غاز البيع.

المزايا الاستثمارية

نحن شركة متكاملة عالمية المستوى وواسعة النطاق لمعالجة وتسويق الغاز، نُؤدي دوراً محورياً في أدنوك ومنظومة الطاقة في أبوظبي ودولة الإمارات.

تأتي معايير الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات في صلب ما نقوم به أدنوك للغاز من عمليات وتماشياً مع رؤية أدنوك. إذ تركز الشركة على الحد من الانبعاثات للمساهمة في تحقيق انتقال مسؤول وواقعي في قطاع الطاقة في دولة الإمارات

تتيح قاعدة أصول الشركة الاستثنائية تحقيق عائدات مثالية وكميات إنتاج كبيرة واستخدام القدرات الإنتاجية وتوفيرها وموثوقيتها مما ينعكس في شكل عائدات أولية مرتفعة.

تستفيد منصتنا المتميزة من الجمع بين هيكل التكلفة الملائم مع منتجاتنا المتنوعة والمتعاقد على جزء كبير منها والتي تتميز بارتفاع هوامش الربح وموثوقية الطلب عليها.

تتوقع الشركة أن تستفيد من الطلب العالمي القوي على المدى الطويل من خلال فرص النمو الجذابة المتوفرة لها.

تمتلك أدنوك للغاز فريق إداري يتمتع بخبرات واسعة مع سجل حافل طويل في أعمال الشركة مدعوماً بمساهمين يوفرون كل الدعم والمساندة.

أعمال مستقرة ومدرة للإيرادات مع طرق نمو متعددة

عمليات عالمية المستوى

واحدة من أعلى قدرات معالجة الغاز والسوائل

تاريخ عريق من العمليات المتمنة والموثوقة

من الموارد الأقل انبعاثات في العالم

جزء أساسي من مجموعة أدنوك ودولة الإمارات العربية المتحدة

تملك وتعالج وتبيع غاز أدنوك ومنتجات الغاز

مواد خام موثوقة ومنخفضة التكلفة ومنخفضة الانبعاثات

تحقيق النمو مدعوماً بخطة أدنوك التوسعية

سبل نمو متعددة

الغاز هو الوقود المفضل لتحويل الطاقة

نمو مرتفع في الطلب العالمي على الغاز على المدى المتوسط

تعزيز قيمة الجزيئات والاستحواذ على مراكز طلب جديدة لدى أدنوك

هوامش رائدة

توقيع عقود شراء الإنتاج مما يحقق تدفق إيرادات مستمر

منتجات غنية من الجزيئات ذات الطلب العالي

• هوامش قوية تسهل توليد التدفق النقدي

مواد خام موثوقة

عبر الوصول إلى **سابع أكبر احتياط عالمي**



نطاق واسع

+10 مليار قدم مكعب يومياً

الطاقة التصميمية القصوى للمعالجة

29 مليون طن سنوياً

طاقة المعالجة السائلة

التميز التشغيلي

99.1%

متوسط موثوقية النصول في 2023

0

خسائر النحتاء الأولي للصف الأول في العام 2023

خط نمو ملموسة

3 مليار قدم مكعب يومياً / 6 مليون طن سنوياً

إضافات لقدرات معالجة الغاز والسوائل في السنوات الخمس المقبلة

سجل حافل

أكثر من 34 عاماً

حوالي **65%** من التوريد الاستراتيجي للأسواق دولة الإمارات العربية المتحدة وأسواق الغاز العالمية مع التركيز على الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

التركيز على الحد من الانبعاثات

25%

هدف الحد من انبعاثات غازات الدفيئة بحلول عام 2030 بطلوع عام 2045

ربحية عالية

***7.6 مليار دولار**

الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك واستهلاك الدين في 2023

4.7 مليار دولار

صافي الدخل في 2023

34%

هامش الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك واستهلاك الدين في 2023

19%

هامش صافي الدخل للعام 2023

تدفق نقدي قوي

***5.5 مليار دولار**

التدفق النقدي المعدل في العام 2023 من العمليات

4.5 مليار دولار

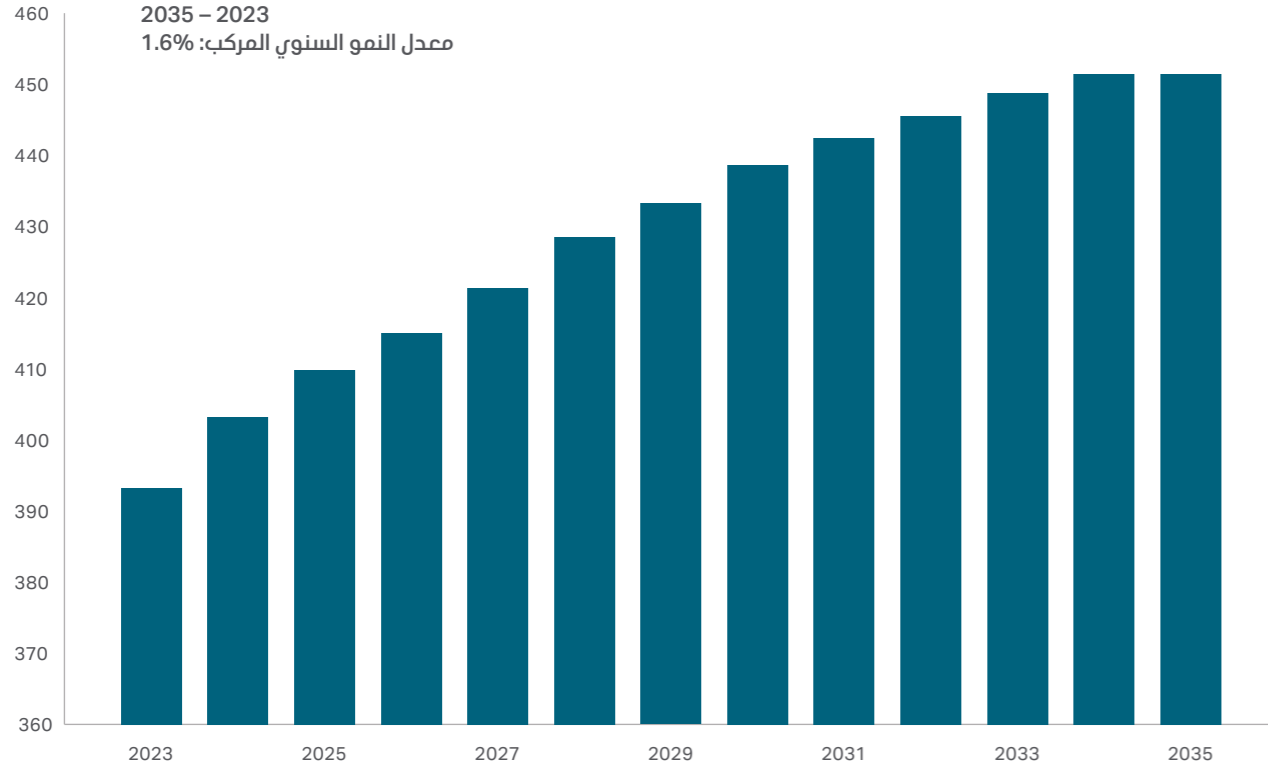
التدفق النقدي الحر في العام 2023

* راجع الصفحة 55 لتسوية التدابير المالية غير المتوافقة مع المعايير الدولية لبعدها التقارير المالية.

تحظى شركة أدنوك للغاز، عموماً، بمزايا تنافسية وإمكانات استراتيجية في سوق الغاز الطبيعي ككل، مع تمتعها بإمكانية الوصول إلى سوق محلية جذابة وأسواق دولية رئيسية ذات إمكانات نمو عالية.

وتتسم توقعات النمو لصناعة الغاز الطبيعي العالمية بالإيجابية، حيث من المتوقع أن يرتفع الطلب على الغاز بنسبة 15% خلال السنوات العشر القادمة وأن تبلغ ذروة الطلب عند حوالي 450 مليار قدم مكعب يومياً في عام 2035، مع التزام البلدان بالتحول إلى إنتاج أنواع وقود أقل كثافة في استخدام الطاقة (الرسم البياني رقم 1). وفي هذا الصدد، تستفيد أدنوك من كونها واحدة من منتجي الطاقة النقل كثافة في الانبعاثات الكربونية على مستوى العالم.

الرسم البياني رقم 1: الطلب العالمي على الغاز (مليار قدم مكعب/ يومياً)



المصدر: شركة ريس تاد إنيرجي

وتستفيد شركة أدنوك للغاز أيضاً من الموقع الاستراتيجي لدولة الإمارات العربية المتحدة على ممر يتيح سهولة الوصول إلى أكبر أسواق الغاز وأسرعها نمواً في الشرق والغرب، مدعومة بتطلعات النمو والطموحات الكبيرة والخطط المستقبلية لمساهم الأغلبية والقيادة الوطنية الحكيمة.



نظرة عامة على الأسواق

حضورنا العالمي



متوسط توقعات نمو الناتج المحلي الإجمالي سنوياً (2024-2028)²

الإمارات العربية المتحدة	العالم	الاقتصادات المتقدمة	الاقتصادات الناشئة/ النامية
4.3%	3.1%	1.7%	4.0%

زيادة الطلب على المنتجات من المنتجين الذين يتبعون ممارسات تقلل من كثافة انبعاثاتهم الكربونية؛ وتعتبر أبوظبي رابع أقل المنتجين انبعاثات كربونية على مستوى العالم ✓

من المتوقع أن يشهد الطلب العالمي على الغاز الطبيعي ارتفاعاً بنسبة 15% خلال السنوات العشر القادمة¹ ✓

تستفيد الشركة من الخطط الاستثمارية الجريئة لحكومة دولة الإمارات والطموحات العالية للقيادة الرشيدة وتوقعات النمو المشجعة ✓

تقع أبوظبي على ممر يتمتع بموقع استراتيجي مع سهولة الوصول إلى أسواق الغاز الأكبر حجماً والأكثر نمواً ✓

المصدر: ¹ شركة ريس تاد إنيرجي. ² تقرير آفاق الاقتصاد العالمي الصادر عن صندوق النقد الدولي، أكتوبر 2023

نظرة عامة على الأسواق يتبع

الإمارات العربية المتحدة: منتجاتنا الرئيسية - الغاز المحلي

المنتج	الاستخدام	العملاء	إمكانات نمو السوق
غاز البيع	الغاز الطبيعي الخام، بعد المعالجة لإزالة غاز البترول السائل والمكثفات وثاني أكسيد الكربون الذي يتضمن غاز الميثان	توليد الطاقة، والالمنيوم، والصلب، والأسمدة	
البيثان	البيثان هو مادة خام بتروكيماوية يكثر استخدامها في التكسير البخاري (إنتاج البيثيلين) البيثيلين هو المنتج البتروكيماوي الأكثر إنتاجاً في العالم من حيث الحجم	بروجج Borouge	
غاز إعادة الحقن	يُحقن الغاز الجاف حالياً في عدد من مكامن التنقيب والبيثان بشكل حقن الغاز الجاف مجال طلب رئيسياً يحظى بأقبال ملحوظ ويؤدي دوراً حيوياً في تحقيق التوازن في العرض والطلب بأسواق الغاز في أبوظبي ودولة الإمارات العربية المتحدة ككل	أدنوك ADNOC	

ثلثاً أحجام البيثان

دولياً: منتجاتنا الرئيسية - سوائيل التصدير، السوائيل المتداولة

المنتج	الاستخدام	العملاء	إمكانات نمو السوق
غاز البترول المسال	يُنتج في الأساس باعتباره منتجاً مصاحباً إما من إنتاج النفط الخام أو الغاز الطبيعي في شكل البروبان أو البيوتان يُستخدم غاز البترول المسال بشكل رئيسي كغاز وقود، في أجهزة التدفئة، ومعدات الطبخ، والمركبات	الأسواق العالمية	
النافتا	مادة خام بتروكيماوية تُستخدم لإنتاج البيثيلين، وهو لبنة أساسية لإنتاج البوليمر	الأسواق العالمية	
المكثفات	خليط من الهيدروكربونات السائلة يشبه في خواصه الفيزيائية النفط الخام الخفيف جداً غالباً ما يُستخدم في التكرير والبتروكيماويات	أدنوك ADNOC	
الغاز الطبيعي المسال	خليط من الهيدروكربونات السائلة يشبه في خواصه الفيزيائية النفط الخام الخفيف جداً غالباً ما يُستخدم في التكرير والبتروكيماويات	الأسواق العالمية	
الكبريت	غالباً ما يُستخدم في إنتاج الأسمدة (عن طريق كبريتات الأمونيوم) وحمض الفوسفوريك (عن طريق حامض الكبريتيك)	الأسواق العالمية	

ثلثاً أحجام البيثان

نظرة عامة على السوق في دولة الإمارات

تُعد دولة الإمارات العربية المتحدة إحدى الدول الرئيسية المنتجة والمصدرة للمواد الهيدروكربونية وتقع في شبه الجزيرة العربية، وهي دولة اتحادية تتكون من سبع إمارات، أبرزها أبوظبي ودبي من الناحيتين السياسية والاقتصادية.

ووفقاً للبيانات الصادرة عن شركة ريسستاد إنيرجي، تتم معظم عمليات إنتاج النفط والغاز الطبيعي في دولة الإمارات العربية المتحدة (أكثر من 95%) في إمارة أبوظبي. وكانت الإمارة قد بدأت إنتاج النفط في أوائل الستينيات من القرن الماضي وأصبحت عضواً في منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك) في عام 1967. وفي الوقت الراهن، تُعد الإمارات ثالث أكبر منتج في منظمة أوبك، بعد المملكة العربية السعودية والعراق، وتمتلك خامس أكبر احتياطي تجاري من النفط والغاز على مستوى العالم. وتمتلك الإمارات حالياً حوالي 290 تريليون قدم مكعب من احتياطي الغاز، وهو سابع أكبر احتياطي للغاز على مستوى العالم. وأنتجت البلاد حوالي 3.1 مليون برميل يومياً من النفط الخام، وحوالي 1.2 مليون برميل يومياً من المكثفات وسوائيل الغاز الطبيعي، و5.6 مليار قدم مكعب يومياً من الغاز الجاف، في عام 2023.

وتُعد شركة بترول أبوظبي الوطنية (أدنوك) ش.م.ع.، التي تأسست في عام 1971، شركة الطاقة الحكومية في أبوظبي المسؤولة عن استخراج وإدارة موارد النفط والغاز في الإمارة. وهي أكبر شركة نفط وطنية في الدولة وتنتج حوالي 97.5% من إنتاج الإمارات من الموارد الهيدروكربونية السائلة وحوالي 99% من إنتاج الغاز في الإمارات خلال عام 2023.

1. الاقتصاد الكلي

تبدو آفاق الاقتصاد الكلي لدولة الإمارات العربية المتحدة إيجابية بشكل عام. ومن المتوقع نمو تعداد السكان بمعدل سنوي مقداره 1.8% خلال الفترة من عام 2024 إلى عام 2028. وخلال الفترة نفسها، من المتوقع نمو الناتج المحلي الإجمالي بنسبة 4.3% تقريباً مدفوعاً بازدهار قطاعي السياحة والبناء ومشاريع التنمية العقارية. وعلى خلفية ارتفاع أسعار الطاقة، لا يزال فائض الميزانية الحكومية وفائض الميزان التجاري للدولة مرتفعين. وتُعد أساسيات الاقتصاد الكلي والسياسيات الديموغرافية والسوقية المذكورة من العوامل الرئيسية المحركة للطلب على الغاز في الدولة.

2. الهيكل التنظيمي

يسمح الهيكل التنظيمي لقطاع النفط والغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة لكل إمارة على حدة بإدارة صناعات النفط والغاز الخاصة بها. وتُجري الهيئات التنظيمية المعنية بالقطاع مناقشات رسمية وغير رسمية مع السلطات الاتحادية لضمان توافق القرارات مع المصلحة الوطنية لدولة الإمارات العربية المتحدة. وتوجد في الإمارات 3 أسواق نشطة للطاقة وهي: أسواق أبوظبي ودبي والشارقة. ورغم إجراء بعض أنشطة التنقيب والإنتاج في الإمارات الأخرى، تستأثر الإمارات الثلاث السابقة بجميع إنتاج النفط والغاز وأنشطة التكرير تقريباً. وفي أبوظبي، يتولى المجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية المسؤولية عن تنظيم ووضع واعتماد السياسات العامة لإمارة أبوظبي فيما يتعلق بجميع شؤون الموارد المالية والاستثمارية والاقتصادية والنفطية والطبيعية، من بين أمور أخرى. وتتضمن صلاحياته الإشراف على أداء الجهات ذات الصلة (بما في ذلك أدنوك ومجموعة شركاتها) لضمان التوافق مع السياسات العامة المعتمدة من المجلس وقيادة إمارة أبوظبي، مع السماح لتلك الجهات ذات الصلة (بما في ذلك أدنوك ومجموعة شركاتها) باستقلالية الشركة في وضع استراتيجياتها الخاصة وتنفيذها. ويُعد المجلس الأعلى للطاقة في دبي الهيئة الإدارية المكلفة بوضع السياسات والتخطيط والتنسيق مع السلطات المعنية وهيئات الطاقة في دبي. وفي الشارقة، يقوم مجلس النفط بوضع سياسات النفط والغاز وإدارتها.

3. الدور والاستخدام المستقبلي للغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة

بدأ بيع الغاز المُنتج في دولة الإمارات العربية المتحدة بإمارة أبوظبي في عام 1977 من خلال صادرات الغاز الطبيعي المسال، وتلتها الإمدادات إلى السوق المحلية في أوائل الثمانينات. كما يتم إنتاج كميات منخفضة من الغاز في الإمارات الأخرى (حوالي 100 مليون قدم مكعب في اليوم).

وتستهدف دولة الإمارات تحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز بحلول عام 2030 والاستثمار لزيادة إنتاج الغاز المحلي وقدراته.

الطلب على الغاز الطبيعي في دولة الإمارات العربية المتحدة

يعد قطاع توليد الكهرباء والقطاع الصناعي أكبر طلباً على الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة، حيث يتم توليد معظم إمدادات الطاقة الكهربائية حالياً عن طريق الغاز. بالإضافة إلى ذلك، يعتمد قطاع التصنيع في الدولة على غاز الوقود الذي من المتوقع أن يحافظ على نموه الثابت حتى عام 2030.

ووفقاً للرسم البياني رقم 2، سيواصل الغاز الطبيعي في دولة الإمارات العربية المتحدة القيام بدور مهم على المدى الطويل، حيث سيكون بمثابة "وقود انتقالي"، ويعكس التوافق الاستراتيجي مع متطلبات الطاقة المتغيرة وأهداف الاستدامة العالمية.

ولا يزال الطلب قوياً تحديداً من قطاعات توليد الكهرباء من الغاز والقطاع الصناعي. ورغم التوسع المتزايد في دمج الطاقة النووية ضمن مزيج الطاقة، سيظل الطلب على الغاز لتوليد الطاقة قوياً. ويعزى الطلب على الغاز من القطاع الصناعي في الأساس إلى أربعة قطاعات صناعية وهي: الألومنيوم والصلب والأسمدة وغيرها من القطاعات (التي تشمل الأسمدة والبتروكيماويات والموانئ وغاز المدن)، وهو ما يظهر استقراراً متساوياً على المدى الطويل عند حوالي 3 مليارات قدم مكعب يومياً على مدار العشرين عاماً القادمة.

وسيصل نمو الطلب من غاز الوقود إلى ذروته في عام 2030 عند مستوى 3.1 مليار قدم مكعب في اليوم ويظهر متوسط معدل نمو ملحوظ يبلغ تقريباً 6% سنوياً حتى نهاية العقد، مدفوعاً بخطط أدنوك التوسعية في قطاع النفط والغاز. وبعد عام 2030، سيتم تعزيز عملية إعادة توجيه استخدام غاز الوقود نحو مرحلة التكثيف في مصنع الرويس للغاز الطبيعي المسال.

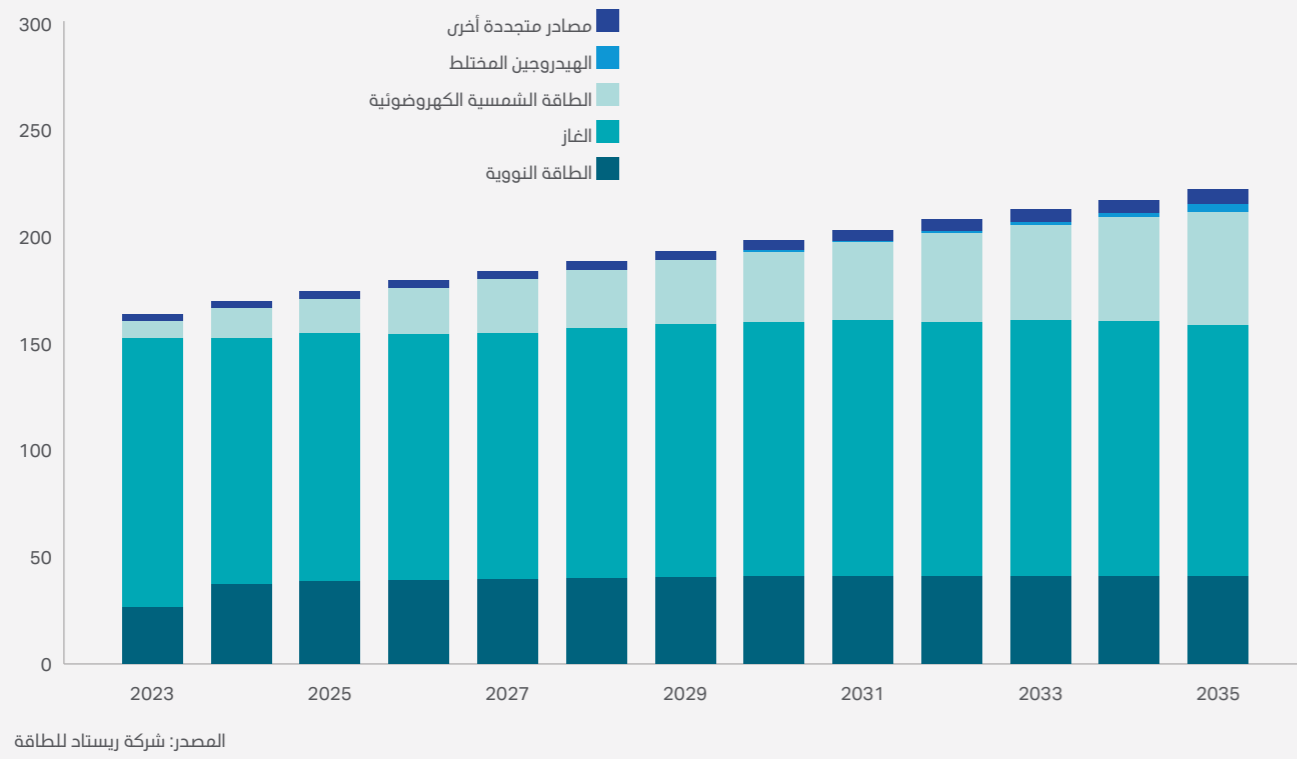
1. الطلب على الغاز في القطاع الصناعي

يعود الفضل في النمو المتوقع للطلب على الغاز في القطاع الصناعي بشكل رئيسي إلى زيادة الطاقة الإنتاجية للأسمدة، نتيجةً للتوقعات القوية في قطاع البناء والبنشاءات. وتتوقع شركة أدنوك للغاز نمو قطاع البناء والبنشاءات في دولة الإمارات العربية المتحدة بنسبة 4.8% بين عامي 2024 و2027، مع استقرار معدل النمو عند مستوى 3.0% على المدى الطويل. ومن المتوقع التحول في استخدام بعض أنواع الوقود من زيت الوقود إلى الغاز الطبيعي في قطاع الأسمدة بدولة الإمارات، وهو ما يؤثر بشكل إضافي على الطلب المترتب على الغاز إيجاباً. ورغم أنه من المتوقع أن يشهد الأسمدة والصلب ارتفاعاً في الإنتاج، فإن قطاع الألومنيوم (مصفاة ومصاهر شركة الإمارات العالمية للألمنيوم) لم تعلن عن أي ارتفاعات متوقعة في طاقتها الإنتاجية، وبالتالي، من المتوقع أن يظل الطلب على الغاز ثابتاً في هذا القطاع.

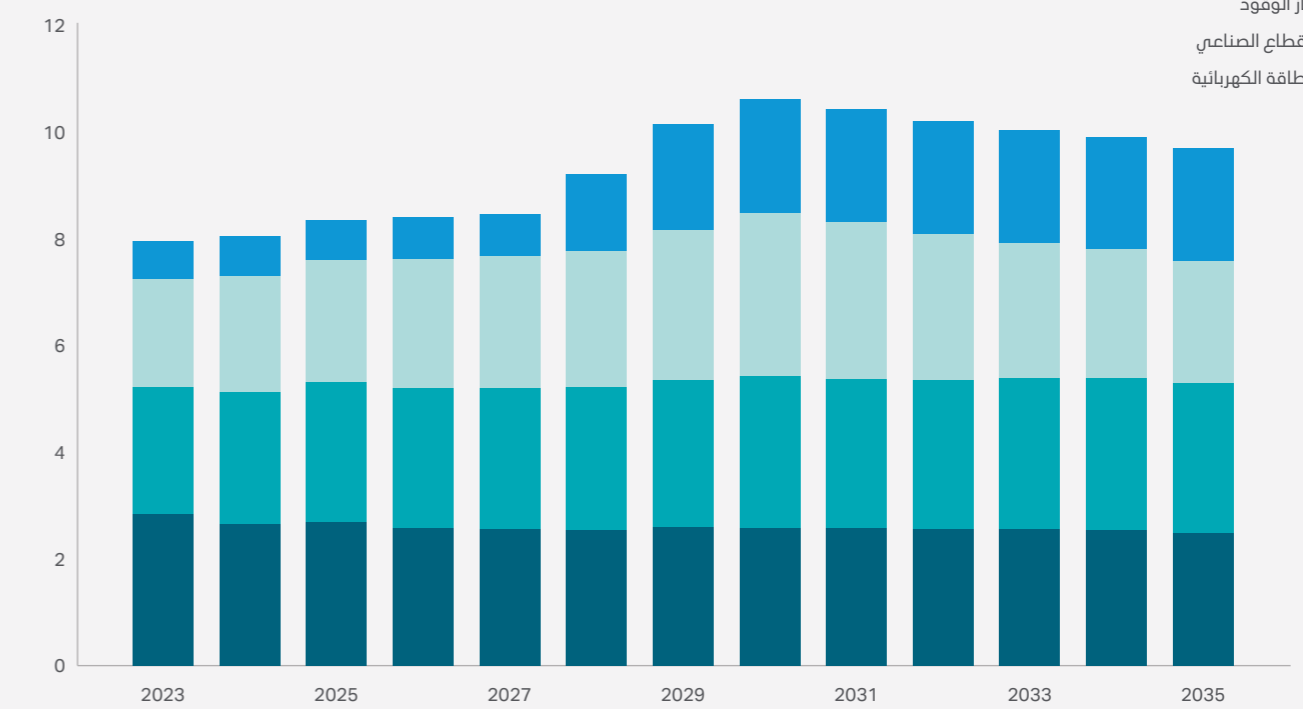
2. الطلب على الغاز من قطاع توليد الطاقة

تتوقع شركة ريستاد إنيرجي نمو الطلب على الطاقة الكهربائية في دولة الإمارات العربية المتحدة خلال الفترة بين عامي 2023 و2035 من 164 تيراواط في الساعة إلى ما يزيد عن 200 تيراواط في الساعة بمعدل نمو سنوي مركب قدره 2.0%.

الرسم البياني رقم 3: توقعات توليد الطاقة في الإمارات (تيراواط في الساعة)



الرسم البياني رقم 2: توقعات الطلب على الغاز في الإمارات (مليار قدم مكعب / يومياً)



وفي بيان الحالة الأساسية لحولة الإمارات العربية المتحدة الصادر عن شركة ريستاد إنيرجي، وصل إجمالي الطلب على الغاز لتوليد الطاقة إلى ذروته بالفعل، وذلك بسبب بدء تشغيل 3 وحدات للطاقة النووية. ومع التشغيل المتوقع لوحدة إضافية في عام 2024، سيستقر توليد الطاقة النووية في الإمارات عند مستوى 41.2 تيراواط في الساعة على المدى الطويل، وهو ما سيحدث تأثيراً كبيراً.

ومن المتوقع أيضاً أن تتسارع استراتيجية إنتاج الطاقة الشمسية في الإمارات على مدى العامين المقبلين، من 8.4 تيراواط ساعة في عام 2023 إلى 98 تيراواط ساعة بحلول عام 2045، وهو ما يمثل معدل نمو سنوي مركب قدره 12% خلال الفترة نفسها.

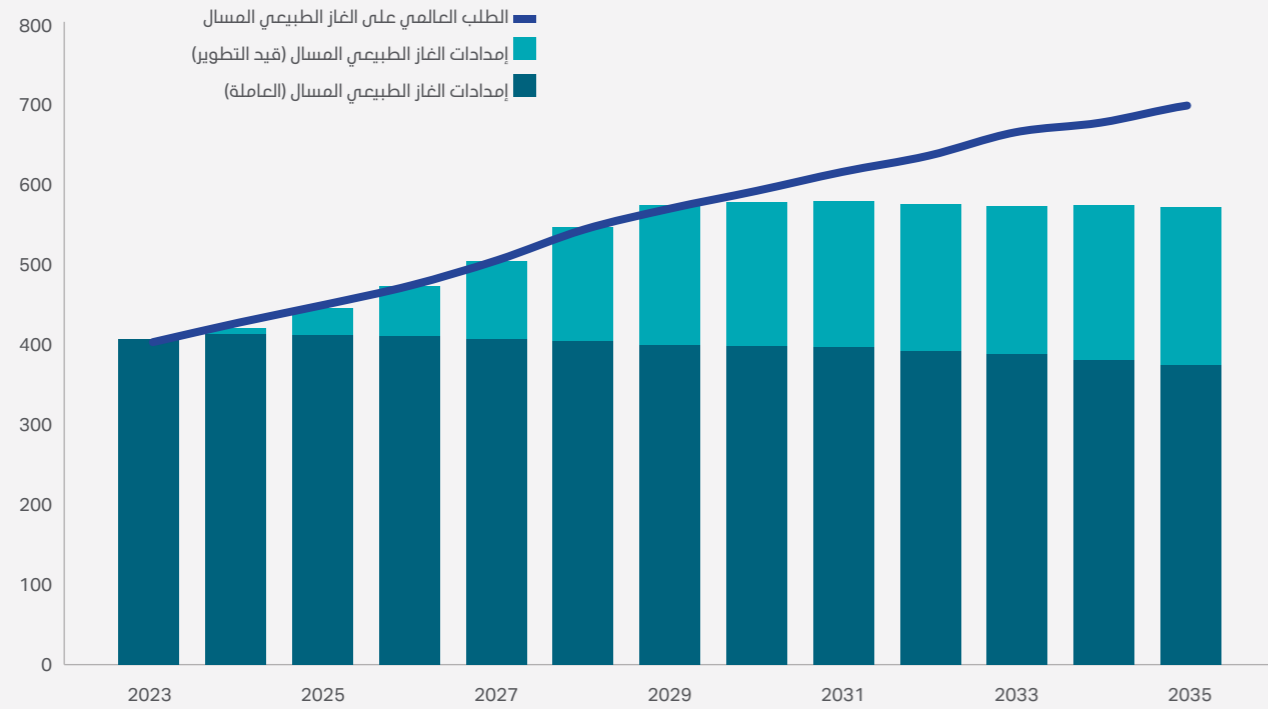
ورغم أنه من المتوقع أن يؤثر نمو إنتاج الطاقة النووية والطاقة الشمسية بشكل مباشر على حصة الغاز الطبيعي في مزيج الطاقة الإجمالي، سيظل الطلب على الغاز في هذا القطاع مستقراً نسبياً على المدى الطويل، بمتوسط 110 تيراواط ساعة على المدى الطويل.

نظرة عامة على الأسواق يتبع

وبالمثل، تتوقع شركة ريستاد إنبرجي أيضاً حدوث نمو قوي في الطلب على الغاز الطبيعي المسال خارج الإمارات، وبناءً عليه، يوضح الرسم البياني رقم 5 النمو العالمي المتوقع للغاز الطبيعي المسال بنسبة تزيد عن 5% سنوياً حتى عام 2030، وهو ما يسلط الضوء على دور الغاز الطبيعي وأهميته في تسهيل التحول العالمي نحو تحقيق الحياد المناخي عبر الوصول بصادفي الانبعاثات الكربونية إلى الصفر.

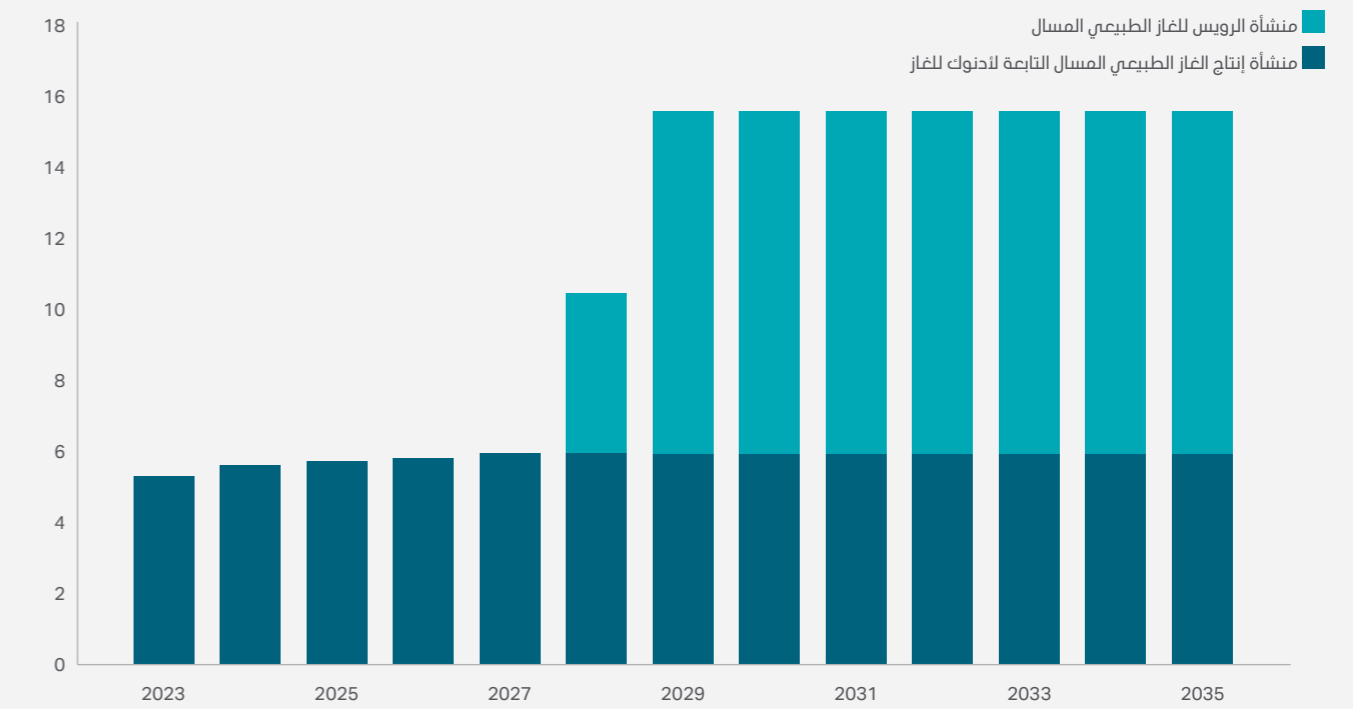
3. الطلب على الغاز من أسواق الغاز الطبيعي المسال
من المتوقع نمو الطلب على صادرات الغاز الطبيعي المسال بشكل كبير مع دخول محطة الرويس للغاز الطبيعي المسال حيز التشغيل التجاري. تتقدم شركة أدنوك بخطى متسارعة نحو اتخاذ القرار الاستثماري النهائي لمشروع الرويس، بهدف إنشاء واحد من أقل مرافق الإنتاج انبعاثات كربونية في العالم، وستضيف المنشأة الجديدة طاقة إنتاجية تبلغ 9.6 مليون طن متري سنوياً إلى الطاقة الإنتاجية الحالية البالغة 6.0 مليون طن متري سنوياً لمصنع الغاز الطبيعي المسال التابع لشركة أدنوك للغاز.

الرسم البياني رقم 5: توقعات العرض والطلب العالمي على الغاز الطبيعي المسال (بالمليون طن متري سنوياً)



المصدر: شركة ريستاد للطاقة

الرسم البياني رقم 4: توقعات إنتاج الغاز الطبيعي المسال في الإمارات (بالمليون طن متري سنوياً)



المصدر: شركة ريستاد للطاقة

منتجات الغاز الأخرى

بالإضافة إلى غاز البيع، تُنتج العديد من منتجات الغاز القِيمة في الحقول التي توفر إمدادات الغاز في أبوظبي. وتشتمل هذه المنتجات على المكثفات وسوائل الغاز الطبيعي والكبريت وتُستخدم ضمن عمليات أدنوك للتكرير والمعالجة والتسويق (أدنوك للتكرير وبروج وفيرتيلوب) أو تُباع محلياً أو تُصدّر إلى الأسواق العالمية. وفيما يلي النظرة المستقبلية والمركبات الرئيسية لكل من أسواق هذه المنتجات، أو منتجاتها المشتقة.

1. الإيثيلين والبولي إيثيلين

تُعد شركة أدنوك للغاز الموفر الوحيد للبيثان إلى مجمع بروج للبتروكيماويات، حيث يُحوّل البيثان عبر مجموعة متنوعة من العمليات إلى مواد أولية أساسية لإنتاج عدد من المنتجات الكيميائية.

ويتميز البيثان بكونه مادة خام بتروكيماوية مرغوبة لأنه عادةً ما يكون المادة الخام الأقل تكلفة لصناعة التكرير بالبخر (إنتاج الإيثيلين). ونظراً لأنه يمثل تحدياً نسبياً في تسيله ونقله بكميات كبيرة، كان البيثان لا يتداول بشكلٍ تقليدي في الأسواق العالمية، بل كان يجد مكاناً له بحد ذاته من ذلك في منشآت مجاورة لمكان معالجته.

ويُعدّ الإيثيلين المادة البتروكيماوية الأكثر إنتاجاً في العالم من حيث الحجم، بمعدل طلب زاد عن 190 مليون طن في عام 2022. كما يُشكل الإيثيلين أكبر مصدر للطلب على البيثان وغالباً ما يستخدم كبديل للبيثان. ويبيع جميع الإنتاج الحالي لشركة أدنوك من البيثان محلياً لشركة بروج.

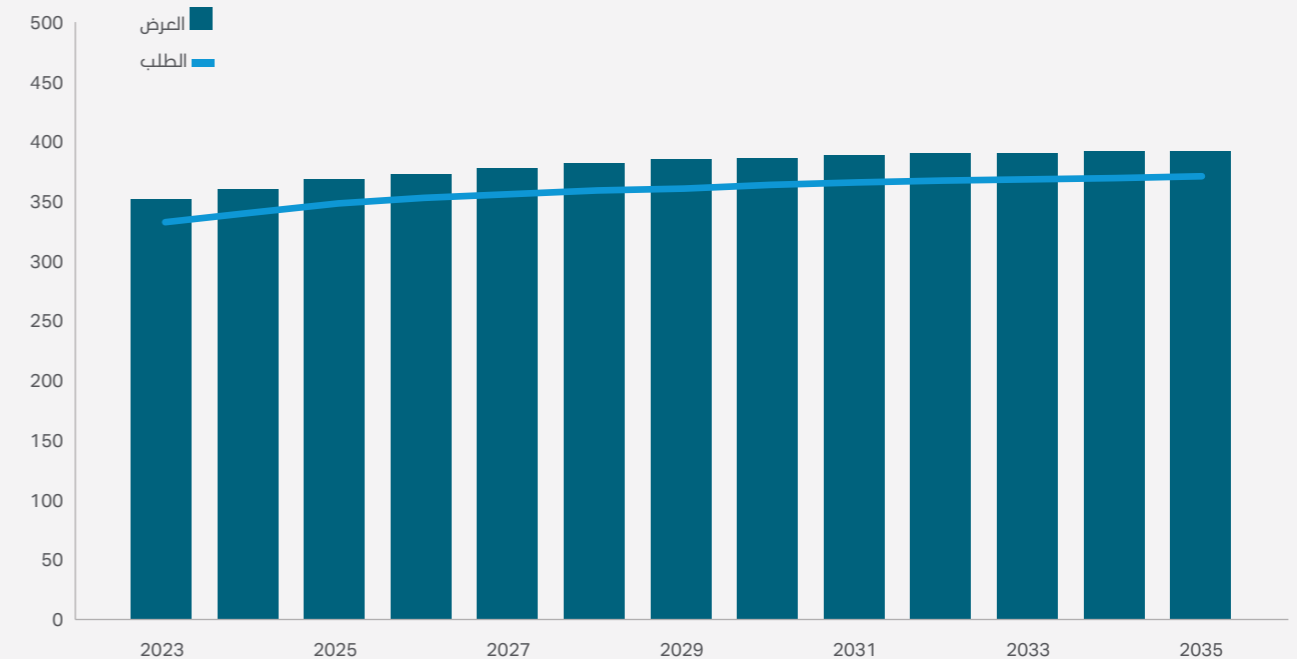
2. غاز البترول المسال

يعتمد إنتاج غاز البترول المسال على ظروف الإمدادات ومركباتها، حيث يُنتج في الأساس باعتباره منتجاً مصاحباً إما من إنتاج النفط الخام أو الغاز الطبيعي مع إمدادات محدودة من تكرير النفط الخام. ويصف غاز البترول المسال اثنين من سوائل الغاز الطبيعي وهما: البروبان والبيوتان، أو مزيج من هذين السائلين. وضمن منظومة شركة أدنوك، يأتي غاز البترول المسال من شركة أدنوك للغاز، ويُستخدم إما محلياً أو يُصدّر إلى الأسواق الدولية.

ويوضح الرسم البياني الوارد أدناه توقعات وكالة ستاندرد أند بورز جلوبال للعرض والطلب العالمي على غاز البترول المسال. وستحدث أكبر الزيادات في إنتاج غاز البترول المسال في أمريكا الشمالية والشرق الأوسط، مدفوعةً في الأساس بالاستثمارات في قطاع الغاز الطبيعي. وسوف يُستهلك معظم النمو في العرض في الاستخدامات السكنية/التجارية والكيميائية. ومع استمرار تعافي الاقتصاد العالمي وتلاشي التدابير التي فرضتها الجائحة، سيكون طلب المستهلكين على غاز البترول المسال قوياً على المدى القصير إلى المتوسط، مع زيادة التشبع والتحول إلى أنواع الوقود البديلة على المدى الطويل.

ووفقاً للرسم البياني رقم 6، سيبالغ معدل النمو السنوي المركب للفترة 2024-2025 حوالي 2.5%، لكل من العرض والطلب على غاز البترول المسال، مع استقرار طويل المدى عند حوالي 0.5% سنوياً.

الرسم البياني رقم 6: التوقعات العالمية لغاز البترول المسال (الطلب والعرض)، بالمليون طن متري سنوياً



المصدر: وكالة ستاندرد أند بورز جلوبال

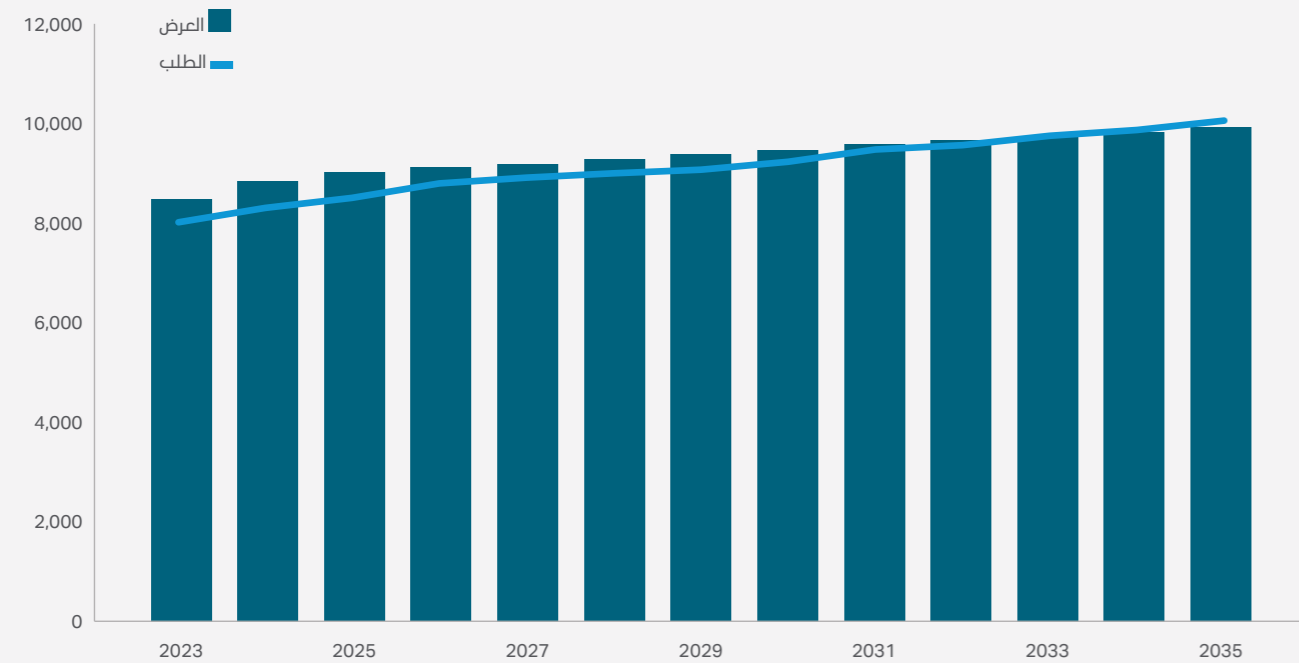
3. النافثا

النافثا هي مادة خام بتروكيماوية تُستخدم في إنتاج الإيثيلين، وهو مكون أساسي في إنتاج البولييمر، والمنتجات الثانوية المختلفة. وكما هو الحال مع غاز البترول المسال، تأتي النافثا ضمن منظومة أدنوك من شركة أدنوك للتكرير وأدنوك للغاز، وتُستخدم إما محلياً أو تُصدّر إلى الأسواق الدولية.

ومن المتوقع نمو الطلب العالمي على النافثا بمعدل نمو سنوي مركب قدره 1.6% بين عامي 2023 و2035، ليتجاوز بذلك العرض بنسبة 1.2%. وفي هذا السياق، ستحتفظ آسيا بمكانتها باعتبارها مركز الطلب الرئيسي، حيث سيتطلب الأمر حصولها على تدفقات من جميع الأسواق المصدرة للنافثا في العالم. ومن منظور العرض، يُعدّ الشرق الأوسط أكبر مورد للنافثا، حيث يستأثر بما يقرب من ربع إجمالي التدفقات المتاحة، سواء من خلال نظام التكرير أو الإنتاج المرتبط بالنفط الخام.

وباعتبارها السوق الأساسية لأدنوك، ستظل قارة آسيا مركز الطلب الرئيسي على غاز البترول المسال والنافثا، حيث يتوقع أن تستهلك أيضاً فائض العرض من أسواق التصدير الأخرى.

الرسم البياني رقم 7: التوقعات العالمية للنافثا (الطلب والعرض)، بالآلاف برميل يومياً



المصدر: وكالة ستاندرد أند بورز جلوبال

4. المكثفات

المكثفات عبارة عن خليط من الهيدروكربونات السائلة التي تشبه في خصائصها الفيزيائية النفط الخام الخفيف جداً. وتُعرف المكثفات بأنها سوائل مستخرجة من تيارات الغاز بعد إزالة المكونات الخفيفة منها للسماح بتخزينها ونقلها دون ضغط. كما أن لديها تصنيفاً صناعياً لمقياس الكثافة النوعية الصادر عن معهد البترول الأمريكي أكبر من 50 درجة وهي لا تخضع لأي آليات توزيع للحصص ضمن سياسات منظمة أوبك. وتُرسل كافة المكثفات التي تنتجها شركة أدنوك للغاز إلى شركة أدنوك للتكرير.

المراجعة التشغيلية

أظهرت شركة أدنوك للغاز درجة عالية من القوة والمرونة على مستوى عملياتها خلال عام 2023، حيث نجحت في تجاوز التحديات بكفاءة كبيرة وحقت أداءً استثنائياً.

رافقت رحلة التكامل والطرح العام التوليدي مجموعة من التحديات التي تطلبت حلولاً سريعة وفعالة، وكان من أهمها إدارة دمج عمليات وأنظمة الشركتين المدمجتين في الشركة الجديدة ووضع معايير موحدة لها، إضافة إلى مواءمة ثقافتين الشركتين وقيمهما مع فريقنا. وكان علينا أيضاً التعامل بمرونة مع التقلبات وحالة عدم اليقين السائدة في سوق الغاز المتأثر بالسلوكيات الاستهلاكية والتوترات الجيوسياسية وقيود الشراء، وقمنا بذلك من خلال الموازنة بين تقلبات العرض وديناميكيات الطلب وتصميم مجموعة منتجاتنا واستراتيجيات التسعير. كما استجبتنا للطلب المتزايد على مصادر الطاقة النظيفة ومنخفضة الانبعاثات الكربونية من خلال تنويع محفظة منتجاتنا من الغاز ومواكبة وتيرة التحول المتسارع في قطاع الطاقة.

وأثمر تكامل أنشطة وعمليات شركتي أدنوك لمعالجة الغاز وأدنوك للغاز الطبيعي المسال عن تأسيس شركة أدنوك للغاز وإدراجها لاحقاً في سوق أبوظبي للوراق المالية من خلال طرح عام أولي ناجح، مما شكل محطة مهمة في مسيرة الشركة وعزز قيمتها السوقية وقدراتها على المنافسة وتقديم قيمة استثنائية. وبرهنت إنجازاتنا هذه على عمق التزامنا بتحقيق التميز التشغيلي ودقة قراراتنا المالية وجهودنا المتواصلة في مجالي الاستدامة والابتكار، مما رسخ مكانتنا كشركة رائدة في معالجة الغاز وشريك موثوق في سوق الطاقة العالمية.

الأولويات الاستراتيجية

تمثل الهدف الاستراتيجي لعملياتنا في عام 2023 في نشر فلسفتنا التشغيلية بكفاءة وفعالية، والتي يمكن تلخيصها على النحو التالي:

تحقيق أعلى عائدات ممكنة من المنتجات:

كرسنا جهودنا لتعزيز كفاءة خطوط الإنتاج من خلال اتباع نهج فعال في تخصيص الغاز إلى المحطات ذات الإنتاجية العالية بهدف تحقيق أقصى قدر من عائدات. ويمثل تنفيذ تقنية "محسن الوقت الحقيقي المتكامل" خطوة مهمة نحو الرقمنة وتصميم العائدات الفعلية من إنتاج سوائل الغاز الطبيعي في منشآت المعالجة التابعة للشركة. وقد أسهم التحول عن الأساليب التقليدية القائمة على مبدأ التجربة والخطأ والتكرار وتبني حل دقيق يعتمد على البيانات التنبؤية إلى رفع مستوى أدائنا بشكل كبير وتوفير رؤية شاملة حول عملياتنا بفضل قدرات النمذجة المتقدمة.

تعزيز قدرات الوصول:

أجرينا دراسات شاملة لمحطات المعالجة التابعة للشركة، تضمنت تقييمات كفاءة الوصول، ومذكرات الصيانة، وإعادة تقييم الامتثال لمعدل الأمان والسلامة (SIL)، وإعادة التحقق من المخاطر وقابلية التشغيل لتحديد جدوى زيادة ضخ الغاز لكل منشأة.

وأدت نتائج هذه الدراسات بجانب إجراء اختبار TH-B عند طاقة إنتاج تصل إلى 940 مليون قدم مكعب من الغاز الطبيعي يومياً، من أجل زيادة إمدادات المادة الخام من المنصات البحرية إلى خطوط معالجة الغاز الرطب، إلى بلوغ مصانع حبشان الطاقة الإنتاجية القصوى من الغاز الطبيعي المسال والمكثفات. ويؤكد هذا الإنجاز على التزام الشركة بالتصميم المستمر لعملياتها وتعزيز قدرات المعالجة والإنتاجية. إضافة إلى ذلك، أدى تجديد خط الرويس 2 إلى تعزيز قدرة المعالجة، حيث تمت معالجة معدل ضخ أعلى من سوائل الغاز الطبيعي، وأسهم ذلك في تعزيز قدرة المعالجة لخطوط إنتاج سوائل الغاز الطبيعي.

إزالة قيود العمليات:

ركزنا في إطار سعينا لتعزيز كفاءة عملياتنا على التخلص من قيود العمليات. ومن أبرز الأمثلة على ذلك إعادة تشغيل المبرد الفرعي في وحدة استخلاص الغاز الطبيعي المسال في منشأة المعالجة، وتهدف هذه الخطوة إلى تحقيق أقصى استفادة ممكنة من قدرة المصنع وتعزيز الإنتاج لاحقاً خلال فصل الصيف. وبالمثل، قمنا بإزالة قيود العمليات في خطوط تجزئة الغاز في محطات الرويس، وساهم مشروع تجديد منشأة الغاز الطبيعي المسال في جزيرة داس بإطالة العمر التشغيلي لخطي الغاز الطبيعي المسال 1 و2 حتى عام 2040.

تبسيط العمليات والإجراءات وتوحيدها:

ترى شركة أدنوك للغاز أن تبسيط العمليات والإجراءات عبر جميع أصولها يمثل عنصراً حاسماً لصيانة عملياتها وسلامتها وأمنها. ويتيح دمج منشآت جديدة في محفظتنا أفقاً جديدة لتطبيق أفضل الممارسات في جميع منشآتنا.

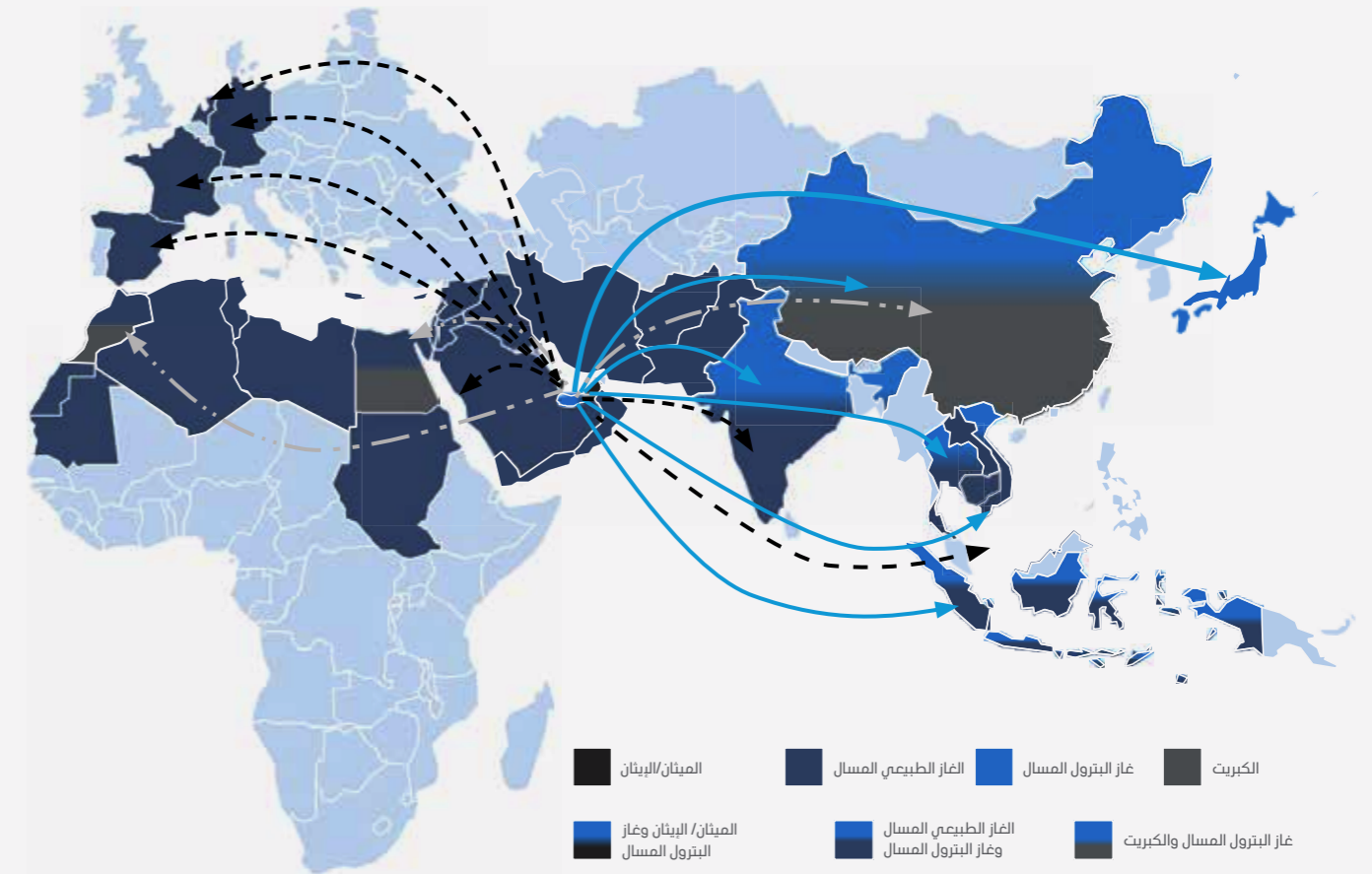
زيادة مدة تشغيل الأصول:

حافظت الشركة على درجة عالية من التوافر والموثوقية عبر جميع مصانع معالجة الغاز، وأدخلت تحسينات في عملية الصيانة، ونفذت الصيانة الوقائية وفقاً للجدول الزمني المحدد.

وبفضل الجهود المبذولة طوال عام 2023، تمكنا من تجاوز أهداف خطة أعمالنا لحجم إنتاج كل منتج من منتجاتنا، وواصلنا التزامنا بأفضل معايير السلامة والموثوقية والكفاءة على مدار العام، مما ساهم في توفير إمدادات غاز من دون انقطاع إلى الأسواق المحلية والدولية.



أبرز منتجات أدنوك للغاز وأسواقها الإقليمية النهائية

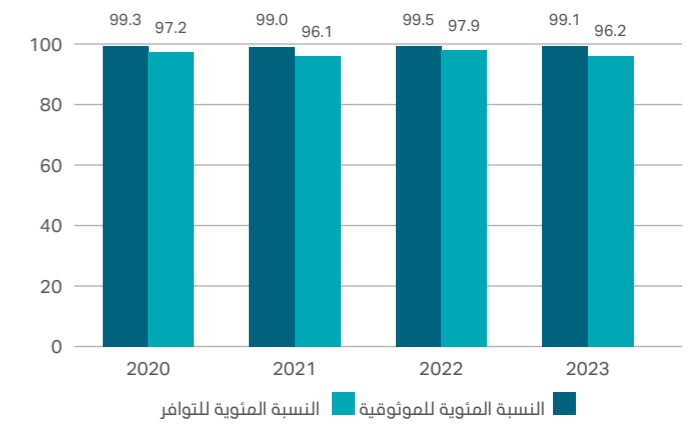


المراجعة التشغيلية

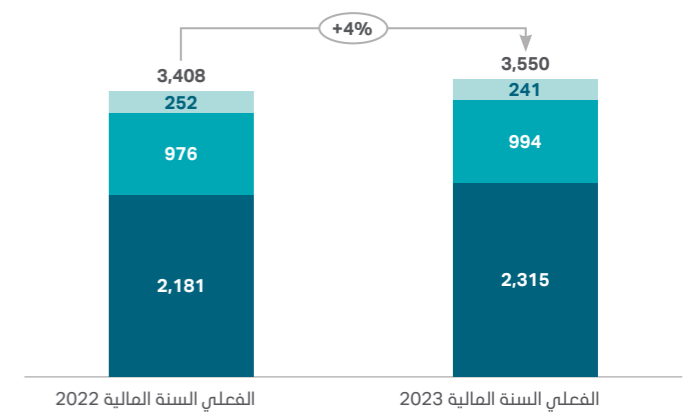
يتبع

إنجازاتها في عام 2023

في عام 2023، رفعت شركة أدنوك للغاز إنتاجها الإجمالي بنسبة 4% ليصل إلى 3,550 تريليون وحدة حرارية بريطانية من خلال الحفاظ على مستوى عالٍ من التوافر والموثوقية لجميع أصول مصانعها. ونجحت الشركة في إدارة أمان عمليات بوتيرة مستدامة، وتشغيل جميع مصانعها بكامل طاقتها لتلبية أهداف الإنتاج، مما أسهم في زيادة ملحوظة في إيرادات شركة أدنوك للغاز، من خلال الزيادات الاستثنائية في إنتاج المكثفات وسوائل الغاز الطبيعي وغاز البيج. سمح تحسين العمليات واختيار القدرات للشركة في مصانع حبشان بالوصول لمستويات غير مسبوق من القدرة الإنتاجية، إضافةً إلى ذلك، تمكنت الشركة من تخفيض تكلفة الإنتاج للوحدة إلى 0.54 دولاراً أمريكياً لكل مليون وحدة حرارية بريطانية، أي أقل بنسبة 2% عن التكلفة المسجلة في عام 2022. وتؤكد هذه الإنجازات التزام شركة أدنوك للغاز بمواصلة تحسين عملياتها وزيادة قدراتها الإنتاجية.



شهد إنتاج الغاز المحلي نمواً بنسبة 6% ليصل إلى 2,315 تريليون وحدة حرارية بريطانية في عام 2023، في حين زاد إنتاج سوائل التصدير والسوائل المتداولة بنسبة 2% ليصل إلى 994 تريليون وحدة حرارية بريطانية، وذلك بفضل تعزيز مستوى توافر الأصول وتلبية الزيادة في إنتاج النفط وارتفاع حصة المواد الخام الموزّدة من قطاع التنقيب والإنتاج بما يتماشى مع توجه أدنوك الاستراتيجي لتحقيق النمو الاقتصادي.



الغاز المحلي (تريليون وحدة حرارية بريطانية) - سوائل التصدير والسوائل المتداولة (تريليون وحدة حرارية بريطانية) - حصة الملكية في شركة أدنوك للغاز الطبيعي (تريليون وحدة حرارية بريطانية) - المسال (70% تريليون وحدة حرارية بريطانية)

وفي إطار مساعيها لتعزيز النمو، أرست شركة أدنوك للغاز عقداً بقيمة 3.6 مليار دولار أمريكي لتوسعة البنية التحتية لمعالجة الغاز، وسيساهم مشروع التوسعة الاستراتيجي المسمى "ميرام" لتسريع استرداد وتسييل الإيثان في تحقيق هدفين رئيسيين هما زيادة استخلاص الإيثان بنسبة تتراوح بين 35 و40% من المنشآت البرية الحالية لشركة أدنوك للغاز في

مجمع "حبشان" من خلال إنشاء وحدات جديدة لمعالجة الغاز، وتحقيق قيمة إضافية من المواد الوسيطة الحالية ونقلها إلى الرويس عبر خط أنابيب مخصص لنقل سوائل الغاز الطبيعي بطول 120 كيلومتراً.

كما أرست شركة أدنوك للغاز عقوداً بقيمة 1.34 مليار دولار أمريكي لإنشاء خط أنابيب يمتد لـ 3500 كيلومتر لنقل الغاز الطبيعي إلى الإمارات الشمالية، وذلك في إطار برنامج تعزيز شبكة خطوط أنابيب الغاز للمبيعات (استدامة)، وسيعمل خط الأنابيب الجديد على توسيع شبكة خطوط الأنابيب الحالية لشركة أدنوك للغاز من حوالي 3,300 كيلومتر إلى أكثر من 3,500 كيلومتر، مما يتيح إمكانية ضخ كميات أكبر من الغاز الطبيعي إلى العملاء في الإمارات الشمالية بحولة الإمارات العربية المتحدة. وسيدعم هذا التوسع الاستراتيجي لخط الأنابيب طموحات شركة أدنوك للغاز لزيادة حصتها في السوق وتعزيز قاعدة عملائها.

وكان من أبرز إنجازات عام 2023 إطلاق مشروع التقاط الكربون واستخدامه وتخزينه، الذي يهدف إلى تقليل البصمة الكربونية للشركة وتعزيز أدائها البيئي. ويتضمن المشروع التقاط انبعاثات ثاني أكسيد الكربون من مصانع معالجة الغاز التابعة للشركة وحقلها في حقل النفط لتعزيز عملية استخلاص النفط. ويتوافق المشروع مع هدف شركة أدنوك المتمثل في خفض كثافة انبعاثات غازات الدفيئة بنسبة 25% بحلول عام 2030 ودعم طموحات دولة الإمارات وشركة أدنوك نحو تحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2045.

وأكملت شركة أدنوك للغاز بنجاح عمليات إغلاق رئيسية للصيانة قبل مواعيدها المقررة مع الحفاظ على التكلفة ضمن حدود الميزانية ومن دون المساس بمعايير السلامة، وذلك بفضل التنسيق الوثيق مع شركات العمليات والمقاولات الشريكة. وحسنت الشركة من نطاق الصيانة الدورية عبر اتباع ممارسات مبتكرة جديدة، على سبيل المثال، تم تحسين عملية تشغيل المعدات الثابتة في الرويس لتحقيق تخفيض بنسبة 56% في نطاق العمل.

ومن الجدير بالذكر أن شركة أدنوك للغاز تمكنت من دعم أحد كبار عملائها المحليين في أكتوبر بعد أن شهد عملية إغلاق غير مخطط لها. ويبرهن ذلك على التزام الشركة بإرضاء العملاء وقدرتها على الاستجابة بفاعلية للتحديات غير المتوقعة.

واستكملت الشركة دراسة المقارنة المعيارية لجميع المنشآت البرية، وحلت الشركة في المرتبة الأولى في مجال الصحة والسلامة والبيئة والمرتبة الثانية للتميز التشغيلي الشامل. ويُعد هذا إنجازاً كبيراً ويظهر مدى التزام الشركة بتلبية معايير السلامة وتحقيق التميز التشغيلي.

نجحت الشركة أيضاً في تعزيز كفاءة الصيانة التنبؤية لديها من 2% إلى 13% عبر تحديث 270,000 خطة صيانة، مما يؤكد التزامنا بالتحسين المستمر وتحقيق مستهدفاتنا.

طبقتنا كذلك إطار عمل مجموعة أدنوك لضمان الوصول وسلامة العمليات (AIPS) بشكل سلس في جميع أقسام شركة أدنوك للغاز.

وبالتوازي مع ذلك، نجحت شركة أدنوك للغاز في وضع برنامج شامل ومتكامل لتعزيز أمان الأصول وسلامة العمليات لوصولها التشغيلية، وهو ما يعزز التزامنا برفع معايير أمان الأصول وسلامة العمليات والتميز التشغيلي في عملياتنا.



في ظل الاقتصاد الرقمي الحالي، ندرك أن مجرد تحسين عملياتنا بشكل مستمر ليس كافياً. ونتيجة لذلك، فإننا نعمل على تحديث وتحول عملياتنا الأساسية لتطوير مرونتنا التشغيلية والاستجابة للمتطلبات المتغيرة للعملاء واتجاهات السوق والتغيرات التنظيمية. ويتطلب هذا التحول تسخير إمكانات الأتمتة والبيانات والتحليلات لتحسين استخدام الأدوات والأصول، وزيادة إنتاجية العمليات، وتعزيز كفاءة التكلفة، وتوفير تجارب مميزة للمستخدمين. ونحن نتعاون مع جميع الشركاء في مسيرة التحول الخاصة بالشركة.

تلتزم شركتنا بتحقيق القيمة في جميع جوانب عملياتها، ومن خلال إدراك تحديات الأعمال التي نهدف إلى معالجتها، ينصب تركيزنا على تحقيق نتائج ملموسة من خلال برنامجنا للتحول الرقمي.

وعقدنا شراكات مع العديد من الجهات الرائدة في مجال التكنولوجيا بما ينسجم مع استراتيجيتنا للتحول. ونظمتنا مؤخراً ورش عمل للتعاون الفني مع شركة إمرسون إلكترونيك وشركة هوني ويل لتنفيذ تقنيات جديدة مثل صناديق الربط عن بعد، وتشغيل الصمامات التي تعمل بمحرك لاسلكياً، وأنظمة الكشف عن انبعاثات الميثان، والكشف عن تسرب قاعدة الصمام عبر الإنترنت، والطول المستتدة إلى السحابة الإلكترونية.

إضافةً إلى ذلك، تأخذ الشركة بزمام المبادرة لكي تصبح أول شركة تجرب التكنولوجيا الجديدة بدلاً من الاعتماد على الخيارات الحالية.

- تقنية محسن الوقت الحقيقي المتكامل (iRTO) - لدفع مسيرة الرقمنة وتحسين عائدات إنتاج سوائل الغاز الطبيعي في الوقت الحقيقي
- تقنية لوب 20 من ليفيديان لإنتاج الغرافين مرتفع القيمة من الميثان
- تقنية شل تيربو
- أداة بي أي فيجن - أداة سهلة الاستخدام لتمكين عميل الويب من إنشاء مخططات البيانات والوصول السريع والأمن إلى بيانات نظام معلومات المصنع
- جهاز اختبار الصمام المقاوم للارتفاع المفاجئ - أداة اختبار للمكبس التشغيلي من دون التعرض لخطر زيادة ارتفاع المكبس
- أداة مساعد غرفة التحكم - تعتمد هذه الأداة على نماذج التدفق المتعدد والذكاء الاصطناعي لتنبئه مشغلي غرفة التحكم بالأسباب الجذرية والعواقب والإجراءات المتعلقة بالظروف غير الطبيعية للمصنع
- تشخيصات التحليلات التنبؤية المركزية - منصة صيانة تنبؤية قوية لتحسين العمليات ودعم سلامة الأصول
- نظام إدارة الأصول الذكي (IAMS) - أداة صيانة تنبؤية للكشف المبكر عن الأعطال الحرجة والإبلاغ عنها

الإنتاج

ارتفع إجمالي إنتاج الغاز بنسبة 4% على أساس سنوي (بما في ذلك حصتنا في شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال)

3,550

تريليون وحدة حرارية بريطانية

المشروعات الرئيسية المعلنة

3

حققت الشركة تقدماً كبيراً في مشاريعها الاستراتيجية، بما فيها مشروع ميرام، ومشروع استدامة، ومشروع حبشان للتقاط الكربون واستخدامه وتخزينه التي اعتمدت بعد الطرح العام الأولي.

الموثوقية

حافظت الشركة على موثوقيتها بنسبة تجاوزت 99% بما يتماشى مع المعدلات التي حققتها خلال السنوات السابقة

99.1%

تكاليف تشغيل الوحدة

0.54

دولار أمريكي لكل مليون وحدة حرارية بريطانية

تكاليف تشغيل للوحدة تنافسية للغاية مدفوعة بجهودنا المتواصلة لتحسين الكفاءة

المراجعة المالية

حققت شركة أدنوك للغاز أداءً قوياً وإنجازات بارزة خلال عام 2023 الذي يُوصف بأنه عام ناجح للغاية، إذ شهد الطرح العام الأولي للشركة الذي جرى في شهر مارس مستويات تغطية قياسية تجاوزت المعروض من أسهم الطرح بأكثر من 50 ضعفاً، مما يعكس ثقة المستثمرين بخطط نمو الشركة وقدرتها على تحقيق أداء مالي قوي في المستقبل، وجاء ارتفاع سعر سهم الشركة بنسبة 30% بحلول نهاية العام ليعزز هذه الثقة.

وبرهنت نتائجنا المالية في عام 2023 على مدى صلابة نموذج أعمالنا وأدائنا التشغيلي القوي، إلى جانب التزامنا بتعزيز كفاءة عملياتنا وتحسين هوامش أرباح منتجاتنا، وما شهدناه من نمو.

كما تتميز أعمال أدنوك للغاز باستقرار هوامش أرباحها وإمكانية التنبؤ بها بفضل مبادراتها التي تهدف إلى تحقيق نمو مستدام.

استهدفنا في إطار الطرح العام الأولي دفع توزيعات أرباح بقيمة 3.250 مليار دولار أمريكي عن سنة 2023، وقد دفعنا 50% منها بالفعل في عام 2023، وسيتم دفع 1.625 مليار دولار المتبقية في الربع الثاني من عام 2024.

وقد سجلت أدنوك للغاز أداءً مالياً قوياً في عام 2023 بإيرادات معدلة بلغت *22.7 مليار دولار أمريكي، وأرباح معدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك واستهلاك الدين بقيمة *7.6 مليار دولار أمريكي، وصافي دخل بقيمة 4.7 مليار دولار أمريكي.

وارتفع حجم المبيعات السنوية للشركة بنسبة 3% ليصل إلى 3,540 تريليون وحدة حرارية بريطانية، حيث تخطى حجم المبيعات التقديرات المحدثة لسوق الأوراق المالية للعام 2023.

التقديرات المُحدّثة	نتائج 2023	التقديرات المُحدّثة	نتائج 2023	التقديرات المُحدّثة	نتائج 2023
التقديرات المُحدّثة	34%	~33%	34%	34%	هامش الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك واستهلاك الدين (%)
التقديرات المُحدّثة	2,293	2,225 – 2,250	2,231	2,231	منتجات الغاز المحلي
التقديرات المُحدّثة	997	950 – 975	954	954	الصادرات والسوائل المتداولة
التقديرات المُحدّثة	232	210 – 240	247	247	منتجات المشروع المشترك لشركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال
التقديرات المُحدّثة	0.95	0.85 – 0.95	0.78	0.78	منتجات الغاز المحلي
التقديرات المُحدّثة	1.69	1.60 – 1.70	2.23	2.23	الصادرات والسوائل المتداولة
التقديرات المُحدّثة	1.79	1.65 – 1.75	2.41	2.41	منتجات المشروع المشترك لشركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال

* راجع الصفحة 55 لتسوية التدابير المالية غير المتوافقة مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية.

استمرت حالة عدم الاستقرار في الأسواق بالرغم من انخفاض أسعار الوقود عن أعلى مستوياتها في عام 2022. وبالرغم من انخفاض التوترات الجيوسياسية وانخفاض معدل التضخم العالمي في عام 2022 مقارنة بعام 2023، شهدت أسعار خام برنت، التي بموجبها يتم تحديد أسعار الغاز، انخفاضاً بنسبة 18% على أساس سنوي، مما أثر على شركة أدنوك للغاز، حيث ترافق ذلك مع انخفاض أسعار الغاز الطبيعي المسال وغاز البترول المسال والناقتا بنسبة 18% و21% و17% على التوالي مقارنة بعام 2022.

وشهدت إيراداتنا المعدلة تراجعاً بطبيعة الحال بسبب بيئة التسعير غير المواتية في عام 2023، حيث انخفضت بنسبة 12% إلى *22.731 مليار دولار أمريكي، لكن هذا الانخفاض لا يزال أقل من الانخفاض الإجمالي في أسعار السلع الأساسية.

وتمكّننا من التعامل بفعالية مع انخفاض الأسعار بفضل اتفاقية توريد الغاز والدفع الاستراتيجية مع قطاع التنقيب والإنتاج لدى شركة أدنوك، إذ تسمح هذه الاتفاقية الممتدة لـ 25 عاماً لشركة أدنوك للغاز الاستفادة من ارتفاعات الأسعار مع توفير الحماية لها ضد انخفاض الأسعار في سيناريوهات التسعير الأقل ملاءمة.

واستفادت شركة أدنوك للغاز من مزايا اتفاقية توريد الغاز والدفع في تحقيق هامش أرباح معدلة قبل خصم الفائدة والضرائب والإهلاك واستهلاك الدين بنسبة 33.5%، وتقارب هذه النسبة مثيلتها المسجلة في عام 2022 (33.6%)، مما يسلط الضوء على الطبيعة المرنة لنموذج أعمال الشركة.

وبلغ صافي الدخل 4.720 مليار دولار أمريكي في عام 2023، بانخفاض طفيف لا يتجاوز 2% من النتيجة القياسية المسجلة في عام 2022. ويُعزى هذا الأداء القوي إلى مجموعة من العوامل الرئيسية، بما فيها زيادة السوائل ذات الهامش المرتفع، وانخفاض تكلفة المبيعات بفضل مزايا اتفاقية توريد الغاز والدفع، وانخفاض المصاريف الضريبية، وأرباح بقيمة 298 مليون دولار أمريكي من أصل ضريبي مؤجل بعد تأسيس شركة أدنوك للغاز، وهو بند غير متكرر.

اتسم التدفق النقدي المعدل من العمليات التشغيلية بالمرونة، مع انخفاضه بنسبة 9% فقط عن العام السابق إلى *5.515 مليار دولار أمريكي. وفي الوقت نفسه، ارتفعت نفقاتنا الرأسمالية المعدلة إلى *1.267 مليار دولار أمريكي بنسبة 46% على أساس سنوي. وتعزى هذه الزيادة إلى ترسية عقود هندسية ومشتريات وبناء بقيمة 4.9 مليار دولار أمريكي، في إطار خططنا الاستثمارية الأساسية الممتدة للسنوات الخمس المقبلة.

جهود تسويقية أثمرت عن شراكات استراتيجية

7 - 9 مليار دولار أمريكي

اتفاقية توريد مع مؤسسة النفط الهندية مدتها 14 عاماً

1 - 2 مليار دولار أمريكي

اتفاقية توريد مع "توتال إنرجيز" مدتها ثلاثة أعوام

450 - 550 مليون دولار أمريكي

اتفاقية توريد الغاز الطبيعي المسال مع شركة اليابان المحدودة لاستكشاف النفط "جايكس"

مدتها خمسة أعوام

توزيعات الأرباح

نهدف إلى تقديم قيمة إضافية للمساهمين من خلال دفع توزيعات أرباح مرحلية بمعدل نمو يساوي 5% في السنة. واستهدفنا في إطار الطرح العام الأولي دفع توزيعات أرباح بقيمة 3.250 مليار دولار أمريكي، وقد دفعنا 50% منها بالفعل كتوزيعات أرباح مرحلية في عام 2023، على أن يتم دفع توزيعات الأرباح المتبقية التي تبلغ قيمتها 1.625 مليار دولار أمريكي في الربع الثاني من عام 2024. وفي عام 2023، بلغت قيمة التدفق النقدي الحر في شركة أدنوك للغاز 4.5 مليار دولار أمريكي متجاوزاً توزيعات الأرباح السنوية البالغة 3.250 مليار دولار أمريكي بنسبة 37%. وبهذا، تؤكد من جديد التزامنا بالوفاء بوعودنا.

مكانة مثالي تدعم طموحات النمو لمجموعة أدنوك

أعلنت مجموعة أدنوك في أواخر عام 2022 عن برنامجها الاستثماري بقيمة 150 مليار دولار لفترة الخمس أعوام الممتدة من 2023 إلى 2027.

ستوفر خطط أدنوك لتسريع جهود تعزيز وزيادة القيمة من المواد الهيدروكربونية في أبوظبي العديد من فرص النمو المهمة لشركة أدنوك للغاز.

ونعتمد استثمار 13.4 مليار دولار أمريكي على مدى السنوات الخمس المقبلة للاستفادة من فرص النمو والتوسع في سلسلة توريد التنقيب والإنتاج، وزيادة قدرات المعالجة في منشآتنا وبنيتنا التحتية الحالية، بالإضافة إلى توسيع مزيج منتجاتنا وتحسينه.

كما نحافظ على مركز مالي قوي ونطبق نهجاً منضبطاً في استثماراتنا الرأسمالية. وفي نهاية العام، بلغ صافي النقد 2.8 مليار دولار أمريكي.

تشمل خططنا لتعزيز النمو مجموعة متنوعة من المشاريع التي تهدف إلى تمكين شركة أدنوك للغاز من زيادة إيراداتها من المنتجات ذات هامش الربح الأعلى، مع دعم طموحات دولة الإمارات لتحقيق اكتشافاتها الذاتي من الغاز.

انتشارنا العالمي

عملت شركة أدنوك للغاز على توسيع نطاق وصولها إلى عملاء جدد في مناطق جديدة على مدار العام 2023، وذلك من خلال عقد شراكات مع كبار موردي الطاقة في أبرز الاقتصادات العالمية.

450 - 550 مليون دولار أمريكي

اتفاقية توريد مع شركة "بتروتشاينا الدولية المحدودة"

500 - 700 مليون دولار أمريكي

اتفاقية توريد مع شركة "جيرا للأسواق العالمية"

أهم البنود المالية من سنة إلى سنة - بيان الأرباح والخسائر

مليار دولار أمريكي	2023	2022	نسبة التغير (%)
الإيرادات المعدلة	22.731*	25.785	-12%
تكلفة السلع المباعة	-13.079	-15.126	-14%
النفقات التشغيلية	-2.037	-1.985	3%
الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك واستهلاك الدين	7.614*	8.674	-12%
صافي الدخل	4.720	4.797	-2%
هامش الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك واستهلاك الدين	34%	34%	-
صافي الدخل	19%	19%	-

النفقات الرأسمالية المعدلة

1.3* مليار دولار أمريكي

وبلغت النفقات الرأسمالية المعدلة للشركة 1.267 مليار دولار أمريكي، مسجلة زيادة بنسبة 46% مقارنة عام 2022، إلا أن ذلك يتوافق مع التقديرات الواردة في خطة النمو الممتدة لخمس أعوام

توزيعات الأرباح المرصدة

1.625 مليار دولار أمريكي

دفعت شركة أدنوك للغاز توزيعات أرباح مرصدة بقيمة 1.625 مليار دولار أمريكي في شهر ديسمبر بما يتوافق مع التزام الشركة في طرح العام الأولي بدفع توزيعات أرباح بقيمة 3.250 مليار دولار أمريكي على شريحتين عن سنة 2023. ومن المتوقع أن يتم دفع توزيعات الأرباح النهائية عن سنة 2023 البالغة 1.625 مليار دولار أمريكي في الربع الثاني من عام 2024.

التدفق النقدي المعدل من العمليات التشغيلية

5.5* مليار دولار أمريكي

انخفض التدفق النقدي المعدل من العمليات التشغيلية بنسبة 9% إلى 5.515 مليار دولار أمريكي في عام 2023 نتيجة التأثير البيئي التسعير المنخفضة

التدفق النقدي الحر

4.5 مليار دولار أمريكي

انخفض التدفق النقدي الحر لعام 2023 بنسبة 18% إلى 4.459 مليار دولار أمريكي، بسبب مجموعة عوامل من بينها انخفاض التدفق النقدي المعدل من العمليات التشغيلية وزيادة النفقات الرأسمالية بسبب إطلاق خطة النمو لفترة 2023 - 2028

مليار دولار أمريكي	2023	2022	نسبة التغير (%)
التدفق النقدي المعدل من العمليات التشغيلية	5.515*	6.082	-9%
النفقات الرأسمالية المعدلة	1.267*	0.870	46%
التدفق النقدي الحر	4.460	5.212	-14%

* راجع الصفحة 55 لتسوية التدابير المالية غير المتوافقة مع المعايير الدولية لاعداد التقارير المالية.

الإيرادات المعدلة

22.7* مليار دولار أمريكي

بلغت الإيرادات المعدلة 22.731 مليار دولار أمريكي في عام 2023، بانخفاض بنسبة 12% على أساس سنوي نتيجة التأثير البيئي التسعير المنخفضة، ولكن قابلها ارتفاع جزئي في حجم المبيعات.

الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك واستهلاك الدين

7.6* مليار دولار أمريكي

بلغت قيمة الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك واستهلاك الدين 7.614 مليار دولار أمريكي في عام 2023، بانخفاض 12% مقارنة عام 2022، إلا أن الشركة أبدت مرونة عالية على مستوى هامش الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك واستهلاك الدين الذي بلغت نسبته 33.5% (مقابل 33.6% في العام السابق). وساهم انخفاض تكلفة المبيعات ومعدل تقاسم الأرباح في إطار اتفاقية توريد الغاز والدفع مع مجموعة أدنوك في تعزيز أداء الشركة.

صافي الدخل

4.7 مليار دولار أمريكي

بلغ صافي الدخل 4.720 مليار دولار أمريكي في عام 2023، بانخفاض بنسبة 2% فقط على أساس سنوي. وبلغ صافي الدخل المعدل 4.421 مليار دولار أمريكي باستثناء أرباح بقيمة 298 مليون دولار أمريكي من ائتمان ضريبي مؤجل، وهو بند غير متكرر.

إزالة الكربون من عملياتنا: المبادرات الرئيسية

التوسع في استخدام الكهرباء والطاقة النظيفة عبر مواقع التشغيل لدينا

وحدات توليد الطاقة ذات الدورة المركبة مع تقنية فعالة لاستعادة الحرارة المهدرة

تطوير مبادرات لاحتجاز الكربون

التخفيض المستمر لإحراق الغاز المشتعل ونشر نظم استعادة الغاز المشتعل

متابعة مشاريع الطاقة الشمسية

إعادة تدوير المياه وإعادة استخدامها

العائد على حقوق الملكية

21%

العائد على رأس المال الموظف

24%

صافي النقد

2.8

(بالمليار دولار أمريكي)

إجمالي حقوق الملكية

22.3

(بالمليار دولار أمريكي)

معلومات المساهمين

بدأ التداول على أسهم أدنوك للغاز في سوق أبوظبي للأوراق المالية في يوم 13 مارس 2023، تحت الرمز (ADNOCGAS).

تم طرح الأسهم بسعر 2.37 درهم إماراتي للسهم الواحد في 13 مارس 2023 بعد إعلان نية الطرح في 17 فبراير 2023. ويبلغ رأس المال المدفوع للشركة 70,467 مليار درهم إماراتي، موزع على 76,751,422,012 سهماً، بقيمة اسمية 0.918 درهم إماراتي لكل سهم (ما يعادل 0.25 دولار أمريكي).

وبلغ حجم الطرح العام الأولي لشركة أدنوك للغاز أكثر من 2.5 مليار دولار أمريكي، ويُعد بذلك أكبر إدراج في سوق أبوظبي للأوراق المالية على الإطلاق حتى الآن، والثاني عالمياً في عام 2023 في ذلك الوقت. وقد شهد الاكتتاب على أسهم الطرح اهتماماً كبيراً، حيث بلغ إجمالي الطلب على الطرح العام الأولي 124 مليار دولار أمريكي، مما يعني أن عملية الطرح شهدت مستويات تغطية قياسية تجاوزت المعروض من أسهم الطرح بأكثر من 50 ضعفاً.

وتُعد شركة أدنوك للغاز ثالث أكبر شركة في سوق أبوظبي للأوراق المالية من حيث القيمة السوقية عند الطرح والتي بلغت حوالي 50 مليار دولار أمريكي.

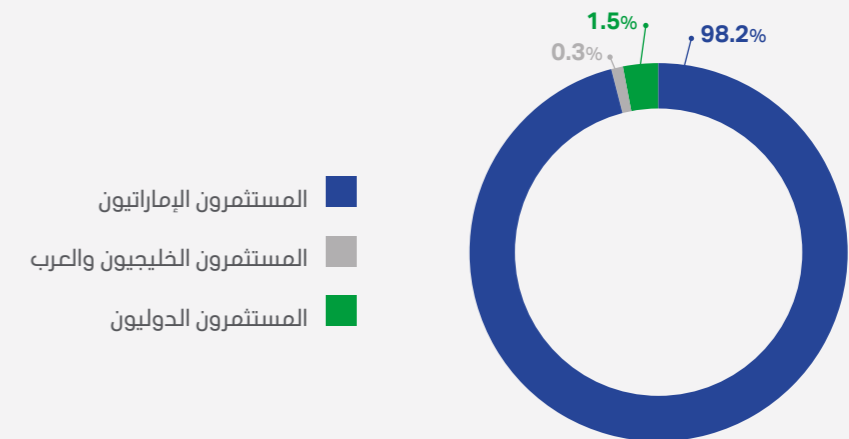
وفي 31 ديسمبر 2023، بلغ سعر السهم 3.09 درهم إماراتي، في حين بلغت القيمة السوقية للشركة 237 مليار درهم إماراتي (ما يعادل 65 مليار دولار أمريكي تقريباً).

هيكل ملكية أسهم شركة أدنوك للغاز

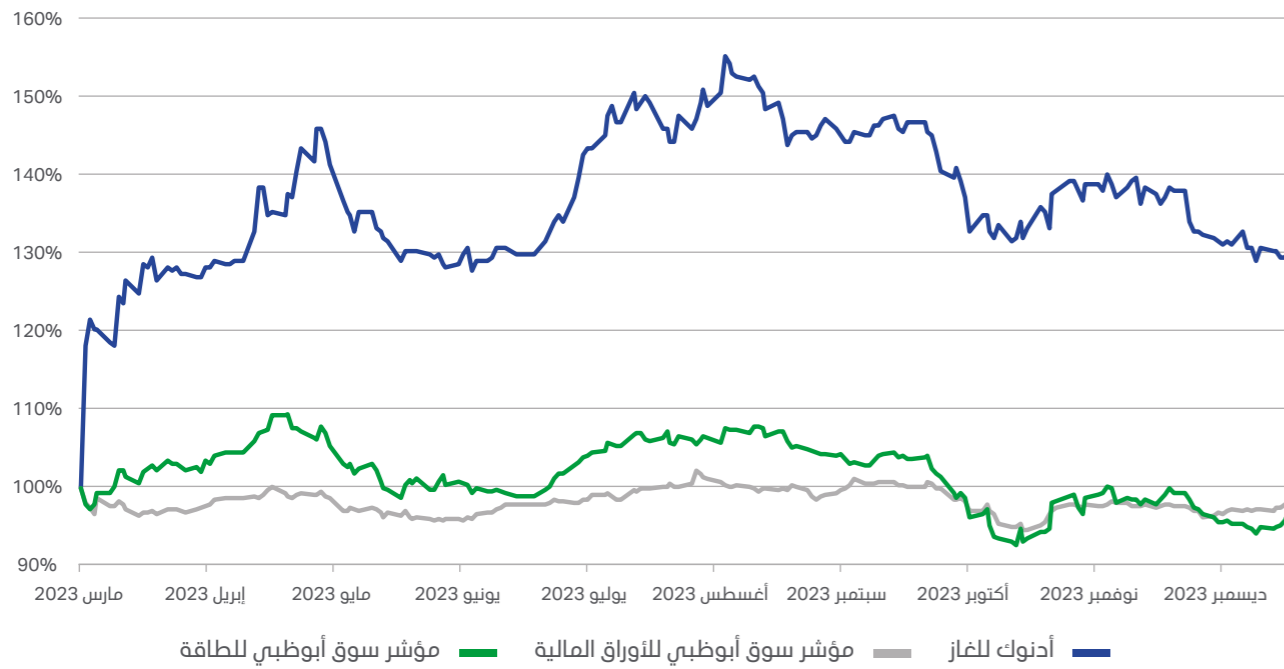
كما في 31 ديسمبر 2023، امتلكت شركة بترول أبوظبي الوطنية (أدنوك)، الشركة الأم، 90% من الأسهم القائمة، في حين توزعت الأسهم المتبقية على مؤسسات دولة الإمارات العربية المتحدة والمؤسسات الخليجية والمؤسسات الدولية والمستثمرون الأفراد على التوالي بنسب متفاوتة، كما هو موضح في الجدول أدناه:

تصنيف المساهمين	نسبة حصة الملكية (%)		
	الأفراد	الشركات	مؤسسات حكومية
مستثمرون محليون (الإمارات العربية المتحدة)	1.0	96.9	0.3
مجلس التعاون الخليجي	0.0	0.1	0.1
منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا (الجنسية العربية)	0.1	0.0	0.0
التجانب	0.1	1.4	0.0
الإجمالي	1.2	98.5	0.4

بلغ إجمالي عدد المساهمين حتى 31 ديسمبر 2023 مساهماً.



أداء سعر سهم الشركة لعام 2023 بعد الاكتتاب العام مقارنة بمؤشر القطاع



للتواصل مع علاقات المستثمرين في شركة أدنوك للغاز: ir@adnocgas.ae

الموقع الإلكتروني لعلاقات المستثمرين: adnocgas.ae/en/investor-relations

الرمز في أدوات رويترز: ADNOCGAS.AD

الرمز في أدوات بلومبيرغ: ADNOCGAS UH

المسجل
سوق أبوظبي للأوراق المالية
إدارة المقاصة والتسوية والإيداع والتسجيل
هاتف: +971 2 6277 777
الرقم المجاني
لسوق أبوظبي للأوراق المالية:
800 ADX (239)
البريد الإلكتروني: csd@adx.ae

سوق الإدراج
سوق أبوظبي للأوراق المالية (ADX)

تاريخ الإدراج في سوق الأوراق المالية
13 مارس 2023

العملة
درهم إماراتي
رقم تعريف الأوراق المالية الدولي (الرمز)
AEE01195A234

الرمز في سوق أبوظبي للأوراق المالية
ADNOCGAS

سياسة توزيع الأرباح

اعتمد مجلس الإدارة سياسة توزيع أرباح قوية تهدف إلى إعادة معظم التدفقات النقدية الحرة القابلة للتوزيع إلى المساهمين بعد احتساب تكاليف فرص النمو مع الحفاظ على ملف ائتماني من الدرجة الاستثمارية. ونعتزم، فيما إن قرر مجلس الإدارة توزيع الأرباح لأي فترة معينة، توزيع أرباح نقدية مرتين في كل سنة مالية (يُشار لكل منهما "سنة مرجعية")، على أن يتم تقديم دفعة أولية في الربع الرابع من تلك السنة المرجعية في فيما يتعلق بالانداء المالي عن الأشهر الستة الأولى من تلك السنة المالية ودفعة ثانية في الربع الثاني من السنة المالية التالية للسنة المرجعية فيما يتعلق بالانداء المالي للشهر الستة الأخيرة من السنة المرجعية، رهناً بموافقة المساهمين في اجتماع الجمعية العمومية.

تعتمد قدرة الشركة على دفع توزيعات الأرباح على عدد من العوامل، من بينها:

- توافر احتياطات قابلة للتوزيع ذات صافي دخل إيجابي، وخطط النفقات الرأسمالية للشركة، واعتبارات التصنيف الائتماني، والمتطلبات النقدية الأخرى بما يدعم استراتيجيتنا في الفترات المستقبلية؛
- أوضاع السوق وبيئة التشغيل الحالية في أسواقنا وتوقعات أعمال المجموعة؛
- الحد المتوقع من الأرباح المستقبلية وخطة الأعمال الخاصة بنا (بما في ذلك قدرتنا على الأداء وفقاً للتوقعات الواردة في خطة الأعمال)؛
- تقدير مجلس الإدارة، وفقاً لتوقعاته لأعمالنا؛
- الموافقة على أي دفع لتوزيعات الأرباح في أي اجتماع للجمعية العمومية للمساهمين.

مع مراعاة ما سبق، وعلى الرغم من عدم وجود ما يضمن أن الشركة ستدفع توزيعات أرباح أو مقدار تلك الأرباح في حال توزيعها، فإن الشركة تستهدف دفع ربح ثابت بقيمة 1.625 مليار دولار أمريكي في الربع الرابع من عام 2023 فيما يتعلق بالنصف الأول من السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023؛ وأن تدفع كذلك 1.625 مليار دولار أمريكي في الربع الثاني من عام 2024 فيما يتعلق بالنصف الثاني من السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023.

وبعد، نتوقع أن تنمو قيمة توزيعات الأرباح السنوية من 3.25 مليار دولار أمريكي (والذي يساوي توزيعات الأرباح السنوية للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023) بمعدل نمو يساوي 5% في السنة على أساس توزيعات الأرباح للسهم خلال فترة 2024 - 2027.

ضمنت سياسة توزيع الأرباح المتقدمة هذه لتعكس توقعاتنا بتدفق نقدي قوي وربح محتمل طويل الأمد، ولتسمح لنا في الوقت ذاته أن نتمتع بالمرونة اللازمة لاستكمال تمويل الاستثمارات في فرص النمو طويلة الأمد.

تسوية المقاييس المالية غير المعتمدة على المعايير الدولية للتقرير المالي

البيانات (مليار دولار أمريكي)	
2023	
17.905	إجمالي الإيرادات (كما ورد في بيان الربح أو الخسارة الموحد)
2.644	الإيرادات من الحصة النسبية في مشروع أدنوك للغاز الطبيعي المسال المشترك (حساب حقوق الملكية)
2.152	الإيرادات من إعادة حقن الغاز
0.029	إيرادات الغاز الصناعي (الاستيعاد بين الشركات والإيرادات التخري)
22.731	إيرادات أدنوك للغاز (بما في ذلك توحيد أدنوك للغاز بنسبة متناسبة للمشاريع المشتركة)
2023	
7.034	الربح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (مليار دولار أمريكي)
0.045	إجمالي الربح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (وفقاً لبيان الربح والخسارة الموحد)
0.559	التعديلات المتعلقة بشركة أدنوك لمعالجة الغاز (معظمها استهلاك)
(0.024)	التعديلات المتعلقة بشركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال (معظمها الضرائب والاستهلاك)
7.614	أرباح شركة أدنوك للغاز قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (بما في ذلك توحيد أدنوك للغاز بنسبة متناسبة للمشاريع المشتركة)
2023	
4.680	التدفق النقدي من العمليات (مليار دولار أمريكي)
0.835	التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية (حسب قائمة التدفق النقدي)
5.515	التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية (حسب التقرير السنوي)
2023	
1.108	النفقات الرأسمالية (مليار دولار أمريكي)
0.159	النفقات الرأسمالية (وفقاً لمذكرة البيان المالي 11 و21)
1.267	معظم النفقات الرأسمالية للمشروع المشترك لأدنوك لمعالجة الغاز والمشروع المشترك للغاز الطبيعي المسال (الزميلة)
1.267	النفقات الرأسمالية (حسب التقرير السنوي)

الحوكمة

58	نظرة عامة
59	قيم الشركة
60	نظرة عامة على الحوكمة
62	مجلس الإدارة
67	لجان المجلس
67	لجنة التدقيق
68	لجنة الترشيحات والمكافآت
69	اللجنة التنفيذية
70	تعاملات الأسهم
71	الإدارة التنفيذية
71	الهيكل التنظيمي لأدنوك للغاز
71	مقدمة عن الإدارة التنفيذية
74	المحقق الخارجي
75	نظام الرقابة الداخلية
75	مسؤولية مجلس الإدارة
75	نظام الرقابة الداخلية لدينا
75	التدقيق والضمان
76	قسم الشؤون القانونية والامتثال والحوكمة
77	معاملات الجهات ذات العلاقة
78	معلومات عامة
81	ملخص وإفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

نظرة عامة

"أدنوك للغاز" هي شركة عالمية متكاملة وواسعة النطاق لمعالجة الغاز تعمل على امتداد سلسلة القيمة للغاز، بدءاً من استلام المواد الخام للغاز من "أدنوك" مروراً بعمليات كبيرة وتمتد لفترات طويلة لمعالجة الغاز وتجزئته وصولاً إلى بيع المنتجات للعملاء المحليين والدوليين. وتوفر "أدنوك للغاز" منتجاتها للعملاء في أكثر من 20 دولة في عدة قارات. وتُعد المنصة المتكاملة للشركة حالياً المسار الوحيد لتعزيز وزيادة القيمة من موارد الغاز الهائلة التي تتمتع بها أبوظبي. كما أننا نمثل أهمية حيوية لاقتصاد أبوظبي ودولة الإمارات العربية المتحدة ككل، فنحن نوفر أكثر من 60% من احتياجات الدولة من الغاز الطبيعي اللازم لإمداد المنازل والشركات والصناعات والمؤسسات التجارية الأخرى بالطاقة، لنسهم في دعم وتمكين الدولة من تحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز.

قيم الشركة

العمل التعاوني

نعمل عن كثب مع شركائنا والشركات المماثلة في نفس القطاع، ونستفيد من نقاط القوة الجماعية لتحقيق نتائج ومنفعة متبادلة. ونسعى جاهدين للارتقاء بالعمل الجماعي إلى مستوى أعلى وحل المشكلات معاً والابتكار بشكل أسرع. ومن خلال تقدير الجهود والنتائج المتحققة، نبني علاقات قائمة على الثقة، ونشجع مشاركة المعلومات وتبادلها، ونحرص على تقديم آراء بناة.

التوجه التقدمي

نعزز روح الابتكار في دولة الإمارات العربية المتحدة لضمان حفاظنا على مكانتنا المتقدمة في قطاع الطاقة العالمي. ومن ثم فإننا - وبشكل يومي - لا نكتفي بممارسة أعمالنا بالشكل المعتاد فحسب، بل نبتكر ونطور ونتبنى طرقاً جديدة للتفكير. وتمكننا ثقافتنا المؤسسية من أن نكون رواداً للتغيير، حيث نشارك الأفكار الإبداعية، ونتغلب على التحديات معاً ونتكيف مع مشهد الطاقة متسارع التطور.

السلوك المسؤول

نكرس جهودنا لتحقيق فرق إيجابي في مجتمعنا مع الحفاظ على التزام لا يتزعزع بالصحة والسلامة والبيئة. ونأخذ زمام المبادرة لتحديد الفرص الجديدة، والوفاء بالتزاماتنا والاستمرار في تحمل المسؤولية عما نقدمه من مساهمات. ومن خلال تبني نهج مبدؤه "إمكانية التنفيذ"، فإننا نحفز بعضنا بعضاً، ونُعطي روح التميز، ونحقق نتائج مذهلة.

الأداء الفعال

نحن شركة تركز على تحقيق أفضل أداء ممكن بكفاءة وفعالية، ونكرس جهودنا لتحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز بما يعكس إيجاباً على موظفينا ومجتمعاتنا وشركائنا وحولتنا. كما نسعى جاهدين للتميز، مع الحفاظ على الموارد في الوقت ذاته والحد من هدرها. ونتبع نهجاً فعالاً في الاضطلاع بمسؤولياتنا، ونسعى دائماً للتحسين، ونتابع المشاريع التي نعمل عليها حتى انتهائها واكتمالها، ونبذل كل ما نستطيع لنبث الإلهام في التخزين للقيام بالمثل.

ثقافة قائمة على الاحترام

نشجع ثقافة الشمولية والاحترام المتبادل، ونعمل دائماً وفقاً لأعلى المعايير المهنية والأخلاقية. ونهتم ببعضنا البعض ونعزز التواصل الشفاف والواضح والصريح الذي يسهم في دعم تطورنا سواء على مستوى الأفراد أو المؤسسة بأكملها. إضافة إلى ذلك، فإننا ندعم الحوار البناء والإنصات الفعال مع احترام التنوع الثقافي.

نظرة عامة على الحوكمة

نلتزم بتطبيق إطار حوكمة يتوافق مع جميع متطلبات حوكمة الشركات المطبقة على الشركات المساهمة العامة في دولة الإمارات العربية المتحدة ويتمشى مع أفضل الممارسات الدولية.

وفيما يلي ملخصاً للسياسات الرئيسية التي نعمل بموجبها:

مدونة قواعد السلوك

توضح مدونة قواعد السلوك الخاصة بنا مدى التزام أدنوك للغاز بدعم قيم أدنوك وسلوكها الأخلاقي في كل ما تقوم به من أعمال. وتشمل القيم الأساسية التي تعتمد عليها الشركة بقوة "العمل التعاوني" و"ثقافة قائمة على الاحترام" و"السلوك المسؤول" و"الاداء الفعال" و"التوجه التقدمي"، وهي تشكل حجر الأساس للفلسفة التي تتصرف بموجبها الشركة كل يوم في العديد من جوانب الأعمال.

وتعمل هذه السياسة على (أ) تعيين الحد الأدنى من معايير السلوك التي نتوقعها من أي فرد يعمل لصالح أدنوك للغاز أو نيابة عنها لضمان تنفيذ أعمالنا بطريقة أخلاقية ومتسقة ومتوافقة، تتماشى مع قيمنا الأساسية؛ و(ب) توفير مجموعة من التظيفات والمهام الأساسية في شكل تدريب وإعلان سنوي لجميع الموظفين لضمان الامتثال.

معايير المعلومات الداخلية ومنع تداول المطلعين

إن شرط إجراء تعاملات وتداولات عادلة وشفافة في أوراقنا المالية يمثل أهمية قصوى بالنسبة لنا، ومن ثم فإننا نتبع نهج عدم التسامح مطلقاً مع تداولات المطلعين. وبناء على ذلك، قمنا بتنفيذ "معايير تداولات المطلعين" لضمان التحديد الواضح لالتزامات ومسؤوليات موظفي أدنوك للغاز فيما يتعلق بالتعامل والتداول في أوراقنا المالية.

معايير معاملات الجهات ذات العلاقة

تم إعداد معيار معاملات الجهات ذات العلاقة لدى الشركة لضمان ما يلي: (أ) إجراء المعاملات مع الجهات ذات العلاقة على أسس تجارية التي تضمن التعامل العادل؛ و(ب) إحاطة مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية علماً بالخطوات المطلوبة لاعتماد والموافقة على المعاملات مع الجهات ذات العلاقة؛ و(ج) وجود دراسة جدوى مشروعة، تدعم المعاملات مع الجهات ذات العلاقة، بما في ذلك طبيعة إجراء المعاملات على أسس تجارية بحته تضمن التعامل العادل.

وقد أنشأ مجلس إدارة أدنوك للغاز لجنة تنفيذية مسؤولة عن مراجعة معاملات الجهات ذات العلاقة، وإذا لزم الأمر، تقديم المزيد من التقارير عن هذه المعاملات إلى مجلس الإدارة.

معايير مكافحة الرشوة والفساد

نحن ملتزمون بممارسة الأعمال التجارية بشكل قانوني وأخلاقي يتسم بالنزاهة، ونتوقع من جميع موظفينا وممثلينا التصرف وفقاً لذلك. وفي سبيل التماسي مع هذا الالتزام، نتبع نهج عدم التسامح مطلقاً مع السحتيال والرشوة وجميع أشكال الفساد الأخرى. وتلتزم الشركة بمعايير مكافحة غسل الأموال ومعايير مكافحة الرشوة والفساد على مستوى المجموعة، وفي إطار القيام بهذه الجهود قمنا أيضاً بتنفيذ معيار الهدايا ووسائل الترفيه على مستوى الشركة، من أجل وضع القواعد واللوائح المتعلقة بتبادل الهدايا بين مختلف الأطراف الأخرى. وتضمن السياسة أن يكون جميع الموظفين والأطراف المرتبطة بهم على دراية بمعايير تقديم الهدايا، ولا يجوز لأي موظف أو ممثل عن الشركة المشاركة في الأنشطة المرتبطة بذلك مثل الرشوة والفساد وغسل الأموال.

معايير التحقيقات المتعلقة بالامتثال

نحن ملتزمون بالعمل بنزاهة ويشمل ذلك إجراء التحقيقات الضرورية في الادعاءات والمزاعم بسوء السلوك الأخلاقي. ويحدد معيار التحقيقات المتعلقة بالامتثال والإجراءات الداعمة له النهج الذي نتبعه في التحقيقات المتعلقة بالانتهاك المزعوم: (أ) لممارسات الأعمال الأخلاقية؛ و(ب) للنزاهة في تفاعلاتنا وترتيباتنا مع الأطراف الأخرى؛ و(ج) للقوانين واللوائح والسياسات والإجراءات المعمول بها المتعلقة بممارسات الأعمال الأخلاقية والنزاهة، كما يحدد هذا المعيار عملية التحقيقات الداخلية ويتطلب من جميع الموظفين التعاون الكامل والصادق في جميع التحقيقات وتجنب المشاركة في أنشطة معينة قد تعيق التحقيقات أو تؤثر عليها.

معايير تضارب المصالح

نحن نتفهم أن موظفينا ومسؤولينا ومديرينا سيشاركون في أنشطة اجتماعية ومالية وأنشطة أعمال مشروعة خارج نطاق عملهم لصالحنا. وفي هذا الإطار، يحدد معيار تضارب المصالح لدى أدنوك للغاز المتطلبات والاشتراطات التي نضعها لتجنب - والتعامل مع - حالات تضارب المصالح التي قد تنشأ بسبب هذه الأنشطة الأخرى، بما في ذلك تجنب المواقف التي تبدو وكأنها تشكل تضارباً في المصالح. وبموجب هذا المعيار، يجب الإفصاح عن حالات تضارب المصالح على الفور حتى يمكن اتخاذ الإجراء المناسب لحماية مصالح أدنوك للغاز.

معايير الإبلاغ عن المخالفات وعدم الانتقام

إن وجود ثقافة تتسم بالانفتاح والصدق والشفافية يدعم التزامنا بالنزاهة وثقافة العمل الأخلاقية. ويشجع معيار الإبلاغ عن المخالفات وعدم الانتقام للمجموعة جميع الموظفين على الإبلاغ عن أي انتهاكات/مخالفات مشتبه بها بشأن الأنشطة غير الأخلاقية أو غير القانونية أو المشكوك فيها فيما يتعلق بأعمالنا من خلال ضمان السرية وحماية المبلغين عن المخالفات بحسن نية من أي أعمال انتقامية.

معايير الإفصاح عن المعلومات والشفافية

امتثالاً لمتطلبات حماية حقوق المستثمرين وتعزيز ممارسات الحوكمة السليمة، قمنا بإعداد معيار الإفصاح عن المعلومات والشفافية لشركة أدنوك للغاز بما يتماشى مع القواعد واللوائح المعمول بها في السوق. ومن خلال الإفصاح عن معلومات معينة والحفاظ على شفافيته في تواصلها مع الأطراف المعنية والجهات التنظيمية والجمهور، تتمكن أدنوك للغاز من زيادة ثقة الجمهور في المؤسسة وتحسين درجة المصداقية.

معايير التنوع بين الجنسين

نسعى جاهدين في أدنوك للغاز لتعزيز التنوع بين الجنسين ونوفر للجميع - رجالاً ونساءً - فرصاً متساوية للتعليم والنجاح والازدهار داخل مؤسستنا، مما يحفز بدوره جهودنا الحثيثة وسعيينا الدؤوب للتمييز والابتكار. ويضمن قادة مجموعة أدنوك أن ينتشر "المناخ الأخلاقي" السائد عبر المؤسسة بشكل متسلسل، مما يحفز ثقافة التنوع من خلال المجموعة، مدعومة بالهيكل والأنظمة التي تضمن أن الجميع، بغض النظر عن الطبقة أو الجنس أو الجنسية، يمكنهم تطوير حياتهم المهنية والانتقال إلى أدوار الإدارة والقيادة العليا.

معايير تقييم مجلس الإدارة

يجري حالياً تنفيذ معيار تقييم مجلس الإدارة بالشركة؛ وسيحدد ذلك المعايير اللازمة لتقييم أداء مجلس الإدارة واللجان الفرعية المنبثقة عن مجلس الإدارة ورئيس مجلس الإدارة وأعضاء المجلس الأفراد والإدارة التنفيذية. وتدعم عملية التقييم التزام أدنوك للغاز بتحسين مستوى الأداء العام والفاعلية والكفاءة لمجلس الإدارة ولجانها الفرعية، بهدف تعظيم نقاط قوته واتخاذ الإجراءات التصحيحية عند الضرورة.

مجلس الإدارة

يضم مجلس إدارة الشركة سبعة أعضاء. ووفقاً للنظام الأساسي للشركة، يتم انتخاب مجلس الإدارة في كل اجتماع سنوي ثالث للجمعية العمومية للشركة.

وقد تم تعيين معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر رئيساً لمجلس إدارة "أدنوك للغاز" في 3 فبراير 2023.

ويخلص الجدول التالي تفاصيل مجلس إدارة أدنوك للغاز:

الاسم	المنصب في مجلس الإدارة	تاريخ التعيين
معالي الدكتور سلطان بن أحمد سلطان عيسى الجابر	رئيس مجلس الإدارة	3 فبراير 2023
سعادة السيد كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي	عضو مجلس إدارة	3 فبراير 2023
سعادة السيد محمد حسن محمد حسن السويدي	عضو مجلس إدارة	3 فبراير 2023
السيد خالد سالمين عنبر سالمين	عضو مجلس إدارة	3 فبراير 2023
السيد عبد المنعم سيف حمود أحمد الكندي	عضو مجلس إدارة	3 فبراير 2023
السيد مصبح هلال مصبح علي الكعبي	عضو مجلس إدارة	3 فبراير 2023
السيدة فاطمة محمد عبدالله الشيبية النعيمي	عضو مجلس إدارة	3 فبراير 2023

معالي الدكتور سلطان بن أحمد سلطان عيسى الجابر - رئيس مجلس الإدارة

يشغل معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر منصب وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة في دولة الإمارات العربية المتحدة منذ يوليو 2020، ورئيس مؤثر الأطراف الثامن والعشرين "كوب 28" وعضو المجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية منذ ديسمبر 2020، وعضو مجلس الوزراء في الحكومة الاتحادية منذ مارس 2013، ووزير دولة منذ مارس 2013 وحتى يوليو 2020.

تولى معاليه العديد من المهام في قطاعات الطاقة، والبنية التحتية، والتنمية، حيث شغل منصب المبعوث الخاص لدولة الإمارات للتغير المناخي منذ نوفمبر 2020، بعد أن عمل سابقاً في هذا المنصب من 2010 إلى 2016، وهو أيضاً الرئيس التنفيذي لشركة بترول أبوظبي الوطنية (أدنوك) ومجموعة شركاتها منذ فبراير 2016، بالإضافة إلى كونه العضو المنتخب لأدنوك منذ فبراير 2021. ومن يناير 2014 إلى فبراير 2016، شغل منصب الرئيس التنفيذي لقطاع الطاقة في شركة مبادلة للتنمية.

ويشغل معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر كذلك منصب رئيس مجلس إدارة شركة أبوظبي لطاقة المستقبل (مصدر)، ورئيس مجلس إدارة بنك الإمارات للتنمية، ورئيس مجلس إدارة بنك أبوظبي الأول مصر، ورئيس مجلس أمناء جامعة محمد بن زايد للذكاء الاصطناعي، بالإضافة إلى عضويته في مجلس إدارة جامعة أبوظبي للذكاء الاصطناعي. وكذلك هو عضو مجلس إدارة مجلس أبحاث التكنولوجيا المتطورة، وشركة مبادلة للاستثمار، وشركة الإمارات العالمية للألمنيوم، وجهاز الإمارات للاستثمار، وبنك أبوظبي الأول.

معاليه حائز على درجة الدكتوراه في الاقتصاد والإدارة من جامعة كوفنتري في المملكة المتحدة، وماجستير في إدارة الأعمال من جامعة كاليفورنيا، بالإضافة إلى بكالوريوس في الهندسة الكيميائية والبترو من جامعة ساوث كاليفورنيا بالولايات المتحدة الأمريكية.

سعادة السيد كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي - عضو مجلس إدارة

سعادة السيد كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي هو المدير العام للشؤون المالية الاستراتيجية في دائرة المالية في أبوظبي، حيث يرأس مكتب الاستثمارات الحكومية، ومكتب إدارة الديون، ومكتب شؤون البترول والموارد الطبيعية، ومكتب إستراتيجية السياسة المالية، ومكتب الشؤون الاقتصادية. ويشغل سعاداته منصب عضو مجلس إدارة ورئيس لجنة التدقيق في مجموعة إيدج، وسوق أبوظبي للأوراق المالية، وشركة مياه وكهرباء الإمارات، ورئيس لجنة النمو في شركة مياه وكهرباء الإمارات. وقبل ذلك، كان عضواً في فريق الأسهم الخاصة في شركة مبادلة للاستثمارات المالية، حيث عمل في مجال الاستثمارات المباشرة وغير المباشرة على المستوى الدولي.

يتمتع سعاداته بخبرة واسعة اكتسبها خلال عمله في شركة "ماكيزي أند كومباني" والمشروع المشترك بين مجموعة الإمارات للاستثمارات المتقدمة وشركة ريثون، ويحصل درجة الماجستير في إدارة الأعمال (في التمويل والإدارة الإستراتيجية) من كلية وارتنون بجامعة بنسلفانيا بالولايات المتحدة، ودرجة البكالوريوس في الهندسة الكهربائية والإلكترونية.

معالي السيد محمد حسن محمد حسن السويدي - عضو مجلس إدارة

يشغل معالي السيد محمد حسن السويدي منصب وزير الاستثمار الفعّين في عام 2023، تحت مظلة جهاز الإمارات للاستثمار، الصندوق السيادي الوحيد للحكومة الاتحادية في دولة الإمارات العربية المتحدة. ويتولى أيضاً منصب العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لشركة القابضة (ADQ) ش.م.ع.، حيث تم تعيينه في عام 2019. كما يشغل معاليه منصب رئيس مجلس إدارة شركة أبوظبي الوطنية للطاقة (طاقة)، وهو أيضاً نائب رئيس مجلس إدارة شركة أبوظبي لطاقة المستقبل "مصدر" والنائب الثاني لرئيس مجلس إدارة شركة الدار العقارية. بالإضافة إلى ذلك، يشغل معاليه عضوية مجالس إدارة كل من أدنوك للتوزيع، وصندوق أبوظبي للتقاعد، ومؤسسة الإمارات للطاقة النووية، وشركة "لويس دريفوس"، وشركة "الظاهرة القابضة"، ومجموعة اللولو العالمية، وشركة ميزة "MiZa".

وقبل انضمامه إلى "القابضة" (ADQ)، حظي معاليه بخبرة واسعة في العديد من القطاعات، خلال فترة عمله مع شركة "مبادلة للاستثمار"، حيث شغل عدداً من المناصب في مجال إدارة الاستثمار تشمل قطاعات متنوعة مثل: المعادن والتعدين، والعقارات، والضيافة، والبنية التحتية، والتكنولوجيا، والزراعة. ويحصل السويدي درجة البكالوريوس في المحاسبة من جامعة الإمارات العربية المتحدة.

السيد خالد سالمين عنبر سالمين - عضو مجلس إدارة

يشغل السيد سالمين منصب الرئيس التنفيذي لدائرة التكرير والتصنيع والتسويق في أدنوك. ويقود من خلال هذا المنصب وظائف التجارة والتوريد في أدنوك بالإضافة إلى عمليات التكرير والتصنيع والتسويق. ويشمل ذلك تطوير أعمالها الحالية في مجال التكرير والبتروكيماويات، وتطوير "تعزير"، وهي منظومة صناعية في الرويس قادرة على المنافسة عالمياً، وتهدف إلى دعم وتعزيز طموحات النمو الصناعي في أبوظبي ودولة الإمارات، وتقييم فرص الأعمال الجديدة المتاحة أمام أدنوك في مجال الهيدروجين. والسيد سالمين مسؤول أيضاً عن أنشطة التخزين الاستراتيجي لأدنوك في الخارج وتعزيز حضور الشركة على مستوى العالم من خلال "أدنوك الدولية للتسويق". وشغل سابقاً منصب الرئيس التنفيذي لمدينة خليفة الصناعية (كيزاد)، ورئيس مجلس إدارة شركة "مرفأ أبوظبي"، والرئيس التنفيذي لعمليات في "الشركة الوطنية للتبريد المركزي" ("تبريد"). كما قاد جهود أدنوك للتحويل بصفته مدير مكتب إدارة البرامج من عام 2016 إلى عام 2017، خلال فترة مشاريع التحويل الكبيرة لمجموعة أدنوك.

السيد سالمين حاصل على درجة البكالوريوس في الهندسة من "كلية كولورادو للمناجم" في الولايات المتحدة ودرجة الماجستير التنفيذي في إدارة الأعمال من المعهد الأوروبي لإدارة الأعمال (كلية إنسياد). وإضافة إلى عمله في أدنوك، يشغل السيد سالمين عضوية مجالس إدارة العديد من الشركات، ومنها شركة بروج المحدودة، وفيريتجلوب المحدودة، وشركة أبوظبي للأعمال البحرية والخدمات ش.م.ع.، وشركة أبوظبي لتكرير النفط (تكرير)، وأدنوك للتجارة العالمية، وشركة بترول أبوظبي الوطنية للتوزيع ش.م.ع. وهو أيضاً رئيس مجلس إدارة في العديد من الشركات، منها أبوظبي للدائن البلاستيكية المحدودة (بروج)، وأدنوك للتجارة، وشركة أبوظبي للمشتقات الكيميائية المحدودة (تعزير).

السيد عبد المنعم سيف حمود أحمد الكندي - عضو مجلس إدارة

يشغل السيد عبد المنعم سيف حمود أحمد الكندي حالياً منصب الرئيس التنفيذي لدائرة الاستكشاف والتطوير والإنتاج في أدنوك. وقبل ذلك، شغل منصب الرئيس التنفيذي لدائرة الموارد البشرية والتكنولوجيا والدعم المؤسسي في أدنوك. يتولى أيضاً عضوية مجالس إدارة العديد من الشركات التابعة لأدنوك، ومنها شركة أدنوك للحفر ش.م.ع. وشركة طيران أبوظبي. وهو حاصل على درجة الماجستير في إدارة الأعمال من جامعة بروني في المملكة المتحدة، وبكالوريوس في الهندسة الميكانيكية من المملكة المتحدة.

السيد مصبح هلال مصبح علي الكعبي - عضو مجلس إدارة

يشغل السيد مصبح الكعبي منصب الرئيس التنفيذي لدائرة الطول منخفضة الكربون والنمو الدولي في أدنوك. وقد شغل في السابق منصب الرئيس التنفيذي لقطاع الاستثمار في الإمارات في شركة "مبادلة"، والرئيس التنفيذي في شركة مبادلة للبترو (2017-2014) وهو حاصل على ماجستير في جيولوجيا البترول من "إمبريال كوليدج لندن" بالمملكة المتحدة، وبكالوريوس في الهندسة الجيوفيزيائية من "كلية كولورادو للمناجم" بالولايات المتحدة.

السيدة فاطمة محمد عبدالله الشيبية النعيمي - عضو مجلس إدارة

تشغل السيدة فاطمة محمد النعيمي حالياً منصب نائب الرئيس التنفيذي لإدارة أعمال التكرير والتسويق في الصناعات التحويلية والتسويق والتجارة في شركة أدنوك، ويشمل دورها الإشراف الوظيفي على شركات الصناعات التحويلية. وقد شغلت السيدة النعيمي سابقاً منصب الرئيسة التنفيذية لشركة أدنوك للغاز المسال، وخلال مسيرتها المهنية التي استمرت 20 عاماً في مجموعة أدنوك، شغلت العديد من المناصب الإدارية والفنية، حيث تولت منصب نائبة الرئيس التولى لسلسلة التوريد العالمية في شركة أبوظبي للدائن البلاستيكية (بروج)، وأشرفت على توريد المواد الخام إلى مصانع الإنتاج وتوريد المنتجات البتروكيماوية عبر شبكة عالمية من مراكز الاستلام، وشغلت السيدة النعيمي منصب مديرة وحدة استراتيجية الغاز والتخطيط الرئيسي في أدنوك، حيث كانت مسؤولة عن تقديم رؤى استراتيجية عبر موارد الغاز الطبيعي للمجموعة، مع التركيز على تعظيم القيمة والربحية بالإضافة إلى تلبية الطلب المحلي المستقبلي على الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة. وخلال توليها هذا الدور، قادت السيدة النعيمي وضع الخطة الرئيسية للغاز وأشرفت على تنفيذها في مجموعة أدنوك كلها. تم تعيين السيدة النعيمي أول رئيسة للجنة التوازن بين الجنسين في شركة أدنوك، والتي تم إنشاؤها في عام 2016، وتشغل حالياً عضوية مجالس إدارة كل من مؤسسة الإمارات العامة للبترول (إمارات)، والشركة الوطنية لشحن الغاز المحدودة (إنجسكو) كجزء من أدنوك للإمداد والخدمات، وأدنوك البحرية، إضافة إلى عضويتها في "الرابطة الدولية لاقتصاديات الطاقة".

السيدة النعيمي حاصلة على ماجستير في إدارة الأعمال من الجامعة الأمريكية في دبي، بالإمارات العربية المتحدة، وبكالوريوس في الهندسة الكيميائية من جامعة الإمارات العربية المتحدة، بحولة الإمارات.

تمثيل المرأة في مجلس الإدارة

نحن ندرك أهمية إنشاء هيكل تنظيمي يتسم بالنشاط والتنوع والقدرة من أجل نجاح الشركة على المدى الطويل. ويتيح لنا تبني التنوع لجذب الموارد البشرية الموهوبة والاحتفاظ بها. ومن هذا المنطلق، نحن ملتزمون بتعزيز ثقافة شاملة، وتوفير فرص متساوية للتطوير الوظيفي والتقدم المهني، بغض النظر عن الجنس والعرق والعمر والثقافة، بما يتماشى مع سياسات وممارسات التنوع والشمول العامة التي تنتهجها أدنوك. كما تسعى أدنوك للغاز جاهدة لتحقيق مستوى عادل من تمثيل المرأة في مجلس الإدارة؛ ومن ثم، تم انتخاب السيدة فاطمة محمد عبدالله الشيبية النعيمي عضواً في مجلس الإدارة.

أمين سر مجلس الإدارة

يشغل منصب أمين سر مجلس الإدارة السيد أحمد معايرة القادم من شركة "ألين أند أوفري". والسيد معايرة هو شريك في فريق الشركة بمكتب "ألين أند أوفري" في أبوظبي. و"ألين أند أوفري" هي شركة محاماة متعددة الجنسيات مقرها في لندن.

مكافآت أعضاء مجلس الإدارة

في تاريخ صدور هذا التقرير، لم يعتمد مجلس الإدارة المكافآت التي سيتم صرفها لأعضاء مجلس الإدارة لعام 2023، وبالتالي لم يتم صرف أي مكافآت. ومن المتوقع أن يتم اعتماد مبلغ مكافآت عام 2023 من الجمعية العمومية السنوية المقرر انعقادها في عام 2024.

سجلات حضور اجتماعات مجلس الإدارة

بموجب النظام الأساسي للشركة، يجب أن يجتمع مجلس الإدارة كل أربعة أشهر على الأقل، ويصبح النصاب القانوني مكتملاً بحضور أغلبية بسيطة على الأقل من أعضاء مجلس الإدارة. ومنذ إدراج الشركة في سوق أبوظبي للوراق المالية في مارس 2023، انعقد مجلس إدارة الشركة ثلاث مرات للتداول بشأن مختلف المسائل المتعلقة بتوجهها الاستراتيجي وأدائها المالي والحوكمة الشاملة. ويوضح الجدول التالي الاجتماعات التي عقدها مجلس الإدارة خلال عام 2023:

عضو مجلس الإدارة	المنصب في مجلس الإدارة	10 مايو 2023	4 أغسطس 2023	14 نوفمبر 2023
معالي الدكتور سلطان بن أحمد سلطان عيسى الجابر	رئيس مجلس الإدارة	ح	ح	ح
سعادة السيد كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي	عضو مجلس إدارة	ح	ح	ح
سعادة السيد محمد حسن محمد حسن السويدي	عضو مجلس إدارة	ح	ح	ح
السيد خالد سالمين عنبر سالمين	عضو مجلس إدارة	ح	ح	ح
السيد عبد المنعم سيف حمود أحمد الكندي	عضو مجلس إدارة	ح	غ	ح
السيد مصبح هلال مصبح علي الكعبي	عضو مجلس إدارة	ح	ح	ح
السيدة فاطمة محمد عبدالله الشيبية النعيمي	عضو مجلس إدارة	ح	غ	ح

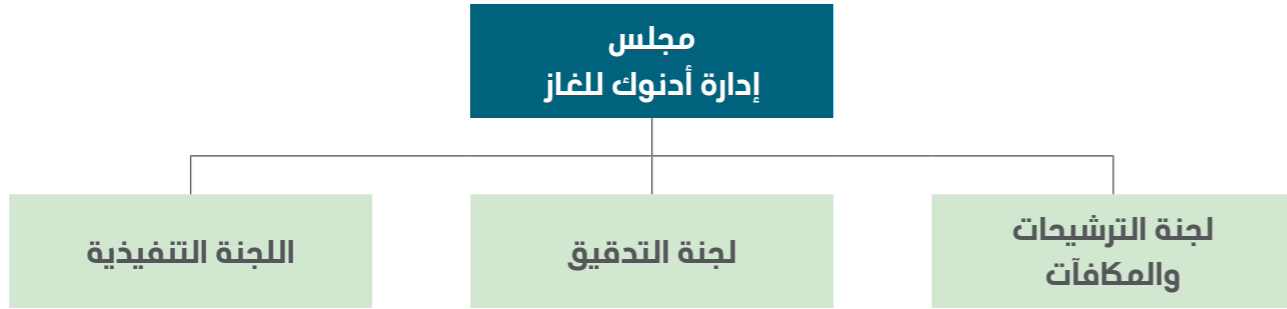
ح - حاضر، غ - غائب

وخلال عام 2023، نظر المجلس واتخذ قرارات فيما يتعلق بمسائل الأعمال العامة، وكل ذلك ضمن السياسات والإجراءات الداخلية المعتمدة وبما يتوافق مع التشريعات التجارية ذات الصلة. وفيما يلي قائمة بالقرارات المتخذة من خلال القرارات الصادرة عن مجلس الإدارة في العام الماضي:

التاريخ	القرارات الرئيسية
10 إبريل 2023	الموافقة على تعيين السيد أحمد معايرة أمين سر جديداً للمجلس
10 مايو 2023	الموافقة على تعيين نائب رئيس أول جديد للاستراتيجية والاستدامة والتحول
29 مايو 2023	الموافقة على تفويض اللجنة التنفيذية باعتماد عقود الغاز الطبيعي المسال حتى حد معين
12 يوليو 2023	الموافقة على إبرام اتفاقية طويلة الأجل لبيع الغاز الطبيعي المسال
26 يوليو 2023	اعتماد زيادة الميزانية لمشروع استرداد وتسييل البيثان.
4 أغسطس 2023	الموافقة على أهداف مؤشرات الأداء الرئيسية المنقحة لصادفي الدخل وتكلفة معالجة الوحدات لعام 2023
14 نوفمبر 2023	اعتماد البيانات والقوائم المالية الموحدة المرطبة للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 30 سبتمبر 2023
14 نوفمبر 2023	اعتماد الميزانية الموحدة لعام 2024
14 نوفمبر 2023	اعتماد توزيعات الأرباح النقدية المرطبة لعام 2023

لجان المجلس

شكّل المجلس ثلاث لجان دائمة تعمل تحت إشرافه ورقابته لمساعدته في الاضطلاع بواجباته ومسؤولياته بكفاءة وفاعلية، وهي: لجنة التدقيق، ولجنة الترشيحات والمكافآت، واللجنة التنفيذية.



وفيما يلي لمحة عامة عن مهام كل من هذه اللجان، كما في تاريخ الإخراج.

لجنة التدقيق

ستساعد لجنة التدقيق المجلس في الاضطلاع بمسؤولياته المتعلقة بإعداد التقارير المالية، وعمليات التدقيق الخارجي والداخلي، ويشمل ذلك مراجعة ومراقبة سلامة البيانات والقوائم المالية للشركة، ومراجعة ومراقبة مدى ونطاق الأعمال الأخرى غير التدقيق التي يقوم بها المدققون الخارجيون، وتقديم المشورة بشأن تعيين المدققين الخارجيين، والإشراف على العلاقة مع المدققين الخارجيين لدى الشركة، ومراجعة فاعلية عملية التدقيق الخارجي، ومراجعة فاعلية وظيفة مراجعة الرقابة الداخلية لدى الشركة. كما ستولي لجنة التدقيق الاعتبار الواجب للقوانين واللوائح المعمول بها في دولة الإمارات العربية المتحدة، وسوق أبوظبي العالمي، وهيئة الأوراق المالية والسلع، وسوق أبوظبي للأوراق المالية. وبالإضافة إلى ذلك، توفر لجنة التدقيق الإشراف على إدارة المخاطر الاستراتيجية والضوابط الرقابية الداخلية على إعداد التقارير المالية وعمليات الامتثال لشركة أدنوك للغاز.

ووفقاً لاختصاصات لجنة التدقيق المعتمدة، تم تشكيل التدقيق لشركة أدنوك للغاز من ثلاثة أعضاء غير تنفيذيين ومستقلين من أعضاء مجلس الإدارة، وعضوين يتمتعان بخبرة في التدقيق المالي والتقارير القانونية والتدقيق الداخلي. ويرأس لجنة التدقيق أحد الأعضاء المستقلين وستضم أعضاء آخرين ينتخبهم المجلس من وقت لآخر. كما يتم تعيين أعضاء لجنة التدقيق وفقاً للاختصاصات ذات الصلة. كما تجتمع لجنة التدقيق ما لا يقل عن أربع مرات في السنة. وسيطلب من جميع أعضاء لجنة التدقيق الامتثال لسياسة تداول المطلعين (التداول بناء على معلومات داخلية) الخاصة بالشركة والتي تحدد المبادئ التوجيهية والإرشادات بشأن المسائل المتعلقة بمشاركة المعلومات الجوهرية غير المتاحة للجمهور، والتداول بناء على معلومات داخلية.

وفي إطار دوره بصفته رئيساً للجنة التدقيق، يُقر سعادة السيد كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي بمسؤوليته عن تنفيذ ميثاق عمل اللجنة الموضوع من قبل الشركة، ومراجعة آلية عملها، والتأكد من كفاءتها وفعاليتها.

وقد عقدت لجنة التدقيق ستة اجتماعات في عام 2023، على النحو المبين في الجدول التالي:

عضو	المنصب في اللجنة	26 إبريل 2023	9 مايو 2023	25 يوليو 2023	3 أغسطس 2023	1 نوفمبر 2023	7 نوفمبر 2023
سعادة السيد كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي	رئيس اللجنة	ح	ح	ح	ح	ح	ح
عمر عبدالله النعيمي	عضو	ح	ح	ح	ح	ح	ح
عبد المنعم سيف الكندي	عضو	ح	ح	غ	ح	غ	ح
السيدة فاطمة محمد عبدالله الشيبية النعيمي	عضو	ح	ح	غ	ح	ح	غ
أحمد مطر أبو جراد	عضو	ح	ح	ح	ح	ح	ح

ح - حاضر، غ - غائب

بيان واجبات وصلاحيات مجلس الإدارة، وتفصيل تفويض الصلاحيات

المسائل المخصصة لمجلس الإدارة والمفوضة لإدارة الشركة

أصدر مجلس الإدارة تفويضاً بالصلاحيات إلى الرئيس التنفيذي للشركة، الدكتور أحمد محمد العبري، وبموجبه فوضه المجلس بصلاحيات إجراء أنشطة الإدارة اليومية لشركة أدنوك للغاز، مع مراعاة الحدود المناسبة. وبموجب تفويض الصلاحيات، يتمتع الدكتور العبري بسلطة تفويض الأنشطة إلى أعضاء آخرين في إدارة أدنوك للغاز.

وعلى الرغم من السلطة والصلاحيات التي تم تفويضها إلى الدكتور العبري، يحتفظ مجلس الإدارة بحق الإشراف على هذه الأنشطة، ويطلب من الدكتور العبري بانتظام رفع تقاريره إلى مجلس الإدارة فيما يتعلق بالأنشطة التي يقوم بها وفقاً لشروط تفويض الصلاحيات الخاص بشركة أدنوك للغاز.

تفاصيل تفويض الصلاحيات

د. أحمد محمد العبري
الرئيس التنفيذي.

نطاق الصلاحيات

صلاحيات إجراء أنشطة الإدارة اليومية لشركة أدنوك للغاز، مع مراعاة الحدود المناسبة التي يحددها مجلس الإدارة من وقت لآخر.

مدة التفويض

حتى يتم إلغاء الصلاحيات من قبل مجلس الإدارة.

لجنة الترشيحات والمكافآت

تساعد لجنة الترشيحات والمكافآت مجلس الإدارة في وضع سياسات الترشيحات والمكافآت فيما يتعلق بمجلس الإدارة، وأي لجان لمجلس الإدارة، والإدارة العليا والإشراف عليها. وبهذه الصفة، تتولى اللجنة المسؤولية عن تقييم بعض المسائل المتعلقة بالإدارة التنفيذية للشركة، وتقييم توازن المهارات، والمعرفة، والخبرة لمجلس الإدارة، ولجان مجلس الإدارة، ومراقبة الوضع المستقل لأعضاء مجلس الإدارة المستقلين. وعلو على ذلك، ووفقاً للنظام الأساسي، تساعد لجنة الترشيحات والمكافآت مجلس الإدارة في تحديد مسؤولياته فيما يتعلق بالمكافآت، بما في ذلك تقديم التوصيات إلى المجلس بخصوص سياسة الشركة التي تتعلق بمكافآت الإدارة التنفيذية والقرارات المتعلقة ببعض سياسات رأس المال البشري للمجموعة، ووضع المبادئ الشاملة والمعايير وإطار عمل الحوكمة لسياسة المكافآت لدينا، والإشراف على حزم المكافآت والاستحقاقات.

ويفوض المجلس لجنة الترشيحات والمكافآت باتخاذ القرارات المتعلقة بتعيين، وعزل، واستبدال الموظفين التابعين مباشرة للرئيس التنفيذي للشركة، والنواب الأوائل لرئيس المجموعة، وموظفي الإدارة التابعين مباشرة للنواب الأوائل لرئيس المجموعة.

وتنص اختصاصات لجنة الترشيحات والمكافآت على أنه يتعين أن تتكون لجنة الترشيحات والمكافآت من أربعة أعضاء. ويجب أن يكون ثلاثة أعضاء على الأقل من لجنة الترشيحات والمكافآت من أعضاء مجلس الإدارة غير التنفيذيين (يجب أن يكون اثنان منهم على الأقل مستقلين)، في كل حالة بالمعنى المحدد في هذه الشروط والاختصاصات في قواعد الحوكمة. وتجدر الإشارة أيضاً إلى أن رئيس مجلس الإدارة لا يجوز أن يكون عضواً في لجنة الترشيحات والمكافآت كما هو محدد في مستند الاختصاصات لضمان استقلالية لجنة الترشيحات والمكافآت. وتجتمع لجنة الترشيحات والمكافآت على الأقل مرتين في السنة، ومن وقت لآخر بحسب متطلبات الشركة.

وفي إطار دوره بصفته رئيساً للجنة الترشيحات والمكافآت، يُقر معالي السيد محمد حسن السويدي بمسؤوليته عن تنفيذ ميثاق عمل اللجنة الموضوع من قبل الشركة، ومراجعة آلية عملها، والتأكد من كفاءتها وفعاليتها.

ويوضح الجدول التالي الاجتماعات التي عقدتها لجنة الترشيحات والمكافآت خلال عام 2023:

عضو	المنصب في اللجنة	3 مايو 2023
معالي السيد محمد حسن السويدي	رئيس اللجنة	ح
السيد خالد سالمين عنبر سالمين	عضو	ح
السيد مصبح هلال مصبح علي الكعبي	عضو	ح
عائشة الحمادي	عضو	ح

ح - حاضر، غ - غائب

اللجنة التنفيذية

تم إنشاء اللجنة التنفيذية من قبل مجلس الإدارة، وهي تتكون من ستة أعضاء يعينهم المجلس وفقاً لوثيقة اختصاصات اللجنة. تساعد اللجنة التنفيذية مجلس الإدارة في الاضطلاع بمسؤولياته في مسائل مثل مراجعة معاملات الجهات ذات العلاقة واعتمادها والموافقة عليها؛ والموافقة على أي مسائل مفوضة إليها بموجب مصفوفة تفويض السلطة والصلاحيات الخاصة بالشركة؛ والقيام بمراجعة المسائل المتعلقة بأداء الشركة التجاري والمالي والتشغيلي والتخطيط، والمصادقة عليها إذا طلب مجلس الإدارة ذلك. وتكون اللجنة مكلفة بأن ترفع إلى مجلس الإدارة قبل انعقاد اجتماعه جميع القرارات التي تتخذها اللجنة إلى جانب التقييمات والمسائل والأمور والبند الأخرى التي يطلبها مجلس الإدارة من وقت لآخر. وتتطلب وثيقة الاختصاصات الخاصة باللجنة أن تجتمع اللجنة كل أربعة إلى ستة أسابيع. وقد عقدت اللجنة ثلاث اجتماعات خلال عام 2023.

وفي إطار دوره بصفته رئيساً للجنة التحقيق، يُقر سعادة السيد خالد سالمين عنبر سالمين بمسؤوليته عن تنفيذ ميثاق عمل اللجنة الموضوع من قبل الشركة، ومراجعة آلية عملها، والتأكد من كفاءتها وفعاليتها.

ويوضح الجدول التالي الاجتماعات التي عقدتها اللجنة التنفيذية خلال عام 2023:

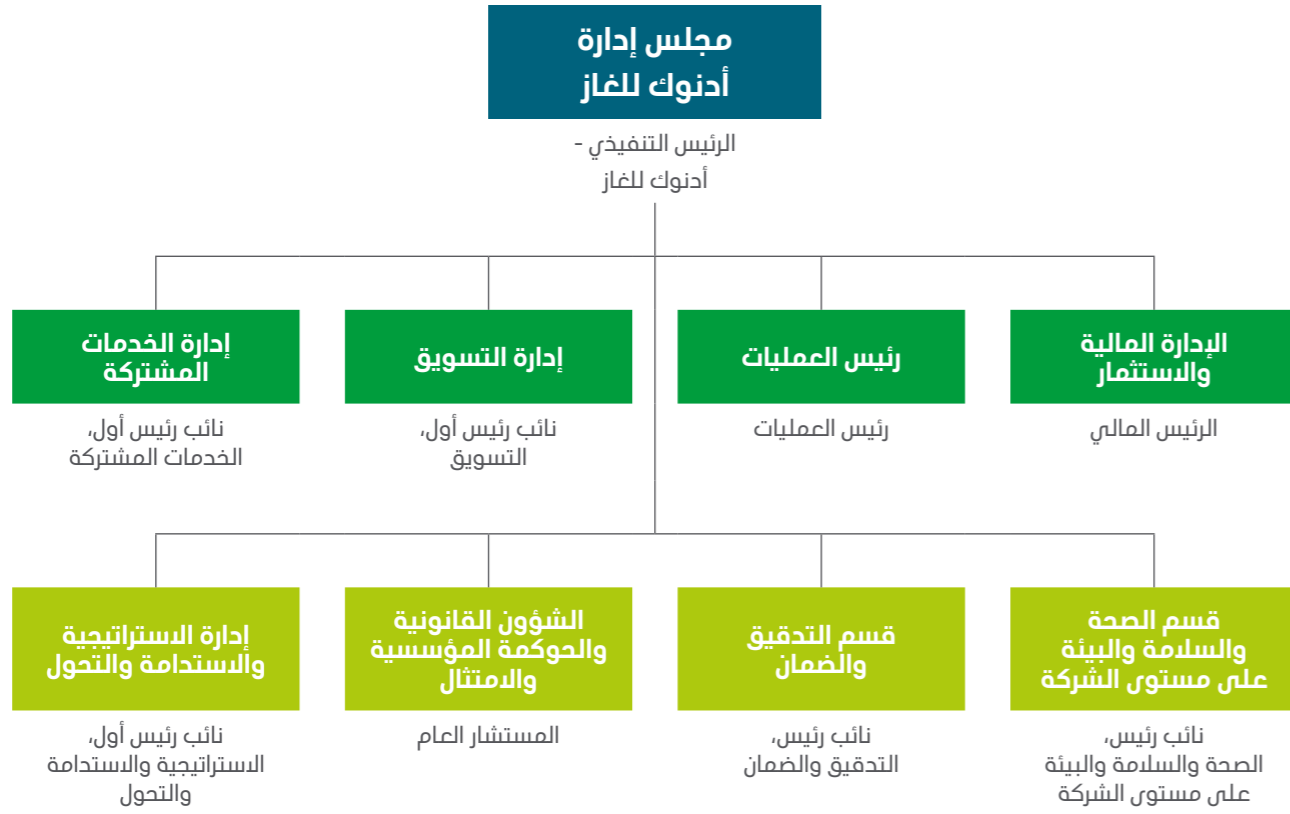
عضو	المنصب في اللجنة	2 مايو 2023	28 يوليو 2023	7 نوفمبر 2023
السيد خالد سالمين عنبر سالمين	رئيس اللجنة	ح	ح	ح
السيدة فاطمة محمد عبداللّه الشيبية النعيمي	عضو	ح	ح	ح
عمر عبداللّه النعيمي	عضو	-	ح	ح
مايك بيكر	عضو	ح	ح	ح
ناصر المهيري	عضو	-	ح	ح
تسنيم المزيني	عضو	-	ح	ح
بطي ياعد القبيسي	عضو سابق	ح	-	-
محمد أبو بكر	عضو سابق	ح	-	-
أحمد الشيباني	عضو سابق	ح	-	-

ح - حاضر، غ - غائب

تعاملات الأسهم

الإدارة التنفيذية

الهيكل التنظيمي لأدنوك للغاز



مقدمة عن الإدارة التنفيذية

بالإضافة إلى أعضاء مجلس الإدارة، يتولى الإدارة اليومية لعمليات الشركة فريق الإدارة العليا التابع لها، على النحو التالي:

د. أحمد محمد العبري - الرئيس التنفيذي

يشغل الدكتور أحمد محمد العبري منصب الرئيس التنفيذي لشركة أدنوك للغاز. ويتمتع السيد أحمد بخبرة تمتد لأكثر من 18 عاماً في قطاع النفط والغاز. وقد تقلد د. أحمد سابقاً منصب الرئيس التنفيذي بالإنيابة لشركة أدنوك لمعالجة الغاز، الموزد الرئيسي للغاز ومنتجاته في دولة الإمارات العربية المتحدة، ومنصب المدير العام بالإنيابة لشركة أدنوك للغازات الصناعية، الموزد الرئيسي للنيتروجين والنوكسجين السائل لقطاع النفط والغاز في الدولة. ويتنوع أسلوبه القيادي القائم على القيمة بدءاً من تسريع تأثير التحول القائم على التكنولوجيا والتكتيكات المبتكرة في الخدمات الهندسية إلى التنفيذ الذكي للمشاريع الاستراتيجية التي تؤدي إلى تحقيق النمو المستدام عبر سلسلة القيمة الهيدروكربونية في دولة الإمارات العربية المتحدة. ود. أحمد العبري حاصل على درجة الدكتوراه في إدارة الأعمال من جامعة ويلز في المملكة المتحدة، وماجستير في إدارة الأعمال من جامعة أبو ظبي، بالإمارات العربية المتحدة، ودرجة البكالوريوس في الهندسة الميكانيكية من جامعة ميسوري، بالولايات المتحدة.

بيتر فان دريل - الرئيس المالي

انضم السيد بيتر فان دريل إلى أدنوك للغاز في عام 2023. وهو مدير تنفيذي مالي ذو خبرة دولية واسعة وعميقة تحصل عليها من خلال عمله في مناصب إدارية عليا لأكثر من 30 عاماً في قطاع الطاقة. وقد انضم السيد فان دريل إلى شركة شل بي إل سي في عام 1991، بعد حصوله على درجة الماجستير في إدارة الأعمال من كلية روتردام للإدارة في هولندا.

محمد الهاشمي - رئيس العمليات بالإنيابة

يتمتع السيد محمد الهاشمي بخبرة امتدت لأكثر من 20 عاماً في قطاع النفط والغاز في العمليات وتخطيط الإنتاج والنقل، وقد انضم السيد الهاشمي إلى أدنوك في العام 2002. وأنشأ السيد الهاشمي بنجاح خلال أول عامين من وجوده في أدنوك، قسم الصيانة في أكبر مصانع الشركة (حبشان) وذلك ضمن إطار إعادة هيكلة الشركة قبل توليه القيادة في مصنع بوحصا. وبعد ذلك، تمت ترقيته إلى منصب نائب الرئيس الأول لتخطيط الإنتاج وخطوط التنابيب والتصمين. وقد تخرج في عام 2001 بدرجة البكالوريوس في الهندسة الكهربائية من جامعة تولسا، أوكلاهوما، الولايات المتحدة.

تخضع عمليات شراء وبيع أسهم أدنوك للغاز والمعاملات الأخرى التي تشمل أوراقنا المالية من قبل الموظفين والممثلين عنها للوائح هيئة الأوراق المالية والسلع ومعيار المعلومات الداخلية ومنع تداولات المطلعين. تقضي سياسة أدنوك للغاز بعدم استخدام المعلومات الداخلية من قبل أي من موظفي أدنوك للغاز ومن تربطهم علاقة بهم لتحقيق مكاسب شخصية. وتتوقع أدنوك للغاز التزام جميع موظفيها، فضلاً عن الأشخاص الذين تتعامل معهم أدنوك للغاز، بهذا المعيار، وهم بذلك يلتزمون بالقوانين المطبقة بشأن المعلومات الداخلية وتداولات المطلعين. وتتصل لجنة تداولات المطلعين في أدنوك للغاز بمسؤولية الإشراف على العمليات المتعلقة بمعيار المعلومات الداخلية وتداولات المطلعين. وتتكون اللجنة من الرئيس المالي والمستشار القانوني العام ونائب رئيس علاقات المستثمرين.

ويوضح الجدول التالي تفاصيل جميع عمليات شراء وبيع أسهم الشركة التي قام بها أعضاء مجلس الإدارة وأزواجهم/زوجاتهم وأطفالهم في عام 2023:

عضو مجلس الإدارة	المنصب	الأسهم المملوكة في تاريخ 31/12/2023	إجمالي معاملات البيع	القيمة الإجمالية للأسهم المشتراة
معالي الدكتور سلطان بن أحمد سلطان عيسى الجابر	رئيس مجلس الإدارة (عضو مستقل)	-	-	-
سعادة السيد كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي	عضو مجلس إدارة (عضو مستقل)	210,970	-	-
سعادة السيد محمد حسن محمد حسن السويدي	عضو مجلس إدارة (عضو مستقل)	-	-	-
السيد خالد سالمين عنبر سالمين	عضو مجلس إدارة (عضو مستقل)	980,109	-	-
السيد عبد المنعم سيف حمود أحمد الكندي	عضو مجلس إدارة (عضو مستقل)	980,108	-	-
السيد مصبح هلال مصبح علي الكعبي	عضو مجلس إدارة (عضو مستقل)	980,108	-	-
السيدة فاطمة محمد عبدالله الشيبه النعيمي	عضو مجلس إدارة (عضو مستقل)	485,232	-	-

جون كينج - المستشار العام

السيد كينج خبير في قوانين الطاقة، ويمتلك خبره تزيد عن 25 عاماً في مجال الطاقة والنفط والغاز، خاصة في مشاريع الغاز الطبيعي المسال، كما يُعتبر خبيراً في مشاريع النفط والغاز الدولية. عمل جون لفترات طويلة في شركات مختلفة لتصدير الغاز الطبيعي المسال. وقد تخرج السيد كينج في عام 1991 بدرجة البكالوريوس في القانون من جامعة بوند بأستراليا.

ناصر سيف اليافعي - نائب الرئيس الأول للاستراتيجية والاستدامة والتحول

يتمتع السيد ناصر سيف اليافعي بخبرة واسعة في العمل في أدنوك تمتد إلى 18 عاماً، حيث عمل في أدنوك منذ عام 2005. وقد تخصص في إدارة العلاقات الاستراتيجية والذكاء التنافسي وإدارة العلاقة مع الأطراف المعنية. وهو حاصل على شهادة البكالوريوس في الهندسة الكيميائية، وماجستير في إدارة الأعمال، وشهادة في الدبلوماسية والعلاقات الدولية من أكاديمية أنور قرقاش الدبلوماسية بالإمارات العربية المتحدة.

راشد المزروعى - نائب الرئيس الأول للتسويق

يتمتع السيد راشد المزروعى بأكثر من 22 عاماً من الخبرة في المجال. وبدأ حياته المهنية في شركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة (ALNG) في عام 2000 حيث تولى العديد من الأدوار، من بينها العمل لمدة 11 عاماً في مكتب الشركة في اليابان لإدارة العملاء الرئيسيين. وفي التونة الأخيرة، قاد استراتيجية الشركة وأشطتها التجارية. وقد تخرج السيد راشد في عام 2000 بدرجة البكالوريوس في إدارة الأعمال (التسويق) من الجامعة الأمريكية في دبي، بالإمارات العربية المتحدة.

ميثاء بالفقيه - نائب الرئيس الأول بالإنابة، للخدمات المشتركة

انضمت السيدة ميثاء بالفقيه إلى مجموعة أدنوك في عام 2011، حيث تتمتع خبرة من العمل في كل من قطاعي الغاز والبتروكيماويات. وهي تلعب دوراً محورياً في تمكين المؤسسة من خلال الإشراف على أقسام رأس المال البشري والخدمات الرقمية والمشتريات ودعم الأعمال.

كما حققت السيدة ميثاء إنجازات كبيرة طوال فترة عملها في مجموعة أدنوك، بما في ذلك إنشاء هياكل التوصيات والاستحقاقات والمزايا للمواقع الجديدة في جميع أنحاء العالم، وذلك بما يتماشى مع قانون العمل المحلي والتشريعات النقابية. علوة على ذلك، فقد قادت مؤخراً وكفاءة عملية تنفيذ نموذج الخدمات المشتركة للمجموعة في أدنوك للغاز، مما سهل تقديم الخدمات بسلسلة عبر مواقع مختلفة، وساهم في توفير تجربة تتمحور حول العملاء. والسيدة ميثاء حاصلة على درجة البكالوريوس في التمويل، ودرجة الماجستير في إدارة الموارد البشرية.

سعود محمد الحمادي - نائب الرئيس للصحة والسلامة والبيئة

انضم السيد سعود محمد الهاشمي إلى أدنوك في عام 2014 وهو يتمتع بأكثر من 18 عاماً من الخبرة في مجال الصحة والسلامة والبيئة، والامتثال والضمان، والسلامة الفنية والتشغيلية، وإدارة الأزمات، ومنع الحوادث واستمرارية الأعمال. وقد تخرج السيد الحمادي في عام 2005 بدرجة البكالوريوس في العلوم البيئية من الجامعة الأمريكية في الشارقة، بالإمارات العربية المتحدة.

أمين عبدالله الحوسني - نائب الرئيس للتحقيق والضمان

يشغل السيد أمين عبدالله الحوسني منصب نائب الرئيس للتحقيق والضمان منذ يناير 2023 ويتمتع بخبرة تزيد على 19 عاماً في قطاع النفط والغاز. وقد عمل السيد الحوسني مع أدنوك منذ عام 2004، حيث شغل عدداً من الأدوار في مجال هندسة البترول، والبناء والتشييد، وإدارة هندسة المشاريع، وإدارة المشاريع، وإدارة جودة المشاريع، والضمان المؤسسي. والسيد الحوسني حاصل على درجة البكالوريوس في الهندسة الكيميائية من جامعة تولسا، بالولايات المتحدة، ودرجة الماجستير في إدارة المشاريع من الجامعة البريطانية في دبي، بالإمارات العربية المتحدة.

ويوضح الجدول التالي مكافآت الإدارة التنفيذية في عام 2023:

الاسم	المنصب	تاريخ التعيين	الراتب والبدلات (درهم)	المكافآت* (درهم)	مزايا أخرى (درهم)
د. أحمد العبري	الرئيس التنفيذي	2023	2,203,200	-	247,424
محمد الهاشمي	رئيس العمليات بالإنابة	2023	1,720,908	-	176,653
بيتر فان دريل	الرئيس التنفيذي للشؤون المالية	2022	1,956,000	-	-
ناصر اليافعي	نائب رئيس أول - للاستراتيجية والاستدامة والتحول	2023	1,758,852	-	168,680
راشد المزروعى	نائب رئيس أول - للتسويق	2023	1,603,080	-	-
سعود الحمادي	نائب الرئيس - الصحة والسلامة والبيئة	2023	1,467,792	-	195,000
جون كينج	المستشار العام	2023	1,008,708	-	-
أمين الحوسني	نائب الرئيس - للتحقيق والضمان	2023	1,289,784	-	160,000
ميثاء بالفقيه	نائب الرئيس الأول بالإنابة، للخدمات المشتركة	2023	1,256,796	-	90,000

* لم تتم الموافقة على المكافآت لعام 2023 من قبل لجنة الترشيحات والمكافآت في وقت نشر التقرير السنوي.

المدقق الخارجي

عُيِّنَت الشركة ديوليت أند توش (الشرق الأوسط) إل إل بي لتكون المدقق المستقل للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2023.

اسم شركة التدقيق والمدقق الشريك	ديوليت أند توش (الشرق الأوسط) المحدودة راما بادمانابا أوتشاريا
عدد السنوات التي عملت فيها ديوليت أند توش كمدقق خارجي للشركة	سنة واحدة
عدد السنوات التي عمل فيها المدقق الشريك في تدقيق حسابات الشركة	سنة واحدة
إجمالي أتعاب التدقيق لعام 2023 (درهم)	إجمالي أتعاب التدقيق - 3,365,185 درهم تدقيق البيانات والقوائم المالية - 1,838,013 درهم تقرير الضمان المعقول بشأن الضوابط الرقابية الداخلية - 699,391 درهم المراجعات ربع السنوية - 827,781 درهم تشمل الرسوم المذكورة أعلاه رسوم أدنوك للغاز بي إل سي وشركتيها التابعتين (أدنوك لمنشآت الغاز ذ.م.م، وأدنوك لعمليات وتسويق الغاز ذ.م. م
رسوم وتكاليف الخدمات الخاصة الأخرى بخلاف تدقيق البيانات والقوائم المالية لعام 2023 (درهم)، إن وجدت، وفي حالة عدم وجود أي رسوم أخرى، يتم ذكر ذلك صراحة	لا يوجد
تفاصيل وطبيعة الخدمات الأخرى (إن وجدت). إذا لم تكن هناك خدمات أخرى، يتم ذكر هذا الأمر صراحة	لا يوجد
بيان بالخدمات الأخرى التي قام بها مدقق خارجي غير مدقق حسابات الشركة في عام 2023 (إن وجد). في حالة عدم وجود مدقق خارجي آخر، يتم ذكر هذا الأمر صراحة	لا يوجد

نظام الرقابة الداخلية

مسؤولية مجلس الإدارة

يُقر مجلس الإدارة بموجب ذلك بمسؤوليته عن الإشراف على تنفيذ نظام الرقابة الداخلية والمراجعة الدورية لهذا النظام والتأكد من فاعليته من خلال لجنة التدقيق.

نظام الرقابة الداخلية لدينا

تتمثل الأهداف الرئيسية لنظام الرقابة الداخلية فيما يلي:

1. إنشاء آليات رقابة تضمن كفاءة إجراءات العمل وتنفيذ أهداف أدنوك للغاز؛
2. ضمان سلامة أصول أدنوك للغاز والاستخدام الفعال لمواردها؛
3. حماية مصالح مساهمي أدنوك للغاز ومنع حالات تضارب المصالح وطها؛
4. تهيئة الظروف اللازمة لإعداد وتقديم التقارير الموثوقة وغيرها من المعلومات في الوقت المناسب، والتي يلزم قانوننا الكشف عنها للجمهور؛ و
5. ضمان التزام أدنوك للغاز بالقوانين والمتطلبات السارية الصادرة عن الجهات التنظيمية.

بالإضافة إلى مهام واختصاصات مجلس الإدارة، فإن نظام الرقابة الداخلية في أدنوك للغاز مدمج في أدنوك للغاز على ثلاثة مستويات:

- i. المستوى 1: وحدات وأقسام العمل في أدنوك للغاز مسؤولة عن تقييم وإدارة المخاطر وبناء نظام رقابة فعال من خلال الالتزام بالمعايير والإجراءات، ومؤشرات الأداء الرئيسية، وعقد الأداء على مستوى الشركة أو الأقسام.
- ii. المستوى 2: الإدارات واللجان الداخلية المناسبة (وظائف إدارة المخاطر المؤسسية والجودة والامتثال) مسؤولة عن تسهيل وتوجيه عملية تقييم المخاطر وتطوير وإبلاغ وتعميم ومراقبة المعايير والعمليات والإجراءات المناسبة؛
- iii. المستوى 3: يُجري قسم التدقيق والضمان تقييمات مستقلة لكفاءة نظام الرقابة الداخلية.

التدقيق والضمان

اعتمد مجلس الإدارة مهام وهيكل الحوكمة وقام بتنفيذها، بما في ذلك قسم التدقيق والضمان المستقل عن إدارتنا التنفيذية، ويرفع تقارير مباشرة إلى لجنة التدقيق في أدنوك للغاز. يتمثل الهدف الرئيسي لقسم التدقيق والضمان في تقديم التأكيد والضمان والمشورة بشأن مدى كفاية بيئة الرقابة الداخلية في أدنوك للغاز وإطار حوكمة الشركات وإجراءات إدارة المخاطر.

يرأس قسم التدقيق والضمان بالشركة السيد أمين عبدالله الحوسني الذي تم تعيينه نائباً للرئيس للتدقيق والضمان في عام 2023. ويتولى السيد الحوسني مسؤولية رفع تقارير عن نتائج قسم التدقيق والضمان إلى الإدارة التنفيذية ولجنة التدقيق بصفة دورية.

ومن أجل تعزيز استقلالية قسم التدقيق والضمان لدينا، فإن هذا القسم يتبع وظيفياً لجنة التدقيق وإدارياً الرئيس التنفيذي لأدنوك للغاز. يتم عرض ميثاق عمل قسم التدقيق والضمان وسياساته وإجراءاته ومنهجيته وخطط التدقيق الداخلية القائمة على المخاطر التي يعمل عليها على لجنة التدقيق التي تقوم اعتمادها. ويتم تنفيذ أنشطة قسم التدقيق والضمان لدينا من قبل فريق من المدققين المناسبين والمؤهلين وذوي الخبرة. ويعمل قسم التدقيق والضمان أيضاً كمستشار مستقل في العديد من المجالات بما يتيح له تقديم خدمات ذات قيمة مضافة تتسم بأهميتها الكبيرة لضمان كفاءة وفاعلية عمليات الحوكمة وإدارة المخاطر والرقابة الداخلية. بالإضافة إلى ذلك، يتبع قسم التدقيق والضمان نهجاً منظماً ومنهجياً لتتبع ومتابعة تنفيذ الإجراءات التصحيحية للإدارة.

معاملات الجهات ذات العلاقة

فيما يلي تفاصيل معاملات الجهات ذات العلاقة. إضافة إلى ذلك، فيما يلي بيان قيمة جميع المعاملات مع الجهات ذات العلاقة التي أجرتها أدنوك للغاز خلال عام 2023 (كما هو مفصّل عنه في البيانات والقوائم المالية لعام 2023):

الاسم	طبيعة العلاقة
أدنوك للغاز وأدنوك للتكرير	اتفاقية خدمات إدارة المشروع داخل المجموعة لطلب ربط "مشروع مرونة الخام" الخاص بشركة أدنوك للتكرير في مصفاة أدنوك للتكرير في الرويس 1-RSHT
أدنوك وأدنوك لمعالجة الغاز	تعديل عقد إيجار المبنى التجاري (المرجع: 18 - ADB009MLT106) بين أدنوك وأدنوك لمعالجة الغاز فيما يتعلق بالمساحات المستخدمة من قبل أدنوك للغازات الصناعية المحدودة وأدنوك لمعالجة الغاز والعقد المنهي (ADB009L07T107/18)
أدنوك وأدنوك لمعالجة الغاز	اتفاقية خدمات إدارة المشاريع داخل المجموعة لعمال البناء والتشييد والإقامة لشركة أدنوك لمنشآت الغاز
أدنوك للغاز وأدنوك	عقد إيجار مستودع/مخزن داخل المجموعة مع أعمال المالك والتشغيل المختبر الأساسي ومركز الأرشيف في أدنوك، أبو ظبي الرقم المرجعي ADGWHGFT135 -23
أدنوك لمعالجة الغاز وأدنوك	اتفاقية خدمات إدارة المشاريع داخل المجموعة لمبنى سكن غياثي الجديد في بوهاسا
أدنوك لمعالجة الغاز وأدنوك البرية	اتفاقية تقاسم التكاليف لتوفير أعمال فحص وصيانة خطوط الأنابيب - أدنوك لمعالجة الغاز وأدنوك البرية
أدنوك للتكرير وأدنوك لمعالجة الغاز وشركة أدنوك للغازات الصناعية المحدودة	اتفاقية الإضافة والتعديل فيما يتعلق بالخدمات المشتركة لدمج وتكامل موقع الرويس

قسم الشؤون القانونية والامتثال والحوكمة

أنشأت أدنوك للغاز إطار عمل للرقابة الداخلية وتتولى المحافظة عليه، ويوفر هذا الإطار للإدارة التنفيذية ومجلس الإدارة تأكيدات وضمانات موثوقة بشأن سلامة ضوابطنا الرقابية الداخلية. وقد تم تصميم هذه الضوابط لضمان قدرة الشركة على:

(أ) تلبية الأهداف التشغيلية والمالية للشركة باستمرار؛

(ب) إدارة المخاطر بشكل صحيح وفعال؛

(ج) ضمان صحة وشفافية المعلومات التي نقدمها للطرف المعنية بأعمالنا؛

(د) الالتزام بالقوانين واللوائح السارية والامتثال لها.

هذا ويضطلع قسم الشؤون القانونية والامتثال والحوكمة لدينا بالمسؤولية عن ضمان قيام الشركة بتسيير أعمالها بالالتزام التام بجميع القوانين واللوائح ذات الصلة، فضلاً عن المعايير المهنية وممارسات العمل المقبولة والمعايير الداخلية. ويقوم قسم الامتثال والرقابة لدينا بتنفيذ عدد من المهام الهادفة إلى ضمان تطبيق نظام الرقابة الداخلية وإدارته بشكل فعال. وتشمل هذه المهام ما يلي:

(أ) مناقشة نظام الرقابة الداخلية مع مجلس الإدارة؛

(ب) النظر في نتائج التحقيقات في مسائل الرقابة الداخلية؛

(ج) دراسة تقارير الرقابة الداخلية ومتابعة تنفيذ الإجراءات التصحيحية الناشئة عن نتائج هذه التقارير؛

(د) وضع وتنفيذ سياسة وقنوات الإبلاغ عن المخالفات التي تمكّن الموظفين من الإبلاغ بسرية عن أي انتهاكات محتملة في التقارير المالية والرقابة الداخلية؛ و

(هـ) دراسة المخاطر القانونية ومخاطر الامتثال والحوكمة وتحديث الضوابط الرقابية بانتظام للحد من أي مخاطر ملحوظة.

ويتولى السيد جون كينج، بصفته المستشار القانوني العام لشركة أدنوك للغاز، الإشراف على قسم الشؤون القانونية والامتثال والحوكمة في أدنوك للغاز، وهو مسؤول، من خلال محصلات هذه الوظائف، عن ضمان أن تتم أعمالنا باستمرار وفقاً لممارسات الأعمال المتوافقة مع اللوائح التنظيمية ووفقاً لأعلى المعايير الدولية.

المسائل التي تم تحديدها والتطورات الأخيرة

بالنسبة لعام 2023، لم يتم تحديد أي مسائل أو مشكلات مهمة فيما يتعلق بأنظمة الامتثال والرقابة لدينا.

الانتهاكات المرتكبة خلال عام 2023

لم ترتكب أدنوك للغاز أي انتهاكات كبيرة أو جوهريّة في عام 2023.

معلومات عامة

بيان توزيع ملكية المساهمين حسب المنطقة في نهاية عام 2023:

تصنيف المساهمين				نسبة الأسهم المملوكة (%)			
أفراد	شركات	حكومة	الإجمالي	أفراد	شركات	حكومة	الإجمالي
1.0	96.9	0.3	98.2	محلي (الإمارات العربية المتحدة)			
0.0	0.1	0.1	0.2	دول مجلس التعاون الخليجي			
0.1	0.0	0.0	0.1	الشرق الأوسط وشمال إفريقيا (دول عربية)			
0.1	1.4	0.0	1.5	أجنبي			
1.2	98.5	0.4	100	الإجمالي			

بيان توزيع ملكية المساهمين حسب حجم حقوق الملكية كنسبة مئوية من إجمالي رأس المال:

النسبة المملوكة			النسبة المئوية		
عدد المساهمين	إجمالي عدد الأسهم	النسبة المئوية من إجمالي الأسهم	عدد المساهمين	إجمالي عدد الأسهم	النسبة المئوية من إجمالي الأسهم
أقل من 50,000	26,510	0.15%	أقل من 50,000	118821435	0.15%
من 50,000 إلى أقل من 500,000	1,252	0.27%	من 50,000 إلى أقل من 500,000	203,868,569	0.27%
من 500,000 إلى أقل من 5,000,000	307	0.61%	من 500,000 إلى أقل من 5,000,000	471,081,604	0.61%
أكثر من 5,000,000	102	98.97%	أكثر من 5,000,000	75,957,650,404	98.97%

بيان المساهمين الذين يمتلكون 5% أو أكثر من رأس مال أدنوك للغاز كما في 31 ديسمبر 2023

النسبة المئوية (%) من رأس المال	عدد الأسهم المملوكة	النسبة المئوية (%) من رأس المال
90%	69,076,279,812	أدنوك
5%	3,837,571,100	طاقة

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

بدأ تداول أسهم أدنوك للغاز في سوق أبوظبي للأوراق المالية في 13 مارس 2023 بعد الانتهاء من الاكتتاب العام التولي الناجح، الذي كان أكبر عملية اكتتاب عام أولي يشهدها عام 2023 في دولة الإمارات العربية المتحدة. ويبلغ إجمالي رأس مال الشركة المصدر 19,187,855,503 دولار أمريكي، وهو ما يعادل 76,751,422,012 سهماً بقيمة 0.250 دولار أمريكي للسهم. وقد بلغت القيمة السوقية لأدنوك للغاز 237 مليار درهم في 31 ديسمبر 2023.

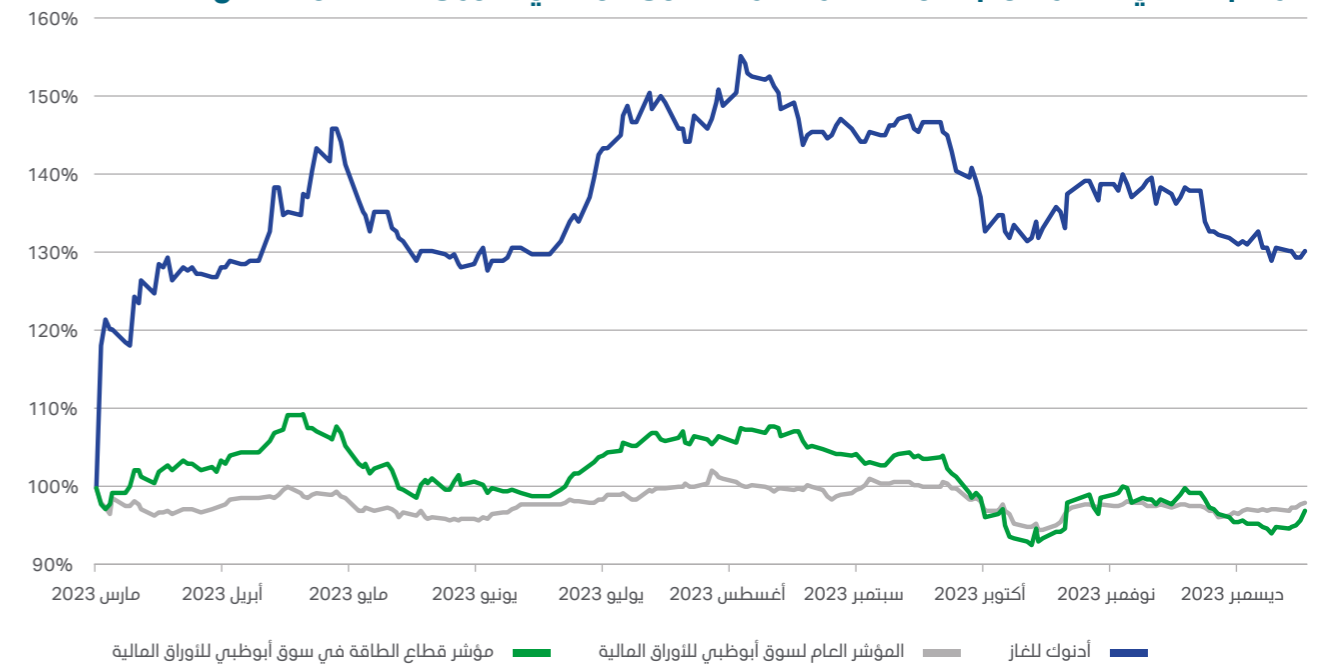
تطور سعر السهم

ارتفع سعر سهم أدنوك للغاز بنسبة 30.4% منذ الاكتتاب العام، حيث وصل إلى 3.09 درهم بطول 31 ديسمبر 2023. وهذا بدوره يمثل تفوقاً كبيراً عن المؤشرات المعيارية للسوق مثل مؤشر سوق أبوظبي للأوراق المالية وسوق دبي المالي لعام 2023. ويوضح الجدول التالي سعر الإغلاق وأعلى وأدنى سعر لأسهم الشركة في نهاية كل شهر خلال عام 2023:

الشهر	أعلى سعر (درهم/سهم)	أدنى سعر (درهم/سهم)	سعر الإغلاق (درهم/سهم)
مارس	3.11	2.77	3.00
إبريل	3.31	2.99	3.21
مايو	3.51	3.04	3.09
يونيو	3.15	3.02	3.08
يوليو	3.62	3.08	3.46
أغسطس	3.71	3.40	3.44
سبتمبر	3.53	3.38	3.48
أكتوبر	3.50	3.08	3.21
نوفمبر	3.35	3.15	3.28
ديسمبر	3.29	3.05	3.09

بيان الأداء المقارن مع الرقم القياسي العام للسوق (مؤشر السوق العام) والرقم القياسي القطاعي (مؤشر القطاع):

الرسم البياني لسعر سهم أدنوك للغاز مقارنة بسوق أبوظبي للأوراق المالية والقطاع



الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

التزامنا بالممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

كان عام 2023 عاماً محورياً لشركة أدنوك للغاز، ومن دواعي فخرنا أن نعرض أداء الاستدامة في شركتنا خلال العام الذي أعلنته دولة الإمارات العربية المتحدة عاماً للاستدامة، والذي استضافت فيه بلدنا مؤتمر الأطراف (COP28).

كانت الاستدامة جزءاً لا يتجزأ وركيزة من الركائز التي اعتمدها أدنوك للغاز في جميع عملياتها وأعمالها منذ البدء، وقد أثبتت هذا من التزامنا بالحد من حرق الغاز المصاحب لإنتاج النفط والتي تديرها الشركة. ويظل الغاز الطبيعي وقوداً رئيسياً في عصر التحول في مجال الطاقة، ومن المتوقع أن يساهم بنسب كبيرة ومنتزاحة في زيادة الطلب على منتجاتنا حول العالم. ولقد كان للنهج الحكيم للمغفور له بإذن الله الشيخ زايد بن سلطان آل نهيان (طيب الله ثراه) بوقف الحرق غير الضروري للغاز مصدر إلهام لنا لتوخي الحذر البيئي مع تعزيز احتياجات أمن الطاقة في البلاد.

وبما أن أدنوك من بين أفضل منتجي النفط والغاز الأثقل كثافة في الكربون، فإنها تعمل بسرعة على إزالة الكربون من نظام الطاقة الحالي مع الاستثمار في نظام الطاقة منخفض الكربون والخالي منه في المستقبل.

ويتجلى التزامنا بالاستدامة على المدى الطويل في جهودنا المستمرة وأولوياتنا الإستراتيجية التي تهدف إلى تقديم قيمة مستدامة لكل أصحاب المصلحة، من عملاء، وموظفين، وكذلك المجتمعات، والمساهمين في أدنوك للغاز.

تقارير الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة في أدنوك للغاز

معايير إعداد التقارير ونطاقها

يسعدنا أن ننشر أول مجموعة بيانات خاصة بنا حول الحوكمة البيئية والاجتماعية والحوكمة باسم شركة أدنوك للغاز بي إل سي، والتي تم إعدادها بالرجوع إلى معايير تقارير الاستدامة لعام 2021 (معايير مبادرة التقارير العالمية) وإرشادات الإفصاح عن الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة في سوق أبوظبي للأوراق المالية. يتوفر المزيد من المعلومات حول الإفصاحات المتعلقة بالاستدامة في تقرير الاستدامة 2023. وما لم يُنص على خلاف ذلك، يحتوي هذا التقرير على بيانات للعام 2023 بأكمله (1 يناير - 31 ديسمبر). فيما يتعلق بالحدود التطبيقية وإعداد التقارير، تتعلق البيانات التي تم الإفصاح عنها بالنتائج الموحدة لشركة أدنوك للغاز بي إل سي، والتي تقوم بتوحيد عمليات أدنوك لمعالجة الغاز، وأدنوك للغاز الطبيعي المسال، وأدنوك للغازات الصناعية. ويكون التواجد الجغرافي لهذه الجهات داخل دولة الإمارات العربية المتحدة.

تقييم الأهمية النسبية في أدنوك للغاز

أجرت أدنوك للغاز تقييماً للأهمية النسبية للتعرف على الموضوعات الجوهرية، والتي تُعرّف بأنها الموضوعات التي تمثل أهم الجوانب التي تؤثر المنظمة من خلالها على الاقتصاد والبيئة والمجتمع. وبعد دراسة وجهات النظر الخاصة بأصحاب المصلحة الداخليين والخارجيين بعناية، أسفرت هذه العملية عن قائمة ضمت ثمانية موضوعاتٍ تقوم عليها إفصاحات تقرير الاستدامة لشركة أدنوك للغاز، وهي:

- الصحة والسلامة
- صافي الانبعاثات الصفري، والتحول في مجال الطاقة، والمرونة
- سلامة الأصول وإدارة الحوادث الحرجة
- أخلاقيات العمل
- الامتثال البيئي
- التوظيف والتدريب
- الانبعاثات الملونة للهواء
- الحوكمة

مسؤول إدارة علاقات المستثمرين

نائب رئيس علاقات المستثمرين هو زولتان باندي، الذي يمكن التواصل معه على البريد الإلكتروني ir@adnocgas.ae. يمكن معرفة المزيد حول علاقات المستثمرين باللغتين الإنجليزية والعربية على موقعنا الإلكتروني adnocgas.ae/en/investor-relations

الأحداث الرئيسية والإفصاحات المهمة في عام 2023

التاريخ	الإفصاح لسوق أبوظبي للأوراق المالية
14 نوفمبر 2023	أدنوك للغاز توزع أرباحاً مرطبة نقدية بقيمة 1.625 مليار دولار أمريكي
14 نوفمبر 2023	أدنوك للغاز تسجل صافي دخل بلغ 1.1 مليار دولار أمريكي في الربع الثالث من عام 2023
18 أكتوبر 2023	أدنوك للغاز توقع اتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي المسال بقيمة تتراوح من 500 إلى 700 مليون دولار أمريكي مع شركة "جيرا للأسواق العالمية"
3 أكتوبر 2023	أدنوك للغاز تُرسي عقداً بقيمة 615 مليون دولار أمريكي لثد أكبر مشاريع التقاط الكربون المتكاملة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا
7 سبتمبر 2023	"أدنوك للغاز" توقع اتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي المسال بقيمة تتراوح من 450 إلى 550 مليون دولار أمريكي مع شركة "بتروتشاينا الحولية المحدودة"
17 أغسطس 2023	"أدنوك للغاز" توقع اتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي المسال لمدة 5 سنوات مع شركة اليابان المحدودة لاستكشاف النفط "جايكس"
9 أغسطس 2023	"أدنوك للغاز" تُرسي عقداً بقيمة 3.6 مليار دولار أمريكي لتوسعة البنية التحتية لمعالجة الغاز
4 أغسطس 2023	"أدنوك للغاز" تسجل صافي دخل بلغ 2.3 مليار دولار أمريكي في النصف الأول من عام 2023
18 يوليو 2023	"أدنوك للغاز" تُبرم اتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي المسال بقيمة تتراوح من 7 إلى 9 مليارات دولار أمريكي مع مؤسسة النفط الهندية المحدودة
3 يوليو 2023	أدنوك للغاز ترسي عقود بقيمة 1.34 مليار دولار لإنشاء خط أنابيب جديد لنقل الغاز الطبيعي إلى الإمارات الشمالية
11 مايو 2023	"أدنوك للغاز" تسجل صافي دخل بلغ 1.3 مليار دولار أمريكي في الربع الأول من عام 2023
1 مايو 2023	"أدنوك للغاز" توقع اتفاقية سارية لمدة 3 سنوات مع "توتال إنرجيز غاز أند باور" لتصدير الغاز الطبيعي المسال
8 مارس 2023	الموافقة على نشرة الاكتتاب للطرح العام التولي لشركة أدنوك للغاز بي إل سي
8 مارس 2023	اعتماد النظام الأساسي لشركة أدنوك للغاز بي إل سي

بيان نسبة التوطين

بلغت نسبة التوطين 63% للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023.

الإفصاح على المسؤولية المجتمعية للشركة في عام 2023

البيانات ذات الصلة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023 غير متوفرة، حيث تم تنفيذ أنشطة المسؤولية المجتمعية للشركة لعام 2023 باستخدام الاتفاقيات الحالية ونطاقات العمل المتعاقد عليها، من خلال ميزانية مستقلة مخصصة لغراض القياس.

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

يتبع

جوائزنا في مجال الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

فيما تسعى أدنوك للغاز لتحقيق التميز في أدائها في مجال الاستدامة، حصدت الشركة العديد من الجوائز التقديرية الخارجية وفيما يلي أبرز الملامح لعام 2023:

- جائزة أفضل مبادرة لإدارة الطاقة:** قُدِّمتها مجموعة أبوظبي للاستدامة تقديراً للنجاح التي حققتها الشركة في تقليل انبعاثات الكربون من خلال تحسين استهلاك الطاقة، وتقنية الضاغط الغازي، في إطار برنامج تطبيق الطول الهندسية.
- جائزة مدير الاستدامة الأفضل لهذا العام:** قُدِّمتها مجموعة أبوظبي للاستدامة لعيسى الجنيبي، وذلك لالتزامه النموذجي بالاستدامة، وإدارته المهنية المتميزة في تنفيذ حلول مستدامة تعالج التحديات البيئية أو الاجتماعية أو الاقتصادية.

إستراتيجية الاستدامة في أدنوك للغاز

طورنا في أدنوك للغاز إستراتيجية الاستدامة التي تتضمن رؤيتنا، والركائز الأساسية للممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، ومجالات التركيز على مستوى التزاماتنا وموضوعاتنا الجوهرية. وتنسجم الركائز الثلاث الشاملة للممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة في أدنوك للغاز مع توجهنا الإستراتيجي حسيما هو موضح أدناه. وقد نفذنا هذا المسعى الإستراتيجي بما يتماشى مع المسؤوليات الوطنية والدولية، ورؤية مجموعة أدنوك ورسالتها المؤسسيين، وكذلك إستراتيجية الاستدامة 2030 الخاصة بالمجموعة.

إستراتيجية الاستدامة في أدنوك للغاز

الغاية

إقامة مسارٍ دائمٍ نحو النمو المستدام من خلال دمج الاعتبارات البيئية والاجتماعية واعتبارات الحوكمة الجوهرية في صميم عمليات أعمالنا، وفي عملية صناعة القرار، وفي توجهنا الإستراتيجي.

الرؤية

تقديم قيمةٍ طويلة الأمدٍ لأصحاب المصلحة لدينا من خلال إنشاء ثقافةٍ تشجع على النمو المسؤول، وتضمن الشمول الاجتماعي، وتساهم بصورةٍ إستراتيجيةٍ في الوقت ذاته في مستقبل التحول العالمي في مجال الطاقة، مع تمكين عمليات التحول التي تعزز تخفيض الانبعاثات الكربونية لتحقيق مستقبلي مرن ومسؤولٍ في قطاع الطاقة.

ركائز الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

تعزيز البشرف البيئي	تعزيز الأثر الاجتماعي	تجسيد تميز الأعمال
دعم وتعزيز ممارسات المحافظة والإدارة المسؤولة للموارد لحماية كوكبنا.	تمكين موظفينا ومجتمعنا من خلال مبادراتٍ وبرامجٍ للتنمية المستدامة.	السعي نحو الكفاءة التشغيلية والممارسات الأخلاقية لتعزيز النمو المستدام والريادة المؤسسية.

تعزيز الإشراف البيئي

ندرك في أدنوك للغاز أهمية المسؤولية البيئية في إنشاء مستقبل مستدام، ونعمل على تقليل الأثر البيئي لعملياتنا التشغيلية، وإدارة التأثيرات البيئية المحتملة لأعمالنا.

إزالة الكربون ووصافي الانبعاثات الصفري والمرونة المناخية

تظل شركة أدنوك للغاز ملتزمة بإزالة الكربون من عملياتها بما يتماشى مع طموح أدنوك للوصول إلى صافي صفر بحلول عام 2045، وقد طورت خارطة طريق تشمل أدوات التخفيض بما في ذلك كفاءة الطاقة والتميز التشغيلي عبر سلسلة القيمة، والطاقة النظيفة من الشبكة، ومشروع الكهرباء، وتنفيذ الكربون على نطاق واسع، الالتقاط والاستخدام والتخزين (CCUS) واستخدام مصادر الطاقة المتجددة. ومن خلال هذا الطموح ومن خلال الاستفادة من شراكاتنا للاستثمار في التقنيات والطول منخفضة الكربون ودمجها، نحن ملتزمون بضمان مسار فعال من حيث التكلفة لإزالة الكربون ودعم توجه دولة الإمارات العربية المتحدة نحو صافي الكربون الصفري.

ونتبع في الشركة منهجاً قوياً لحساب الانبعاثات يتماشى مع المصنّف الخاص بانبعاثات غازات الدفيئة، وكذلك المبادئ التوجيهية لبعاد تقارير الأداء البيئي الصادرين عن معهد البترول الأمريكي (API). وقد كانت انبعاثات غازات الدفيئة الخاصة بنا في عام 2023 على النحو التالي:

نوع الانبعاثات

نوع الانبعاثات	2023* (مليون طن معادل من الانبعاثات الكربونية)
النوع الأول من انبعاثات غازات الدفيئة (الانبعاثات المباشرة)	18.89
النوع الثاني من انبعاثات غازات الدفيئة (الانبعاثات غير المباشرة)	0.23
الإجمالي	19.12

وفي عام 2023، ساعدت مشاريع أدنوك للغاز التي تستهدف خفض انبعاثات غازات الدفيئة في تحقيق ما يلي:

انبعاثات غازات الدفيئة التي تم تخفيضها

انبعاثات غازات الدفيئة التي تم تخفيضها	2023* (مليون طن معادل من الانبعاثات الكربونية)
انخفاض النوع الأول من انبعاثات غازات الدفيئة كنتيجة مباشرة لمبادرات التخفيض	0.11
انخفاض النوع الثاني من انبعاثات غازات الدفيئة كنتيجة مباشرة لمبادرات التخفيض	0.68
إجمالي انخفاض انبعاثات غازات الدفيئة كنتيجة مباشرة لمبادرات التخفيض	0.79

مشروع التقاط الكربون واستخدامه وتخزينه

ندرك في أدنوك للغاز أهمية التصدي لتغير المناخ، وملتزم التزاماً كاملاً بقيادة التغيير الإيجابي في هذا المجال، وستكون أدنوك للغاز بالنيابة عن مجموعة أدنوك مسؤولة عن بناء وتشغيل وصيانة واحد من أكبر المشاريع لالتقاط الكربون في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا. ويتميز مشروع "حبشان لالتقاط الكربون واستخدامه وتخزينه"، والذي تبلغ قيمته 615 مليون دولار، بقدرته على التقاط 1.5 مليون طن سنوياً من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون، ليتماشى بسلاسة مع إستراتيجيتنا وأهدافنا في مجال إزالة الكربون. وسيساهم الكربون الملتقط في دعم عمليات استخلاص النفط، وفضلاً عن تخفيض مستويات ثاني أكسيد الكربون في الغلاف الجوي، فسوف يتم استخدام الكربون الملتقط لإحلاله وإعادة حقنه في حقول الغاز.

* تخضع أرقام الانبعاثات للضمان.

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

يتبع

وستواصل أدنوك للغاز المساهمة في برنامج مجموعة أدنوك لإزالة الكربون من خلال الاستثمار في المشاريع المبتكرة الطموحة التي تهدف إلى تقليل انبعاثات غازات الدفيئة بما في ذلك ما يلي:

- إخراج توربينات الغاز أحادية الدورة منخفضة الكفاءة التي يتصل عملها بمواقع أخرى من الخدمة، وذلك في مواقع عصب وبوحصا والرويس.
- اتفاقية الطاقة النظيفة مع شركة مياه وكهرباء الإمارات من خلال أدنوك، حيث نعمل من خلال الاتفاقية على توريد أكثر من 50% من إمداداتنا الحالية من الكهرباء من مصادر الطاقة المتجددة.
- مذكرة تفاهم مع شركة أبوظبي لطاقة المستقبل (مصدر) لبحث دمج الطاقة المتجددة في عملياتنا.
- التسريبات وإصلاحها لتقليل تسرب الانبعاثات، وذلك في إطار دعم أدنوك لشراكة النفط والغاز لانبعاثات الميثان 2.0 (OGMP 2.0).
- تجريب تقنيات مبتكرة مثل (Flare.IQ) لتخفيض انبعاثات الميثان في الشركة.

الانبعاثات الملوثة للهواء

نقوم في شركة أدنوك للغاز بتنفيذ تدابير تستهدف انبعاثات الغازات الغير الدفيئة، مع التركيز على منع وتخفيف تأثير عملياتنا على جودة الهواء. لقد قمنا بتنفيذ مبادرات مثل إعادة تجهيز التوربينات التقليدية باستخدام موانع جافة منخفضة أكاسيد النيتروجين (DLN) لتقليل انبعاثات أكاسيد النيتروجين وإجراء دراسات شاملة لتقليل انبعاثات ثاني أكسيد الكبريت. علاوة على ذلك، نقوم بتنفيذ نظام متطور لرصد انبعاثات الهواء في الوقت الحقيقي، والذي يوفر الإشراف على انبعاثات الهواء لدينا في جميع مواقعنا كجزء من مشروع "نظام إدارة انبعاثات الهواء (AEMS)".

الانبعاثات الملوثة للهواء	2023 (بالطن)
أكاسيد النيتروجين	27,079
أكاسيد الكبريت	328,096
المركبات العضوية المتطايرة (VOC)	5,958
الجسيمات الدقيقة (PM)	76.50
أول أكسيد الكربون	12,211
المواد المستنفدة لطبقة الأوزون (كجم من مكافئ الكلوروفلوروكربون -11)	0.99

إدارة النفايات

يهدف نهجنا المتبع في إدارة النفايات الخطرة وغير الخطرة بصورة كبيرة إلى زيادة إعادة استخدامها وتحويلها، ولتحقيق هذه الغاية نتعاون في أدنوك للغاز مع شركاء خارجيين معتمدين من مركز أبوظبي لإدارة النفايات (تدوير)، مما يساهم في تمكين إعادة تدوير النفايات الخطرة مثل عقيق الكشط المستهلك، والمخلفات الزيتية، والمواد الحفازة المستنفدة، والمناخل الجزئية، وغيرها. ولا يقتصر دور إعادة تدوير النفايات على تقليل الأثر البيئي المصاحب لها وحسب، وإنما يؤدي كذلك إلى توفير التكاليف، مما يساهم في زيادة الربحية.

ويتم متابعة إنتاج النفايات والتخلص منها في الشركة من خلال نظام بوليصتي التابع لمركز تدوير (نظام المانيفست الإلكتروني).

نوع النفايات	2023 (بالطن)
كمية النفايات الخطرة الناشئة عن العمليات	9253
كمية النفايات غير الخطرة الناشئة عن العمليات	2,937
كمية النفايات الخطرة وغير الخطرة الناشئة عن العمليات	12,190
إجمالي النفايات التي لم تُرسل إلى مكبات النفايات بفضل إعادة التدوير وإعادة الاستخدام	4,185

الامتثال البيئي

تلتزم أدنوك للغاز بتحسين أدائها البيئي وضمان حماية البيئة، وتتبع الشركة نهجاً قائماً على الامتثال القوي للمعايير واللوائح البيئية في دولة الإمارات العربية المتحدة، ولمراقبة حالة الامتثال، تخضع الشركة لمجموعة من عمليات التدقيق الداخلي والخارجي، والتي تشمل كافة الجوانب البيئية، بما يتماشى مع نظام أدنوك لإدارة الصحة والسلامة والبيئة، ومتطلبات المعايير الدولية "أيزو" (ISO 14001:2015)، بما في ذلك ما يلي:

- المعايير الدولية "أيزو" (ISO 14001) للتدقيق الداخلي والخارجي (BVQI).
- المستوى 2 - تحقيق الإدارة البيئية (داخلي).
- المستوى 3 - تحقيق الإدارة البيئية (خارجي، يشمل أدنوك).
- عمليات تحقيق إدارة التدقيق الداخلي (داخلي).
- عمليات تحقيق المشروع المشترك (خارجي).

الالتزام بحماية التنوع الحيوي

تركز أدنوك للغاز على المسؤولية البيئية لمواقعها التشغيلية، بما في ذلك إدارة التنوع الحيوي. ويتم إجراء تقييم الأثر البيئي كممارسة اعتيادية قياسية في جميع مشاريعنا وعملياتنا، حيث يهدف هذا الإجراء إلى تحديد وتقييم تأثير هذه العمليات على الكائنات والموائل الطبيعية داخل الأنظمة البيئية في المنطقة.

وبسبب وجود مرافقنا في مناطق صناعية مخصصة فلا يكاد يكون هناك تأثير كبير يذكر على التنوع الحيوي، ولم يتم التعرف حتى الآن على أي موائل طبيعية أو صورة من صور التنوع الحيوي ذات الأهمية والتي يمكن أن تتأثر بهذا المشروع.

تعزيز الأثر الاجتماعي

نتمتع بثقافة أداء قوية بقيادة فريق عمل استثنائي هو جوهر نجاح مؤسستنا ويؤدي دوراً رئيسياً تجاه تمكين أعمالنا من مواكبة متطلبات المستقبل. وسنواصل مسيرتنا لخلق قيمة مستدامة لجميع أصحاب المصلحة وترك أثر طويل الأمد على التنمية الاجتماعية الاقتصادية لدولة الإمارات العربية المتحدة.

التنوع والشمول

نحن ندعم التنوع والشمول باعتباره محور التركيز الأساسي الذي يثري ثقافتنا التنظيمية وتنبئ مجموعة متنوعة من وجهات النظر والمهارات والضربات حيث إن **63% من موظفينا هم من مواطني دولة الإمارات العربية المتحدة بينما يشغل مقيمون من 67 دولة مختلفة النسبة المتبقية البالغة 37%**.

يظهر التوزيع على أساس الجنس داخل شركتنا إلى أن 89% من موظفينا هم من الذكور و11% من الإناث. وتمثل المناصب الدنيا التي يشغلها الرجال 89% بينما تشغل النساء 11% منها، وبينما المناصب الإدارية المتوسطة، يشغل الرجال 85% وتشغل النساء 15%. أما بالنسبة للإدارة العليا فتبلغ نسبة الذكور 82% مقابل الإناث 18%. ويهدف تعزيز التوازن بين الجنسين، قمنا بتنفيذ مبادرات مثل لجنة التوازن بين الجنسين، وهي لجنة معنية بتوجيه المبادرات الجديدة التي تركز على تمكين المرأة في جميع أقسام عمل الشركة.

يبلغ متوسط معدل الراتب بين الرجل والمرأة 1:1 وهو ما يعكس التزامنا بالمساواة في الأجور بين الجنسين.

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة يتبع

استقطاب المواهب

موظفونا هم جوهر نجاح مؤسساتنا، لذلك فنحن نولي أهمية قصوى لتطوير مهاراتهم المهنية. كما أننا نسعى جاهدين للبحث عن أفضل المواهب ونستثمر في الاحتفاظ بالموظفين متبعين في ذلك سياسة التوظيف لمجموعة أدنوك لضمان العدالة والشفافية في عمليات التوظيف لدينا. ويتضح التزامنا برعاية المواهب جلياً في نجاح عملية التوظيف في الشركة ونسب الاحتفاظ بالموظفين.

نحن نعزز ثقافة الأداء القائمة على الخبرة العميقة في مجال العمل، ويتجلى هذا في نجاحنا في العمليات وتنفيذ المشاريع ومبادرات التحول الرقمي.

تدريب الموظفين

نعزز بتدريب مجموعة شاملة من الدورات التدريبية المصممة خصيصاً لتمكين المهنيين في مختلف الصناعات، ونواصل التركيز على تعليم وتطوير الموظفين لضمان توافر قوة عاملة ماهرة قادرة على مواكبة التطورات في صناعتنا. علاوة على ذلك، نقدم فرص تعلم عن بعد من خلال دورات نظام إدارة التعلم ونظام تخطيط موارد المنشأة (ساب) والتدريب القائم على الكمبيوتر لدينا. وبفضل توفيرنا لما يقرب من 114 دورة تدريبية مختلفة تتراوح مدتها ما بين يوم واحد و20 يوم، فإننا نضمن تجهيز موظفينا بالمهارات الأساسية والمتقدمة ذات الصلة بقطاع النفط والغاز.

ما يقرب من 20% من القوى العاملة لدينا تتدرج تحت فئة الشباب، ومبادرات مثل الشباب تم إنشاء برنامج التنمية (YDP) ولجنة الشباب لدعم تدميتهم. وهو برنامج منظم قائم على الكفاءة ويهدف إلى دعم موظفي نقطة الدخول، بما في ذلك التدريب أثناء العمل لتنفيذ وظائفهم بكفاءة ومسؤولية وتحقيق نتائج واضحة وقابلة للقياس.

الصحة والسلامة المهنية

يعتبر كل موظف قائداً للصحة والسلامة، حيث يعمل على تمكين موظفينا من معالجة أي أعمال وظروف غير آمنة، والتدخل، والتأكد من امتثال الجميع لإجراءاتنا. تماشياً مع سياسة أدنوك للصحة والسلامة والبيئة، نقوم بدمج أفضل معايير الصحة والسلامة والبيئة في عملياتنا لضمان صحة موظفينا وأعمالنا وبيئتنا.

لقد أنشأنا مركزاً للقيادة والتحكم لإدارة كافة الالتزامات وضمان استمرارية الأعمال واستثمرنا كثيراً في تطويره فيما يتعلق بالرقمنة وأتمتة عمليات الصحة والسلامة والبيئة الرئيسية، ونتيجة لهذه الجهود، تمكنا من الحفاظ على معدل إصابات إجمالي قابل للتسجيل ضمن الشريحة الربعية العليا من معيار الجمعية الدولية لمنتجي النفط والغاز (IOGP).

تمكنا خلال عام 2023 من تحقيق أهداف خارطة طريق واستراتيجية التحول الخاصة بثقافة الصحة والسلامة والبيئة والتي تشمل ما يلي:

- الاستمرار في تنفيذ معايير الصحة والسلامة والبيئة.
- تنفيذ تدريب سلامة مبني على السلوك وتدريبات جماعية لجميع الموظفين وموظفي العقود.
- تنظيم عملية التعلم من الحوادث من خلال لجنة التعلم من الحوادث ومشاركة أفضل الممارسات.
- تحليل الملاحظات والأنشطة المتعلقة بالصحة والسلامة والبيئة عن طريق لجنة المراقبة والتدخل، وتحديد المجالات التي تحتاج إلى تحسين.
- ضمان فعالية نظام إدارة العمل الإلكتروني في جميع المواقع، ومراقبة مؤشرات الأداء.
- تعزيز ثقافة أمانة وعادلة من خلال إطار الاعتراف والمساءلة في مجال الصحة والسلامة والبيئة، والذي يشجع على السلوكيات الإيجابية ويطبّق إدارة العواقب فيما يخص انتهاكات الصحة والسلامة والبيئة.

نقدم برنامجاً تدريبياً شاملاً في مجال السلامة والصحة المهنية يغطي مجموعة متنوعة من المجالات مثل الإسعافات الأولية وتعزيز نمط الحياة الصحي وحماية السمع والوقاية من الإجهاد الحراري وحماية الجهاز التنفسي.

رفاهية الموظفين

نولي أهمية كبيرة لرفاهية الموظفين وندرك أن وجود موظفين أصحاء ومنتجين أمر ضروري لنجاح الشركة. ونحن ملتزمون برعاية ثقافة بيئة عمل تعطي أولوية للصحة الوجدانية والنفسية والبدنية للموظفين. بالإضافة إلى ذلك، نوفر حضانة للأطفال في المقر الرئيسي الواقع في مجمع الشيخ خليفة للطاقة بهدف دعم الأمهات العاملات.

المسؤولية الاجتماعية المؤسسية

تعكس مشاركتنا في مشاريع ومبادرات المسؤولية الاجتماعية المؤسسية المختلفة في ربوع دولة الإمارات العربية المتحدة التزامنا بتحقيق تأثير إيجابي خارج نطاق عملياتنا التجارية.

وتعتبر مبادرة "بذور إرثنا" التي تم إطلاقها في عام 2022 مثالا على القوة الجماعية لموظفينا وتسلط الضوء على اهتمامنا بالاستدامة البيئية والمشاركة المجتمعية. ولقد شهدت المبادرة مشاركة واسعة النطاق حيث توافد 138 مساهماً معاً لزراعة 1375 شجرة من أشجار القرم. ونسعى من خلال هذه الجهود المشتركة إلى مواصلة تحقيق تغيير هادف وترك إرث تستفيد منه الأجيال القادمة.

تجسيد تميز الأعمال

تنوع مجلس الإدارة

في عام 2023، شكلت القيادات النسائية 14% من أعضاء مجلس الإدارة ونسعى جاهدين لفرص زيادة التمثيل النسائي في مجلس الإدارة وذلك تماشياً مع التزامنا بالتنوع بين الجنسين.

مكافأة المسؤولين التنفيذيين

ندرك أهمية توفير حوافز مناسبة لتعزيز الأداء، ولا نستثنى الاستدامة من ذلك. وتتضمن بطاقة الأداء السنوي لدينا - والتي تشكل أساساً لمكافأة المسؤولين التنفيذيين المتغيرة - مجموعة من مؤشرات الأداء الرئيسية للإفصاح البيئي والاجتماعي والحوكمة مثل التوطين وخفض انبعاثات غازات الدفيئة والمساهمة في القيمة المحلية المضافة.

علاوة على ذلك، تجسد أدنوك للغاز قيمة الشفافية حيث تفصح عن تعويضات الإدارة التنفيذية في إطار الملفات التي تقدمها الشركة لتلبية المتطلبات التنظيمية.

معدل أجر الرئيس التنفيذي لمتوسط معادل الدوام الكامل

2023 5:1

قواعد السلوك المهني

تحدد قواعد السلوك المهني لدى أدنوك الحد الأدنى من معايير السلوك لكافة الموظفين والممثلين عن الشركة بما في ذلك موظفي العقود والفرعاريين. ومن المتوقع من المقاولين والموردين والشركاء التجاريين الالتزام بهذه القواعد وبأخلاقيات العمل الخاصة بشركاء وموردي أدنوك. وملتزم بكافة القوانين الحكومية بما في ذلك قانون العمل الإماراتي الذي يحظر تماماً أي شكل من أشكال أعمال السخرة أو الخدمة بالإكراه أو تشغيل الأطفال ونضمن عدم حدوث مثل هذه المخالفات في مقرات عملنا.

مكافحة الرشوة والفساد

تجسد أدنوك للغاز نهج عدم التسامح مطلقاً إزاء الرشوة والفساد والاحتيال داخل مؤسساتنا وأيضاً لدى الشركاء التجاريين الذين نتعاون معهم. وتخضع جهودنا في هذا الصدد للقوانين المعمول بها ومنها قانون العقوبات الاتحادي وقانون مكافحة الرشوة البريطاني لسنة 2010 والقانون الأمريكي لمكافحة الممارسات الأجنبية الفاسدة وأيضاً معايير مكافحة الرشوة والفساد.

حوكمة الاستدامة

لدينا هيكل حوكمة استدامة محدد يتيح لنا التركيز على تعزيز الاستدامة وتهيئة عملية اتخاذ القرارات الاستراتيجية وتنفيذ الجهود المتعلقة بالمسائل الهامة بالنسبة لنا. وعملاً بأفضل الممارسات التي وضعتها مجموعة أدنوك، قمنا بتشكيل لجنة توجيهية للاستدامة برئاسة الرئيس التنفيذي، وتتولى هذه اللجنة قيادة البرامج ووضع أهداف طموحة للإفصاح البيئي والاجتماعي والحوكمة مع التركيز على تنسيق مسارات العمل مع أولويات الاستدامة لدى شركة أدنوك للغاز.

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

يتبع

فهرس سوق أوظيفي للأوراق المالية للإفصاح البيئي والاجتماعي وحوكمة الشركات

استعانت أدنوك للغاز في تقريرها المعني بالاستدامة بدليل الإفصاح البيئي والاجتماعي وحوكمة الشركات الفدرجة الصادر عن سوق أوظيفي للأوراق المالية، وإليكم أدناه فهرساً موجزاً لتوضيح المقاييس المستخدمة في تقريرنا للعام 2023 حول الإفصاح البيئي والاجتماعي والحوكمة.

البيانات	المقياس	رقم الصفحة و/ أو الإجابة
البيئي 1. انبعاثات الغازات الدفيئة	البيئي (1.1) إجمالي الكمية بمكافئات ثاني أكسيد الكربون، للنطاق 1	يرجى الرجوع إلى الصفحة 83
	البيئي (2.1) إجمالي الكمية بمكافئات ثاني أكسيد الكربون، للنطاق 2 (إن أمكن)	يرجى الرجوع إلى الصفحة 83
	البيئي (3.1) إجمالي الكمية بمكافئات ثاني أكسيد الكربون، للنطاق 3 (إن أمكن)	لا تصدر أدنوك للغاز أي تقارير في الوقت الراهن عن انبعاثات النطاق 3
البيئي 2. كثافة الانبعاثات	البيئي (2.1) إجمالي انبعاثات الغازات الدفيئة لكل عامل قياس الناتج	0.25 طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون/ مليون طن
	البيئي (2.2) إجمالي انبعاثات الغازات غير الدفيئة لكل عامل قياس الناتج	4.94 كجم/ مليون طن
البيئي 3. استخدام الطاقة	البيئي (3.1) إجمالي كمية الطاقة المستهلكة بصورة مباشرة	249,851,420 جيجا جول
	البيئي (3.2) إجمالي كمية الطاقة المستهلكة بصورة غير مباشرة	لا ينطبق
البيئي 4. كثافة الطاقة	إجمالي استخدام الطاقة المباشر لكل عامل قياس الناتج	3.31 جيجا جول/ مليون طن
البيئي 5. مزج الطاقة	النسبة المئوية: الطاقة المستخدمة حسب نوع التوليد	الغاز الطبيعي المضغوط: 92.6% الطاقة الشمسية: 0.004% استهلاك الكهرباء (الطاقة من الشبكة): 7.4% (شاملة الطاقة النظيفة)
البيئي 6. استخدام المياه	البيئي (6.1) إجمالي كمية المياه المستهلكة	7.7 مليون م ³
	البيئي (6.2) إجمالي كمية المياه المعالجة	0.98 مليون م ³
البيئي 7. العمليات البيئية	البيئي (7.1) هل تتبع شركتك سياسة بيئية رسمية؟ نعم/لا	نعم
	البيئي (7.2) هل تتبع شركتك سياسات معينة للنفايات والمياه والطاقة و/أو إعادة تدوير؟ نعم/لا	نعم
	البيئي (7.3) هل تستخدم شركتك نظاماً معترفاً به لإدارة الطاقة؟	نعم، تم تطبيق الأيزو 50001:2018
البيئي 8. الرقابة البيئية	هل يراقب فريق الإدارة و/أو يدير المسائل المتعلقة بالاستدامة؟ نعم/لا	نعم
البيئي 9. الرقابة البيئية	هل يراقب مجلس الإدارة و/أو يدير المسائل المتعلقة بالاستدامة؟ نعم/لا	نعم
البيئي 10. التخفيف من حدة المخاطر المناخية	إجمالي المبالغ المستثمرة- سنوياً- في البنية التحتية المتعلقة بالمناخ والمرونة وتطوير المنتجات	5% من إجمالي المصروفات الرأسمالية في الفترة التي يغطيها التقرير

البيانات	المقياس	رقم الصفحة و/ أو الإجابة
الاجتماعي 1. معدل راتب المدير التنفيذي	الاجتماعي (1.1) النسبة: إجمالي أجر المدير التنفيذي إلى متوسط أجر إجمالي معادل الدوام الكامل	يرجى الرجوع إلى الصفحة 87
	الاجتماعي (1.2) هل أعدت شركتكم تقريراً عن هذا المقياس في عمليات التسجيل التنظيمية؟ نعم/لا	نعم
الاجتماعي 2. معدّل الراتب بين الرجل والمرأة	النسبة: متوسط أجر الذكور إلى متوسط أجر الإناث	1:1
الاجتماعي 3. معدّل دوران الموظفين	الاجتماعي (3.1) النسبة المئوية: التغيير سنة بعد سنة للموظفين العاملين بنظام الدوام الكامل	الذكور: 1.5% الإناث: 0.2%
	الاجتماعي (3.2) النسبة المئوية: التغيير سنة بعد سنة للموظفين العاملين بنظام الدوام الجزئي	لا ينطبق
	الاجتماعي (3.3) النسبة المئوية: التغيير سنة بعد سنة للمقاولين/ الاستشاريين	لا يُدرج مقاولي/ استشاري أمر الخدمة في العدد الإجمالي للموظفين، وعليه فلا يجري تضمينها في التقارير
الاجتماعي 4. التنوع بين الجنسين	الاجتماعي (4.1) النسبة المئوية: إجمالي عدد الموظفين بالمؤسسة التي يشغلها الرجال والنساء	يرجى الرجوع إلى الصفحة 85
	الاجتماعي (4.2) النسبة المئوية: المناصب الدنيا والمتوسطة التي يشغلها الرجال والنساء	يرجى الرجوع إلى الصفحة 85
	الاجتماعي (4.3) النسبة المئوية: المناصب العليا والتنفيذية التي يشغلها الرجال والنساء	يرجى الرجوع إلى الصفحة 85
الاجتماعي 5. نسبة العمال المؤقتين	الاجتماعي (5.1) النسبة المئوية: إجمالي عدد الموظفين بالمؤسسة التي يشغلها الموظفون بنظام الدوام الجزئي	لا ينطبق
	الاجتماعي (5.2) النسبة المئوية: إجمالي عدد الموظفين بالمؤسسة التي يشغلها المقاولون و/أو الخبراء الاستشاريون	لا يُدرج مقاولي/ استشاري أمر الخدمة في العدد الإجمالي للموظفين، وعليه فلا يجري تضمينها في التقارير
الاجتماعي 6. عدم التمييز	هل تتبع شركتك سياسة عدم التمييز؟ نعم/لا	نعم
الاجتماعي 7. معدّل الإصابات	النسبة المئوية: تكرار أحداث الإصابات بالنسبة لإجمالي وقت القوى العاملة	الموظفين: 0.164 إجمالي معدل الإصابات القابل للتسجيل: 0.164 في المليون ساعة عمل منفذة
	المقاولون: إجمالي معدل الإصابات القابل للتسجيل: 0.040 في المليون ساعة عمل منفذة	
الاجتماعي 8. الصحة والسلامة العالمية	هل تتبع شركتك سياسة الصحة المهنية و/ أو الصحة والسلامة العالمية؟ نعم/لا	نعم

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة يتبع

البيانات	المقياس	رقم الصفحة و/ أو الإجابة
الحوكمة 6. خصومية البيانات	الحوكمة 6.1 هل تتبع شركتك سياسة خصومية البيانات؟ نعم/لا	نعم
	الحوكمة 6.2 هل اتخذت شركتك خطوات الامتثال لقواعد النظام الأوروبي العام لحماية البيانات؟ نعم/لا	نعم
الحوكمة 7. تقارير الاستدامة	هل تنشر شركتك تقرير استدامة؟ نعم/لا	نعم، من المقرر نشر تقرير الاستدامة لسنة 2023
الحوكمة 8. ممارسات الإفصاح	الحوكمة 8.1 هل تقدم شركتك بيانات استدامة لأطر تقارير الاستدامة؟ نعم/لا	نعم
	الحوكمة 8.2 هل تركز شركتك على أهداف محددة للتنمية المستدامة المعتمدة من الأمم المتحدة؟ نعم/لا	نعم
	الحوكمة 8.3 هل تضع شركتك الأهداف وتبلغ عن التقدم المحرز في تحقيق أهداف التنمية المستدامة للأمم المتحدة؟ نعم/لا	نعم
الحوكمة 9. المصادقة الخارجية	هل تخضع إفصاحات الاستدامة للمصادقة أو يتحقق المدققين الخارجيين من صحتها؟ نعم/لا	لا يخضع تقرير الاستدامة لسنة 2023 للمصادقة الخارجية عليه. بيد أننا ننتوي إخضاع التقارير التالية للمصادقة.

البيانات	المقياس	رقم الصفحة و/ أو الإجابة
الاجتماعي 9. عمالة الأطفال والعمالة الإجبارية	الاجتماعي 9.1 هل تتبع شركتك سياسة عمالة الأطفال و/أو العمالة الإجبارية؟ نعم/لا	نعم
	الاجتماعي 9.2 إذا كانت الإجابة نعم، هل تشمل سياسة عمالة الأطفال والعمالة الإجبارية أحدهما أو كلاهما كذلك الموردين والبائعين؟ نعم/لا	نعم
الاجتماعي 10. حقوق الإنسان	الاجتماعي 10.1 هل تتبع شركتك سياسة حقوق الإنسان؟ إذا كانت الإجابة نعم، هل تشمل سياسة حقوق الإنسان الخاصة بك الموردين والبائعين؟	نعم
الاجتماعي 11. التوطين	النسبة المئوية للموظفين الإماراتيين	يرجى الرجوع إلى الصفحة 85
الاجتماعي 12. الاستثمار المجتمعي	المبلغ المستثمر داخل المجتمع، كونه يمثل نسبة مئوية من إيرادات الشركة	أقل من 1%
الحوكمة		
الحوكمة 1. تنوع مجلس الإدارة	الحوكمة 1.1 النسبة المئوية: إجمالي مقاعد مجلس الإدارة التي يشغلها الرجال والنساء	يرجى الرجوع إلى الصفحة 87
	الحوكمة 1.2 النسبة المئوية: مقاعد اللجنة التي يشغلها الرجال والنساء	الذكور: 100%
الحوكمة 2. استقلالية مجلس الإدارة	الحوكمة 2.1 هل تحول الشركة دون مباشرة المدير التنفيذي لمهامه بصفته رئيس مجلس الإدارة؟ نعم/لا	نعم
	الحوكمة 2.2 النسبة المئوية: إجمالي مقاعد مجلس الإدارة المشغولة من قبل أعضاء مجلس الإدارة المستقلين	100%
الحوكمة 3. الرواتب بحوافز	هل يحصل التنفيذيين على حوافز مقابل تحقيق الاستدامة؟	يرجى الرجوع إلى الصفحة 87
الحوكمة 4. القواعد السلوكية للمورد	الحوكمة 4.1 هل يلزم البائعين والموردين الامتثال للقواعد السلوكية؟ نعم/لا	نعم
	الحوكمة 4.2 إذا كانت الإجابة نعم، ما النسبة المئوية للموردين الذين صادقوا رسمياً على امتثالهم للقواعد؟	100%
الحوكمة 5. الأخلاقيات ومكافحة الفساد	الحوكمة 5.1 هل تتبع شركتك سياسة للأخلاقيات و/أو مكافحة الفساد؟ نعم/لا	يرجى الرجوع إلى الصفحة 88
	الحوكمة 5.2 إذا كانت الإجابة نعم، ما نسبة التصديق الرسمية السابقة لامتثال القوى العاملة التابعة لك للسياسة؟	100%

البيانات المالية الموحدة

94
95
100
101
102
103
104
105

تقرير مجلس الإدارة
تقرير مدقق الحسابات المستقل
بيان الربح أو الخسارة الموحد
بيان الدخل الشامل التخر الموحد
بيان المركز المالي الموحد
بيان التغيرات في حقوق الملكية الموحد
بيان التدفقات النقدية الموحد
إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة

تقرير مجلس الإدارة

للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

يقدم أعضاء مجلس الإدارة تقريرهم السنوي مصحوباً بالبيانات المالية الموحدة المدققة أدنوك للغاز بي آل سي ("الشركة") وشركاتها التابعة (يشار إليها معاً بـ "المجموعة") للفترة المنتهية في 31 ديسمبر 2023.

مجلس الإدارة

يتمثل أعضاء مجلس إدارة الشركة خلال الفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 من:

رئيس مجلس الإدارة:

معالي الدكتور سلطان أحمد سلطان الجابر

أعضاء مجلس الإدارة:

سعادة كمال إسحاق المازمي
سعادة محمد حسن محمد حسن السويدي (استقال اعتباراً من 1 يناير 2024)
خالد سالمين
مصباح الكعبي
فاطمة محمد عبدالله الشيبه النعيمي
عبدالمعزم سيف الكندي

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 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 17,905,119 ألف دولار أمريكي وسجلت صافي أرباح بمبلغ 4,720,037 ألف دولار أمريكي للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023. فيما يلي تخصيص النتائج للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023:

ألف دولار أمريكي

أرباح مستبقية في 8 ديسمبر 2022	-
مجموع الربح للفترة	4,720,037
توزيعات أرباح مدفوعة	(1,625,103)
أرباح مستبقية كما في 31 ديسمبر 2023	3,094,934

إعلان توزيع الأرباح

وافق مجلس الإدارة على توزيع أرباح مرحلية بقيمة 7.776 فلس للسهم الواحد للمساهمين عن النصف الأول من السنة المالية 2023. بلغت قيمة توزيعات الأرباح 1,625,103 ألف دولار أمريكي، والتي تمت الموافقة عليها في اجتماع مجلس الإدارة المنعقد في 14 نوفمبر 2023 وتم دفعها في 13 ديسمبر 2023.

في 9 فبراير 2024، اقترح مجلس الإدارة توزيع أرباح نهائية بقيمة 7.776 فلس للسهم الواحد بقيمة 1,625,103 ألف دولار أمريكي للمساهمين عن السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023. تخضع توزيعات الأرباح النهائية المقترحة لموافقة المساهمين في اجتماع الجمعية العمومية المقرر عقده في 29 مارس 2024.

إبراء ذمة

يررن مجلس الإدارة ذمة كل من الإدارة ومدقق الحسابات الخارجي من مسؤوليتهم فيما يتعلق بالمهام الموكلة إليهم للفترة المنتهية في 31 ديسمبر 2023.

بيان الإفصاح لمدققي الحسابات

يقر أعضاء مجلس الإدارة بأنه على حد علمهم، لا توجد معلومات تدقيق 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 تدقيق 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 أند توش (الشرق الأوسط) شراكة ذات مسؤولية محدودة كمحقق الحسابات الخارجي للسنة التالية.

بالنيابة عن مجلس الإدارة

رئيس مجلس الإدارة

أبو ظبي، الإمارات العربية المتحدة
6 مارس 2024

تقرير حول تحقيق البيانات المالية الموحدة

الرأي

قمنا بتحقيق البيانات المالية الموحدة لشركة أدنوك للغاز بي آل سي (سابقاً أدنوك للغاز ليمتد) ("الشركة") وشركاتها التابعة (يشار إليها معاً بـ "المجموعة") والتي تشمل بيان المركز المالي الموحد كما في 31 ديسمبر 2023، وكل من بيان الربح أو الخسارة الموحد وبيان الدخل الشامل التخر الموحد وبيان التغيرات في حقوق الملكية الموحد وبيان التدفقات النقدية الموحد للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023، 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 2023 وأدائها المالي الموحد وتدفعاتها النقدية الموحدة للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023 وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة).

أساس الرأي

لقد قمنا بتحقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق والمتطلبات المعمول بها وفقاً لقرار رئيس جهاز أبوظبي للمحاسبة رقم 88 لسنة 2021 بشأن معايير تدقيق البيانات المالية للجهات الخاضعة، إن مسؤولياتنا بموجب تلك المعايير موضحة في فقرة مسؤولية مدقق الحسابات حول تدقيق البيانات المالية الموحدة من تقريرنا. كما أننا مستقلون عن المجموعة وفق معايير السلوك الدولية لمجلس المحاسبين قواعد السلوك للمحاسبين المهنيين إلى جانب متطلبات السلوك الأخلاقي الأخرى في دولة الإمارات العربية المتحدة المتعلقة بتحقيقنا للبيانات المالية الموحدة للمجموعة. هذا، وقد التزمنا بمسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لهذه المتطلبات ولقواعد السلوك للمحاسبين المهنيين الصادرة عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين. ونعتقد بأن بيانات التدقيق الثبوتية التي حصلنا عليها كافية وملئمة لتوفر أساساً لرأينا.

أمور التدقيق الرئيسية

إن أمور التدقيق الرئيسية بموجب تقديرنا المهني، هي الأكثر أهمية في تحقيقنا للبيانات المالية الموحدة للفترة الحالية.

تم تناول هذه الأمور في سياق تحقيقنا للبيانات المالية الموحدة ككل، وفي تكوين رأينا حولها، ولا نبدي رأياً منفصلاً بشأن هذه الأمور.

أمر التدقيق الرئيسي	كيف تناولت عملية التدقيق التي قمنا بها أمر التدقيق الرئيسي
الاعتراف بالإيرادات	
حققت المجموعة إيرادات بمبلغ 17,9 مليار دولار أمريكي للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023.	تضمن نهجنا في التدقيق 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.	فهم عمليات الإيرادات الهامة وتحديد الضوابط ذات الصلة المتعلقة بالاعتراف بالإيرادات؛
تحقق المجموعة نسبة كبيرة من إيراداتها من الجهات ذات العلاقة في سياق الأعمال الاعتيادية. هناك مخاطر كامنة حول حدوث الإيرادات المعترف بها حيث أن جزء كبير من المعاملات يتم مع جهات ذات علاقة. بالنظر لهذه الحقيقة وإلى الأهمية النسبية للإيرادات المحققة خلال الفترة، فقد اعتبرنا الاعتراف بالإيرادات أمر تدقيق رئيسي.	تقييم الضوابط على المبيعات للجهات ذات العلاقة لتحديد ما إذا كانت مصممة بشكل مناسب وتعمل بفعالية.
يتم عرض السياسات المحاسبية للمجموعة المتعلقة بالاعتراف بالإيرادات في إيضاح رقم 2/6 حول البيانات المالية الموحدة وتم الإفصاح عن تفاصيل إيرادات المجموعة في إيضاح 3 حول البيانات المالية الموحدة. تم عرض التحكم المحاسبية الهامة والتقديرية والافتراضات المتعلقة بالإيرادات في إيضاح 2/5 حول البيانات المالية الموحدة.	تطيل الاتفاقيات ذات الصلة وتحديد أن المعاملات تم تسجيلها وفقاً لجوهر الاتفاقيات ذات الصلة؛
	تنفيذ إجراءات لتقييم ما إذا كانت معايير الاعتراف بالإيرادات المعتمدة من قبل المجموعة مناسبة ومتوافقة مع متطلبات المعايير الدولية للتقارير المالية؛
	اختبار التفاصيل على أساس عينة للتأكد من أن الإيرادات قد تم الاعتراف بها وفقاً لشروط الاتفاقيات ذات الصلة؛
	الحصول على تأكيدات مباشرة من الجهات ذات العلاقة ومراجعة التسويات إن وجدت؛
	تقييم الأسس المنطقي للأعمال لثي معاملات هامة مع الجهات ذات العلاقة خارج سياق الأعمال الاعتيادية؛ و
	تقييم مدى كفاية الإفصاحات في البيانات المالية الموحدة المتعلقة بهذا الأمر مقابل متطلبات المعايير الدولية للتقارير المالية.

تقرير حول تدقيق البيانات المالية الموحدة

أمر التدقيق الرئيسي

إعادة تنظيم المجموعة

قامت شركة بترول أبوظبي الوطنية ش.م.ع. ("أدنوك") بتحويل حصص ملكيتها في بعض العمليات والمشاريع المشتركة والشركات التابعة إلى المجموعة في 1 يناير 2023. وقد تم ذلك كجزء من عملية إعادة تنظيم شاملة للمجموعة.

قررت المجموعة أنها استحوذت على أعمال حيث تتضمن مجموعة الأنشطة والأصول المستحوذ عليها محذات وعملية جوهرية تساهم مفا بشكل كبير في القدرة على إنشاء مخرجات.

قامت المجموعة بالمحاسبة عن هذه المعاملة باستخدام طريقة تجميع الحصص حيث أن جميع المنشآت أو الأعمال المجمععة تخضع في النهاية لسيطرة نفس الطرف أو الأطراف قبل وبعد الإندماج وأن هذه السيطرة غير مؤقتة. لا تحدد المعايير الدولية للتقارير المالية المعالجة المحاسبية لإندماج الأعمال التي تخضع للسيطرة المشتركة، وبالتالي اختارت المجموعة تطبيق الطريقة المذكورة أعلاه للمحاسبة عن هذه المعاملة.

يتم إظهار الأصول المستحوذ عليها والمطلوبات المقبولة (بما في ذلك الإستثمارات المحتسبة وفقاً لحقوق الملكية) بقيمتها المدرجة وتم تسوية البديل مقابل إصدار أسهم عادية للشركة التابعة.

نظراً لأهمية المبالغ المعنية وأهمية هذه المعاملة بالنسبة للمركز المالي للمجموعة وأدائها، فقد اعتبرنا ذلك أمر تدقيق رئيسي.

تم عرض السياسات المحاسبية للمجموعة المتعلقة بإندماج الأعمال في إيضاح 2/6 حول البيانات المالية الموحدة، وتم الإفصاح عن تفاصيل إعادة تنظيم المجموعة في إيضاح 1/1 حول البيانات المالية الموحدة.

كيف تناولت عملية التدقيق التي قمنا بها أمر التدقيق الرئيسي

تضمنت إجراءات التدقيق التي قمنا بها فيما يتعلق بهذا الأمر، من بين أمور أخرى، ما يلي:

- الحصول على فهم للمعاملة من إدارة المجموعة؛
- تقييم الضوابط المحاسبية لهذه المعاملة لتحديد ما إذا كان قد تم تصميمها وتنفيذها بشكل مناسب؛
- مطابقة القيم المدرجة للأصول المستحوذ عليها والمطلوبات المقبولة وتاريخ الاستحواذ مع الاتفاقيات ذات العلاقة؛
- الحصول على ومراجعة الاتفاقيات ذات الصلة وتقييم ما إذا كانت المعاملة تستوفي متطلبات إندماج الأعمال تحت السيطرة المشتركة؛
- مشاركة الخبراء الداخليين لدينا للمساعدة في تقييم مدى ملاءمة محاسبة المجموعة لهذه المعاملة؛ و
- تقييم مدى كفاية الإفصاحات المتعلقة بإعادة تنظيم المجموعة في البيانات المالية الموحدة وفقاً لمتطلبات المعايير الدولية للتقارير المالية.

أمر التدقيق الرئيسي

مخصص وقف التشغيل

لدى المجموعة مخصص وقف التشغيل بمبلغ 2,7 مليار دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2023. تم تحويل الأصول التي تخضع لوقف التشغيل ومخصص وقف التشغيل إلى المجموعة كجزء من إعادة تنظيم المجموعة في 1 يناير 2023.

تحتفظ المجموعة بمخصص وقف التشغيل وإزالة بنود الممتلكات والتلات والمعدات في المستقبل وإعادة الأرض إلى حالتها قبل بدء أنشطة معالجة الغاز وفقاً للمتطلبات التنظيمية المعمول بها.

يتم قياس المخصص مبدئياً بالقيمة الحالية للتكلفة المتوقعة لتفكيك وإزالة البند وإعادة الموقع الذي يقع فيه. وبعدها يتم زيادته على مدى عمر الموجودات 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 والتلات والمعدات.

استعانت الإدارة باستشاريين من طرف ثالث لتحديد مخصص وقف التشغيل.

إن تكاليف وقف التشغيل غير مؤكدة ويمكن أن تختلف تقديرات التكاليف استجابة لعوامل كثيرة، ولا سيما افتراضات التضخم ومعدلات الخصم. وبالتالي، تم وضع تقديرات وافتراضات هامة عند تحديد مخصص وقف التشغيل.

نظراً لأهمية المبالغ المعنية واستخدام افتراضات هامة، فقد اعتبرنا ذلك أمر تدقيق رئيسي.

تم عرض السياسات المحاسبية للمجموعة المتعلقة بمخصص وقف التشغيل في إيضاح 2/6 حول البيانات المالية الموحدة وتم الإفصاح عن تفاصيل مخصص وقف التشغيل للمجموعة في إيضاح 23 حول البيانات المالية الموحدة. تم عرض الأحكام المحاسبية الهامة والتقديرات والافتراضات المتعلقة بمخصص وقف التشغيل في إيضاح 2/5 حول البيانات المالية الموحدة.

كيف تناولت عملية التدقيق التي قمنا بها أمر التدقيق الرئيسي

تضمن نهجنا في التدقيق مجموعة من اختبارات الضوابط والإجراءات الجوهرية، وعلى وجه التحديد ما يلي:

- الحصول على فهم لعملية أعمال المجموعة لتحديد والاعتراف بمخصص وقف التشغيل؛
- تحديد الضوابط ذات الصلة المتعلقة بالاعتراف وقياس واختبار وتصميم وتنفيذ وفعالية تشغيل الضوابط المحددة لمخصص وقف التشغيل وتقييم هذه الضوابط لتحديد ما إذا كانت قد تم تصميمها وتنفيذها بشكل مناسب وكانت تعمل بفعالية؛
- إجراء اختبارات التفاصيل على أساس عينة للتأكد من أنه تم الاعتراف بالزيادات والحذف بناء على المستندات ذات العلاقة؛
- التحقق من الاتفاقيات ذات الصلة وتقييم ما إذا كانت جميع الأصول ذات الصلة قد تم أخذها في الاعتبار لوقف التشغيل كما هو مطلوب في الاتفاقيات.
- الاستنتاج بشأن اكتمال ودقة المعلومات المقدمة إلى استشاري الطرف الثالث لإحتساب مخصص وقف التشغيل.
- تقييم كفاءة ومؤهلات واستقلالية وموضوعية الاستشاري الخارجي الذي حدد مبلغ مخصص وقف التشغيل وتقييم نطاق عملهم لتحديد ما إذا كان كافياً لغراض التدقيق.
- تقييم معدل الخصم وعوامل التضخم المستخدمة في تحديد مخصص وقف التشغيل.
- إعادة مراجعة دقة احتساب مخصص وقف التشغيل.
- مطابقة المبالغ التي تم تحديدها من خلال استشاري الطرف الثالث مع المبالغ المدرجة في البيانات المالية الموحدة المتعلقة بهذا الأمر.
- تقييم مدى كفاية الإفصاحات في البيانات المالية الموحدة المتعلقة بهذا الأمر مقابل متطلبات المعايير الدولية للتقارير المالية.

تقرير حول تحقيق البيانات المالية الموحدة

معلومات أخرى

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

إن رأينا حول البيانات المالية الموحدة لا يشمل المعلومات الأخرى، وأنها لا نبدي أي شكل من أشكال التأكيد أو الإستنتاج بشأنها.

تتمثل مسؤوليتنا بالنسبة لأعمال تحقيقنا للبيانات المالية الموحدة في الاطلاع على المعلومات الأخرى، 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 التحقيق، أو تلك التي يتضح بطريقة أخرى أنها تتضمن أخطاءً مادية.

إذا استنتجنا وجود أي أخطاء مادية 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 جوهريّة 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 التحقيق الدولية والتي يجب الإفصاح عنها.

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 وطبقاً لأحكام النظام الأساسي للشركة ولوائح الشركات في سوق أبوظبي العالمي لسنة 2020، قواعد لوائح الشركات (معايير المحاسبة الدولية) لسنة 2015، وكذلك عن وضع نظام الرقابة الداخلية التي تجدها الإدارة ضرورية لتمكينها من اعداد البيانات المالية الموحدة بصورة عادلة خالية من أخطاء جوهريّة، 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 إله 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 جوهريّة، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو عن خطأ، وإصدار تقرير المدقق الذي يشمل رأينا. إن التأكيد المعقول هو مستوى عالي من التأكيد، ولا يضمن أن عملية التحقيق التي تفت وفقاً للمعايير الدولية للتحقيق والمطلبات المعمول بها وفقاً لقرار رئيس جهاز أبوظبي للمحاسبة رقم 88 لسنة 2021 بشأن معايير تحقيق البيانات المالية للجهات الخاضعة دائفاً سوف تكشف أي خطأ جوهري في حال وجوده. وقد تنشأ الأخطاء عن الاحتيال أو عن الخطأ، وتعتبر جوهريّة بشكل فردي أو مُجمع فيما إذا كان من المتوقع تأثيرها على القرارات الاقتصادية المتخذة من قبل المستخدمين بناءً على هذه البيانات المالية الموحدة.

كجزء من عملية التحقيق وفقاً لمعايير التحقيق الدولية والمطلبات 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 التحقيق. كما نقوم أيضاً:

- بتحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهريّة في البيانات المالية الموحدة، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو عن خطأ، بالتصميم والقيام بإجراءات التحقيق 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 بالتحقيق من أجل تصميم إجراءات تحقيق مناسبة حسب الظروف، ولكن ليس بغرض إبداء رأي حول فعالية الرقابة الداخلية؛
- 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 التحقيق التي تم الحصول عليها، في حال وجود حالة جوهريّة من عدم اليقين متعلقة بأحداث أو ظروف قد تثير شكوكاً جوهريّة حول قدرة المجموعة على الاستمرار. وفي حال الاستنتاج بوجود حالة جوهريّة من عدم اليقين، 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 التحقيق 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
- الحصول على أدلة تحقيق كافية ومناسبة فيما يتعلق بالمعلومات المالية من المنشآت أو أنشطة الأعمال داخل المجموعة لإبداء الرأي حول البيانات المالية الموحدة. إننا مسؤولون عن التوجيه والإشراف والقيام بأعمال التحقيق على صعيد المجموعة ونحصل كامل المسؤولية عن رأينا حول التحقيق.

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

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

افصاح حول متطلبات قانونية وتنظيمية أخرى

علوة على ذلك، وفقاً لمتطلبات أحكام لوائح الشركات في سوق أبوظبي العالمي لسنة 2020، ولوائح الشركات (معايير المحاسبة الدولية) لسنة 2015، فإننا نفيد بما يلي:

- تم إعداد البيانات المالية الموحدة للمجموعة وفقاً لمتطلبات القواعد والأنظمة المذكورة؛

- أن المجموعة قد احتفظت بدفاتر محاسبية نظامية؛ و

- أن البيانات المالية الموحدة للمجموعة تتوافق مع السجلات المحاسبية.

إضافة إلى ذلك، ووفقاً لمتطلبات قرار رئيس جهاز أبوظبي للمحاسبة رقم 88 لسنة 2021 بشأن معايير تحقيق البيانات المالية للجهات الخاضعة، نقر بأننا، فيما يتعلق بتحقيقنا للبيانات المالية الموحدة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023، لم يلفت إنتباهنا، ما يجعلنا نعتقد أن المجموعة لم تمتثل، من جميع النواحي الجوهريّة، لأي من أحكام القوانين والأنظمة والتعاميم التالية، مما قد يؤثر جوهرياً على أنشطتها أو على البيانات المالية الموحدة كما في 31 ديسمبر 2023:

- (i) نظامها الأساسي؛ و

- (ii) الأحكام ذات الصلة بالقوانين والقرارات والتعاميم المعمول بها والتي لها تأثير على البيانات المالية الموحدة للجهة الخاضعة.

ديلويت أند توش (الشرق الأوسط) شراكة ذات مسؤولية محدودة

موقع من قبل: راما بادمانابها أشاريا

6 مارس 2024

أبوظبي

الإمارات العربية المتحدة

المكاسب الكتوارية من التزامات المنافع المحددة	أرباح مستبقاة	حقوق الملكية مجموع	رأس المال	الرصيد في تاريخ التأسيس أسهم إضافية صادرة عند إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)
ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي
-	-	50	50	50
-	-	19,187,805	19,187,805	19,187,805
-	4,720,037	4,720,037	-	4,720,037
9,360	-	9,360	-	9,360
9,360	4,720,037	4,729,397	-	4,729,397
-	(1,625,103)	(1,625,103)	-	(1,625,103)
9,360	3,094,934	22,292,149	19,187,855	22,292,149

إيضاحات	31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	النص
		الأصول غير المتداولة
		ممتلكات وألت ومعدات
11	20,578,960	أصول غير ملموسة
12	103,971	حق استخدام الأصول
13	33,297	إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية
14	1,291,842	أصول ضريبية مؤجلة
9	567,249	مصاريف مدفوعة مقدماً وضم مدينة أخرى
17	173,662	
	22,748,981	مجموع الأصول غير المتداولة
		الأصول المتداولة
		مخزون
		ضم مدينة تجارية
		مصاريف مدفوعة مقدماً وضم مدينة أخرى
		أصول العقود
		مبالغ مستحقة من جهات ذات علاقة
		النقد ومرادفات النقد
15	182,482	
16	272,177	
17	511,058	
18	1,606,790	
19	368,809	
20	3,329,091	
	6,270,407	مجموع الأصول المتداولة
	29,019,388	مجموع الأصول
		حقوق الملكية والمطلوبات
		حقوق الملكية
		رأس المال
		المكاسب الكتوارية من التزامات المنافع المحددة
		أرباح مستبقاة
21	19,187,855	
22	9,360	
	3,094,934	مجموع حقوق الملكية
	22,292,149	المطلوبات غير المتداولة
		مخصص مكافآت نهاية خدمة الموظفين
		إلتزامات عقود الإيجار
		مخصص وقف التشغيل
22	154,773	
19, 13	28,325	
23	2,700,618	
	2,883,716	مجموع المطلوبات غير المتداولة
		المطلوبات المتداولة
		قروض مساهم
		ضم داتنة تجارية وأخرى
		مبالغ مستحقة إلى جهات ذات علاقة
		إلتزامات عقود الإيجار
		ضريبة الدخل الداتنة
24, 19	500,000	
25	1,178,623	
19	1,980,115	
19, 13	9,337	
19, 9	175,448	
	3,843,523	مجموع المطلوبات المتداولة
	6,727,239	مجموع المطلوبات
	29,019,388	مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

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 واللفترة المعروضة ولها.



بيتر فان دريل
المدير المالي



الدكتور أحمد محمد العبري
الرئيس التنفيذي



معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر
رئيس مجلس الإدارة

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

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

بيان التدفقات النقدية الموحد للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

الإيضاحات	الفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
النشطة التشغيلية	
الربح بعد الضريبة للفترة	4,720,037
تعديلات لـ:	
إستهلاك ممتلكات وأبنت ومعدات	11
إستهلاك استخدام الأصول	13
إطفاء حق استخدام الأصول غير الملموسة	12
مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم	15
حصة من نتائج إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق ملكية	14
حصة من التكاليف التشغيلية لإستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق ملكية	14
إعفاء ضريبي مؤجل	9
مصروف ضريبة الدخل الحالية	9
مكافآت نهاية خدمة الموظفين المحملة	22
إيرادات تمويل	
تكاليف تمويل	
صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية قبل التغييرات في رأس المال العامل	6,892,110
التغييرات في رأس المال العامل:	
زيادة في المخزون	(68,300)
زيادة في ذمم مدينة تجارية	(1,798,567)
زيادة في مصاريف مدفوعة مقدماً وذمم مدينة أخرى	(607,718)
زيادة في مبالغ مستحقة من جهات ذات العلاقة	(494,719)
زيادة في ذمم دائنة تجارية وأخرى	275,555
زيادة في مبالغ مستحقة إلى جهات ذات العلاقة	1,839,392
التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية	
مكافآت نهاية خدمة الموظفين المدفوعة	22
الضريبة المدفوعة	9
صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية	4,680,218
الأنشطة الإستثمارية	
دفعات لشراء ممتلكات وأبنت ومعدات وموجودات غير ملموسة	
توزيعات أرباح مستلمة	
إيرادات تمويل	
النقد ومردادات النقد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة	1.1
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الإستثمارية	(134,152)
النشطة التمويلية	
صافي الحركة في قروض مساهم	
توزيعات أرباح مدفوعة	
رأس المال	
تسديد إلتزامات عقود الإيجار	
تكاليف تمويل مدفوعة	
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية	(1,216,975)
صافي الزيادة في النقد ومردادات النقد	3,329,091
النقد ومردادات النقد بتاريخ التأسيس	-
النقد ومردادات النقد في نهاية الفترة	3,329,091

معاملات غير نقدية

راجع إيضاح 32

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

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

1 معلومات عامة

تأسست أدنوك للغاز المحدودة ("أدنوك للغاز" "الشركة") في 8 ديسمبر 2022 في سوق أبوظبي العالمي كشركة خاصة محدودة بالسهم وفقاً للوائح شركات سوق أبوظبي العالمي (تعديل رقم 1) لسنة 2020. يقع المكتب المسجل في الطابق 28، برج السراب، مربعة سوق أبوظبي العالمي، جزيرة المارية، أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة.

كانت الشركة في تاريخ التأسيس، شركة تابعة مملوكة بالكامل لشركة بترول أبوظبي الوطنية (أدنوك) ش.م.ع. ("أدنوك"). يتكون رأس المال التولي للشركة من 50 ألف سهم بقيمة 1 دولار أمريكي للسهم وتم دفعه بالكامل.

إن الهدف الرئيسي للشركة هو القيام بأنشطة تملك الشركات. تتمثل الأنشطة الرئيسية للشركات التابعة في معالجة الغاز المصاحب وغير المصاحب من إنتاج النفط والغاز البري 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.

في 21 ديسمبر 2022، أبرمت الشركة اتفاقيات لتحويل أسهم شركتي أدنوك لمنشآت الغاز ذ.م.م. وأدنوك لعمليات وتسويق الغاز ذ.م.م. حيث قامت أدنوك بتحويل 100% من حصتها في هذه المنشآت إلى الشركة مقابل لا شيء. تمتلك كلتا الشركتين التابعتين رأس مال يبلغ 100 سهم بقيمة 10 ألف درهم (2,723 دولار أمريكي) لكل سهم.

1/1 إعادة تنظيم المجموعة

من الناحية التاريخية، قامت أدنوك بإجراء عمليات معالجة الغاز والغاز الطبيعي المسال:

أ) على أساس عمليات المخاطر الفردية:

ب) من خلال حصتها في مشروعين مشتركين وهما شركة أبوظبي لصناعات الغاز المحدودة (أدنوك لمعالجة الغاز) وشركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة (أدنوك للغاز الطبيعي المسال)؛ و

ج) من خلال شركة تابعة مملوكة بالكامل، وهي شركة أدنوك للغازات الصناعية المحدودة.

قامت أدنوك بتحويل حصص ملكيتها في العمليات المذكورة أعلاه، وهما المشاريع المشتركة وشركة أدنوك للغازات الصناعية المحدودة، اعتباراً من 1 يناير 2023 إلى إيه جي اف. يشار إلى هذا التحويل فيما بعد "كإعادة تنظيم المجموعة".

تأثرت إعادة تنظيم المجموعة بموجب الاتفاقيات التالية:

أ) أصول عمليات المخاطر الفردية التي كانت مدرجة في سجلات أدنوك المالية من خلال اتفاقية تحويل أصول عمليات المخاطر الفردية؛

ب) الأنشطة المنفذة من قبل المشاريع المشتركة بالنيابة عن أدنوك لأصول عمليات المخاطر الفردية المدرجة في بيانات أدنوك المالية عمليات المخاطر الفردية؛

- شركة أبوظبي لصناعات الغاز المحدودة (أدنوك لمعالجة الغاز) - عمليات المخاطر الفردية.

- شركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة (أدنوك للغاز الطبيعي المسال) - عمليات المخاطر الفردية.

- شركة أدنوك للغازات الصناعية المحدودة - عمليات المخاطر الفردية، من خلال اتفاقية تحويل أصول عمليات المخاطر الفردية.

ج) حصة في المشروع المشترك بنسبة 68 في المائة في المشروع المشترك لأدنوك لمعالجة الغاز من خلال اتفاقية تحويل فوائد المشاركة في أدنوك لمعالجة الغاز؛

د) حصة في المشروع المشترك بنسبة 70 في المائة في المشروع المشترك لشركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة من خلال اتفاقية تحويل شركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة؛ و

هـ) تحويل حصة شركة أدنوك للغازات الصناعية المحدودة، من خلال اتفاقية تحويل حصة شركة أدنوك للغازات الصناعية المحدودة.

يشار إليها معا "بـ **العمليات**".

نتيجة لذلك، بعد الانتهاء من إعادة تنظيم المجموعة، استحوذت أدنوك لمنشآت الغاز على ملكية العمليات اعتباراً من 1 يناير 2023.

وفقاً لاتفاقية رسملة "Project Wisdom" المبرمة بين أدنوك والشركة وشركة أدنوك لمنشآت الغاز اعتباراً من 1 يناير 2023، مقابل تحويل أدنوك لجميع حصصها في العمليات، قامت شركة أدنوك لمنشآت الغاز بإصدار وتحويل أسهم في شركة أدنوك لمنشآت الغاز إلى الشركة. وبناء على ذلك، قامت الشركة بإصدار وتخصيص 19,187,805 ألف سهم عادي بقيمة اسمية قدرها 1 دولار أمريكي للسهم في الشركة إلى أدنوك، وبعد ذلك استمرت أدنوك في الاحتفاظ، قبل الإدراج مباشرة، بنسبة 100% من إجمالي رأس المال المصدر والقائم إلى الشركة.

إن تحويل الحصة المذكورة أعلاه في العمليات هو معاملة تخضع لسيطرة مشتركة حيث استمرت أدنوك في السيطرة على العمليات قبل وبعد إعادة تنظيم المجموعة.

بناء على ذلك، تعتبر إعادة تنظيم المجموعة خارج نطاق المعيار الدولي للتقارير المالية 3: *إندماج الأعمال*. عند الانتهاء من إعادة تنظيم المجموعة، قامت المجموعة بتطبيق القيمة المدرجة في المحاسبة.

وبناء عليه، ولأغراض هذه البيانات المالية الموحدة:

- تظهر موجودات ومطلوبات العمليات (بما في ذلك الاستثمار وفقاً لطريقة حقوق الملكية) بقيمتها المدرجة. لم يتم إجراء أي تعديلات لتعكس القيم العادلة، أو الاعتراف بأية أصول أو مطلوبات جديدة، في تاريخ الإندماج الذي كان سيتم الاعتراف به وبخلاف ذلك بموجب طريقة الاستحواذ.

- لم يتم الاعتراف بالشهرة نتيجة لعملية الإندماج. يتم عكس أي فرق بين البديل المحول وصافي الأصول المستحوذ عليها ضمن حقوق الملكية.

- يعكس بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الموحد نتائج العمليات من تاريخ التحويل.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

وفقاً لقرار المساهم، تم إدراج الشركة في سوق أبوظبي للأوراق المالية حيث تم طرح 10% من أسهمها في إكتتاب عام أولي (الإكتتاب العام). كما في تاريخ التقرير، احتفظت أدنوك بنسبة 90% من رأس المال المصدر للمجموعة في حين أن نسبة 10% المتبقية مملوكة لمؤسسات استثمارية وعامة الجمهور.

إن هذه البيانات المالية الموحدة هي المجموعة النولية للشركة وبالتالي لم يتم عرض أي معلومات مقارنة.

فيما يلي تفاصيل الشركات التابعة للشركة كما في 31 ديسمبر 2023:

اسم الشركات التابعة	حصة الملكية	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية
أدنوك لمنشآت الغاز - شركة الشخص الواحد - ذ.م.م ("AGF")	100%	الإمارات العربية المتحدة	امتلاك مرافق إنتاج الغاز وتسييله ومعالجته لمعالجة وتصنيع وتوريد ونقل وتجارة وتخزين وشحن وتسويق وتوزيع الغاز.
أدنوك لعمليات تسويق الغاز ذ.م.م ("AGO&M")	100%	الإمارات العربية المتحدة	تشغيل وصيانة مرافق إنتاج الغاز وتسييله ومعالجته، بالإضافة إلى شبكات النقل والشحن والتخزين والتوزيع والتسويق والبنية التحتية وغيرها من الأنشطة المرتبطة بأهدافها.
شركة أدنوك للغازات الصناعية المحدودة ("AIG")	100%	الإمارات العربية المتحدة	توفير الغازات الصناعية لصناعة النفط والغاز.

يشار إلى الشركة والشركات التابعة لها "بالمجموعة".

فيما يلي تفاصيل الشركات الزميلة للشركة كما في 31 ديسمبر 2023:

اسم الشركة الزميلة	حصة الملكية	بلد التأسيس	الأنشطة 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 التكسير وتسييل الغاز الطبيعي وتصنيع العناصر الكيميائية. يتمثل نشاط الشركة في معالجة الغاز الطبيعي من أجل إنتاج وبيع الغاز الطبيعي المسال (LNG) وغاز البترول المسال (LPG) والمنتجات الأخرى المرتبطة به.

فيما يتعلق بإعادة تنظيم المجموعة، أبرمت شركة أدنوك لمنشآت الغاز ترتيب مالي ("الترتيب المالي") مع المجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية في أبوظبي اعتباراً من 1 يناير 2023، يحدد النظام المالي المطبق على العمليات.

تتضمن هذه البيانات المالية الموحدة تأثير إعادة تنظيم المجموعة واتفاقيات إعادة تنظيم المجموعة والترتيب المالي.

يلخص الجدول التالي القيمة الدفترية للأصول والمطلوبات المحولة إلى شركة أدنوك لمنشآت الغاز في تاريخ إعادة التنظيم بموجب اتفاقية تحويل الأصول داخل المجموعة ومختلف اتفاقيات تحويل حصة/ مشاركة الأسهم (راجع الإيضاح أعلاه) اعتباراً من 1 يناير 2023، وإشعار "Project Wisdom" ليغلق الدفعة بموجب اتفاقية الرسملة بتاريخ 31 ديسمبر 2022 وإشعار "Project Wisdom"، فيما يتعلق بالنظر في التحديل بموجب اتفاقية الرسملة بتاريخ 1 فبراير 2023:

	AIG ألف دولار أمريكي	AIG ASR ألف دولار أمريكي	ALNG ASR ألف دولار أمريكي	ALNG JV ألف دولار أمريكي	AGP JV ألف دولار أمريكي	AGP ASR ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
الأصول							
الممتلكات والتلت والمعدات والأصول غير الملموسة (إيضاحات 11 و 12)	46,069	13,393	2,764,143	-	-	16,609,892	19,433,497
أصول وقف التشغيل (إيضاح 11)	6,563	20,766	2,747	-	-	804,135	834,211
حق استخدام الأصول (إيضاح 13)	300	1,170	-	-	-	40,808	42,278
استثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية* (إيضاح 14)	-	-	-	879,893	381,030	-	1,260,923
الأصول الضريبية المؤجلة (إيضاح 9)	-	-	-	101,587	39,334	-	140,921
المخزون	732	1,598	6,495	-	-	114,745	123,570
ذمم مدينة تجارية وأخرى	822	9,844	-	-	-	69,734	80,400
مبالغ مستحقة من جهات ذات علاقة	10,566	6,020	-	-	-	93,062	109,648
نقد وأرصدة لدى البنوك	14,078	68,471	287	-	-	3,704	86,540
إجمالي الأصول	79,130	121,262	2,773,672	981,480	420,364	17,736,080	22,111,988
المطلوبات							
الالتزامات المتعلقة بوقف التشغيل (إيضاح 23)	6,415	36,924	100,640	314,747	145,119	1,548,138	2,151,983
التزامات عقود البيجار (إيضاح 13)	323	1,170	-	-	-	40,808	42,301
ذمم دائنة تجارية وأخرى	1,886	15,352	-	-	-	434,718	451,956
مبالغ مستحقة إلى جهات ذات علاقة	5,260	15,666	144,055	-	-	112,962	277,943
مجموع المطلوبات	13,884	69,112	244,695	314,747	145,119	2,136,626	2,924,183
صافي الأصول المستحوذ عليها من إعادة تنظيم المجموعة	65,246	52,150	2,528,977	666,733	275,245	15,599,454	19,187,805

* تشمل أصول وقف التشغيل مبلغ 133,995 ألف دولار أمريكي ومبلغ 76,182 ألف دولار أمريكي تتعلق بالمشروع المشترك لأدنوك للغاز الطبيعي المسال والمشروع المشترك لأدنوك لمعالجة الغاز على التوالي.

بموجب قرار خطي تم إصداره من قبل المساهم الوحيد (أدنوك) في 1 فبراير 2023، تقرر إعادة تسجيل الشركة كشركة عامة محدودة بالأسهم في سوق أبوظبي العالمي باسم "أدنوك للغاز بي أل سي". تم إعادة التسجيل في 4 فبراير 2023.

في اجتماع الجمعية العمومية المنعقد في 10 فبراير 2023، قررت أدنوك، من بين أمور أخرى، ما يلي: (1) يجب تقسيم كل سهم عادي للشركة بقيمة اسمية قدرها 1 دولار أمريكي إلى 4 أسهم بقيمة اسمية قدرها 0.25 دولار أمريكي لكل سهم (بحدوث يصبح إجمالي رأس المال المصدر للشركة 19,187,855 ألف دولار أمريكي مقسم إلى 76,751,422 ألف سهم بقيمة اسمية قدرها 0.25 دولار أمريكي لكل سهم).

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

1 معلومات عامة يتبع

1/2 تأسيس شركة أدنوك لعمليات وتسويق الغاز ذ.م.م ("AGO&M") وعملياتها اللاحقة

تأسست AGO&M في 12 ديسمبر 2022 بموجب مرسوم أميري. أبرمت أدنوك اتفاقيات تطوير مشتركة (JDAs) مع مساهمي المشروع المشترك لأدنوك لمنشآت الغاز ومساهمي المشروع المشترك لشركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة في 6 ديسمبر 2022 لبتاحة الانضمام إلى AGO&M. انضمت AGO&M إلى JDAs في 23 يونيو 2023 وتنوي إبرام اتفاقيات تحويل كاملة الشكل "اتفاقية تحويل موارد التشغيل والصيانة والتسويق" و"اتفاقية الخدمات التشغيلية" ("اتفاقيات AGO&M") لتنفيذ الشروط المحددة في أوراق الشروط المرفقة باتفاقيات JDA المتعلقة بتحويل الموظفين والأرصدة والموارد والعقود ذات الصلة اعتباراً من 1 يوليو 2023. تم تحويل الأرصدة التالية كما في 30 يونيو 2023 من المشروع المشترك لأدنوك لمنشآت الغاز والمشروع المشترك لشركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة إلى AGO&M.

الوصف	AGP JV ألف دولار أمريكي	ALNG JV ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
النصول			
ممتلكات وآلات ومعدات (إيضاح 11)	16,219	2,802	19,021
أصول غير ملموسة (إيضاح 12)	764	11,002	11,766
سلف مقدمة للموظفين	61,451	15,550	77,001
دفعات مقمة لموردين	635	49	684
إجمالي النصول	79,069	29,403	108,472

المطلوبات

مخصص مكافآت نهاية خدمة الموظفين (إيضاح 22)

اعتباراً من 1 يوليو 2023، بدأت شركة AGO&M عملياتها لتولّي عمليات ووظائف التسويق للمشروع المشترك لأدنوك لمنشآت الغاز، المشروع المشترك لشركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة، AIG، و AGF، على أساس عدم الربح أو الخسارة. بالإضافة إلى تنفيذ اتفاقيات AGO&M، تم تخصيص العقود المبرمة بين البائعين الخارجيين والمشروع المشترك لأدنوك لمنشآت الغاز والمشروع المشترك لشركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة لتحويل الالتزامات ذات الصلة بعد 1 يوليو 2023. تقوم AGO&M بتسجيل تكاليف القوى العاملة ذات الصلة، وتكاليف أدنوك للخدمات المشتركة وتكاليف الطرف الثالث ذات الصلة التي سيتم إعادة تحميلها باستخدام آلية توزيع التكلفة المشتركة (إيضاح 19).

2 أساس التحضير

2/1 بيان الالتزام

تم إعداد البيانات المالية الموحدة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية والنكاح المعمول بها في لوائح الشركات في سوق أبوظبي العالمي لسنة 2020.

وفقاً للنظام الأساسي، فإن الشركة مضافة من القانون الاتحادي رقم (32) لسنة 2021 بشأن الشركات التجارية في دولة الإمارات العربية المتحدة.

2/2 العملة الوظيفية وعملة العرض

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

2/3 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 الالتزام تتم إما:

- في أسواق رئيسية للأصل أو الالتزام، أو

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

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

يتم قياس القيمة العادلة للأصل أو الالتزام باستخدام الافتراضات التي سيستخدمها المتعاملين في السوق عند تسعير الأصل أو الالتزام، بافتراض أن المتعاملين في السوق سيتصرفون بما فيه مصلحتهم الاقتصادية.

عند تقدير القيمة العادلة للأصل أو الالتزام المالي، تأخذ المجموعة بعين الاعتبار خصائص الأصل أو الالتزام إذا أخذ المشاركون في السوق تلك الخصائص في الاعتبار عند تسعير الأصل أو الالتزام في تاريخ القياس. يتم تحديد القيمة العادلة لغراض القياس و/أو الإفصاح في هذه البيانات المالية الموحدة على هذا الأساس.

لغراض إعداد التقارير المالية، يتم تصنيف قياسات القيمة العادلة إلى المستوي 1 أو 2 أو 3 بناء على الدرجة التي يمكن بها ملاحظة المحذلت في قياسات القيمة العادلة وأهمية المحذلت في قياس القيمة العادلة بالكامل، والتي تم توضيحها كما يلي:

محذلت المستوى 1 هي الأسعار المتداولة (غير المعدلة) في أسواق نشطة لموجودات أو مطلوبات مماثلة التي يمكن للمنشأة الوصول إليها في تاريخ القياس؛

محذلت المستوى 2 هي محذلت بخلاف الأسعار المتداولة المدرجة ضمن المستوى 1، التي يمكن ملاحظتها للأصل أو الالتزام، إما بشكل مباشر (أي كالأسعار) أو بشكل غير مباشر (أي مشتقة من الأسعار)؛ و

إن محذلت المستوى 3 هي محذلت غير قابلة للملاحظة للأصل أو الالتزام المستمدة من تقنيات التقييم

2/4 أساس التوحيد

تتضمن البيانات المالية الموحدة البيانات المالية للشركة والمنشآت التي تسيطر عليها الشركة (شركاتها التابعة). تتحقق السيطرة عندما تتعرض الشركة، أو لديها حقوق، لعوائد متغيرة ناتجة من العلاقة مع الجهة المستثمر بها ولديها القدرة على استخدام سلطتها على الجهة المستثمر بها للتأثير على عوائدها. على وجه التحديد، تسيطر الشركة على الشركة المستثمر بها فقط عندما يكون للشركة:

- السلطة على الجهة المستثمر فيها (أي الحقوق الحالية التي تمنحها القدرة الحالية على توجيه الأنشطة ذات الصلة للجهة المستثمر فيها)؛

- تكون معرضة أو تمتلك حقوق لعوائد متغيرة ناتجة من العلاقة مع الجهة المستثمر بها؛ و

- القدرة على استخدام سلطتها على الجهة المستثمر بها للتأثير على عوائدها.

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

يتم إدراج الموجودات والمطلوبات والبييرادات والمصاريف الخاصة بالشركة 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

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

2 أساس التحضير يتبع 2/4 أساس التوحيد يتبع

- 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 عائدًا إلى مالكي الشركة وإلى حقوق الملكية غير المسيطرة حتى وإن نتج عن ذلك رصيد عجز في حقوق الملكية غير المسيطرة. عندما يكون ذلك ضرورياً، يتم إجراء التعديلات على البيانات المالية الموحدة للشركات التابعة لتتوافق مع السياسات المحاسبية للمجموعة. يتم حذف جميع الموجودات والمطلوبات، حقوق الملكية، الإيرادات، المصاريف والتدفقات النقدية المتعلقة بالمعاملات ما بين أعضاء المجموعة بالكامل عند توحيدها.

يتم تحديد حقوق الملكية غير المسيطرة في الشركات التابعة بشكل منفصل عن حقوق المجموعة في هذه الشركات. قد يتم قياس حقوق الملكية غير المسيطرة التي تمثل حقوق ملكية حالية وتمنح حاملها للحصول على حصة نسبية في صافي موجودات المنشأة في حالة التصفية مبدئياً بالقيمة العادلة أو بالحصة النسبية لحقوق الملكية غير المسيطرة للمبالغ المعترف بها لاصافي الموجودات القابلة للتحديد في الشركة المستوحذ عليها. يتم اختيار أساس القياس على أساس كل معاملة على حدة. يتم قياس حقوق الملكية غير المسيطرة الأخرى مبدئياً بالقيمة العادلة. لاحقاً لتاريخ الاستحواذ، إن القيمة المدرجة لحقوق الملكية غير المسيطرة هي قيمة هذه الحصص عند الإعتراف المبدئي بالإضافة إلى حصص حقوق الملكية غير المسيطرة في التغييرات للشفقة في حقوق الملكية.

يتم احتساب التغيرات في حصص الشركات تابعة والتي لا تؤدي إلى خسارة السيطرة كمعاملات حقوق ملكية. يتم تعديل القيم المدرجة لحصص المجموعة والحصص غير المسيطرة لتعكس التغيرات في حصصها في الشركات التابعة. يتم الإعتراف بأي فرق بين قيمة تعديل حقوق الملكية غير المسيطرة والقيمة العادلة للبدل المدفوع أو المقبوض مباشرة في حقوق الملكية ويكون عائدًا إلى مالكي الشركة.

عندما تفقد المجموعة السيطرة على أي من الشركات التابعة، يتم الاعتراف بالمكسب أو الخسارة في الربح أو الخسارة ويتم احتسابه على أنه الفرق بين:

- مجموع القيمة العادلة للبدل المقبوض والقيمة العادلة لذي ملكية محتفظ بها؛ و
- القيمة المدرجة السابقة لموجودات الشركة التابعة (بما فيها الشهرة)، مطروحاً منها مطلوبات الشركة التابعة وأي من حقوق الأقلية غير المسيطرة.

يتم إحتساب جميع المبالغ المعترف بها سابقاً ضمن الدخل الشامل التخر والمتعلقة بتلك الشركة التابعة كما لو أن المجموعة قامت باستبعاد الموجودات أو المطلوبات ذات الصلة بشكل مباشر (يتم إعادة تصنيفها إلى الربح أو الخسارة أو يتم تحويلها إلى فئة أخرى ضمن حقوق الملكية كما هو محدد/مسموح به في المعايير الحولية لإعداد التقارير المالية). يتم اعتبار القيمة العادلة لذي استثمار متبقي في الشركة التابعة سابقاً بتاريخ فقدان السيطرة على أنها القيمة العادلة عند الاعتراف المبدئي

والمستخدمة للمعالجة المحاسبية اللاحقة وفقاً لمتطلبات المصيار الدولي للتقارير المالية رقم 9 أو، عند الإقتضاء، التكلفة عند الاعتراف المبدئي للاستثمار في الشركة الزميلة أو المشروع المشترك.

2/5 النحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة

يتطلب إعداد البيانات المالية الموحدة للمجموعة من الإدارة اتخاذ النحكام والتقديرات والافتراضات التي تؤثر على المبالغ المدرجة للإيرادات والمصاريف والموجودات والمطلوبات والإفصاح عن الالتزامات المحتملة في تاريخ التقرير. ومع ذلك، فإن عدم اليقين حول هذه الافتراضات والتقديرات قد تؤدي إلى نتائج قد تتطلب تعديل جوهري للقيمة المدرجة للاصل أو الالتزام التي تأثرت في الفترة المستقبلية.

النحكام

خلال عملية تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة، أخذت الإدارة النحكام التالية، والتي لها تأثير هام على المبالغ المعترف بها في البيانات المالية الموحدة:

إعادة ضخ الغاز

إن إعادة ضخ الغاز هو مكون مشتق من مخزون المواد الخام الأنصلي الذي يتم بيعه من قبل أدنوك إلى المجموعة بموجب اتفاقية توريد وتسديد الغاز الذي يتم شراؤه من قبل أدنوك. وفقاً لذلك، لا تنتقل السيطرة إلى المجموعة إلى هذا الحد. وبالتالي، تعترف المجموعة بإيرادات تشغيلية أخرى على أساس الصافي، أي الدخل من بيع غاز إعادة الضخ إلى أدنوك ناقضاً تكلفة المواد الخام لنفس المخزون. أصدرت الإدارة حكم هام بشأن تقييم ما يشكل الرقابة.

حصص في الترتيبات المشتركة والشركات الزميلة

إن الحكم مطلوب لتحديد مستوى السيطرة التي تمتلكها المجموعة في منشأة أخرى، الأمر الذي يتطلب تقييم الأنشطة ذات الصلة وعندما تتطلب القرارات المتعلقة بهذه الأنشطة موافقة بالإجماع من الأطراف التي تتقاسم السيطرة. هناك حكم هام اتخذته الإدارة بشأن تقييم ما يشكل الأنشطة والسيطرة ذات الصلة.

توجد السيطرة المشتركة فقط عندما يكون هناك اتفاق تعاقدي لتقاسم السيطرة على الترتيب، عندما تتطلب القرارات المتعلقة بالأنشطة ذات الصلة موافقة بالإجماع من الأطراف المشتركة في السيطرة. في الترتيب المشترك، لا يتحكم أي طرف في الترتيب، إن المشروع المشترك هو نوع من الترتيبات المشتركة حيث يكون للأطراف التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في صافي أصول المشروع المشترك. إن العملية المشتركة هي ترتيب مشترك حيث يكون للأطراف التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في الأصول والالتزامات للمطلوبات المتعلقة بالترتيب. يجوز لطرف لديه سيطرة مشتركة على ترتيب ما أن يمنع أي من الأطراف الأخرى، أو مجموعة من الأطراف، من السيطرة على الترتيب. قد يتطلب الترتيب التعاقدي نسبة أقل من حقوق التصويت لاتخاذ القرارات. يتم تطبيق الحكم الأساسي عندما يمكن تحقيق هذا الحد الأدنى من قبل أكثر من مجموعة واحدة من الأطراف المتفق عليها؛ في مثل هذا السيناريو، لا يكون الترتيب ترتيباً

مشتركاً ما لم يحدد الأطراف (أو مجموعة الأطراف) المطلوب منهم الموافقة بالإجماع على القرارات المتعلقة بالأنشطة ذات الصلة بالترتيب.

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

وقف التشغيل

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

عند تحديد الالتزام، استنتجت إدارة المجموعة إلى أن لديها التزاما ضمناً بوقف التشغيل فيما يتعلق بجميع الممتلكات والتلات والمعدات. إن هذا الحكم الرئيسي هو على أساس أنه من المتوقع أن تستمر شركة ايه جي اف في العمل والاستفادة من جميع الممتلكات والتلات والمعدات حتى نهاية العمر الاقتصادي الإنتاجي لكل منها. يتم تخفيض التزام وقف التشغيل بمقدار المساهمة من طرف ثالث مساهم (في عملية المجموعة) إلى الحد الذي يكون لديه التزام قانوني لتسوية الالتزام.

تحتفظ المجموعة بمخصصات لتفكيك وإزالة بنود الممتلكات والتلات والمعدات في المستقبل، واستعادة الأراضي في نهاية نشاط معالجة الغاز. تقع معظم أحداث وقف التشغيل هذه بعد سنوات عديدة في المستقبل، كما أن المتطلبات الدقيقة التي يجب تلبيتها عند حدوث أحداث الإزالة غير مؤكدة. يعتبر تقدير الالتزامات المتعلقة بتفكيك وإزالة واستعادة بنود الممتلكات والتلات والمعدات أمراً معقداً. يتم مراجعة توقيت ومبلغ النفقات المستقبلية المتعلقة بإيقاف التشغيل والالتزامات البيئية سنوياً. بلغت أسعار الفائدة السمية المستخدمة لتحديد التزامات الميزانية العمومية في نهاية سنة 2023: 4.44% و4.87% و4.91% لفترات 10 سنوات و20 سنة و30 سنة على التوالي، بناء على سندات حكومة أبوظبي طويلة النجل. إن متوسط الفترة المرجحة المقدررة التي من المتوقع عموماً أن يتم خلالها تكبد تكاليف وقف التشغيل والتكاليف البيئية تقريباً في حدود 7 إلى 19 سنة من خلال المواقع المختلفة. عادة ما يتم تحديد التكاليف بالأسعار المستقبلية من خلال تطبيق معدل تضخم بنسبة 2% على تكاليف إيقاف التشغيل.

علوة على ذلك، تعترف المجموعة بأصل ضريبي مؤجل يتعلق باللتزام وقف التشغيل على أساس أنه يمكن استرداده في المستقبل.

تأجير الأراضي

يتم إبرام عقود الإيجار مع أدنوك والتي تحتوي على بنود للتحديد السنوي التلقائي لعقد الإيجار، ما لم يقدم أي من الطرفين إشعاراً بعدم تحديد عقد الإيجار. عند تحديد مدة عقد الإيجار، تأخذ الإدارة في الاعتبار جميع الحقائق والظروف التي تخلق حافزاً اقتصادياً 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 حافزاً اقتصادياً لعدم إنهاء عقد الإيجار لتحديد شروط الإيجار المناسبة.

خلال الفترة المنتهية في 31 ديسمبر 2023، 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 تعاقدياً 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 سعة أو خدمة محددة قبل تحويل تلك السلعة أو الخدمة إلى العميل.

خط أنابيب غالوكسي

أبرمت المجموعة "اتفاقية استخدام وتشغيل خطوط الأنابيب" مع أدنوك. 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 التعرفة إلى أدنوك لاستخدام خطوط الأنابيب بناء على كمية الجزيئات التي تتدفق عبر خطوط الأنابيب هذه. سيكون لمدفوعات التعرفة سقف بناء على تقديرات خط الأساس ولا تشمل أي مدفوعات ثابتة أو حد أدنى من الالتزامات. يتم احتساب التعرفة 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. وبدلاً 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 وفقاً للاتفاقية المبرمة بين المجموعة والمجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية.

يتم الاعتراف بالأنصول الضريبية المؤجلة مقابل الفروق بين الأساس الضريبي والأساس المحاسبي لتسجيل الاستهلاك على أصول وقف التشغيل، ورسوم مخصصات وقف التشغيل، ورسوم مكافآت نهاية الخدمة إلى الحد الذي يكون فيه من المحتمل أن سيكون الربح الخاضع للضريبة متاخاً 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 الاعتيادية 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.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

2 أساس التحضير يتبع

2/5 النكاحم والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة يتبع

معلومات القطاع

لإغراض 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 وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية.

النقد ومردافات النقد

أبرمت المجموعة اتفاقية تجميع النقد والحسابات الافتراضية ("ترتيب تجميع النقد") مع أدنوك من خلال شركتها التابعة، مجموعة أدنوك لخدمات الخزائنة. بموجب ترتيبات تجميع النقد، يتم تحويل الفائض النقدي إلى مجموعة أدنوك لخدمات الخزائنة 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 الرصدة معرضة لمخاطر ضئيلة تتمثل في التغييرات في القيمة، وبالتالي تستوفي تعريف "مردافات النقد". وبناء على ذلك، تم عرض هذه الرصدة ضمن بند "النقد ومردافات النقد".

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 للموجودات 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

والتلات والمعدات والأصول غير الملموسة

تحدد إدارة المجموعة الأعمار الإنتاجية المقدره والقيم المتبقية للممتلكات والتلات 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.

الأعمار الإنتاجية لحق استخدام الأصول

تحدد إدارة المجموعة الأعمار الإنتاجية المقدره لحق استخدام الأصول الخاصة بها لحساب الإستهلاك. يتم استهلاك تكلفة حق استخدام الأصول على مدى الأعمار الإنتاجية المقدره للأصول، والتي تستند إلى مدة الإيجار والأعمار الإنتاجية المقدره للأصول، أيهما أقصر. تقوم المجموعة بمراجعة الأعمار الإنتاجية المقدره لحق استخدام الأصول في نهاية كل فترة تقرير

سنوي. يتم تعديل أي تغيير في مدة الإيجار أو نمط استهلاك هذه الأصول بأثر مستقبلي.

الضريبة المؤجلة

ينص شرط الترتيب المالي على أن تكاليف وقف التشغيل أو التكاليف ومصاريف الإصلاح الشامل في منشآت معالجة وإنتاج الغاز قابلة للخصم من الدخل في السنة التي يتم فيها تكبد هذه النفقات بالفعل. تتضمن البيانات المالية الموحدة مطلوبات وقف التشغيل (بما في ذلك التراكم من فك الخصم) ورسملة تكاليف التفكيك (بما في ذلك الإستهلاك). لذلك، تنشأ فروق مؤقتة بين القيمة المدرجة لمخصص وقف التشغيل والتكاليف المرسملة في الميزانية العمومية وقاعدتها الضريبية. لغرض احتساب الضريبة المؤجلة، ينبغي الأخذ 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.

إنخفاض قيمة الأصول غير المالية

يتم تقييم الممتلكات والتلات والمعدات والأصول غير الملموسة وحق استخدام الأصول لتحديد انخفاض القيمة بناء على تقييم التدفقات النقدية على الوحدات المنتجة للنقد الفردية عندما يكون هناك مؤشر على انخفاض القيمة. بناء على التقييم الذي تم إجراؤه، لم تحدد الإدارة أي مؤشرات انخفاض في القيمة في الفترة الحالية للممتلكات والتلات والمعدات والأصول غير الملموسة وحق استخدام الأصول.

يحدث الانخفاض في القيمة عندما تتجاوز القيمة المدرجة للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد القيمة القابلة للاسترداد، والتي هي أعلى من قيمتها العادلة ناقصاً تكاليف الاستبعاد وقيمتها في الاستخدام. يستند احتساب القيمة العادلة ناقصاً تكاليف الاستبعاد إلى البيانات المتاحة من معاملات البيع الملزمة، التي تتم على أسس تجارية، لموجودات مماثلة أو أسعار سوق يمكن ملاحظتها ناقصاً التكاليف الإضافية لإستبعاد الأصل. يستند إحتساب القيمة في الاستخدام إلى نموذج التدفقات النقدية المخصصة. إن التدفقات النقدية مستمدة من الموازنة للسنوات الخمس القادمة ولا تشمل أنشطة إعادة الهيكلة التي لم تلتزم بها المجموعة بعد أو الاستثمارات المستقبلية الهامة التي من شأنها تعزيز أداء أصول الوحدة المنتجة للنقد التي يتم اختبارها.

مخصص بضاعة بطينة الحركة أو متقادمة

عندما يصبح المخزون بطيء 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 وبطيء الحركة.

عقود الإيجار - تقدير معدل الاقتراض الإضافي

لا يمكن للمجموعة بسهولة تحديد معدل الفائدة الضمني في عقد الإيجار، وبالتالي، فإنها تستخدم معدل الاقتراض الإضافي لقياس التزامات الإيجار. إن معدل الاقتراض الإضافي هو معدل الفائدة الذي يتعين على المجموعة دفعه للاقتراض على مدى فترة مماثلة، وبضمان مماثل، الأموال اللازمة للحصول على أصل بقيمة مماثلة لحق استخدام الأصل في بيئة اقتصادية مماثلة. وعليه، يعكس معدل الإقتراض الإضافي ما يجب على المجموعة أن تدفعه، الأمر الذي يتطلب تقديراً في حالة عدم توفر

أسعار يمكن ملاحظتها (مثل الشركات التابعة التي لا تدخل في معاملات تمويلية) أو عندما تحتاج إلى تعديل لتعكس أحكام وشروط عقد الإيجار (على سبيل المثال، عندما لا تكون عقود الإيجار بالعملة الوظيفية للشركة التابعة). تقدر المجموعة معدل الاقتراض الإضافي باستخدام المدفلات التي يمكن ملاحظتها (مثل أسعار الفائدة في السوق) عندما تكون متاحة ومطلوبة لعمل تقديرات معينة خاصة بالمنشأة (مثل التصنيف الائتماني المستقل للشركة التابعة).

تقدير تكاليف وقف التشغيل

يتم الاعتراف بتكاليف وقف التشغيل الناتجة عن التزام قانوني أو استدلالي على أساس تقدير معقول في الفترة التي ينشأ فيها الالتزام. تقوم المجموعة بتقييم مخصص وقف التشغيل الخاص بها في تاريخ كل تقرير مالي. تكاليف وقف التشغيل غير مؤكدة ويمكن أن تختلف تقديرات التكلفة استجابة للعديد من العوامل، بما في ذلك التغييرات في المتطلبات القانونية ذات الصلة، وتقديرات مدى وتكاليف أنشطة وقف التشغيل، وظهور تقنيات الاستعادة الجديدة أو الخبرة في مواقع الإنتاج الأخرى، وزيادة التكلفة مقارنة إلى معدلات التضخم (2%)، والتغيرات في معدلات الخصم (تراوحت بين 4% إلى 5%). 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 وقف التشغيل. نتيجة لذلك، يمكن أن تكون هناك تعديلات جوهرية على المخصصات الموضوعية والتي من شأنها أن تؤثر على النتائج المالية المستقبلية.

قد يتم الاستعانة بمقيمين خارجيين للمساعدة في تقييم التكاليف المستقبلية لوقف التشغيل. 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 فيما يتعلق بمخصصات المجموعة إلى تغيير جوهرى في قيمها المدرجة خلال السنة المالية القادمة. يمكن أن تؤدي الزيادة بنسبة 1% في معدل الخصم الاسمي المطبق إلى خفض مخصصات المجموعة بنحو 248 مليون دولار أمريكي. سيكون التأثير قبل الضريبة على بيان الدخل للمجموعة عبارة عن إعفاء بنحو 55 مليون دولار أمريكي تقريباً. يمكن أن تؤدي الزيادة بنسبة 1% في معدل التضخم المطبق على تكاليف وقف التشغيل ومخصص البيئة إلى زيادة وقف التشغيل ومخصص البيئة بنحو 47 مليون دولار أمريكي.

يمثل المخصص في تاريخ التقرير أفضل تقدير للإدارة للقيمة الحالية للتكاليف المستقبلية المطلوبة لإيقاف التشغيل والتي تم الإفصاح عنها في إيضاح 23.

2/6 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 المتعلقة 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 محكلاً وعملية جوهرية تساهم معاً بشكل هام في القدرة على إنشاء المخرجات. تعتبر العملية المستحوذ عليها جوهرية إذا كانت ضرورية للقدرة على مواصلة إنتاج المخرجات، وتشمل المدفلات المستحوذ عليها قوة عاملة منظمة تتمتع بالمهارات أو المعرفة أو الخبرة اللازمة لأداء 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 بالموجودات المستحوذة القابلة للتحديد والمطلوبات المقبولة بقيمتها العادلة بتاريخ الاستحواذ، باستثناء ما يلي:

- يتم الاعتراف بالأصول أو الالتزامات الضريبية المؤجلة والموجودات أو المطلوبات المتعلقة بترتيبات مزايا الموظفين وقياسها وفقاً 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 الأسهم المبرمة للمجموعة لاستبدال ترتيبات الدفع على أساس الأسهم للمستحوذ عليها، وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم 2 في تاريخ الاستحواذ؛ و
- يتم قياس الموجودات (أو مجموعة الإستبعاد) المصنفة كمحفظ بها للبيع وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم 5.

عندما تستحوذ المجموعة على أعمال، تقوم بتقييم الموجودات والمطلوبات المالية المقبولة من أجل التصنيف والتخصيص المناسبين وفقاً 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 بحد 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 الشهرة.

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

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

2 أساس التحضير يتبع

2/6 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية يتبع

تعتمد المحاسبة اللاحقة للتغيرات في القيمة العادلة للبدل الطارئ غير المؤهل كتعديلات لفترة القياس على كيفية تصنيف البدل الطارئ. لا يتم إعادة قياس البدل الطارئ المصنف كحقوق ملكية بتاريخ التقارير اللاحقة ويتم احتساب تسويته اللاحقة ضمن حقوق الملكية. يتم إعادة قياس البدل الطارئ التخر في تواريخ التقارير المالية اللاحقة بالقيمة العادلة ويتم الاعتراف بالتغيرات في القيمة العادلة في بين الربح أو الخسارة.

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 ويتم الاعتراف بالربح أو الخسارة الناتجة، إن وجدت، في الربح أو الخسارة.

يتم إعادة تصنيف المبالغ الناتجة من الحصص في الشركة المشترية قبل تاريخ الاستحواذ التي تم الاعتراف بها سابقاً في الدخل الشامل إلى الربح أو الخسارة حيث تكون هذه المعاملة ملائمة فيما لو تم استبعاد هذه الحصة.

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

تنتهي فترة القياس عندما تستلم المجموعة المعلومات الضرورية حول الحقائق والظروف التي كانت قائمة في تاريخ الاستحواذ أو عندما تعلم أن المعلومات لا يمكن الحصول عليها. ومع ذلك، لا يمكن أن تتجاوز فترة القياس سنة واحدة من تاريخ الاستحواذ.

المعاملات التي تخضع لسيطرة مشتركة

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

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

الممتلكات والتلات والمعدات

الاعتراف المبدئي

تظهر بنود الممتلكات والتلات والمعدات بالتكلفة ناقصاً الإستهلاك المتراكم وخسائر انخفاض القيمة، إن وجدت.

تشمل التكلفة النفقات المتعلقة مباشرةً باستحواذ الأصول. تشمل تكلفة الأصول 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 ورسملة تكاليف الاقتراض.

يتم رسملة البرامج المستحوذ عليها التي تعتبر جزءاً لا يتجزأ من وظائف المعدات ذات الصلة كجزء من تلك المعدات. إن قطع الغيار الرأسمالية/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 الإستهلاك 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 اللاحق

يتم الاعتراف بتكلفة استبدال جزء من بند من بنود الممتلكات والتلات والمعدات في القيمة المدرجة للبند في حال أن تحقق 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.

الإستهلاك

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 وجاهزيته 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 للأصل.

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:

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

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.

أعمال رأسمالية قيد الإنجاز

يتم إدراج الممتلكات والتلات 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 المرسملة 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. لا يتم تحميل استهلاك على الأعمار الرأسمالية قيد الإنجاز.

الصيانة والإصلاحات الرئيسية

تشمل النفقات على عمليات تجديد 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 تتحقق 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 مباشرةً. 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 الاعتراف

يتم إلغاء الاعتراف ببند الممتلكات والتلات 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 والتلات 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 الإستحواذ عليها بشكل منفصل عند الاعتراف المبدئي بالتكلفة ناقصاً أي إطفاء متراكم وخسائر انخفاض القيمة المتراكمة. لا يتم رسملة الأصول غير الملموسة المنتجة داخلياً، 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 للموجودات غير الملموسة ذات الأعمار المحددة في بيان الربح أو الخسارة في فئة المصروفات التي تتفق مع وظيفة الموجودات 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 الاعتراف وقياس واحدة لجميع عقود الإيجار، باستثناء عقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود إيجار الأصول منخفضة القيمة. تتترف المجموعة بمطلوبات عقود الإيجار لتسديد مدفوعات الإيجار وحق استخدام الموجودات 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 متاحاً للاستخدام). يتم قياس حق الاستخدام للأصول بالتكلفة، ناقصاً أي استهلاك متراكم وخسائر انخفاض القيمة، ويتم تعديلها لأي إعادة قياس لالتزامات 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، أيهما أقصر، كما يلي: إذا تم تحويل ملكية الأصل المؤجر إلى المجموعة في نهاية مدة الإيجار أو كانت التكلفة تعكس ممارسة خيار الشراء، يتم احتساب الاستهلاك باستخدام العمر الإنتاجي المقدر للأصل. يخضع استخدام الأصول أيضًا للانخفاض في القيمة. يتم عرض استخدام الأصول كبند منفصل في بيان المركز المالي الموحد.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

2 أساس التحضير يتبع

2/6 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية يتبع

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)، مطروحا 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.

يتم الاعتراف بدفعات الإيجار المتغيرة التي لا تعتمد على مؤشر أو معدل كمصرفات (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 الاقتراض الإضافي في تاريخ بدء عقد الإيجار لأن 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 لالتزامات 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 13.

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 للثلاث والمعدات (أي عقود الإيجار التي لها مدة إيجار 12 شهراً 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 كمصرفات 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 بسبب طبيعته التشغيلية. يتم إضافة التكاليف الأولية 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.

المشروع المشترك هو ترتيب مشترك حيث يكون للجهات التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوقاً في صافي موجودات الترتيب 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 البدلت التي يتم اتخاذها عند تحديد التأثير الجوهرى أو السيطرة المشتركة معادلة 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 الاعتراف بالاستثمار في شركة زميلة أو مشروع مشترك بالتكلفة. يتم تعديل القيمة المدرجة للاستثمار للاعتراف بالتغيرات في حصة المجموعة من صافي موجودات المشروع المشترك منذ تاريخ الاستحواذ. يتم الاعتراف 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 الأثر للجهات المستثمر بها كجزء من الدخل الشامل الأثر للمجموعة. بالإضافة إلى ذلك، عندما يتم إدراج أي تغير مباشرة في حقوق ملكية الشركة الزميلة أو المشروع المشترك، تقوم المجموعة بالاعتراف بحصتها لأية تغيرات، عندما يكون ذلك مناسباً، في بيان التغيرات في حقوق الملكية. يتم استبعاد المكاسب والخسائر غير المحققة الناتجة عن المعاملات بين المجموعة والشركة الزميلة أو المشروع المشترك إلى مدى حصة المجموعة في الشركة الزميلة أو المشروع المشترك.

يتم إظهار إجمالي حصة المجموعة في ربح أو خسارة الشركة الزميلة أو المشروع المشترك في بيان الربح أو الخسارة الموحد خارج الربح التشغيلي ويمثل الربح أو الخسارة بعد الضرائب وحقوق الملكية غير المسيطرة في الشركات التابعة للشركة 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 بالمجموعة.

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 الجوهرى على الشركة الزميلة أو السيطرة المشتركة على المشروع المشترك، تقوم المجموعة بقياس والاعتراف 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.

المخزون

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 المستهلكة وقطع الغيار والعمل المباشرة والمواد والنفقات العامة ذات الصلة (على أساس القدرة التشغيلية العادية). تشمل تكلفة المخزون على الحد الأدنى من مدفوعات الغاز من المواد الأولية إلى أدنوك والتكاليف الأخرى العائدة بشكل مباشر. تعتبر مدفوعات حصة الأرباح التي تمثل حصة أدنوك 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.

إن صافي القيمة القابلة للتحقق هو سعر البيع المقدر في سياق الأعمال الاعتيادية ناقصاً التكاليف المقدرة للإستكمال والتكاليف المقدرة اللازمة لجراء البيع.

يتم تكوين مخصص للبنود المتقادمة / بطئة الحركة عند الضرورة ويتم الاعتراف بها في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الأثر الموحد.

النذوات المالية

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

١. الأصول المالية

الاعتراف والقياس الأولي

يتم تصنيف الموجودات المالية، عند الاعتراف المبدئي، كما يتم قياسها لاحقاً بالتكلفة المطفأة والقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الأثر والقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

يعتمد تصنيف الأصول المالية عند الاعتراف 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 الأصل المالي غير مدرج بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، زائداً تكاليف المعاملة. يتم قياس الذمم التجارية المدينة التي لا تحتوي على مكون تمويل جوهري أو التي بصدها قامت المجموعة بتطبيق طريقة عملية، بسعر المعاملة كما هو موضح في السياسة المحاسبية للإيرادات من العقود المبرمة مع العملاء.

من أجل تصنيف الأصل المالي وقياسه بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الأثر، 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 الأداة. يتم تصنيف الموجودات المالية ذات التدفقات النقدية التي لا تمثل فقط مدفوعات المبلغ الأساسي والفائدة وقياسها بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، بغض النظر عن نموذج النعمال.

يشرح نموذج أعمال المجموعة لإدارة الأصول المالية إلى كيفية إدارتها لأصولها المالية من أجل تحقيق التدفقات النقدية. يحدد نموذج النعمال 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 الدخل الشامل الأثر 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 الأنواع السائدة في السوق (طريقة المتاجرة الاعتيادية) يتم إدراجها عند تاريخ المتاجرة، وهو التاريخ الذي تلتزم فيه المجموعة بشراء أو بيع الأصول.

القياس اللحق

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

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

الأصول المالية بالتكلفة المطفأة (أدوات الدين)

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

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

2 أساس التحضير يتبع

2/6 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية يتبع

تشتمل الموجودات المالية للمجموعة بالتكلفة المطفأة على ذمم مدينة تجارية.

الأصول المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الأخر (أدوات الدين)

بالنسبة لأدوات الدين بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الأخر، يتم الاعتراف بإيرادات الفوائد وإعادة تقييم العملات الأجنبية وخسائر الانخفاض في القيمة أو العكوسات في بيان الربح أو الخسارة ويتم احتسابها بنفس الطريقة بالنسبة للموجودات المالية المقاسة بالتكلفة المطفأة. يتم الاعتراف بالتغيرات المتبقية في القيمة العادلة في الدخل الشامل الأخر. عند الاستبعاد، يتم إعادة تحويل التغير المتراكم في القيمة العادلة المعترف به في الدخل الشامل الأخر إلى الربح أو الخسارة.

الأصول المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الأخر (أدوات حقوق الملكية)

عند الاعتراف المبدئي، يمكن للمجموعة أن تختار تصنيف استثماراتها في حقوق الملكية بشكل غير قابل للإلغاء كأدوات حقوق ملكية مصنفة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الأخر عندما تستوفي تعريف حقوق الملكية بموجب المعيار المحاسبي الدولي رقم 32 - الأدوات المالية: العرض ولا يتم الاحتفاظ بها للمتاجرة. يتم تحديد التصنيف على أساس كل أداة على حدة.

لا يتم إعادة تحويل الأرباح والخسائر من هذه الأصول المالية إلى الربح أو الخسارة. يتم الاعتراف بتوزيعات الأرباح كإيرادات أخرى في بيان الربح أو الخسارة عند وجود حق في السداد، إلا عندما تستفيد المجموعة من هذه العائدات كاسترداد لجزء من تكلفة الأصل المالي، وفي هذه الحالة، تكون هذه المكاسب مسجلة في الدخل الشامل الأخر. إن أدوات حقوق الملكية المصنفة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الأخر لا تخضع لتقييم انخفاض القيمة.

الأصول المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة

يتم إدراج الأصول المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة في بيان المركز المالي الموحد بالقيمة العادلة مع الاعتراف بصافي التغيرات في القيمة العادلة في بيان الربح أو الخسارة الموحد.

إلغاء الاعتراف

يتم بشكل رئيسي إلغاء الاعتراف بالأصل المالي (أو عند اللزوم جزء من الأصل المالي، أو جزء من مجموعة من الموجودات المالية المتشابهة) (أي يتم إلغاء الاعتراف 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 بالاعتراف بالأصل المحول إلى مدى مشاركتها المستمرة فيه. في هذه الحالة، تقوم المجموعة كذلك بالاعتراف 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.

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 الأصلي. تتضمن التدفقات النقدية المتوقعة التدفقات النقدية من بيع الضمانات المحتفظ بها أو التعزيزات الائتمانية الأخرى التي تُعتبر جزءاً لا يتجزأ من النحكام التعاقدية.

يتم إدراج خسائر الائتمان المتوقعة على مرتلتين. 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 للاداة).

بالنسبة للذمم المدينة التجارية وموجودات العقد، تقوم المجموعة بتطبيق نهج مبسط لاحتساب خسائر الائتمان المتوقعة. لذلك، لا تقوم المجموعة بتتبع التغيرات في مخاطر الائتمان، ولكن بدلاً من ذلك تقوم بإدراج مخصص خسارة بناء على خسائر الائتمان المتوقعة على مدى العمر المتوقع للاداة في تاريخ كل تقارير مالية. قامت المجموعة بإنشاء مصفوفة للمخصصات تعتمد على خبرتها في خسائر الائتمان التاريخية، والتي تم تعديلها للعوامل المستقبلية التجلة 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 الأصل 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 تصحيحات ائتمانية محتفظ بها لدى المجموعة في الاعتبار. يتم شطب أصل مالي عندما لا يكون هناك توقع معقول لاسترداد التدفقات النقدية التعاقدية.

ii. 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 والأخرى والقروض والسلفيات والمبالغ المستحقة من جهات ذات علاقة.

القياس اللاحق

لغراض القياس اللاحق، يتم تصنيف المطلوبات المالية في فئتين:

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

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 تكبدها لغرض إعادة الشراء على المدى القريب.

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

يتم تصنيف المطلوبات المالية المصنفة عند الاعتراف الأولي بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة في تاريخ الإعتراف الأولي، و فقط 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 التخذ بالاعتبار أي خصم أو علاوة 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.

تنطبق هذه الفئة عادةً على القروض والسلفيات التي تحمل فائدة.

إلغاء الاعتراف

يتم إلغاء الاعتراف 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.

iii. 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 بناء على التصنيف المتداول / غير المتداول. يتم تصنيف الأصل كمتداول عند:

- توقع تحقيقه أو النية في بيعه أو استخدامه ضمن نطاق الدورة التشغيلية الاعتيادية؛
- الاحتفاظ به بهدف رئيسي وهو المتاجرة؛
- توقع تحقيقه خلال فترة اثني عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية؛ أو
- النقد أو ما يعادله باستثناء النقد المقيد 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 الموجودات 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 لتدفقات 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 ناقصاً تكاليف الاستبعاد، يتم الأخذ بعين الاعتبار معاملات السوق الحديثة. في حال عدم إمكانية تحديد مثل هذه المعاملات فإنه يتم استخدام نموذج تقييم ملانم. يتم تدعيم هذه اليعتسابات من خلال تقييمات متعددة، أو أسعار الأسهم المدرجة للشركات المتداولة أو مؤشرات القيمة العادلة الأخرى المتاحة.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

2 أساس التحضير يتبع

2/6 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية يتبع

تقوم المجموعة بإجراء احتسابها للانخفاض في القيمة بناءً 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 الموحدة ضمن فئات المصروفات المتوافقة مع وظيفة النصل المنخفض القيمة، باستثناء العقارات التي تم إعادة تقييمها سابقاً 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 للنصل أو الوحدة المنتجة للنقد. يتم عكس خسارة الانخفاض في القيمة المدرجة سابقاً فقط عند إجراء تغيير في الافتراضات المستخدمة لتحديد القيمة القابلة للاسترداد للنصل أو الوحدة المنتجة للنقد منذ آخر إدراج لخسائر الانخفاض في القيمة. يتم تحديد العكس بحيث لا تتجاوز القيمة الدفترية للنصل قيمته القابلة للاسترداد أو القيمة الدفترية التي تم تحديدها، أيهما أقل، صافي الاستهلاك، في حال أنه لم يتم إدراج خسارة انخفاض في القيمة للنصل أو الوحدة المنتجة للنقد في السنوات السابقة. يتم الاعتراف بهذا العكس في بيان الربح أو الخسارة الموحدة ما لم يتم إدراج النصل بمبلغ إعادة التقييم، وفي هذه الحالة، يتم التعامل مع هذا العكس كزيادة في إعادة التقييم.

يتم اختيار انخفاض قيمة الشهرة سنوياً 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 سنوياً 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 إدخال 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

التزام 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 للالتزام المزاي المحددة المتوقعة في نهاية فترة التقرير. يتم احتساب مخصص مكافأة نهاية الخدمة من قبل خبير اكتواري مؤهل باستخدام طريقة وحدة الثمن المتوقعة مع الأخذ في الاعتبار سياسة المجموعة فيما يتعلق بمكافآت نهاية الخدمة حيث تتطلب أن يكون المخصص مساوياً على الأقل للمزايا المستحقة الدفع وفقاً لقانون العمل في دولة الإمارات العربية المتحدة عن فترة خدمتهم حتى نهاية فترة التقرير.

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

يتم الاعتراف بإعادة قياس صافي التزام المزايا المحددة، والذي يتكون من أرباح وخسائر اكتوارية، مباشرة في الدخل الشامل الأخر. لا يتم إعادة تصنيف عمليات إعادة القياس إلى بيان الربح أو الخسارة في الفترات اللاحقة. يتم احتساب الالتزام على أنه القيمة الحالية للمزايا المكتسبة التي يستحقها الموظف، عندما يقوم موظف بترك الخدمة في تاريخ بيان المركز المالي. تتمتع المدفوعات على رواتب الموظفين النهائية والصلوات 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 الموحدة.

يتم احتساب صافي تكلفة الفائدة من خلال تطبيق معدل الخصم على صافي رصيد التزام مكافأة نهاية الخدمة المحدد.

تعترف المجموعة بالتغيرات التالية في صافي التزام المزايا المحددة في بيان الربح أو الخسارة الموحدة 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 وفقاً للوائح صندوق معاشات ومكافآت التقاعد لإمارة أبوظبي. فيما يتعلق بموظفيها من دول مجلس التعاون الخليجي، تقدم الشركة مساهمات تقاعدية لصناديق أو وكالات التقاعد لحولهم المعنية. يتم تحميل هذه المساهمات على تكاليف التشغيل خلال فترة خدمة الموظفين.

المستحقات

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

بالنسبة للعقود القائمة بناءً على الإنجازات المحددة، يتم الاعتراف بالمستحقات المتعلقة بالمشروع لمدى الإنجازات التعاقدية المحددة والمحفقة 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 إدراج الاسترداد كأصل منفصل، ولكن فقط عندما يكون الاسترداد مؤكداً فعلياً.

يتم عرض المصاريف المرتبطة بأي مخصص في بيان الأرباح والخسائر والدخل الشامل الأخر صافي أي استرداد. في حال كان التأثير على القيمة الزمنية ملموساً، فإنه يتم خصم المخصصات باستخدام معدل ما قبل الضريبة الذي يعكس، حينما هو مناسب، المخاطر المتعلقة بالالتزام. يتم إدراج فك الخصم كتكاليف تمويل في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الأخر.

يتم قياس المخصصات للتحديث لمرة واحدة (إعادة الهيكلة، التنظيف البيئي، تسوية القضايا القانونية) بأكثر قيمة مرجحة في حين يتم قياس المخصصات للكثير من التحديث (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 المتوقعة استلامها بموجبها. تعكس التكاليف التي لا يمكن تجنبها بموجب عقد أقل تكلفة صافية للتأخر 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. وبطبيعتها يتم تسوية الالتزامات الطارئة عند وقوع أو عدم وقوع حدث أو أحدث مستقبلية. إن تقييم وجود وإمكانية الالتزامات المحتملة للمطلوبات الطارئة يشمل ممارسة التقديرات الجوهريّة واستخدام التقديرات فيما يتعلق بنتائج الأحداث المستقبلية.

يتم إدراج التزام طارئ 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.

الالتزامات وقف التشغيل

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

يتم تقدير قيمة الالتزام بالأسعار الحالية ووفقاً للشروط المطية والمتطلبات ويتم إدراج القيمة المقابلة في فئة النصل ذو الصلة في التلات والمعدات. يتم لاحقاً استهلاك أو استنفاد كجزء من التكاليف الرأسمالية للمرفق أو بند التلات. لاحقاً للإدراج المبدئي، يتم إدراج أي تغيير، 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 ضمني، 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 الالتزام 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.

يتم الاعتراف بالتزامات تكاليف الإزالة والترميم، مع المبلغ المقابل كجزء من الممتلكات والتلات والمعدات ذات الصلة، عند استيفاء الشروط الموضحة في السياسة المحاسبية "المخصصات والمطلوبات المحتملة والوصول المحتملة".

وبالنظر إلى الفترة الطويلة بين الاعتراف بالالتزام وتسويته، فإن المبلغ المعترف به هو القيمة الحالية للتدفقات المستقبلية المتوقع أن تكون مطلوبة لتسوية الالتزام. يتم الاعتراف بأي تغيير نتيجة لإلغاء الخصم على المخصصات ضمن "إيرادات (مصاريف) التمويل". وتتم مراجعة هذه الالتزامات بانتظام لتأخذ في الاعتبار التغيرات في التكاليف المتوقعة التي سيتم تكبدها والالتزامات التعاقدية والمتطلبات التنظيمية والممارسات المعمول بها في الدول التي توجد بها الأصول الملموسة. يتم الاعتراف بآثار أي تغييرات في تقدير الالتزام بشكل عام كتعديل على القيمة الدفترية للممتلكات والتلات والمعدات ذات الصلة؛ ومع ذلك، إذا تجاوز النقص الناتج في الالتزام القيمة الدفترية للنصل ذي الصلة، يتم الاعتراف بالزيادة في بيان الربح أو الخسارة الموحدة.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

2 أساس التحضير يتبع 2/6 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية يتبع

العملات الأجنبية

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

يتم تحويل الاصول والمطلوبات النقدية السائدة بالعملات الأجنبية بمعدل تحويل العملات الأجنبية الفوري السائد في تاريخ التقارير المالية. يتم إدراج كافة الفروقات في بيان الأرباح والخسائر والحخل الشامل التخر.

يتم تحويل البنود غير النقدية التي تم قياسها بالتكلفة التاريخية بعملة أجنبية باستخدام أسعار الصرف السائدة في تاريخ المعاملات الأولية. 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.

لغراض بيان التحفقات النقدية الموحد، يتكون النقد ومرادفات النقد من النقد الأرصدة، كما هو محدد أعلاه.

إيرادات من العقود مع العملاء

تعمل المجموعة في مجال بيع المكثفات والغاز الطبيعي والبروبان والبيوتان والنابتا البارافينية وإعادة حقن الغاز والكبريت والهيدان. يتم الاعتراف بالإيرادات من العقود المبرمة مع العملاء عند تحويل السيطرة على السلع أو الخدمات إلى العميل بمبلغ يعكس البذل الذي تتوقع المجموعة الحصول عليه مقابل تلك السلع أو الخدمات.

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 تم نقل السيطرة ذات الصلة على البضائع. يتم الاعتراف بالإيرادات من البيع عند في نقطة زمنية عند الوفاء بالتزام الأداء.

لدى المجموعة اتفاقيات مع العديد من العملاء لبيع منتجاتها. يتم الاعتراف بالذمم المدينة من قبل المجموعة عندما يتم تسليم البضائع 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 في السلع أو الخدمات قبل تحويلها إلى العميل.

تتعرف المجموعة بالإيرادات لتوضيح تحويل السلع أو الخدمات الموعودة إلى العملاء بمبلغ يعكس البذل الذي يتوقع أن تحصل عليه المجموعة مقابل تلك السلع أو الخدمات.

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 لالتزامات 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 المعين 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
- يقق للمجموعة إصدار فاتورة للعميل بمبلغ يتوافق بشكل مباشر مع أدائها حتى تاريخه، ثم تعترف بالإيرادات بهذا المبلغ.

تحديد وتخصيص سعر المعاملة

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

تحديد توقيت الوفاء بالتزام الأداء

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

اعتبارات المدير مقابل الوكيل

تدخل المجموعة في عقود مع عملائها لتوريد البضائع. قررت المجموعة أنها تسيطر على البضائع قبل تحويلها إلى العملاء، ولديها القدرة على توجيه استخدام البضائع. تشير العوامل التالية إلى أن المجموعة تسيطر على البضائع قبل تحويلها إلى العملاء. لذلك، قررت المجموعة أنه 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 لثأر 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 السلع والخدمات المقدمة 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.

الذمم المدينة التجارية

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

التزامات العقد

يتم الاعتراف بالتزام العقد إذا تم استلام دفعة، أو كانت الدفعة مستحقة (أيها 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 الاصول تكاليف الاقتراض التي تعود بشكل مباشر إلى إستحواذ الاصول المؤهلة أو إنشاؤها 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 الاصول جاهزة إلى حد كبير للاستخدام أو البيع المقصود منها. يتم خصم إيرادات الاستثمار المكتسبة من الاستثمار المؤقت

لقروض محددة في انتظار إنفاقها على الاصول المؤهلة من تكاليف الاقتراض المؤهلة للرسملة. يتم إحتساب 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 يقل، 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 الدخل الضريبة الحالية والمؤجلة. يتم الاعتراف بالضرائب الحالية والمؤجلة في بيان الدخل الشامل الموحد باستثناء ما يتعلق باندماج الأعمال، أو البنود المعترف بها مباشرة في حقوق الملكية أو في الدخل الشامل التخر.

ضريبة الدخل الحالية

يتم قياس أصول ومطلوبات ضريبة الدخل للفترة الحالية بالمبلغ المتوقع استرداده من السلطات الضريبية أو دفعه إليها. إن معدلات الضرائب والقوانين الضريبية المستخدمة ليحتساب 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 بالحالات التي تخضع فيها اللوائح الضريبية المعمول بها للتفسير وتضع الأحكام عند الاقتضاء.

ضريبة الدخل المؤجلة

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

يتم مراجعة القيمة المدرجة للموجودات 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

تعترف المجموعة بالالتزام بدفع توزيعات الأرباح عند اعتماد التوزيع ولم يعد التوزيع وفقًا لتقدير المجموعة. وفقًا 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.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

2 أساس التحضير يتبع

2/7 المعايير المصدرة والتي لم يحن موعد تطبيقها بعد

فيما يلي الإفصاح عن المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة 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 والتي لم يتم يحن تاريخ تطبيقها

تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 10 البيانات المالية الموحدة والمعيار المحاسبي الدولي رقم 28 الإستثمارات في الشركات الزميلة والمشاريع المشتركة بيع أو المساهمة في الأصول بين المستثمر والشركات الزميلة أو المشاريع المشتركة تتناول

التعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 10 والمعيار المحاسبي الدولي رقم 28 الحالات التي يكون فيها بيع أو المساهمة في الأصول بين المستثمر وشركته الزميلة أو المشاريع المشتركة. على وجه التحديد، تنص التعديلات على أن الأرباح أو الخسائر الناتجة عن خسارة السيطرة على شركة تابعة لا تحتوي على نشاط تجاري في معاملة مع شركة زميلة أو مشروع مشترك يتم المحاسبة عنه باستخدام طريقة حقوق الملكية، يتم الاعتراف بها في أرباح أو خسائر الشركة الأم فقط في حدود مصالح المستثمرين غير ذات الصلة في تلك الشركة الزميلة أو المشروع المشترك. وبالمثل، فإن الأرباح والخسائر الناتجة عن إعادة قياس الإستثمارات المحفوظ بها في أي شركة تابعة سابقة (والتي أصبحت شركة زميلة أو مشروع مشترك، يتم المحاسبة عنها باستخدام طريقة حقوق الملكية) يتم الاعتراف بها في أرباح أو خسائر الشركة الأم السابقة فقط إلى مدى مصالح المستثمرين غير ذات الصلة في الشركة الزميلة أو المشروع المشترك الجديدة. لم يتم بعد تحديد تاريخ تطبيق التعديلات من قبل مجلس معايير المحاسبة الدولية؛ ومع ذلك، يُسمح بالتطبيق المبكر للتعديلات.

إلتزامات عقود البيجار في البيع وإعادة التأجير (تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 16) (يسري تطبيقه للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2024) يوضح التعديل كيف يقوم البائع - المستأجر لاحقًا بقياس معاملات البيع وإعادة التأجير التي تستوفي بالمتطلبات المدرجة في المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 15 ليتم المحاسبة عنها كبيع.

المطلوبات غير المتداولة مع التعهدات (تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 1) (يسري تطبيقه للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2024) يوضح التعديل كيف تؤثر الشروط التي يجب أن تلتزم بها المنشأة في غضون اثني عشر شهرًا بعد فترة التقرير على تصنيف الالتزام. فقط التعهدات التي يجب على المنشأة الالتزام بها في أو قبل تاريخ التقرير على تصنيف الالتزام كمتداول أو غير متداول. بالإضافة إلى ذلك، يجب على المنشأة الإفصاح عن المعلومات في الإيضاحات التي تمكن مستخدمي البيانات المالية من فهم مخاطر المطلوبات غير المتداولة مع التعهدات التي يمكن أن تصبح قابلة للسداد في غضون اثني عشر شهرًا.

ترتيبات تمويل الموردين (تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 7 والمعيار الدولي للتقارير المالية رقم 7) (يسري تطبيقه للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2024) تصيف التعديلات متطلبات الإفصاح، و "علامات" ضمن متطلبات الإفصاح الحالية، التي تتطلب من المنشآت تقديم معلومات نوعية وكمية حول ترتيبات تمويل الموردين.

عدم قابلية التبادل (تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 21) (يسري تطبيقه اعتباراً من 1 يناير 2025) تعدل التعديلات المعيار المحاسبي الدولي رقم 21 لتحديد متى تكون العملة قابلة للتحويل إلى عملة أخرى ومتى لا تكون كذلك؛ تحديد كيفية تحديد المنشأة لسعر الصرف الذي سيتم تطبيقه عندما تكون العملة غير قابلة للتحويل وتتطلب الإفصاح عن معلومات إضافية عندما تكون العملة غير قابلة للتحويل.

من غير المتوقع أن يكون للمعايير والتعديلات الجديدة المذكورة أعلاه أي تأثير جوهري على البيانات المالية الموحدة للمجموعة.

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.

3 الإيرادات

فيما يلي تصنيف إيرادات المجموعة حسب نوع المنتج من العقود المبرمة مع العملاء:

نوع المنتج	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023		
	جهات أخرى ألف دولار أمريكي	جهات ذات علاقة ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
منتجات سوائل الغاز الطبيعي منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي أخرى	-	7,524,936	7,524,936
	-	1,331,571	4,615,707
	-	5,764,476	5,764,476
المجموع	3,284,136	14,620,983	17,905,119

تشمل منتجات سوائل الغاز الطبيعي البروبان والبيوتان النافثا البارافينية. تشمل المنتجات غير سوائل الغاز الطبيعي، غاز الإيثان والكبريت. تشمل المكونات الأخرى مبيعات المكثفات المحلية.

4 تكاليف الغاز

أبرمت المجموعة اتفاقية توريد وتسديد الغاز مع أدنوك لشراء الغاز الخام والغاز من موارد الغاز المتكاملة (يشار إليها معًا "بالمواد الأولية") لعملياتها. يتم تحديد المواد الأولية 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.

5 إيرادات تشغيلية أخرى

يمثل هذا صافي الإيرادات (إيرادات بمبلغ 2,152,161 ألف دولار أمريكي وتكاليف الغاز بمبلغ 1,046,775 ألف دولار أمريكي مما أدى إلى صافي إيرادات تشغيلية أخرى بمبلغ 1,105,386 ألف دولار أمريكي) 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 وتسديد الغاز والتي يتم إعادة شراؤه من قبل أدنوك. وبناءً على ذلك، إلى هذا الحد لا تنتقل السيطرة إلى المجموعة.

6 الإستهلاك والإطفاء

للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
إستهلاك ممتلكات وألات ومعدات (إيضاح 11)	1,064,914
إطفاء أصول غير ملموسة (إيضاح 12)	27,005
إستهلاك حق إستخدام الأصول (إيضاح 13)	8,214
	1,100,133

7 تكاليف تشغيلية أخرى

للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
خدمات عقود وخدمات تصليح وصيانة مواصلت تأمين أخرى	194,565
	80,714
	57,592
	34,809
	22,223
	61,435
	451,338

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

8 تكاليف تمويل

الفترة من 8 ديسمبر إلى 2022 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	الفترة من 8 ديسمبر إلى 2022 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
122,504	122,504
82,901	82,901
1,552	1,552
206,957	206,957

مصروفات تراكم مخصص وقف التشغيل (إيضاح 23)
تكاليف تمويل على القروض التي تحمل فائدة
فوائد على التزامات الإيجار (إيضاح 13)

9 ضريبة الدخل

تخضع المجموعة لضريبة الدخل على أرباحها الخاضعة للضريبة وفقاً للترتيب المالي ("الترتيب المالي") مع المجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية
في أبوظبي اعتباراً من 1 يناير 2023، بالمعدلات التالية:

55%	منتجات سوائل الغاز الطبيعي (بما في ذلك مكثفات التصدير)
0%	منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي - أو كل سنة من سنوات ضريبة الدخل الخمس الأولى (تنتهي في 31 ديسمبر 2027، "فترة الإعفاء الضريبي")
15%	منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي - لكل سنة ضريبة دخل بعد فترة الإعفاء الضريبي:
35%	- منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي الخاضعة للضريبة على الدخل الذي تصل إلى 1 مليار دولار أمريكي
10%	- منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي الخاضعة للضريبة على الدخل الذي يزيد عن 1 مليار دولار أمريكي
0%	دخل الغازات الصناعية الخاضع للضريبة صافي دخل الشركات غير المباشر المكثفات (المبيعات المحلية)

رسوم الضريبة للفترة هي كما يلي:

الفترة من 8 ديسمبر إلى 2022 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	الفترة من 8 ديسمبر إلى 2022 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
1,528,551	1,528,551
(426,328)	(426,328)
1,102,223	1,102,223

مصروف ضريبة الدخل المالية
إعفاء الضريبة المؤجلة*

*تتضمن مبلغ 298,572 ألف دولار أمريكي يتعلق بالتأثير الضريبي المؤجل غير المتكرر على وقف التشغيل فيما يتعلق بعمليات ASR

تتعلق الضرائب المؤجلة المعترف بها للمجموعة بالتأثير الضريبة بما يلي:

الفترة من 8 ديسمبر إلى 2022 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	الفترة من 8 ديسمبر إلى 2022 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
1,278,839	1,278,839
154,773	154,773
567,249	567,249

مجموع الفروق المؤجلة الناشئة عن القيمة المدرجة
- التزامات وقف التشغيل بالزيادة عن قاعدتها الضريبة
- مخصص مكافآت نهاية الخدمة للموظفين

أصول الضريبة المؤجلة

فيما يلي الحركة في أصول الضريبة المؤجلة:

الفترة من 8 ديسمبر إلى 2022 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	الفترة من 8 ديسمبر إلى 2022 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
-	-
140,921	140,921
426,328	426,328
567,249	567,249

الرصيد عند التأسيس
الرصيد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)
الناتج خلال الفترة*

* يتعلق هذا بشكل أساسي بالفروق المؤجلة الناشئة عن القيم المدرجة لالتزامات وقف التشغيل والوصول ذات الصلة التي تتجاوز القاعدة الضريبة للوصول
ASR بموجب الترتيب المالي الجديد الذي تم إحضاله خلال الفترة.

فيما يلي تسوية معدل ضريبة الدخل القانوني مع معدل ضريبة الدخل الفعلي للشركة:

27.2%	معدل ضريبة الدخل القانوني المقدر
3.4%	التأثير الضريبي للمصاريف والدخل غير القابل للخصم
(9.0%)	أثر الضرائب المؤجلة
21.6%	معدل الضريبة الفعلي

تم دفع مبلغ 1,353,103 ألف دولار أمريكي عن الفترة المنتهية في 31 ديسمبر 2023 إلى دائرة المالية من قبل المجموعة بموجب الاتفاقية المالية المبرمة
مع المجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية في إمارة أبوظبي.
كما في 31 ديسمبر 2023، هناك مبلغ 175,448 ألف دولار أمريكي مستحق الدفع إلى دائرة المالية.

فيما يلي تسوية مصروف السنة مع الربح قبل الضريبة:

الفترة من 8 ديسمبر إلى 2022 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	الفترة من 8 ديسمبر إلى 2022 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
5,822,260	5,822,260
1,582,840	1,582,840
(109,416)	(109,416)
55,127	55,127
1,528,551	1,528,551

الربح قبل الضريبة

رسوم الضريبة المطبقة بالمعدلات القانونية
- المتوسط المرجح %27.19
التأثير الضريبي لحصة نتائج الشركة المستثمر بها وفقاً لطريقة حقوق الملكية
تأثير الفروقات المؤجلة

الضريبة الحالية المدرجة في بيان الربح والخسارة الموحد

10 العائد الأساسي والمخفض للسهم

يتم احتساب مبالغ عائد أسهم بقسمة الربح العائد لمساهمي المجموعة على المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة خلال الفترة.

الفترة من 8 ديسمبر إلى 2022 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	الفترة من 8 ديسمبر إلى 2022 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
4,720,037	4,720,037
71,747,743	71,747,743
0.066	0.066

الربح العائد لمالكي الشركة (ألف دولار أمريكي)

المتوسط المرجح لعدد الأسهم المصدرة (بالألف)

العائد للسهم (دولار أمريكي)

لا توجد أوراق مالية مخفضة، وبالتالي فإن العائد المخفض للسهم هو نفس العائد الأساسي للسهم.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

11 ممتلكات وألات ومعدات

التكلفة	المباني والبنية التحتية ألف دولار أمريكي	ألات 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
الرصيد عند التأسيس	-	-	-	-	-	-
الرصيد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)	3,266,137	30,271,785	5,852,446	158,905	2,435,162	41,984,435
تحويلات من جهات ذات علاقة (إيضاح 1/2)	-	-	-	9,065	9,956	19,021
إضافات	3,383	6,716	-	10,396	1,081,120	1,101,615
إضافات إلى أصول وقف التشغيل	-	368,211	-	-	-	368,211
تحويل من أعمال رأسمالية قيد التنفيذ	19,059	211,194	39,257	99,721	(369,231)	-
تحويل إلى موجودات غير ملموسة (إيضاح 12)	-	-	-	-	(9,820)	(9,820)
في 31 ديسمبر 2023	3,288,579	30,857,906	5,891,703	278,087	3,147,187	43,463,462

الاستهلاك المتراكم

الرصيد عند التأسيس	-	-	-	-	-	-
الرصيد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)	1,451,351	17,688,156	2,541,679	138,402	-	21,819,588
الاستهلاك المحمل للفترة	118,396	678,274	225,352	42,892	-	1,064,914
في 31 ديسمبر 2023	1,569,747	18,366,430	2,767,031	181,294	-	22,884,502

القيمة المدرجة

في 31 ديسمبر 2023	1,718,832	12,491,476	3,124,672	96,793	3,147,187	20,578,960
--------------------------	------------------	-------------------	------------------	---------------	------------------	-------------------

* تشمل القيمة المدرجة لأصول وقف التشغيل بقيمة 1,135,732 ألف دولار أمريكي.

تشمل الممتلكات والمعدات الأصول التي لا تزال قيد الاستخدام والتي تم استهلاكها بالكامل بمبلغ 6,738,487 ألف دولار أمريكي.

12 أصول غير ملموسة

التكلفة	المجموع ألف دولار أمريكي
الرصيد عند التأسيس	-
الرصيد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)	275,682
إضافات	6,529
تحويلات من جهات ذات علاقة (إيضاح 1/2)	11,766
تحويلات من ممتلكات وألات ومعدات (إيضاح 11)	9,820
في 31 ديسمبر 2023	303,797

الإطفاء المتراكم

الرصيد عند التأسيس	-
الرصيد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)	172,821
الإطفاء المحمل للفترة	27,005
في 31 ديسمبر 2023	199,826

القيمة المدرجة

في 31 ديسمبر 2023	103,971
--------------------------	----------------

13 عقود البيجار أ. حق إستخدام النصول

الرصيد عند التأسيس	الرصيد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)	إضافات	تعديلات أخرى	الاستهلاك المحمل للفترة	المجموع ألف دولار أمريكي
-	-	-	-	-	-
42,278	2,838	(3,605)	(8,214)	33,297	33,297

ب. إلتزامات عقود البيجار

الرصيد عند التأسيس	الرصيد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)	إضافات	الفائدة المتراكمة	مبالغ مدفوعة (إيضاح 19)	المجموع ألف دولار أمريكي
-	-	-	-	-	-
42,301	2,830	1,552	(9,021)	37,662	37,662

تم عرضها كما يلي:

متداولة	9,337
غير متداولة	28,325
المجموع	37,662

14 إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية

فيما يلي تفاصيل الإستثمارات في الشركات الزميلة كما في 31 ديسمبر 2023:

أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
الرصيد عند التأسيس	-	-
الرصيد الناتج من إعادة تنظيم المجموعة* (إيضاح 1/1)	381,030	1,260,923
حصة من نتائج إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق ملكية	(7,442)	395,031
إضافات	30,148	57,920
توزيعات أرباح**	-	(422,032)
في 31 ديسمبر 2023	403,736	1,291,842

* تشمل أصول وقف التشغيل بمبلغ 98,888 ألف دولار أمريكي ومبلغ 152,302 ألف دولار أمريكي تتعلق بالمشروع المشترك لأدنوك للغاز الطبيعي المسال والمشروع المشترك لأدنوك لمعالجة الغاز على التوالي.

** تم استلام توزيعات الأرباح بمبلغ 81,137 ألف دولار أمريكي من قبل أدنوك ومن المتوقع تحويلها إلى المجموعة في الربع الأول من سنة 2024.

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. وفقاً لاتفاقية المشروع المشترك، سيواصل المساهمون 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 التكرير 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.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

14 إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية يتبع

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 المملوكة مع القيمة المدرجة لحصة المجموعة في أدنوك لمعالجة الغاز وأدنوك للغاز الطبيعي المسال.

بيان المركز المالي الملخص	31 ديسمبر 2023		
	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
الأصول غير المتداولة	546,066	1,365,300	1,911,366
الأصول المتداولة	45,331	1,125,617	1,170,948
المطلوبات غير المتداولة	(8,621)	(556,988)	(565,609)
المطلوبات المتداولة	(134,470)	(882,781)	(1,017,251)
صافي الأصول	448,306	1,051,148	1,499,454
حصة المجموعة	68%	70%	-
حصة المجموعة في صافي الأصول	304,848	735,805	1,040,653
أصول وقف التشغيل	98,888	152,302	251,190
إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	403,736	888,107	1,291,843
النقد ومرادفات النقد المدرج في الأصول المتداولة	2,632	396,534	399,166

بيان الربح أو الخسارة الملخص	للفترة من 1 يناير 2023 إلى 31 ديسمبر 2023		
	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
إيرادات	-	3,777,543	3,777,543
تكاليف تشغيلية	-	(2,069,483)	(2,069,483)
مصاريف عمومية وإدارية	(303,333)	(335,975)	(639,308)
الاستهلاك	(55,143)	(94,888)	(150,031)
مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم	737	8,084	8,821
إيرادات تمويل	6,039	20,066	26,105
مصاريف ضريبة الدخل	-	(679,040)	(679,040)
مصاريف الضريبة المؤجلة	-	(30,909)	(30,909)
صافي رسوم المعالجة للفترة - يتم تحميلها على المساهمين	351,700	-	351,700
الربح ومجموع الدخل الشامل (100%)	-	595,398	595,398
ملكية المجموعة	68%	70%	-
حصة المجموعة في الأرباح	(7,442)	416,779	416,779
إستهلاك أصول وقف التشغيل	-	(9,464)	(16,906)
تأثير مواءمة السياسات المحاسبية	-	(4,842)	(4,842)
حصة من نتائج إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	(7,442)	402,473	395,031

يتم توجيه حصة المجموعة من تكاليف التشغيل بمبلغ 239,156 ألف دولار أمريكي التي تكبدتها شركة أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك، حيث يحق للمجموعة رفع حصتها من الإنتاج، مباشرة من خلال احتساب النقد تحت الطلب (إيضاح 19).

15 مخزون

31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
36,800	بضاعة جاهزة
335,322	قطع غيار
372,122 (189,640)	مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم
182,482	المجموع
	مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم
	فيما يلي الحركة في مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم:
	الرصيد عند التأسيس
	الرصيد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)
	المحصل للفترة
-	
180,252	
9,388	
189,640	

16 ذمم مدينة تجارية

31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
272,177	ذمم مدينة تجارية من أطراف أخرى
	إن متوسط فترة الائتمان على الذمم المدينة هو 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 256,385 ألف دولار أمريكي يمثل 95% من الذمم التجارية المدينة المستحق من عميلين فقط.
	فيما يلي أعمار الذمم المدينة التجارية:
129,611	لم تتجاوز فترة إستحقاقها
80,274	تجاوزت فترة إستحقاقها وغير منخفضة القيمة
26,918	أقل من 30 يوم
35,374	من 30 إلى 60 يوم
	من 61 إلى 90 يوم
272,177	

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. بناءً على هذا التقييم، تعتقد الإدارة أنه لا يتطلب تكوين مخصص لخسارة الائتمان المتوقعة مقابل الذمم المدينة التجارية.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

17 مصاريف مدفوعة مقدماً وموجودات أخرى

31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
538,683	دفعات مقدمة لموردين*
84,847	سلفيات الموظفين
21,305	مصاريف مدفوعة مقدماً أخرى
39,885	ذمم مدينة أخرى**
684,720	

* تتضمن الدفعات المقدمة للموردين دفعات رأسمالية بمبلغ 538,683 ألف دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2023.

** صافي من مخصصات الخسائر الائتمانية المتوقعة بمبلغ 5,077 ألف دولار أمريكي.

تم عرضها كما يلي:

31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
173,662	غير متداولة
511,058	متداولة
684,720	

18 أصول العقود

تتعلق أصول العقد بشكل أساسي بحق المجموعة مقابل السلع والخدمات المقدمة 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 المساهم والجهات الأخرى ذات العلاقة بمبلغ 192,062 ألف دولار أمريكي ومبلغ 1,145,506 ألف دولار أمريكي على التوالي (إيضاح 19).

19 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 التي التأثير بشكل جوهري فيها.

اخترت 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، وما إلى ذلك) من المنشآت التي تملكها وتسيطر عليها حكومة أبوظبي. علاوة 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 2023 ألف دولار أمريكي	
368,809	مبالغ مستحقة من جهات ذات علاقة الشركات التابعة لأدنوك*
1,970,392	مبالغ مستحقة إلى جهات ذات علاقة المساهم (أدنوك)
9,723	الشركات التابعة لأدنوك
1,980,115	
500,000	قروض المساهم من أدنوك (إيضاح 24)
37,662	التزامات عقود الإيجار المتعلقة بالأراضي المستأجرة من أدنوك (إيضاح 13)
1,337,568	موجودات العقود (إيضاح 18)
175,448	ضريبة الدخل الدائنة (إيضاح 9)
3,186,581	نقد محتفظ به مع جهة ذات علاقة (إيضاح 20)

* صافي من مخصصات خسائر الائتمان المتوقعة بمبلغ 9,840 ألف دولار أمريكي.

معاملات مع جهات ذات علاقة

الفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
--	--

المساهم	
بيع البضائع (إيضاح 3)	1,777,923
تكاليف الغاز (إيضاح 4)	10,999,624
إيرادات تشغيلية أخرى (إيضاح 5)	1,105,386
تكاليف تمويل (إيضاحات 8 و 24)	82,901
مدفوعات لالتزامات عقود الإيجار المتعلقة بالئرض المستأجرة من أدنوك (إيضاح 13)	9,021
قروض مستلمة (إيضاح 24)	1,350,000
تسديد قروض (إيضاح 24)	850,000
توزيعات أرباح مدفوعة إلى أدنوك	1,462,592

جهات ذات علاقة أخرى

بيع البضائع (إيضاح 3)	12,843,060
مصرف ضريبة الدخل الحالية (إيضاح 9)	1,528,551
طلب النقد المدفوع لإستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	249,662
إيرادات تمويل	95,444
تكاليف معاد تحميلها إلى:	237,891
- إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	203,636
- جهات ذات علاقة أخرى	441,527

تصويحات موظفي الإدارة الرئيسيين

مزايا قصيرة الأجل	4,573
مزايا طويلة الأجل	98

اعتبارًا من 1 يوليو 2023، قامت AGO&M بتخصيص التكاليف التالية لـ أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك وأدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك.

الفترة من 1 يناير 2023 إلى 31 ديسمبر 2023	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
	62,527	135,462	197,989
تكاليف الموظفين	484	1,229	1,713
الإستهلاك والإطفاء	1,060	4,487	5,547
استهلاك المخزون	19,438	16,682	36,120
تكاليف التشغيل الأخرى	(1,770)	(1,708)	(3,478)
تكاليف الغاز – تسديد غاز الوجود	81,739	156,152	237,891

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 بناءً على النسب المتوية المحددة لكل تجميع تكاليف وفقاً لتلية توزيع التكاليف المشتركة المتفق عليها.

20 النقد ومرادفات النقد

31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
397	نقد في الصندوق
142,113	نقد محتفظ به لدى البنوك
3,186,581	نقد محتفظ به لدى مجموعة أدنوك لخدمات الخزانة*
3,329,091	النقد ومرادفات النقد

* في 20 يناير 2023، أبرمت المجموعة اتفاقية تجميع النقد والمسابات الافتراضية ("ترتيب تجميع النقد") مع أدنوك من خلال شركتها التابعة، مجموعة أدنوك لخدمات الخزينة. بموجب ترتيبات تجميع النقد، يتم تحويل الفائض النقدي إلى الاحتفاظ به لدى مجموعة أدنوك لخدمات الخزينة وهو بطبيعة النقد ومرادفات النقد. إن النقد المحتفظ به لدى مجموعة أدنوك لخدمات الخزينة هو أموال محتفظ بها بالنياحة عن المجموعة ومتاحة عند الطلب.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

21 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 2023، 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 (إيضاح 1). 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 (بصحة 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).

22 مخصص مكافآت نهاية الخدمة للموظفين

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 2023 ألف دولار أمريكي	
-	مخصص مكافآت نهاية الخدمة للموظفين عند التأسيس
158,150	تحويل من جهات ذات علاقة (إيضاح 1/2)
5,724	تعديلات
	مصاريق معترف بها في بيان الربح أو الخسارة الموحد (إيضاح 34)
	- تكلفة الخدمة الحالية
	- تكلفة الفوائد
	إعادة القياس المعترف بها في بيان الدخل الشامل التخر الموحد
	- مكاسب الخبرة
	- المكسب من التغيير في الافتراضات المالية
	مدفوعات خلال الفترة
2,993	
1,698	
(6,838)	
(2,522)	
(4,432)	
154,773	مخصص مكافآت نهاية الخدمة للموظفين كما في 31 ديسمبر

الافتراضات الكتوارية الهامة

كانت الافتراضات الكتوارية الهامة كما يلي:

31 ديسمبر 2023	
5.5%	معدل الخصم
4.0%	معدل زيادة الراتب للسنوات الخمس التولى
SOA RP-2014	معدل الوفيات المتوقع
إجمالي معدل الوفيات في مجموعة البيانات بمقياس MP-2014	
60 سنة	افتراض التقاعد
10.2 سنة	متوسط الخدمة في السنوات القادمة
2,520	عدد الموظفين

تحليل حساسية

فيما يلي حساسية الالتزام بالاستحقاقات المحددة للتغيرات في الافتراضات الرئيسية:

31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
142,395	معدل الخصم + 1%
159,852	معدل الخصم - 1%
160,295	زيادة الراتب + 1%
141,875	زيادة الراتب - 1%

23 مخصص إزالة

تتكون مخصصات الإزالة من تكاليف الإزالة المستقبلية لتلبيت ومعدات المجموعة بنهاية أعمارها الإنتاجية الاقتصادية. تعتمد الأعمار الإنتاجية الاقتصادية وتوقيت التزامات الإزالة على القوانين الحكومية وأسعار البضائع والأهداف الاستراتيجية للمجموعة وقوائم الإنتاج المستقبلي للوصول ذات الصلة واتفاقيات المشاريع المشتركة ذات الصلة. وبالإضافة لذلك، تخضع تكاليف الإزالة إلى ضغوط التضخم/ الانكماش في تكلفة مخصص خدمات الطرف الثالث. إن قيمة وتوقيت تسوية المبالغ فيما يتعلق بهذه المخصصات غير مؤكد ويعتمد على عدة عوامل لا تكون دائما في سيطرة الإدارة.

31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
-	الرصيد عند التأسيس
2,151,983	الرصيد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة* (إيضاح 1/1)
83,760	مخصص إضافي تم الاعتراف به خلال الفترة**
342,371	تعديل نتيجة التغيير في التقديرات
122,504	مصاريق متراكمة
2,700,618	

كانت أسعار الفائدة الاسمية المستخدمة لتحديد التزامات الميزانية العمومية في نهاية عام 2023 هي 4.44% و4.87% و4.91% لمدة 10 سنوات و 20 سنة و 30 سنة على التوالي، إستناداً إلى سندات حكومة أبوظبي طويلة الأجل.

* يشمل مبلغ 183,045 ألف دولار أمريكي ومبلغ 359,157 ألف دولار أمريكي لمخصص وقف التشغيل المتعلق بالمشروع المشترك لأدنوك للغاز الطبيعي المسال والمشروع المشترك لأدنوك لمعالجة الغاز على التوالي.

** يشمل مبلغ 38,058 ألف دولار أمريكي يتعلق بالتزامات استعادة البيئة. يتضمن المخصص البيئي مخصصا للتكاليف المتعلقة بالتحكم أو التخفيف أو التنظيف أو القضاء على التلوث البيئي المتعلق بالتربة والمياه الجوفية والمياه السطحية والتلوث.

24 قروض المساهم

31 ديسمبر 2023			
المجموع	تسهيل متجدد للشركات غير مضمون	اتفاقية تسهيل لأجل الشركات غير مضمون	ألف دولار أمريكي
6,000,000	2,000,000	4,000,000	6,000,000
(500,000)	(500,000)	-	(500,000)
5,500,000	1,500,000	4,000,000	5,500,000

خلال الفترة، حصلت المجموعة على قروض مساهم - RCF بمبلغ 1,350,000 ألف دولار أمريكي وقامت بتسديد مبلغ 850,000 ألف دولار أمريكي. تم تصنيف قروض المساهم القائمة - تسهيل متجدد للشركات غير مضمون بمبلغ 500,000 ألف دولار أمريكي كمتداول.

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).

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 التولى 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.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023

29 الأذونات المالية يتبع

مخاطر السعر

تعرض المجموعة لمخاطر أسعار السلع الأساسية الناتجة عن أسعار التجزئة لمنتجات سوائل الغاز الطبيعي.

يوضح الجدول التالي حساسية ربح المجموعة للتغيرات المحتملة بشكل معقول في أسعار السلع الأساسية، مع إبقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة على ربح المجموعة قبل الضريبة.

التأثير على الربح قبل الضريبة ألف دولار أمريكي	
زيادة بمعدل 1%	45,024
نقص بمعدل 1%	(45,024)

مخاطر أسعار الفائدة

يوضح الجدول التالي حساسية ربح المجموعة للتغيرات المحتملة بشكل معقول في أسعار الفائدة، مع إبقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة على ربح المجموعة قبل الضريبة.

التأثير على الربح قبل الضريبة ألف دولار أمريكي	
10+ زيادة في نقطة الأساس	(500)
10- زيادة في نقطة الأساس	500

إن القيم العادلة للأذونات المالية للمجموعة لا تختلف بشكل جوهري عن قيمها المدرجة.

مخاطر الائتمان

تنشأ مخاطر الائتمان من الأرصدة لدى البنوك والمؤسسات المالية، بالإضافة إلى التعرضات الائتمانية للعملاء، بما في ذلك الذمم المدينة القائمة والمستحق من جهات ذات علاقة والمعاملات الملتزم بها. تقوم الإدارة بتقييم الجودة الائتمانية لعملائها، مع الأخذ بعين الاعتبار المركز المالي والضربة السابقة وعوامل أخرى. وتستند حدود المخاطر الفردية إلى تقييم الإدارة على أساس كل حالة على حدة. تتم مراقبة استخدام حدود الائتمان بشكل منتظم.

تتمثل سياسة المجموعة في إيداع النقد ومرادفات النقد لدى أدنوك لخدمات الخزينة والبنوك والمؤسسات المالية ذات سمعة جيدة، ولا تتوقع إدارة المجموعة أي خسائر ناتجة من عدم أداء أطرافها المقابلة الأخرى حيث تعتقد أنه تم تكوين مخصص مناسب مقابل الذمم المدينة منخفضة القيمة.

يتم مراقبة أرصدة الذمم المدينة التجارية للمجموعة بشكل مستمر، مما يؤدي إلى عدم تعرض المجموعة للديون المعدومة بشكل هام. إن الحد الأقصى للتعرض هو القيمة المدرجة للذمم المدينة التجارية كما هو موضح في إيضاح 16 بمبلغ 272,177 ألف دولار أمريكي.

إدارة مخاطر السيولة

إن مخاطر السيولة هي مخاطر عدم قدرة المجموعة على الوفاء بالالتزامات المرتبطة بمطلوباتها المالية التي يتم تسويتها من خلال تقديم النقد أو أي أصل مالي آخر. يتمثل نهج المجموعة في إدارة السيولة في التأكد، قدر الإمكان، من أنه سيكون لديها دائمًا سيولة كافية للوفاء بالتزاماتها عند استحقاقها، في ظل الظروف العادية والظروف المجهدة، دون تكبد خسائر غير مقبولة أو المخاطرة بسمعة المجموعة.

تضمن المجموعة أن لديها نقداً كافياً عند الطلب لمقابلة المطاريب التشغيلية المتوقعة لفترة قصيرة، بما في ذلك خدمة الالتزامات المالية؛ هذا يستثنى التأثير المحتمل للظروف القصوى التي لا يمكن توقعها بشكل معقول، مثل الكوارث الطبيعية. يلخص الجدول أدناه قائمة استحقاق المطلوبات المالية للشركة في 31 ديسمبر 2023 بناءً على المدفوعات التعاقدية غير المخصومة.

إيضاحات	القيمة المدرجة ألف دولار أمريكي	سنة أو أقل - غير مخصومة ألف دولار أمريكي	أكثر من سنة - غير مخصومة ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر غير 2023 مخصومة ألف دولار أمريكي	المطلوبات المالية
24	500,000	500,000	-	500,000	قرض من مساهم
25	1,178,623	1,178,623	-	1,178,623	ذمم دائنة تجارية وأخرى
19	1,980,115	1,980,115	-	1,980,115	مستحق من جهات ذات علاقة
13	37,662	9,337	30,938	40,275	إلتزامات عقود الإيجار
	3,696,400	3,668,075	30,938	3,699,013	

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) ناقصاً النقد ومرادفات النقد. يتم احتساب إجمالي رأس المال كإجمالي حقوق الملكية كما هو موضح في بيان المركز المالي الموحد زائد صافي الدين.

30 معايير الإفصاح عن الاستدامة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية

في 26 يونيو 2023، نشر المجلس الدولي لمعايير الاستدامة أول معيارين للإفصاح عن الاستدامة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية في مؤتمر مؤسسة المعايير الدولية للتقارير المالية 2023:

- المعيار الدولي للتقارير المالية S1 المتطلبات العامة للإفصاح عن المعلومات المالية المتعلقة بالاستدامة -** يحدد المعيار الدولي للتقارير المالية S1 المتطلبات العامة بهدف مطابقة المنشأة بالإفصاح عن معلومات حول المخاطر والفرص المتعلقة بالاستدامة والتي تكون مفيدة للمستخدمين الأساسيين للتقارير المالية ذات الأغراض العامة في اتخاذ القرارات المتعلقة بتوفير الموارد للمنشأة.
- المعيار الدولي للتقارير المالية S2 الإفصاحات المتعلقة بالمناخ -** يحدد المعيار الدولي للتقارير المالية S2 متطلبات تحديد وقياس والإفصاح عن المعلومات المتعلقة بالمخاطر والفرص المتعلقة بالمناخ والتي تكون مفيدة للمستخدمين الأساسيين للتقارير المالية ذات الأغراض العامة في اتخاذ القرارات المتعلقة بتوفير الموارد للمنشأة.

خضوعاً لموافقة سلطة الاختصاص المحلية، يسري كلا المعيارين للفترة السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2024، مع إعفاءات انتقالية جوهرياً لبتاحة مزيد من الوقت للفعدين لمواءمة التقرير عن الإفصاحات المالية والبيانات المالية المتعلقة بالاستدامة.

31 توزيعات أرباح

وافق مجلس الإدارة في اجتماعه المنعقد بتاريخ 14 نوفمبر 2023 على توزيع أرباح نقدية مرطبة بقيمة 7.776 فلس (2.117 سنت) للسهم الواحد بقيمة 1,625,103 ألف دولار أمريكي. تم تسديد توزيعات الأرباح بالكامل في 13 ديسمبر 2023.

اقترح مجلس الإدارة، في اجتماعه المنعقد بتاريخ 9 فبراير 2024، توزيع أرباح نقدية نهائية بقيمة 7.776 فلس (2.117 سنت) للسهم الواحد بقيمة 1,625,103 ألف دولار أمريكي.

32 المعاملات غير النقدية الهامة

31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
451,113	راجع إيضاح 1/1 حول إعادة تنظيم المجموعة
81,137	راجع إيضاح 2/1 حول تأسيس شركة أدنوك لعمليات وتسويق الغاز ذ.م.م ("AGO&M") وعملياتها اللحقة
57,920	استحقاق لشراء الممتلكات والمنشآت والمعدات
	- توزيعات أرباح الغاز الطبيعي المسال المدينة من أدنوك (إيضاح 14)
	- إضافات إلى إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية (إيضاح 14)

33 أتعاب محقق الحسابات

البيانات المالية الموحدة	
788	تدقيق البيانات المالية
204	خدمات التأكيد الأخرى
992	

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة يتبع
للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس)
إلى 31 ديسمبر 2023

34 تكاليف الموظفين

للفترة من 8 ديسمبر
إلى 2022
31 ديسمبر 2023
ألف دولار أمريكي

919,797	رواتب
59,337	تكاليف المعاشات التقاعدية
4,691	مصروف مكافأة نهاية الخدمة للموظفين (إيضاح 22)
983,825	المجموع

إن متوسط عدد العاملين لدى المجموعة للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 بلغ 6,809.

35 اعتماد البيانات المالية الموحدة

تم اعتماد وإجازة إصدار البيانات المالية الموحدة من قبل مجلس الإدارة بتاريخ 6 مارس 2024.

