



دانة غاز
DANA GAS

دانة غاز ش.م.ع.
التقرير المتكامل 2024



طاقه انظف
حياة افضل

المحتويات

02	لحة عامة	34	حوكمة الشركة
02	مقدمة	72	الاستدامة
03	أبرز نتائج الأداء التشغيلي والمالي للشركة	98	البيانات المالية المجمعة
04	رسالة رئيس مجلس الإدارة	100	تقرير مجلس الإدارة
06	رسالة الرئيس التنفيذي	103	تقرير مدققي الحسابات المستقلين
10	نظرة عامة على أسواق الطاقة		لمساهمي الشركة
14	مراجعة أعمال الشركة	108	بيان الدخل المجمع
16	الأداء التشغيلي - إقليم كردستان العراق	109	بيان الدخل الشامل المجمع
20	الأداء التشغيلي - مصر	110	بيان المركز المالي المجمع
22	الأداء التشغيلي - دولة الإمارات العربية المتحدة	111	بيان التدفقات النقدية المجمع
24	الأداء المالي	112	بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع
28	إدارة المخاطر	113	إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
32	موظفونا		



مقدمة

دانة غاز هي الشركة الرائدة من القطاع الخاص والعاملة في قطاعات الغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط، حيث تأسست في ديسمبر من عام 2005، وهي مدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية.

وتمتلك دانة غاز حالياً أصولاً في مجالات التنقيب عن الغاز وإنتاجه في دولة الإمارات العربية المتحدة وجمهورية مصر العربية وإقليم كردستان العراق بمعدل إنتاج يقارب 55 ألف برميل نفط مكافئ يومياً.

في ظل احتياطات الشركة الضخمة في مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات التي تتجاوز المليار برميل نفط مكافئ وخطتها التوسعية، تلعب دانة غاز دوراً بارزاً في قطاع الغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا وجنوب آسيا.

أبرز نتائج الأداء التشغيلي والمالي للشركة

الاحتياطات المؤكدة والمحتملة*

2023: 1,121 مليون برميل نفط مكافئ

1,110

مليون برميل نفط مكافئ
*إستنادًا على آخر تقارير الإحتياطيات

صافي الأرباح

2023: 160 مليون دولار أمريكي

151

مليون دولار أمريكي

الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء

2023: 257 مليون دولار أمريكي

263

مليون دولار أمريكي

الدفعات النقدية المستلمة

2023: 238 مليون دولار أمريكي

326

مليون دولار أمريكي

صافي الإنتاج

2023: 58.7 ألف برميل نفط مكافئ

54.9

ألف برميل نفط مكافئ

إجمالي الإيرادات

2023: 423 مليون دولار أمريكي

445

مليون دولار أمريكي

الرصيد النقدي

2023: 131 مليون دولار أمريكي

317

مليون دولار أمريكي

لحة عامة



رؤيتنا

أن نصبح أكبر شركة خاصة للغاز الطبيعي على مستوى مناطق الشرق الأوسط، شمال أفريقيا وجنوب آسيا لتعزيز القيمة المحققة لمساهميننا.

قيمنا

- نضع ونطبق أعلى معايير السلوك والمساءلة.
- نحترم ونقدر الجميع ونرحب بجميع أشكال الثقافات المتنوعة.
- نسعى بدأب إلى ابتكار وتطبيق أساليب جديدة لتطوير أعمالنا والوفاء بالتزاماتنا.

لماذا تستثمر في دانة غاز

- أكبر شركة مساهمة مستقلة عاملة في قطاع الغاز في الشرق الأوسط
- مركز مالي متين، وتدفقات نقدية مستمرة من العمليات التشغيلية
- إدارة تنفيذية على درجة كبيرة من الخبرة والتزام بأعلى معايير الحكومة، والشفافية، والاستدامة
- أصول عالية في إقليم كردستان ومصر ومشاريع توسعية كبيرة

استراتيجيتنا

- التركيز على تحقيق نمو مستدام من خلال مشاريع مرتفعة العائد في منطقة الشرق الأوسط، شمال أفريقيا وجنوب آسيا، وتحقيق قيمة مضافة عبر مراحل صناعة الغاز الطبيعي
- تعزيز العلاقات الاستراتيجية للحفاظ على الميزة التنافسية
- العمل بشكل متواصل على تعزيز قدراتنا التقنية والتجارية لتطوير وتشغيل أصولنا بشكل آمن وفعال.

رسالة رئيس مجلس الإدارة

**أوصى مجلس الإدارة
بتوزيع أرباح بقيمة 385
مليون درهم إماراتي 5.5
فلس للسهم الواحد عن
عام 2024.**

أرباح

5.5 فلس للسهم

صافي الأرباح

151 مليون دولار



حميد ضياء جعفر
رئيس مجلس الإدارة

وبعدّنا أكبر شركة من القطاع خاص
تعمل في قطاع الغاز الطبيعي في
منطقة الشرق الأوسط، سنواصل
دورنا المحوري في تأمين الإمدادات
الحيوية للطاقة. وبقيادة رئيسنا
التنفيذي الجديد، السيد ريتشارد
هول، تمكن فريق العمليات
التشغيلية من مواجهة تحديات
السوق بمرونة وكفاءةٍ عاليتين، مع
التركيز على تعزيز الأداء وترسيخ
أسس قوية لتحقيق أعلى مردود
لصالح مساهميننا.

السادة المساهمون الكرام،

السلام عليكم ورحمة الله وبركاته،

يطيب لي، بالأصالة عن مجلس الإدارة، أن أقدم إليكم التقرير التكامل لعام
2024، الذي يستعرض عامًا زاخرًا بالإنجازات البارزة والأداء المميز على
الصعيدين المالي والتشغيلي، مما يشكّل منصة انطلاق قوية نحو مزيد من
النمو خلال السنوات المقبلة، بإذن الله. وبعدّنا أكبر شركة من القطاع خاص
تعمل في قطاع الغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط، سنواصل دورنا
المحوري في تأمين الإمدادات الحيوية للطاقة. وبقيادة رئيسنا التنفيذي الجديد،
السيد ريتشارد هول، تمكن فريق العمليات التشغيلية من مواجهة تحديات
السوق بمرونة وكفاءةٍ عاليتين، مع التركيز على تعزيز الأداء وترسيخ أسس
قوية لتحقيق أعلى مردود لصالح مساهميننا.

وعلى الرغم من التحديات المستمرة التي تلقى بظلالها على قطاع الطاقة الإقليمي
والعالمي، فقد واصلنا إثبات مركزنا المالي، إذ حققنا تدفقات نقدية قوية وحسّنا
ميزانيتنا العمومية، مركزين على تعزيز مرونة أدائنا المالي. وتحققت هذه
النجاحات حصيلة التحسينات التي أجريناها على آليات استلام الدفعات مع
شركائنا الحكوميين.

وأحرزت دانة غاز نموًا ملحوظًا في الإيرادات بنسبة 5% خلال عام 2024،
لتصل إلى 1.63 مليار درهم إماراتي (445 مليون دولار أمريكي)، وبلغ صافي
أرباح المجموعة 553 مليون درهم إماراتي (151 مليون دولار أمريكي).

وفي ضوء الأداء المتين الذي حققته المجموعة، بما في ذلك تحسن المبالغ النقدية
المستلمة، أوصى مجلس الإدارة بتوزيع أرباح نقدية بقيمة 385 مليون درهم
إماراتي (105 ملايين دولار أمريكي)، بما يعادل 5.5 فلس للسهم الواحد، عن
السنة المالية 2024. وباسمقرار قوّة المركز المالي للمجموعة، سيتمكن مجلس
الإدارة من الحفاظ على زخم توزيعات الأرباح النقدية خلال السنوات المقبلة، بينما
سيشهد التنفيذ الفعال لمشاريع نمو الحالية والمستقبلية للمجموعة في تحقيق
عائدات أعلى للمساهمين ويدعم آفاق النمو على الأجل الطويل.

**وعلى الرغم من التحديات المستمرة التي
تلقى بظلالها على قطاع الطاقة الإقليمي
والعالمي، فقد واصلنا إثبات مركزنا المالي،
إذ حققنا تدفقات نقدية قوية وحسّنا
ميزانيتنا العمومية، مركزين على تعزيز
مرونة أدائنا المالي.**

وتظل عملياتنا في إقليم كردستان العراق مصدرًا أساسيًا لتلبية الطلب المتزايد
على احتياجات الطاقة الكهربائية ودعم التنمية الاقتصادية في الإقليم. وفي هذا
الإطار، اتخذت دانة غاز، بالتعاون مع شريكها التشغيلية «نفط الهلال»،
خطوات استراتيجية لمعالجة التحديات المؤسفة التي تسببت في تأخير جدول
تنفيذ مشروع التوسعة «خورمور 250»، ومن المتوقع أن تسهم هذه الجهود
في زيادة إنتاج الغاز بنحو 50%، مما سينعكس إيجابيًا على الإيرادات. وعلى
نفس القدر من الأهمية مشاريع توسعة استراتيجية يجري حاليًا التخطيط
لها لتنفيذها العام المقبل، أبرزها تطوير حقل غاز «جمجمال» الذي سيسهم
في سد العجز الكبير في إمدادات الغاز في المنطقة بنطاقها الأوسع ويرشّخ أمن
الطاقة واستقرار الإمدادات.

وفي مصر، اتخذنا خطوات استراتيجية حاسمة لتعزيز قيمة أصولنا وزيادة
كفاءتها، وتعدّ اتفاقية دمج مناطق الامتياز ضمن امتياز واحد، التي طُبّقت
مؤخرًا، نقطة تحوّل جوهريّة في مسيرتنا، إذ يُتوقع أن تسهم مباشرة في رفع
كفاءة العمليات، وتحقيق أعلى مستويات الإنتاج لأصولنا هناك.

وعلى الصعيد الدولي، يستعيد قطاع الغاز الطبيعي الذي يشكّل جوهر أعمالنا،
مكانته المستحقة كأحد الأعمدة الأساسية لأسواق الطاقة الدولية. ذلك مع
إدراك واضعي السياسات في الغرب واقتناعهم بصورة ملحوظة بالدور المركزي
للغاز الطبيعي في تلبية احتياجات العالم المستقبلية من الطاقة. ويتجلى ذلك
بوضوح في الزيادة المستمرة في صادرات الغاز الطبيعي للسال، والتطورات
الجيوسياسية، وتضاعف المخاوف بشأن أمن الطاقة، مع الدور المتنامي للغاز
الطبيعي بوصفه وقودًا أساسيًا في مزيج الطاقة العالمي. تعيد هذه التغيرات
رسم ملامح القطاع، وتؤدي إلى ارتفاع الطلب على الغاز لكونه مصدر طاقة
مستدام وموثوق. وبعدّ دانة غاز شركة إقليمية رائدة تتخصص في إنتاج الغاز
الطبيعي، فإننا نمتع بكافة المقومات والإمكانات التي تعزز قدرتنا على الاستفادة
من هذه التوجهات العالمية الحتمية.

ونسرّع في استكشاف الفرص والسبل المتاحة لتحسين الكفاءة التشغيلية،
والاستفادة من التقنيات الحديثة، وإدماج الاستدامة بمنهجية في استراتيجيتنا
وعملياتنا التشغيلية. وفي كل جانب من هذه الجوانب، تظل الحوكمة الرشيدة
ركيزة أساسية في نهجنا المؤسسي، لضمان تحقيق قيمة طويلة الأجل لمساهميننا
وأصحاب المصلحة.

وأود بالنيابة عن مجلس إدارة دانة غاز، أن أعرب عن امتناني العميق لجميع
موظفي الشركة وشركائنا وأصحاب المصلحة على دعمهم الراسخ والتزامهم
المستمر، فيجهودهم وتفانيهم غير المتواني، حققنا الإنجازات التي شكّلت مركزنا
الرائد. وفي المحطات القادمة من مسيرتنا، سنواصل النمو والإنجاز استناداً
إلى النجاحات التي حصدها، حريصين في ذلك على العمل بنهج يضمن النمو
المستدام، ويدفع عجلة الابتكار، ويحقق القيم الباقية.

حميد ضياء جعفر
رئيس مجلس الإدارة

رسالة الرئيس التنفيذي

منذ أن تولّينا إدارة مشروع خورمور 250 بشكل، عملنا على إعادة هيكلة استراتيجية التنفيذ، واستأنفنا أعمال البناء، وبذلك تم وضع المشروع في مساره الصحيح، مستهدفين بدء إنتاج الغاز بحلول الربع الثاني من عام 2026 أو قبل ذلك.

السادة المساهمون الكرام،

مع اختتام عام 2024، يسرّني أن أستعرض معكم أبرز إنجازات فريق دانة غاز خلال هذا العام، وهو أول عام كامل لي على رأس الشركة، والذي يتزامن مع احتفالنا بمرور عشرين عامًا على تأسيسها. لقد كانت هذه المرحلة نقطة تحول محورية، شهدت ترسيخ ثقافة تشغيلية قائمة على الحسم والبرونة والتنفيذ الاستراتيجي. وعلى الرغم من التحديات التي تلقي بظلالها على هذا القطاع، أثبتنا قدرتنا على تجاوز العقبات وتحقيق نمو مستدام يعزز القيمة لمساهميننا.

إن الزخم الذي تمكّنا من بنائه يشكل قاعدةً صلبةً لانطلاق جديدة نحو تحقيق إنجازات أكبر، حيث لم تتحقق الإمكانات الكاملة لشركة «دانة غاز» بعد. فبفضل قاعدة أصولنا القوية وسجلّنا الحافل بالإنجازات في تعزيز الكفاءة التشغيلية، نمضي قدمًا برؤية طموحة لترسيخ مكانتنا كشركة مدرجة رائدة في قطاع الغاز الطبيعي على المستوى الإقليمي. ولا يقتصر تركيزنا على كفاءة إدارة المشاريع، بل نحرص أيضًا على ترك بصمة واضحة، بما يرسّخ مكانتنا كشركة تتمتع بخبرة فنية راسخة، وانضباط مالي صارم، وقدرة متميزة على تنفيذ المشاريع التي تساهم في تعزيز أمن الطاقة في الأسواق التي ننشط بها. واليوم، وبعد أن أرسينا الأسس الراسخة لنجاحنا، فإننا مستعدون لتسريع وتيرة نمونا، وتعزيز قدراتنا، وتعظيم القيمة لمساهميننا وجميع أصحاب المصلحة.

تعزيز العمليات وترسيخ المرونة المالية

انعكس تركيزنا على الكفاءة التشغيلية والانضباط المالي في تحقيق نتائج ملموسة. فقد اختتمنا عام 2024 بأرباح صافية بلغت 151 مليون دولار أمريكي، مدعومةً بنهجنا المنضبط والحكيم في خفض التكاليف وتعزيز مصادر الإيرادات. وعلى الرغم من التراجع الطفيف في إجمالي الإنتاج نتيجة للتراجع الطبيعي في إنتاج الحقول في مصر، فقد نجحنا في تحقيق نمو بنسبة 4% في إنتاجنا في إقليم كردستان العراق، في إنجاز يعكس الابتكار والخبرة التي يفتخ بها فريق العمليات لدينا.

لا تزال دانة غاز، بصفقتها المشغل المشترك نيابة عن شركة بيرل بتروليوم (التحالف الذي تقوده شركتي دانة غاز ونفط الهلال)، المورد الأساسي للغاز في إقليم كردستان العراق، حيث توفر أكثر من 75% من احتياجات الإقليم من الطاقة الكهربائية. وقد ارتفع الإنتاج في الإقليم خلال العام الماضي بنسبة 4% ليصل إلى 38,400 برميل نفط مكافئ يوميًا. وفي المقابل، تأثر إجمالي الإنتاج بانخفاض الإنتاج في مصر نتيجة للتراجع الطبيعي لإنتاج الحقول، ما أدى إلى انخفاض إجمالي الإنتاج في عام 2024 إلى 54,850 برميل يوميًا مقارنةً بـ 58,700 برميل يوميًا في عام 2023. ومع ذلك، تمكنت دانة غاز من الحد من معدل التراجع الطبيعي في إنتاج مصر إلى أقل من 30% - وهو المعدل المعتاد في منطقة دلتا النيل—وذلك من خلال إدارة ميدانية نشطة، مما أسفر عن تحقيق معدلات تشغيل تقارب نسبة الـ 100%.

وفي إقليم كردستان العراق، اتخذنا خطوات حاسمة للمضي قدمًا في تنفيذ مشروع خورمور 250 الذي يعد أهم مشاريعنا التوسعية. فمنذ أن تولّينا إدارة المشروع بشكل مباشر في سبتمبر الماضي، عملنا على إعادة هيكلة استراتيجية التنفيذ، واستأنفنا أعمال البناء، وبذلك تم وضع المشروع في مساره الصحيح، مستهدفين بدء إنتاج الغاز بحلول الربع الثاني من عام 2026 أو قبل ذلك. ويمثل مشروع «خورمور 250» نقلة نوعية في قدراتنا الإنتاجية، حيث سيضيف 250 مليون قدم مكعب من الغاز يوميًا لإجمالي الطاقة الإنتاجية لحطة «خورمور»، إلى جانب 7,000 برميل من المكثفات و460 طنًا من غاز البترول المسال. وبمجرد تشغيله، لن يقتصر أثر المشروع على تعزيز التدفقات النقدية للمجموعة بشكل كبير، بل سيلعب أيضًا دورًا محوريًا في دعم أمن الطاقة في المنطقة.

ومن بين أبرز إنجازاتنا خلال العام الماضي كان نجاحنا في التفاوض والتوقيع على اتفاقية دمج مناطق الامتيازات في مصر، والتي تمثل محطة مفصلية في مسيرتنا التشغيلية هناك. فهذه الاتفاقية التاريخية لا تقتصر على تحسين الشروط المالية فحسب، بل تعمل أيضًا على توحيد عملياتنا ضمن امتياز واحد، مما يساهم في تعزيز الكفاءة التشغيلية وفتح آفاق جديدة للاستثمار. والأهم من ذلك، أنها تضع الأساس لانطلاق برنامج استثماري بقيمة 100 مليون دولار أمريكي، يشمل حفر 11 بئرًا جديدًا، بهدف تعزيز إنتاجية الشركة على المدى الطويل. ومن المتوقع أن يسفر هذا البرنامج عن زيادة كميات الغاز المنتج بمقدار 80 مليار قدم مكعب، مما سيحقق فوائد اقتصادية كبيرة لكل من دانة غاز وقطاع الطاقة في مصر.

من بين أبرز إنجازاتنا خلال العام الماضي نجاحنا في التفاوض والتوقيع على اتفاقية دمج مناطق الامتيازات في مصر



ريتشارد هول
الرئيس التنفيذي

مع اختتام عام 2024، يسرّني أن أستعرض معكم أبرز ما حققه فريق دانة غاز خلال هذا العام، وهو أول عام كامل لي على رأس الشركة.

إجمالي إنتاج المجموعة

54,850

برميل نفط مكافئ

إجمالي الإيرادات

445

مليون دولار أمريكي

رسالة الرئيس التنفيذي (تمة)

واصلنا خلال العام مسيرتنا نحو تحسين الأداء في مجالات الصحة والسلامة والأمن والبيئة والمجتمع، محققين إنجازات بارزة على مختلف المستويات. فقد سجلنا أدنى معدل على الإطلاق لحوادث سلامة العمليات من المستويين 1 و2 ضمن المجموعة، مما يعكس التزامنا الراسخ بتطبيق أعلى معايير السلامة التشغيلية. وعلى صعيد الاستدامة، انخفض إجمالي حرق الغاز بنسبة 48% مقارنة بعام 2023، بفضل سلسلة من المبادرات الهادفة إلى تعزيز موثوقية المنشآت وتقليل حرق الغاز غير التقليدي الناتج عن اضطرابات التشغيل. كما سجلت المجموعة انخفاضًا بنسبة 15% في انبعاثات غازات الدفيئة ضمن النطاقين 1 و2، مما أسهم في تحسين كثافة الكربون لدينا لتتخفّض إلى 5.3 كجم من ثاني أكسيد الكربون لكل برميل نطف مكافئ.

وفي عام 2024، حققنا تحسّنًا ملحوظًا في التحصيل واستلام الدفعات، حيث ارتفعت الدفعات المستلمة بنسبة 37% مقارنة بالعام السابق، لتصل إجمالي هذه الدفعات إلى 326 مليون دولار. وقد جاء هذا الغو بفضل التحسن الكبير في تحصيلاتنا من إقليم كردستان العراق، حيث تم استلام الدفعات المعتادة بصورة منتظمة، بالإضافة إلى دفعات إضافية لسداد المستحقات المتأخرة، مما أسهم في خفض هذه المستحقات. أما في مصر، فقد تجاوزت معدلات التحصيل 100%، بفضل الدفعة الكبيرة التي تلقيناها في ديسمبر الماضي بقيمة 20 مليون دولار.

وواصلنا اتباع نهج مالي منضبط في إدارة الديون، مما عزز من متانة مركزنا المالي واستدامة تدفقاتنا النقدية. حيث نجحت الشركة في خفض مديونيتها المباشرة من 108 ملايين دولار خلال العام 2023 إلى 28 مليون دولار في نهاية عام 2024، وهو إنجاز استثنائي يعزز أدائها المالي القوي. وفي الوقت ذاته، استقرت السيولة النقدية للشركة عند 317 مليون دولار، وسيمكننا ذلك في تحقيق رؤية مجلس الإدارة في الاستثمار في مشاريع الغو المستقبلية والاستمرار في الوقت نفسه في تنفيذ سياسة توزيع الأرباح بصورة مستدامة.

أداؤنا المرن في مواجهة التحديات

على الرغم من التحديات التي واجهناها خلال العام الماضي، بما في ذلك الهجوميين اللذين تعرضت لهما منشأة خورمور في إقليم كردستان العراق، وأسفرا عن خسارة مأساوية لأربعة من الموظفين العاملين لدى المقاول الرئيسي للمشروع. إلا أن فرقنا أظهرت مرونة استثنائية، مما مكّننا من ضمان استمرارية إمدادات الغاز لمحطات توليد الكهرباء التي تخدم ملايين العراقيين. وبقى الأمن على رأس أولوياتنا، إذ نواصل العمل بشكل وثيق مع حكومة إقليم كردستان والسلطات الاتحادية بحكومة العراق لتعزيز إجراءات الأمن والسلامة في جميع مواقع أعمالنا. فالتزامنا بالحفاظ على سلامة موظفينا وضمان استمرارية عملياتنا أولوية قصوى، ولن ندخر جهدًا في حماية كوادرنّا وأصولنا.

لكن نجاحنا لا يقتصر على التميز التشغيلي، بل يمتد ليشمل الابتكار والاستدامة، وهما ركيزتان أساسيتان في استراتيجيتنا. ونواصل الاستثمار في أحدث التقنيات المتطورة لتعزيز الكفاءة وإيجاد مسارات جديدة لتحقيق القيمة. ومن أبرز الأمثلة على ذلك شراكتنا الاستراتيجية مع «ليفيديان»، وهي شركة متخصصة في حلول تكنولوجيا المناخ ومقرها المملكة المتحدة. ومن خلال هذا التعاون، نستكشف تقنيات تحويل انبعاثات احتراق غاز الميثان إلى جرافين عالي الجودة وهيدروجين، وهي مبادرة رائدة تماشى مع هدفنا الطموح المتمثل في خفض انبعاثات غاز الميثان من عملياتنا التشغيلية لتقارب الصفر بحلول عام 2030. وهذا المشروع التجريبي ليس سوى بداية، فمع التطور المستمر للمشهد العالي للطاقة، تظل «دانة غاز» ملتزمة باستكشاف واغتنام الفرص الجديدة في مجالات الطاقة المتجددة وتحويل الطاقة، لضمان لتحقيق قيمة مستدامة طويلة الأمد لمساهميننا، والمساهمة في بناء مستقبل أكثر استدامة.

نظرة نحو المستقبل: عامّ من الإنجاز والتنفيذ

مع دخولنا عام 2025 وانطلاق العقد الثالث من مسيرة دانة غاز، تتجه أنظارنا بثبات نحو التنفيذ الفعّال وتحقيق النتائج الملموسة. لقد وضعنا أسسًا متينة، وحددنا أولوياتنا الاستراتيجية بوضوح، مما يمكّننا من المضي قدمًا بخطى واثقة نحو أهدافنا الطموحة. ويظل إنجاز مشروع «خورمور 250» في الموعد المحدد وضمن الميزانية المقررة على رأس أولوياتنا، لضمان بدء إنتاج الغاز بحلول الربع الثاني من عام 2026 أو قبل ذلك. وفي مصر، شرعنا في تنفيذ برنامج استثماري بقيمة 100 مليون دولار يهدف إلى تعزيز الإنتاج من خلال حفر آبار جديدة، والحدّ من التراجع الطبيعي في إنتاج الحقول في مصر، مما يعزز كفاءة عملياتنا التشغيلية واستدامتها. كما نواصل تعاوننا الوثيق مع الحكومات لضمان انتظام التدفقات المالية، وهو عنصر حاسم في دعم استقرار أعمالنا ونموها المستقبلي. وبفضل متانة مركزنا المالي، نمضي قدمًا نحو استئناف سياسة توزيع أرباح مستدامة لمساهميننا، مع تطلعات طموحة لتعزيزها مستقبلاً. وفي الوقت ذاته، نستكشف فرص الابتكار والتطوير التقني لتعزيز كفاءتنا التشغيلية وتنويع مصادر الإيرادات.

لطلًا أثبتت دانة غاز قدرتها الفائقة على مواجهة التحديات وتحويلها إلى فرص للنمو، وما أنجزناه خلال عام 2024 يُشكّل قاعدة صلبة لانطلاق أقوى في عام 2025. ولدينا الآن رؤية واضحة، واستراتيجية محكمة، وفريق عمل مفرس، مما يمكننا من تحقيق قيمة طويلة الأمد لمساهميننا، وتعزيز دورنا الحوري في دعم أمن الطاقة الإقليمي. ورحلتنا نحو المستقبل لا تزال في بدايتها، وأنطلع إلى مشاركة المزيد من النجاحات معكم خلال الأشهر والسنوات القادمة.

مع خالص التقدير،

ريتشارد هول
الرئيس التنفيذي
شركة دانة غاز ش.م.ع



نظرة عامة على أسواق الطاقة

2024: عام الصمود في وجه التحديات

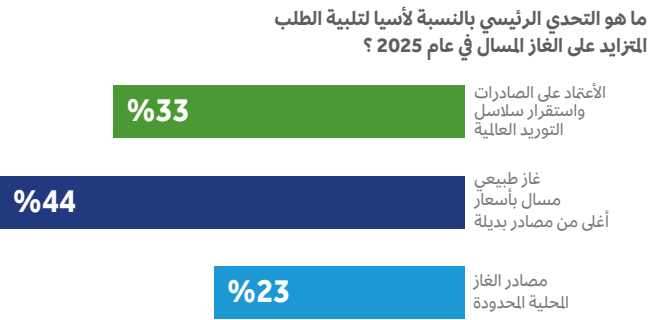
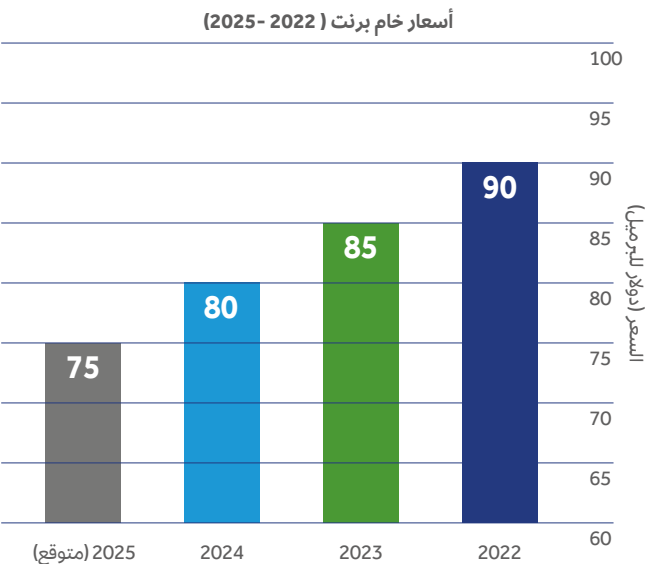
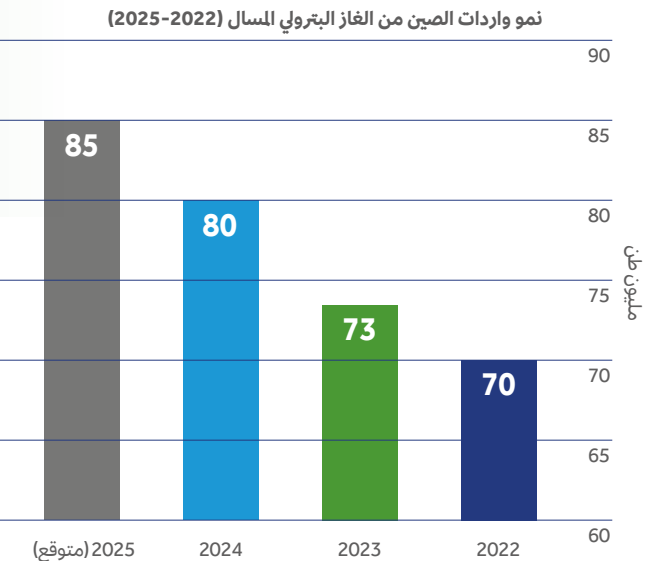
في عام 2024، شهدت أسواق الطاقة العالمية تقلبات ناجمة عن النزاعات الجيوسياسية، وعدم اليقين الاقتصادي، والإقبال المتزايد على مشاريع الطاقة المستدامة وعلى زيادة إمدادات الطاقة النظيفة بثلاثة أضعاف. ومع ذلك، ظل الوقود الأحفوري صامدًا في وجه التحديات التنظيمية والقانونية والسوقية.

كما أصبح تحقيق أمن الطاقة محور الاهتمام في مناقشات السياسة العامة واستراتيجيات الاستثمار. ففي حين تهافت بعض المناطق إلى زيادة اعتمادها على الطاقة المتجددة، فقد رأى البعض الآخر أنَّ الهيدروكربونات لا تزال عصب الاقتصاد وسعى إلى تعزيز استخدامها.

وشهدت سوق الطاقة عددًا متزايدًا من الشراكات بين الشركات الكبرى التي شكّلت تحالفات استراتيجية للتعامل مع الظروف الثقيلة. وبالرغم من الضغوط الخارجية، حافظت أسواق الغاز الطبيعي والغاز الطبيعي المسال والنفط الخام على استقرارها، ما يشدد على الإحتياج المستمر لسلاسل إمداد متنوعة وموثوقة.

وتجدر الإشارة إلى أنَّ نمو إمدادات الغاز الطبيعي المسال في عام 2024 كان محدودًا على الصعيد العالمي. ومع ذلك، لم ترتفع أسعار الغاز بشكل ملحوظ، وذلك لأنَّ الشتاء الماضي في أوروبا كان معتدلًا، ما ساهم في الحفاظ على مخزون كبير من الغاز. كما استمر تدفق الغاز الروسي إلى أوروبا عبر أوكرانيا. وازدادت المنافسة بين آسيا وأوروبا للاستحواذ على شحنات الغاز الطبيعي المسال طوال العام.

يُذكر أنَّ أسعار شحنات الغاز الطبيعي المسال كانت تتراوح حول الـ10 دولارات لكل مليون وحدة حرارية بريطانية في مطلع عام 2024، ولكنها ارتفعت بنسبة 50% في النصف الثاني من العام فوصلت إلى 15 دولارًا لكل مليون وحدة حرارية بريطانية بسبب اشتداد البرد في فصل الشتاء، والزيادة البطيئة في إمدادات الغاز، وانتهاء مدة العقد الخمسي الذي كانت أوروبا تستورد بموجبه الغاز من روسيا في أواخر شهر ديسمبر. ولما قرر الاتحاد الأوروبي أن يستغني تدريجيًا عن الغاز الطبيعي المسال الروسي بحلول عام 2027، اشتدت المنافسة على مصادر الطاقة البديلة وزاد الطلب على الغاز الطبيعي المسال الصادر عن الولايات المتحدة والشرق الأوسط.



كما أدَّ التباطؤ الاقتصادي في الصين بشكل ملحوظ على الطلب العالمي على الطاقة. فلأول مرة منذ ثلاثة عقود، وضعت وكالة الطاقة الدولية والعديد من أصحاب المصلحة في السوق بجدية إحتال وصول الطلب على النفط في الصين إلى ذروته في وقت أبكر مما كان متوقعًا. إذ تسببت المشاكل الهيكلية كآزمة العقارات المطولة وضعف النشاط الصناعي وقلة الإنفاق الاستهلاكي، بإضعاف النمو الاقتصادي رغم محاولات بيكين المتكررة وجهودها المبذولة لإنعاش الاقتصاد الصيني.

العوامل المحرّكة والمؤثرة في سوق الطاقة في عام 2025

كان فصل الشتاء معتدلًا في أوروبا خلال السنتين الماضيتين. ولكنَّ القارة تشهد الآن أول شتاء قارسي منذ أزمة الطاقة في عام 2022، وهي تستنفذ مخزونها من الغاز الطبيعي بأسرع وتيرة منذ سبع سنوات. وقد تسبب انقطاع تدفق الغاز من روسيا إلى أوروبا عبر أوكرانيا بثت القلق في سوق الغاز الأوروبي، فقام المشترون بشراء كميات متزايدة من الغاز الطبيعي المسال في الأسابيع الأخيرة.

يأتي عام 2025 بمجموعة متغيرة من التحديات والفرص لأسواق الطاقة العالمية. وستكون التحولات السياسية التي ستقوم بها الإدارة الأمريكية الجديدة عاملاً أساسيًا مؤثرًا. فإذا خففت القيود على الوقود الأحفوري، يمكن أن يزداد تصدير الغاز الأمريكي، ما سيؤثر على أسعار الغاز الطبيعي المسال وتدفق الاستثمارات على الصعيد العالمي. أما إذا زادت الرسوم الجمركية على الواردات المتعلقة بالطاقة، فستسبب بحالة من عدم اليقين وتثبط الاستثمار في البنى التحتية المرتبطة بالغاز الطبيعي المسال. وسيعمل وضع سياسات تجارية للانتقام من الصين والاتحاد الأوروبي، على تأجيل أو تعديل قرارات الاستثمار في مشاريع الغاز الطبيعي المسال الجديدة.

ومن المتوقع أن تظل أسعار الغاز الطبيعي المسال مرتفعة خلال عام 2025، حتى مع دخول إمدادات إضافية إلى السوق. إذ تحتاج الدول الواقعة في النصف الشمالي من الكرة الأرضية إلى تجديد مخزونها من الغاز قبل فصل الشتاء القادم، ما يعني أنَّها ستساهم في الحفاظ على أسعار غاز مرتفعة. ومن شأن نهاية الحرب في أوكرانيا أن تتسبب أيضًا بتغيّرات في تدفقات الغاز العالمية. فإذا رفعت أوروبا القيود المفروضة على الغاز الروسي، قد تنخفض أسعار الغاز وتتغيّر استراتيجيات شرائه. ولكنَّ واضعي السياسات الأوروبيين ما زالوا مترددين في الاعتماد على الطاقة الروسية، ما قد يساهم في الحفاظ على هيمنة طرق الإمداد البديلة للغاز الطبيعي المسال.

لا تزال الصين لاعبًا أساسيًا في أسواق الغاز الطبيعي المسال العالمية، حيث ارتفعت وارداتها بنسبة 9% في عام 2024. ولكنها ستظل تستند في عملياتها الشرائية على أسعار السلع الأنسب، ولا سيّما إذا انخفض سعر الغاز الروسي المنقول عبر خط الأنابيب. وبالتالي، ستتأثر الاتجاهات العالمية في سوق الغاز الطبيعي المسال بالعوامل الثلاثة التالية: أمن الطاقة، والأسعار، والتحولت الجيوسياسية.

نظرة عامة على أسواق الطاقة (تمة)

تغيرات غير مرتبطة بنمو الصين

في مطلع عام 2025، شهدت أسواق الطاقة العالمية تحولاً هيكلياً. فبعد أن كانت الصين المحرك الرئيسي للطلب العالمي على الطاقة خلال السنوات الماضية يبدو أن ذلك قد شارف على الانتهاء. إذ يتوقع المحللون أن ينمو طلب الصين على النفط بشكل ضئيل أو قد لا ينمو على الإطلاق، ما يشكّل تغييراً كبيراً مقارنةً بالعقود السابقة. كما يُتوقع أن يتراوح سعر برميل خام برنت بين 70 و75 دولارًا، مقابل 80 دولارًا في عام 2024. ومن الممكن أن تؤدي منظمة أوبك+ دورًا حاسمًا في الجهود الرامية إلى تفادي التراجع الإضافي في الأسعار من خلال إدارة الإمدادات وتنسيقها.

ومع استقرار الطلب الصيني على النفط، بدأت العيون تلتفت إلى الهند مترقبة منها أن تصبح المحرك الجديد للنمو. ولكنّ الزخم الاقتصادي في الهند أخذ في التباطؤ. كما وهنت التطلعات بعد ارتفاع معدل التضخم في الهند وصدور التوقعات المنفحة المرتبطة بإجمالي ناتجها المحلي. قد تساهم الهند في الحفاظ على الطلب العالمي على الطاقة، إلا أن أنماط استهلاكها تختلف كثيرًا عن أنماط الصين، ما يعني أنّه من المستبعد أن تمكن الهند من تعويض أثر تراجع طلب الصين على النفط تعويضًا كاملاً.

وفي الولايات المتحدة، لا يزال عدم اليقين التنظيمي الناجم عن انتقال الحكم إلى إدارة جديدة يشكل مصدر قلق رئيسي ويثير تساؤلات عدّة حول متابعة إنفاذ السياسات والقوانين المسنونة كقانون الحد من التضخم (IRA) وقوانين ضبط انبعاثات غاز الميثان. فقد يؤدي تغيير الأولويات التنظيمية في الإدارة الجديدة إلى التراخي في إنفاذ قانون الحد من التضخم على الرغم من أنّه لا يزال ساريًا، ما يمنح شركات النفط والغاز المزيد من المرونة. وقد تؤثر هذه التغييرات بشكل كبير على مستويات الإنتاج واستقرار السوق في الولايات المتحدة.

وُستنظر منظمة أوبك+ على إدارة إمدادات النفط والغاز وتضبطها. فبدلاً من الانخراط في حروب الأسعار، يمكن أن تصدر المنظمة من المنتجات المكررة للحفاظ على حصتها في السوق، ولا سيما في آسيا وأوروبا. وستتيح هذه المقاربة لمنظمة أوبك+ إمكانية إدارة فائضها من النفط الخام من دون القيام بتخفيضات كبيرة في الإنتاج.

المخاطر الجيوسياسية وأمن الطاقة

لا يزال المشهد الجيوسياسي شديد التقلب في عام 2025، ما ينطوي على تأثير ملحوظ على أسواق الطاقة. إذ ما زالت منطقة الشرق الأوسط نقطة محورية وموضع اهتمام. فإسرائيل تزداد حزمًا ونفوذًا بدعم من الولايات المتحدة ويُحتمل أن تدخل في نزاعات مع فلسطين وسوريا ولبنان وإيران، ما يشكل خطرًا على أمن إمدادات الطاقة. فمن شأن أي تصعيد، ولا سيما بالقرب من مضيق هرمز الذي يعبره 20 مليون برميل من النفط في اليوم، أن يعطل حركات الطاقة العالمية.

ستواصل الدول الكبرى، كالصين وروسيا، سعيها لترسيخ نفوذها في الشرق الأوسط. فقد نجحت الصين في تعزيز مكانتها في مجال الطاقة في المنطقة من خلال توسّطها لتحقيق السلام بين السعودية وإيران، ومن خلال استثماراتها في البنية التحتية. أما روسيا، فقد يزعزع نفوذها في المنطقة بسبب تركيزها على أوكرانيا. ولكنّ علاقتها بتركيا ودول الخليج في مجال الطاقة ما زالت وطيدة، وقد تساعدها تركيا في تصدير كميات إضافية من الغاز الروسي عبر خط أنابيب «ترك ستريم 2».

ويُذكر أيضًا أن دور إيران الجيوسياسي يتطور. ففي حين ضعفت قدرتها على إحداث اضطرابات في البنية التحتية للطاقة في الخليج، لا تزال قادرة على شنّ الهجمات المستهدفة. كما ستساهم التطورات النووية واستراتيجيات الانتقال إلى مصادر طاقة أخرى في إعادة تشكيل التدفقات التجارية الإقليمية.

من المتوقع أن تواجه أسواق الطاقة حالة من عدم اليقين المرتبطة بالاضطرابات التي تشهدها سلاسل الإمداد، والتحويلات والتغيرات في الأنظمة والقوانين، وعدم الاستقرار الجيوسياسي في عام 2025. وتبقى أسعار النفط المتقلبة مصدر قلق رئيسي في ظل تأثير استراتيجيات منظمة أوبك+ على توازن الأسعار

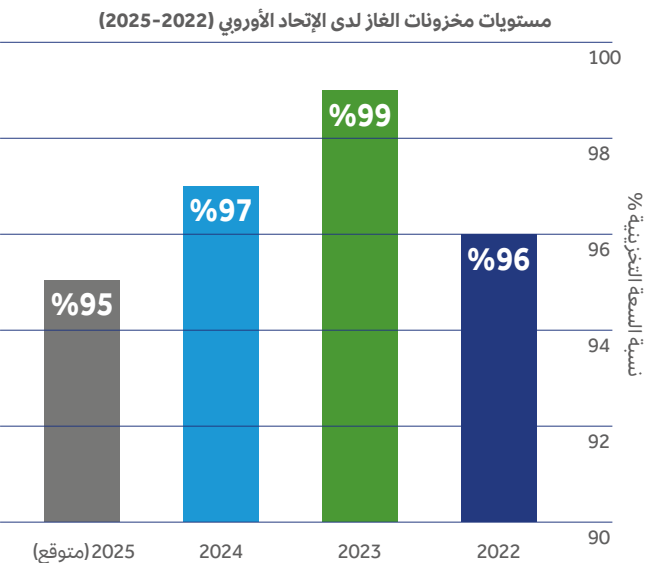
العالمية. كما ستؤدي السياسات المتطورة الخاصة بالانتقال إلى مصادر طاقة أخرى إلى تغيير وجهات تدفق الاستثمارات، ما سيؤثر على الوقود الأحفوري والطاقة المتجددة. وتشكل التوترات والنزاعات والعقوبات الجيوسياسية في الشرق الأوسط وأوروبا الشرقية خطرًا يمكن أن يحول دون الوصول إلى ممرات الطاقة الرئيسية. كما تمثّل القوانين والسياسات الصارمة المسنونة لضبط انبعاثات الغازات الدفيئة تحديًا لمنتجي الطاقة الذين يجدون أنفسهم مجبرين على التكيّف مع أنظمة متزايدة التعقيد.

الخاتمة

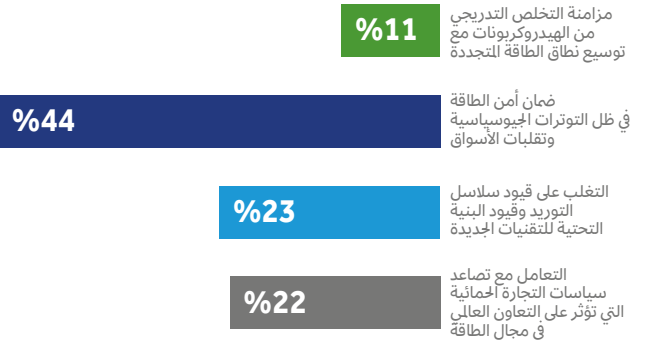
سترسم عودة دونالد ترامب إلى البيت الأبيض ملامح قطاع الطاقة في عام 2025. فمن شأن موقف إدارته المؤيد للوقود الأحفوري وقراره برفع القيود عن منتجات الطاقة وفرض رسوم جمركية عليها، أن ينطوبا على تأثير كبير على الأسواق العالمية. إذ يمكن أن تؤثر زيادة إنتاج النفط والغاز في الولايات المتحدة على أسعار تلك المنتجات وحركة تدفقها، بينما ستسبب الرسوم الجمركية المفروضة على المنتجات المتعلقة بالطاقة بالحد من الاستثمارات المرتبطة بها.

كما ستعقّد سياسة ترامب الخارجية تجاه كندا والمكسيك وبلدان أوبك+ والصين وروسيا العلاقات التجارية في مجال الطاقة. فإنّ السعي وراء تحقيق استقلالية الولايات المتحدة في مجال الطاقة سيثير اضطرابات في الأسواق الكبرى ويغير التحالفات القائمة ما قد يؤدي إلى توترات في الشرق الأوسط وآسيا. وسيكون لهذه العوامل أثر كبير على أمن الإمدادات، واستقرار الأسعار، والتخطيط الاستراتيجي طويل المدى.

وفيما تتكيّف أسواق الطاقة العالمية مع تراجع الطلب الصيني على النفط، وتغيّر الطرق التجارية، وتطور القوانين والأنظمة في مجال الطاقة، لا بد من أن يمتّع أصحاب المصلحة بالقدرة على الصمود والتكيف وأن يستعدّوا لمواجهة تقلبات مسمرة وأن يستفيدوا من الفرص السانحة في عالم متغير باستمرار.



ما هو التحدي الأكبر في الموازنة بين أمن الطاقة والتحول المستدام 2025 ؟



أعمال الشركة



أعمال الشركة

الصفحات

33—14

استعراض العمليات إقليم كردستان العراق

لمحة عامة

تأسس مشروع غاز كردستان في عام 2007 بموجب اتفاقية أبرمتها دانة غاز وشركة نفط الهلال مع حكومة الإقليم التي منحتهما حقوقاً حصرية تخوّلهما تقييم وتطوير وإنتاج وتسويق المواد الهيدروكربونية في حقلي خورمور وجمجمال، مقابل حصولها على إمدادات غاز مستقرة لتغذية محطات توليد الكهرباء في الإقليم. وبالتالي، تقوم منشأة خورمور بإنتاج الغاز وتوزيعه على محطات توليد الكهرباء في جمجمال وبارزان وأربيل عبر خط أنابيب يمتد على مسافة 180 كلم، ما يسهم في إنتاج أكثر من 2000 ميجاواط من الكهرباء. وتجدر الإشارة إلى أنّ هذه المنشأة التي بُنيت آنذاك بدأت بإنتاج الغاز في أكتوبر 2008، في فترة قياسية تقلّ عن 15 شهر من بداية المشروع. وفي عام 2009، تشكّل ائتلاف «بيرل بتروليوم» الذي ضمّ في البداية شركة دانة غاز وشركة نفط الهلال اللتين حصلت كل منهما على حصة 50% من الأسهم فيه. ثم تراجعت هذه الحصة إلى 35% بعد انضمام كل من شركات «أو إم في» و«إم أو إل» و«أر دبليو إي» إلى الائتلاف بحصة 10%.



إقليم كردستان العراق

أبرز النتائج المحققة في عام 2024



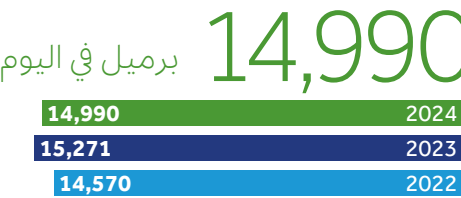
استئناف أعمال البناء المرتبطة بمشروع خورمور 250 الذي يُتَوَقَّع أن يبدأ بإنتاج الغاز في الربع الثاني من عام 2026

كانت المشاريع المنفّذة في إقليم كردستان العراق أول المشاريع المحايدة من حيث الأثر الكربوني لشركات إنتاج النفط والغاز في الشرق الأوسط

إجمالي إنتاج الغاز



إجمالي إنتاج المكثفات



إجمالي إنتاج الغاز البترولي المسال



معدل الإنتاج اليومي (35% من إجمالي الإنتاج)



ويُذكر أنّ مشروع غاز كردستان هو أول مشروع تنفذه شركة نفط وغاز دولية لإنتاج الغاز في إقليم كردستان العراق، وأنّ محطات الكهرباء المحلية استهلكت كامل كمية الغاز التي أنتجها الائتلاف حتى يومنا هذا، ما ساهم في توفير الكهرباء بأسعار معقولة في الإقليم. كما تساهم منشأة المعالجة الموجودة في خورمور في إنتاج سوائل الغاز الطبيعي (المكثفات أو الغاز الطبيعي المسال) والغاز البترولي المسال، وبيعها إلى حكومة الإقليم والتجار المحليين.

وقد كانت منشأة خورمور تنتج في البداية حوالي 300 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم. ثم زادت إنتاجيتها بأكثر من 60% فارتفعت من 305 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم في 2018 إلى 500 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم في نهاية عام 2022، وذلك بعد خضوعها لعدد من التحسينات وأعمال التطوير التي شملت مشروع تحويلة أنجزّ في عام 2020 ومشروعين للتوسعة أنجزا في عامي 2018 و2022. كما ساهمت مشاريع التوسعة الأخيرة المنفّذة في عام 2023 في رفع إنتاج المنشأة إلى مستوى قياسي قدره 520 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم بحلول شهر نوفمبر من نفس العام. وتم إرسال الإنتاج الإضافي إلى محطات الطاقة المحلية لتلبية الاحتياجات المتزايدة من الطاقة في إقليم كردستان العراق.

ولا بد من الإشارة إلى أنّ معظم أعضاء طاقم العمليات همّ من السكان المحليين الذين يشكّلون أكثر من 85% من القوة العاملة. ويجري العمل على تدريب المزيد من السكان المحليين لزيادة هذه النسبة. وتمتّز الشركة بتاريخها العريق في مساعدة المجتمعات المحلية، ما يشمل توفير الطاقة المحلية للمجتمعات المجاورة وتنفيذ العديد من البرامج المرتبطة بالصحة والتعليم والبنية التحتية طوال عام 2024.

الإنتاج والعمليات

تتعاون دانة غاز وشركة نفط الهلال في تشغيل منشأة خورمور نيابةً عن ائتلاف «بيرل بتروليوم». ارتفع إنتاج «بيرل بتروليوم» (الذي تملك فيه دانة غاز حصة 35%) في إقليم كردستان العراق بنسبة 4% في عام 2024 حتى وصل إلى حوالي 110 براميل نفط مكافئ في اليوم (38.4 براميل نفط مكافئ حصة دانة غاز)، ويتألف متوسط هذا الإنتاج من 495 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم من الغاز، و15,000 برميل في اليوم من المكثفات، و1,060 مليون طن متري يوميًا من الغاز البترولي المسال.

وقد شهد محيط منشأة خورمور هجومين بالصواريخ والطائرات المسيّرة في يناير وأبريل 2024، حيث استهدف الهجوم الثاني المنقّذ بواسطة طائرة مسيرة إرهابية خزان مكثفات خارج عن الخدمة في خور مور وأسفر عن خسائر في الأرواح.

وفي 1 مايو 2024، على ضوء الإجراءات الملموسة التي اتخذتها حكومة العراق وحكومة إقليم كردستان لتعزيز دفاعات منشأة خورمور بشكل ملحوظ، والالتزامات القوية التي قامت بها القيادات العليا في هاتين السلطتين، اتخذ ائتلاف «بيرل بتروليوم» عددًا من الخطوات لاستئناف الإنتاج في حقن خورمور الذي عاد إلى العمل بشكل طبيعي في 3 مايو 2024.

الاحتياطات

خضعت الاحتياطات الكبيرة في خورمور وجمجمال لعملية تدقيق مستقلة أجرتها شركة «جافني كلاين أند أسوشيتس» في مايو 2019. وأشار التقرير إلى أنّ حصة دانة غاز من الاحتياطات المؤكدة والمحتملة من الحقلين تبلغ حوالي 4.4 تريليون قدم مكعب من الغاز، و154 مليون برميل من المكثفات والنفط و13.2 مليون طن متري من الغاز البترولي المسال، ما يعني أنّ حقلي خورمور وجمجمال من بين أكبر حقول الغاز في العراق، ومن الأصول عالية المستوى.

استعراض العمليات إقليم كردستان العراق (تمة)

مشروع التوسعة

يهدف برنامج التوسعة الطموح الذي أطلقته الشركة في إقليم كردستان العراق إلى زيادة الإنتاج اليومي إلى أكثر من مليار قدم مكعب قياسي في اليوم من الغاز و35 ألف برميل من المكثفات. ويتضمن هذا المشروع إضافة خطين جديدين لمعالجة الغاز تبلغ سعة كل منهما 250 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم.

وقد تم تعليق المرحلة الأولى من مشروع خورمور 250 مؤقتًا في أعقاب الهجوم الذي حصل في شهر أبريل. ثم أعلنت شركة إنترفليكس، وهي المقاول الرئيسي للأعمال الهندسية والتوريد والإنشاءات، عن ظروف قاهرة أدت إلى تأخير استكمال المشروع. فأعلن ائتلاف «بيرل بتروليوم» في 19 أغسطس 2024، عن إصداره إشعارًا رسميًا بفسخ عقده مع هذه الشركة نتيجة لضعف الأداء وعدم وفاء إنترفليكس بالتزاماتها التعاقدية، مما تسبب بتأخيرات غير مقبولة وأدى لعرقلة تقدّم مشروع خورمور 250 وأثر على إمكانية استكماله في الوقت المحدد. وفي النتيجة، اضطر الائتلاف للتدخل لضمان إنجاز المشروع بنجاح ضمن الجدول الزمني للموضوع.



أتاح إستبدال الديزل المستخدم في توليد الكهرباء بالغاز الطبيعي تقليص انبعاثات غاز ثاني أكسيد الكربون بمقدار 42 مليون طن



ويُذكر أنّ الائتلاف أقدم على فسخ عقده مع شركة إنترفليكس لحماية مصالحه ومصالح الجهات المعنية ومصالح أهالي إقليم كردستان والعراق. وسيستطيع من خلال هذه الخطوة أن يتولى إدارة المراحل المتبقية من المشروع، ما يضمن إعادة المشروع إلى مساره واستكماله في الوقت المحدد.

وبعد فسخ العقد، تولى الائتلاف شؤون أعمال البناء وزادت دانة غاز مشاركتها في إدارة المشروع. واستؤنفت كل أنشطة البناء في شهر ديسمبر في خورمور ويُتوقع أن يبدأ الموقع بإنتاج الغاز في الربع الثاني من عام 2026.

وتجدر الإشارة إلى أنّ إجمالي قيمة الاستثمار في هذا المشروع تفوق الـ800 مليون دولار أمريكي. وفي عام 2023، أنجزَ العمل على حفر الآبار التطويرية الستة المخطط لها في المشروع، وعندما تم اختبارها، حققت هذه الآبار معدلات تدفق مماثلة للآبار الإنتاجية القائمة. ومن شأن السعة الإنتاجية الإضافية للمشروع والتي من المتوقع أن تصل إلى 250 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم أن تساهم في زيادة إنتاج الغاز إلى 750 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم وأن تلي الطلب المتزايد على الغاز الطبيعي النظيف لتوليد الكهرباء في إقليم كردستان العراق.

كما وقّع ائتلاف «بيرل بتروليوم» في مارس 2019 اتفاقية مع وزارة الثروات الطبيعية في حكومة إقليم كردستان العراق يتم بموجبها بيع الكميات الإضافية من الغاز النظيف المنتج بأسعار منخفضة لمحطات الكهرباء المحلية، ما يساهم في تعزيز إمدادات الكهرباء في إقليم كردستان العراق.

لقد حصل مشروع خورمور 250 الاستراتيجي على تمويل من حكومة الولايات المتحدة والبنوك والمستثمرين والمتعاقدين. ففي 2021، وقع ائتلاف «بيرل بتروليوم» اتفاقية إقراض بقيمة 250 مليون دولار مع مؤسسة تمويل التنمية الدولية الأمريكية للمساعدة في تمويل مشروع التوسعة «خورمور 250».

وفي أكتوبر 2024، نجح الائتلاف في جمع 350 مليون دولار أمريكي على شكل سندات تستحقّ بعد 3.5 سنوات من صدورهما، ما يتيح وقتًا كافيًا لاستكمال مشروع خورمور 250 ويغطي النفقات الرأسمالية اللازمة لاستكماله.

ومن المتوقع أن يساهم المشروع بعد استكماله في زيادة إيرادات دانة غاز السنوية بما لا يقل عن 150 مليون دولار أمريكي، ما يعزز الدور الذي تضطلع به دانة غاز وشركاؤها في الائتلاف في دعم النمو الاقتصادي في المنطقة.

فقد تجاوزت قيمة الاستثمارات التي قام بها ائتلاف «بيرل بتروليوم» في خورمور حتى الآن 2.6 مليار دولار أمريكي، وتخطى إجمالي إنتاجه التراكمي من الغاز الطبيعي والسوائل ما يعادل 430 مليون برميل نفط مكافئ. كما تسهم إمدادات الغاز المستمرة التي تغذي محطات الطاقة في أربيل وجمال وبازيان في إنتاج أكثر من 80% من الكهرباء في إقليم كردستان العراق. وقد ساهم استبدال الديزل بالغاز في الحد من التكاليف وفي تحقيق فوائد بيئية واقتصادية كبيرة على إقليم كردستان وعلى العراق ككل.

ولابد من الإشارة إلى أنّ استبدال الديزل بالغاز لتوليد الكهرباء في إقليم كردستان العراق ساهم أيضًا في خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون بمقدار 42 مليون طن حتى الآن. هذا ويواصل ائتلاف «بيرل بتروليوم» سعيه لخفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون السنوية الناجمة عن أعماله للسنة الثالثة على التوالي، محافظًا على مكانته الرائدة بين الشركات المنتجة للنفط والغاز المحايدة من حيث الأثر الكربوني في منطقة الشرق الأوسط.

استعراض العمليات مصر

تمارس دانة غاز أنشطتها في مصر منذ عام 2007 عبر شركة دانة غاز مصر التابعة لها



مصر

أبرز النتائج المحققة في عام 2024 في مصر

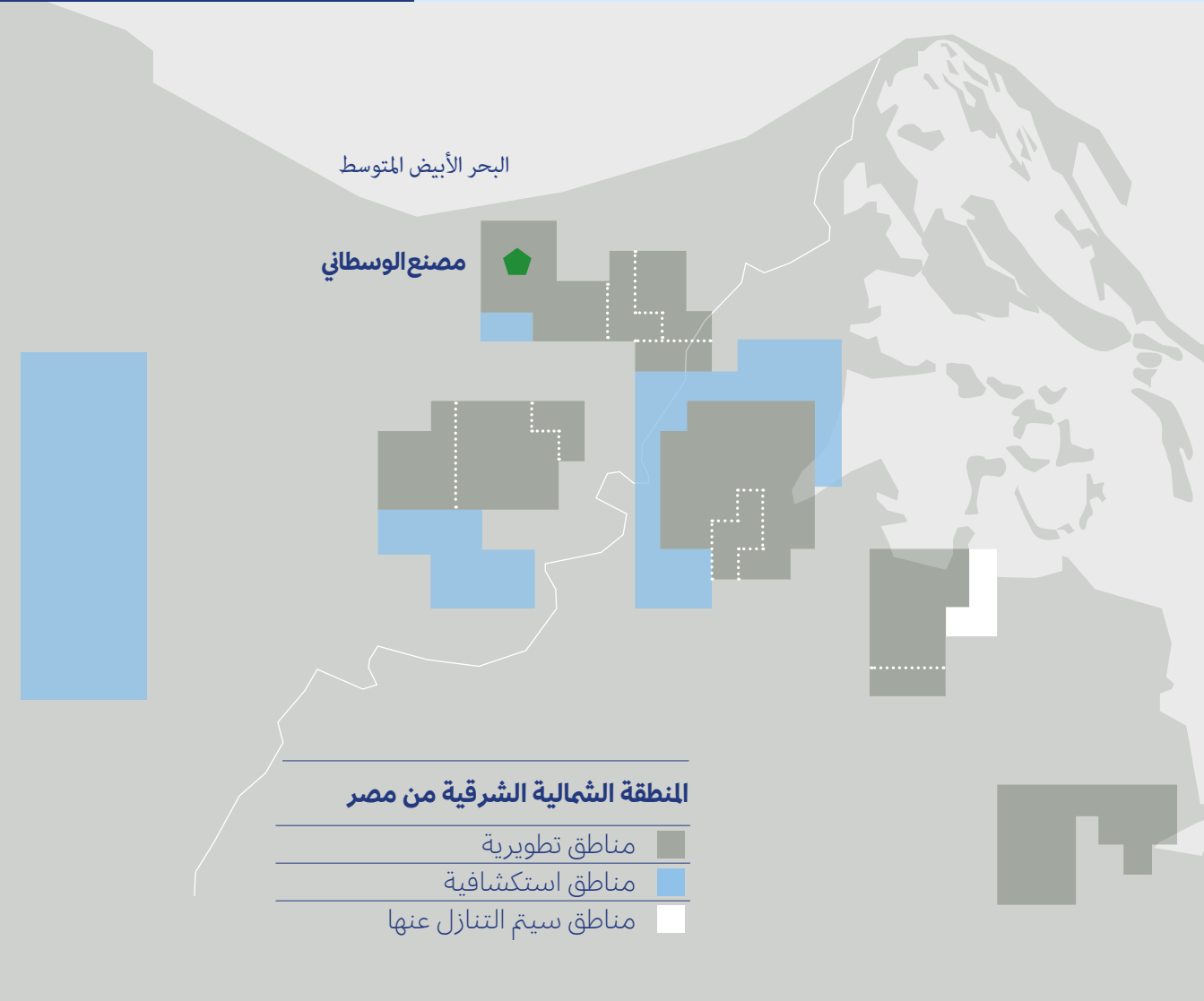
معدل إنتاج دانة غاز في مصر

16,450

برميل نفط مكافئ في اليوم

حقق مصنع الوسطاني مستوىً عاليًا من الموثوقية وفترات تشغيل ممتازة.

أبرمت دانة غاز اتفاقية جديدة لدمج الامتيازات البرية الثلاثة الحالية في دلتا النيل ضمن امتياز واحد والاستحواذ على أراضٍ إضافية لاستكشاف موارد النفط والغاز.



لحة عامة

تمارس دانة غاز أنشطتها في مصر منذ عام 2007 عبر شركة دانة غاز مصر التابعة لها، حيث تركز على أنشطة تطوير وإنتاج الغاز الطبيعي والسوائل الهيدروكربونية، التي تشمل المكثفات والغاز البترولي المسال. وقد أصبحت عندئذٍ خامس أكبر شركة منتجة للغاز الطبيعي في مصر.

وفي 23 ديسمبر 2024، أبرمت دانة غاز اتفاقية «النزلة الجديدة» مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيغاس)، وهي اتفاقية تدمج 13 عقد تطوير قائم في مناطق الامتياز الموجودة في النزلة وغرب النزلة وغرب القنطرة ضمن امتياز واحد، وتتضمن شروطًا مالية محسنة لتجديد العمر الاقتصادي لهذه الأصول. وتجدر الإشارة إلى أن مساحة المناطق الواقعة في دلتا النيل والمشمولة في عقود التطوير تبلغ 387.1 كيلومترًا مربعًا. وتمتلك دانة غاز مصر حصة تشغيلية بنسبة 100% من الامتياز الجديد.

كما تضمنت اتفاقية النزلة الجديدة مساحات استكشاف إضافية تبلغ 297.4 كيلومترًا مربعًا وتقع بالقرب من أراضي عقود التطوير.

الإنتاج والاستكشاف والاحتياطيات

في عام 2024، شهدت دانة غاز انخفاضًا في إنتاج النفط بنسبة 25% مقارنة بالسنوات الأخيرة، فوصل إلى 16,450 برميل نفط مكافئ في اليوم، وذلك بسبب تراجع إنتاج الحقول الطبيعية. ويشمل هذا الرقم إنتاجًا يوميًا يبلغ في المتوسط 80 مليون قدم مكعب من الغاز و1,554 برميلًا من المكثفات و132 مليون طن من الغاز البترولي المسال. وتجدر الإشارة إلى أن الشركة نجحت على مدار السنوات الثلاث السابقة في إبطاء وتيرة تراجع الإنتاج إلى نسبة أدنى من نسبة التراجع التي تشهدها في العادة الخزانات عالية الجودة في دلتا النيل والتي تبلغ 30%. ومن المتوقع أن تقوم الشركة بعكس هذا التراجع من خلال تنفيذ حملة الحفر والاستكشاف والتطوير المخطط لها بعد توقيع اتفاقية الامتياز الجديدة. كما حافظت منشآت معالجة إنتاج النفط والغاز على موثوقية ممتازة وفترة تشغيل استثنائية بنسبة 99.9%.

واستنادًا إلى تقرير التدقيق المستقل في الاحتياطيات، انخفضت الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة في دانة غاز مصر من 33.8 مليون برميل نفط مكافئ في نهاية عام 2023 إلى 22.1 مليون برميل نفط مكافئ بحلول 31 ديسمبر 2024. وبسبب غياب أنشطة الحفر خلال عام 2024، لم تعوّض الشركة الاحتياطيات المنتجة والبالغة 6 ملايين برميل نفط مكافئ، كما حقّضت مؤخرًا كمية النفط التي تتوقع استردادها وتعويضها بمقدار 5.7 مليون برميل نفط مكافئ تماشيًا مع التقديرات الأخيرة المتعلقة بكميات الاحتياطيات التي من الممكن انتاجها.

شروط جديدة لعقود الامتياز

من شأن الشروط الجديدة المعدلة التي تنص على زيادة أسعار الغاز وزيادة حصة دانة غاز من الإنتاج أن تحسّن إلى حد كبير المردود الاقتصادي الناجم عن أنشطة الاستكشاف والتطوير المستقبلية. وفي المقابل، التزمت الشركة بتنفيذ أنشطة استكشافية وتطويرية إضافية تعود بمردود اقتصادي وتساهم في زيادة الإنتاج والاحتياطيات وتطيل عمر الأصول.

وتشمل تلك الأنشطة الإضافية حفر 6 آبار استكشافية و5 آبار تطويرية خلال عامي 2025 و2026. وتجدر الإشارة إلى أن إجمالي الاستثمار المخطط له والمرتبط ببرنامج العمل الخاص بالاتفاقية الجديدة بلغ حوالي 100 مليون دولار أمريكي. ومن المتوقع أن يساهم هذا الاستثمار في زيادة معدلات إنتاج الغاز بمقدار 80 مليار قدم مكعب من الغاز العنى وأن يعزز قيمة أصول شركة دانة غاز مصر بشكل كبير. ومن شأن هذا الاستثمار أن يوفّر على الاقتصاد المصري أكثر من مليار دولار من خلال تقليل اعقاده على استيراد الغاز الطبيعي المسال والمازوت لتوليد الكهرباء، وأن يعود بمنفعة كبيرة لشركة دانة غاز مصر.

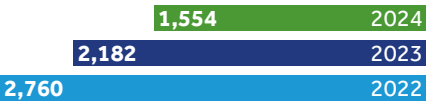
معدل إنتاج الغاز

80 مليون قدم مكعب يوميًا



معدل إنتاج المكثفات

1,554 برميل في اليوم



معدل إنتاج الغاز البترولي المسال

132 طن متري يوميًا



معدل الإنتاج اليومي

16,450 ألف برميل نفط مكافئ



استعراض العمليات الإمارات العربية المتحدة

في إطار مشروع غاز الإمارات، وقعت شركة نفط الهلال اتفاقي لاستيراد 600 مليون قدم مكعب من الغاز الحامضي يوميًا من الشركة الوطنية الإيرانية للنفط، وذلك بهدف نقله ومعالجته وبيعه وتسويقه في دولة الإمارات.

مشروع غاز الإمارات

في إطار مشروع غاز الإمارات، وقعت شركة نفط الهلال اتفاقي لاستيراد 600 مليون قدم مكعب من الغاز الحامضي يوميًا من الشركة الوطنية الإيرانية للنفط، وذلك بهدف نقله ومعالجته وبيعه وتسويقه في دولة الإمارات. وكان من المفترض أن يتم استلام الغاز من خلال المنصة البحرية الموصولة بالبنية التحتية الخاصة بحقل مبارك النفطي وأن يُنقل عبر خط أنابيب قطره 30 بوصة إلى مصنع غاز الصجعة في الشارقة، ومن ثم أن يُعالج لاستخلاص الكبريت واستخراج مكثفات الغاز الطبيعي

أبرز النتائج المحققة في عام 2024

بلغت حصة دانة غاز من قضية التحكيم الأولى

608

مليون دولار أمريكي

من المتوقع أن تنعقد جلسة التحكيم الثانية للمطالبة بتعويضات أكبر بكثير في عام 2025



الإمارات العربية المتحدة



وبيعها في دولة الإمارات. وتجدر الإشارة إلى أنَّ ملكية المنصة البحرية وخط الأنابيب تعود للشركة المتحدة لإمدادات الغاز التابعة لشركة دانة غاز التي تملك أيضًا مصنع الصجعة.

كما كان من المفترض أن تتولى شركة الهلال للغاز الطبيعي المحدودة، التي تمتلك فيها دانة غاز حصة أسهم نسبتها 35%، عملية بيع وتسويق الغاز إلى المستهلكين محليًا في دولة الإمارات وتسويق مكثفات الغاز والمنتجات الكبريتية على الصعيدين الإقليمي والدولي. ولكنَّ الشركة الوطنية الإيرانية للنفط تخلّفت عن التزامها بتوريد الغاز في الفترة التي كان من المقرر أن يبدأ فيها المشروع في عام 2005، ما أدى إلى خضوع عقد بيع وشراء الغاز المبرم بين الشركة الوطنية الإيرانية للنفط وشركة نفط الهلال، التي تربطها شراكة مع دانة غاز، للتحكيم الدولي منذ يونيو 2009. وفي عام 2014، أصدرت هيئة التحكيم حكمًا لصالح شركة نفط الهلال، وخلصت إلى أنَّ الشركة الوطنية الإيرانية للنفط قد أخلّت ببنود العقد، وحملتها مسؤولية التعويض عمّا تسببت به من أضرار.

وفي النتيجة، عُقدت جلسة استماع في أكتوبر 2017 للبت في حجم الأضرار وتحديد التعويضات الواجب على الشركة الوطنية الإيرانية للنفط دفعها بسبب إخلالها بالعقد خلال الفترة الممتدة من 2005 إلى 2014.

ثم في سبتمبر 2021، أصدرت هيئة التحكيم الدولية حكمها النهائي في قضية التحكيم الأولى، ملزمةً الشركة الوطنية الإيرانية للنفط بدفع تعويضات قيمتها 608 مليون دولار أمريكي لدانة غاز التي أدرجت هذا المبلغ على شكل ذمم مدينة مستحقة في بيان مركزها المالي. وقد غطت قضية التحكيم الأولى الفترة الممتدة من عام 2005 إلى منتصف عام 2014، أي 8.5 أعوام من عقد بيع وشراء الغاز الذي تبلغ مدته 25 عامًا.

هذا وأبقت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز على اطلاع بآخر المستجدات المتعلقة بالإجراءات المتخذة لتنفيذ حكم هيئة التحكيم:

لقد رفضت المحكمة الإنجليزية العليا في لندن كل الطلبات التي قدّمتها الشركة الوطنية الإيرانية للنفط للطعن في الحكم الصادر في قضية التحكيم الأولى. كما أكدت محاكم في دولة الإمارات والمملكة المتحدة وهولندا والولايات المتحدة واليونان على هذا الحكم وبناءً عليه تم اتّخاذ تدابير وإجراءات في هذه البلدان لتنفيذ الحكم، ومنها حجز التحفظي على أصول شركة النفط الوطنية الإيرانية. كما يجري العمل أيضًا على اتخاذ إجراءات لتنفيذ الحكم في بلدان أخرى.

وبموجب الحكم الصادر في قضية التحكيم الأولى، ستستمر الفائدة في التراكم بمقدار سعر الفائدة المعقد بين البنوك في دولة الإمارات لأخر 12 شهرًا، «إيبور» + 1 نقطة مئوية، حيث بدأ حساب هذه الفوائد بعد مرور ثلاثة أشهر من تاريخ صدور الحكم الأول ويستمر إلى حتى يتم سداد كامل المبلغ. وعليه، فقد بلغت حصة دانة غاز من هذه الفوائد 109 مليون دولار أمريكي بحلول 31 ديسمبر 2024.

كما تجري حاليًا عملية التحكيم الثانية للمطالبة بتعويضات أكبر بكثير مقابل السنوات الستة عشر ونصف المتبقية من العقد والممتدة من 2014 إلى 2030. وكان من المفترض أن تنعقد جلسة الاستماع النهائية في قضية التحكيم الثانية في مارس 2023، ولكنها تأجلت بسبب استقالة محامي الشركة الإيرانية الوطنية للنفط الخارجيين وبسبب إعادة تشكيل هيئة التحكيم. ومن المتوقع أن تنعقد الجلسة النهائية في عام 2025. وقد أعربت شركة نفط الهلال وشركة دانة غاز عن تفاؤلها وثقتهم بالحصول على حكم يصب في صالحهما في قضية التحكيم الثانية.

المراجعة المالية

تفتخر شركة دانة غاز بما حقته من إنجازات هامة في عام 2024 من إنجازات هامة في تعزيز مركزها المالي، وذلك من خلال إدارة الدفعات والتدفقات النقدية بشكل استباقي. ففي أواخر عام 2023، نَقّدت الشركة آلية محكمة لضمان تحصيل الدفعات والمستحقات بشكل منتظم في إقليم كردستان العراق

لمحة عامة

تفتخر شركة دانة غاز بما حقته من إنجازات هامة في عام 2024 ساهمت في تعزيز مركزها المالي، وذلك من خلال إدارة الدفعات والتدفقات النقدية بشكل استباقي. ففي أواخر عام 2023، نَقّدت الشركة آلية محكمة لضمان تحصيل الدفعات والمستحقات بشكل منتظم في إقليم كردستان العراق، ما أتاح لها أن تتلقى أرباحاً منتظمة من ائتلاف بيرل بتروليوم وأن تعزز بالتالي ميزانيتها العمومية من خلال سداد الديون على المستوى المؤسسي، مما مكن الشركة من استئناف توزيع الأرباح على المساهمين.

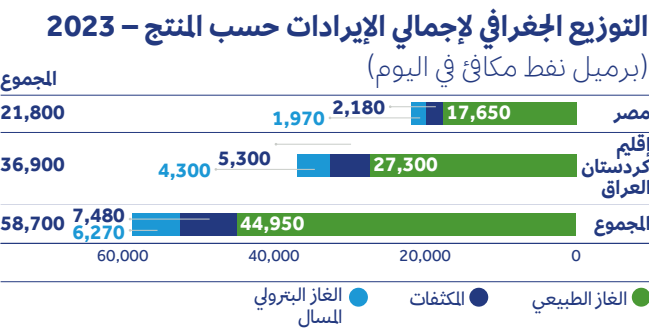
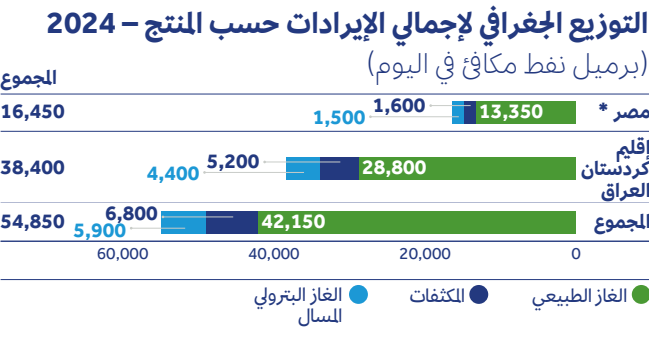
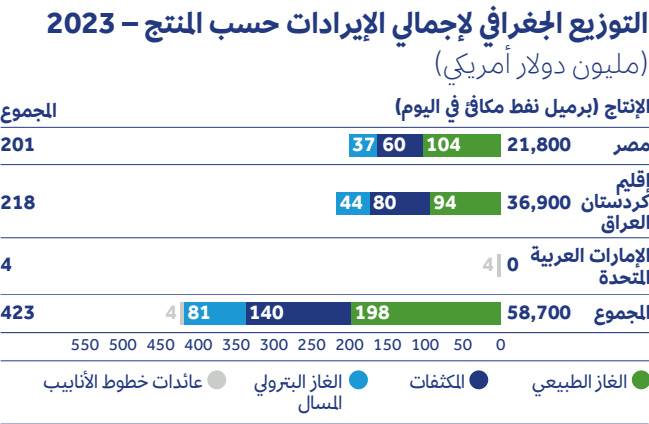
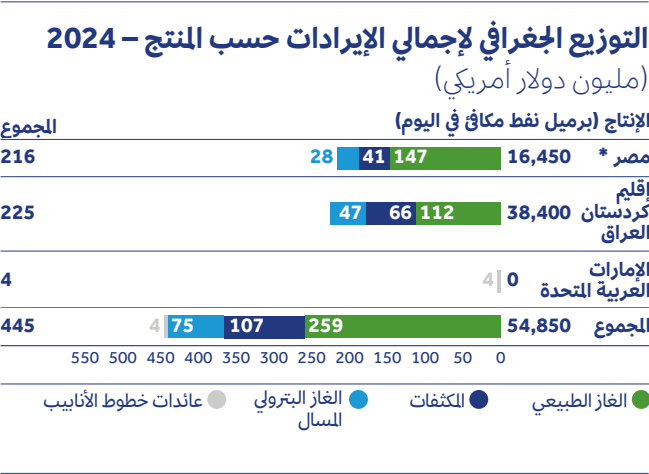
وسجّلت الشركة في عام 2024 صافي أرباح قدره 151 مليون دولار أمريكي، مقابل 160 مليون في عام 2023، ما يشكل تراجعًا بنسبة 6%، وذلك بسبب اقتطاع مخصصات غير متكررة متعلقة بتكاليف مناطق الامتياز السابقة في مصر، وهي مخصصات قيمتها 33 مليون دولار لم تعد قابلة للاسترداد بموجب الاتفاقية الجديدة. وباستثناء تلك المخصصات غير المتكررة، سجّلت الشركة صافي أرباح بقيمة 184 مليون دولار أمريكي خلال 2024، بزيادة قدرها 15% مقارنةً بعام 2023.

أما أرباح الشركة قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك واستهلاك الدين، فبلغت 263 مليون دولار أمريكي في عام 2024، مقابل 257 مليون دولار أمريكي في عام 2023.

كما شهد إجمالي إيرادات الشركة نموًا بنسبة 5% فوصل إلى 445 مليون دولار خلال عام 2024، مقابل 423 مليون دولار في عام 2023. وجاء هذا النمو مدفوعًا بشكل أساسي بالإيرادات الإضافية الناتجة عن الشروط المالية المحسنة للنصوص عليها في الاتفاقية التي أبرمتها الشركة مؤخرًا لدمج مناطق الامتياز التابعة لها في مصر ضمن امتياز واحد. ولكن قابل تلك الإيرادات الإضافية التي بلغت قيمتها 68 مليون دولار أمريكي انخفاض الإيرادات في مصر بقيمة 51 مليون دولار أمريكي نتيجة لتراجع الإنتاج الطبيعي في الحقول. ومن ناحية أخرى، شهد الإنتاج في كردستان ارتفاعًا ساهم في زيادة إيرادات الشركة بمقدار 20 مليون دولار أمريكي.

هذا ووصلت السيولة النقدية في دانة غاز إلى 317 مليون دولار أمريكي، بما في ذلك 235 مليون دولار أمريكي مُحْتَفَظ بها في ائتلاف بيرل بتروليوم. وقد نجح الائتلاف في جمع 350 مليون دولار أمريكي على شكل سندات في 31 ديسمبر 2024، ما ساهم في تعزيز رصيده النقدي بشكل ملحوظ في أواخر عام 2024. ومن المقرر أن تُستخدَم عائدات السندات لتمويل مشروع التوسعة الجاري «خورمور 250».

وتجدر الإشارة إلى أنَّ الشركة استلمت ما مجموعه 326 مليون دولار أمريكي خلال عام 2024، ما يشمل 65 مليون دولار من مصر و 261 مليون دولار من إقليم كردستان العراق. وبحلول 31 ديسمبر 2024، شهدت مستحقات دانة غاز في مصر زيادة قدرها 30 مليون دولار ووصلت إلى 78 مليون دولار. أما في إقليم كردستان، فتراجعت مستحقات الشركة من 103 مليون دولار أمريكي في عام 2023 إلى 67 مليون دولار أمريكي في عام 2024، ما يرتبط مباشرة بالمقاربة الاستباقية التي اعتمدتها دانة غاز وبعكس نجاحها في تنفيذ آلية التحصيل المتفق عليها.



المراجعة المالية (تمة)

النفقات التشغيلية والعامه والإدارية (مليون دولار أمريكي)		
2024	57	
2023	53	
2022	57	النفقات التشغيلية
2021	60	
2020	55	
2019	55	
2024	11	النفقات العامة والإدارية
2023	11	
2022	12	
2021	11	
2020	12	
2019	15	
	60	55
	50	45
	35	30
	25	20
	15	10
	5	0

النفقات التشغيلية والعامه والإدارية

تواصل مجموعة دانة غاز سعيها في خفض قاعدة نفقاتها. فقد شهدت نفقاتها التشغيلية ارتفاعًا طفيفًا وبلغت 57 مليون دولار أمريكي في عام 2024، وذلك بسبب ما تكبدته ائتلاف بيرل بترولسيوم من نفقات إضافية متعلقة بالصيانة والتحسينات الأمنية والموارد البشرية. كما بلغت النفقات العامة والإدارية في دانة غاز 11 مليون دولار أمريكي، ما يُعَدُّ رقمًا تنافسيًا للغاية مقارنة بنظرائها في الصناعة النفطية. وتجدر الإشارة إلى أنّ نفقات دانة غاز التشغيلية والعامه والإدارية في عام 2024 كانت أدنى من 3.5 دولار لكل برميل نفط مكافئ، ما يعد من أدنى النفقات عبر الصناعة النفطية.

الميزانية العمومية

حافظت دانة غاز على متانة ميزانيتها عمومية، إذ وصلت قيمة أصولها الإجمالية إلى 2.95 مليار دولار أمريكي فيما لم تتجاوز قيمة التزاماتها 426 مليون دولار أمريكي. وبلغت حقوق المساهمين 2.52 مليار دولار أمريكي في عام 2024، ما يعني أنّ القيمة الدفترية للسهم تبلغ 1.32 درهمًا (مقابل 1.24 درهمًا للسهم الواحد في عام 2023).

الأصول غير المتداولة

بلغت قيمة الأصول غير المتداولة في دانة غاز 1.77 مليار دولار أمريكي بحلول 31 ديسمبر 2024، مقابل 1.8 مليار دولار أمريكي في عام 2023. ويعود تراجع قيمة الأصول غير المتداولة إلى تدني النفقات الرأسمالية في مصر وإقليم كردستان العراق في عام 2024.

الأصول المتداولة

زادت قِمة الأصول المتداولة في دانة غاز بنسبة 19% من 989 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2023 إلى 1,180 مليون دولار أمريكي في 2024. وتعود تلك الزيادة بالدرجة الأولى إلى زيادة مستوى النقد لدى دانة غاز ورصيدها في البنك من 131 مليون دولار أمريكي في أواخر عام 2023 إلى 317 مليون دولار أمريكي في عام 2024.

الالتزامات

ارتفع مجموع التزامات دانة غاز من 425 مليون دولار أمريكي في عام 2023 إلى 426 مليون دولار أمريكي في عام 2024. إذ قامت الشركة بخفض ديونها المؤسسية من 108 مليون دولار أمريكي في عام 2023 إلى 28 مليون دولار أمريكي في عام 2024. ومع ذلك، ازدادت ديون ائتلاف بيرل بترولسيوم من 144 مليون دولار أمريكي في عام 2023 إلى 227 مليون دولار أمريكي في عام 2024، وذلك بسبب إصدار سندات جديدة بقيمة 350 مليون دولار أمريكي (100%) في أكتوبر 2024.

الاستثمار الرأسمالي

بلغت قِمة نفقات دانة غاز الرأسمالية 64 مليون دولار أمريكي خلال عام 2024. إذ أنفقت 10 ملايين دولار أمريكي في مصر إلى جانب 54 مليون دولار أمريكي في إقليم كردستان العراق لتحويل مشروع التوسعة «خورمور 250».

المستحقات التجارية

تراجعت مستحقات دانة غاز التجارية من 151 مليون دولار في نهاية عام 2023 إلى 145 مليون دولار أمريكي في أواخر عام 2024. ففي مصر، بلغت المستحقات التجارية 78 مليون دولار أمريكي في نهاية عام 2024. أما في إقليم كردستان العراق، فانخفضت إلى 67 مليون دولار أمريكي، وذلك نتيجة للمقاربة الاستباقية وآليات التحصيل التي اعتمدتها الشركة ونقّذتها بنجاح.

وحصلت دانة غاز 326 مليون دولار أمريكي في عام 2024، مقابل 238 مليون دولار أمريكي في عام 2023. إذ حصلت 65 مليون دولار أمريكي في مصر في عام 2024، محققة نسبة تحصيل تبلغ 105% من إيراداتها في ذاك العام، باستثناء المخصصات غير المتكررة التي بلغت قيمتها 33 مليون دولار أمريكي والتي اقتطعت في نهاية العام من الإيرادات بعد توقيع اتفاقية الامتياز الجديدة. أما في إقليم كردستان العراق، فقد بلغت حصة دانة غاز من المبالغ المحصلة 261 مليون دولار أمريكي في عام 2024، بنسبة تحصيل 116% من إيراداتها في ذاك العام.

المستحقات التجارية (مليون دولار أمريكي)		
2024		
الدفعات المستحقة في مصر	62	33*
الدفعات المحصلة في مصر	65	
الدفعات المستحقة في إقليم كردستان العراق	225	
الدفعات المحصلة في إقليم كردستان العراق	261	
2023		
الدفعات المستحقة في مصر	75	
الدفعات المحصلة في مصر	58	
الدفعات المستحقة في إقليم كردستان العراق	218	
الدفعات المحصلة في إقليم كردستان العراق	180	
	280	240
	200	160
	120	80
	40	0

*مستحقات إضافية ناجمة عن اتفاقية الامتياز الجديدة في مصر

التدفقات النقدية

ارتفعت التدفقات النقدية الناتجة عن الأنشطة التشغيلية بنسبة 69% من 162 مليون دولار أمريكي في عام 2023 إلى 274 مليون دولار أمريكي في عام 2024. ويعود ذلك بالدرجة الأولى إلى التحسينات الملحوظة التي أُجْرِيتْ في آليات التحصيل في عام 2024.

أما المبالغ النقدية الصافية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية، فارتفعت بنسبة 36% لتصل إلى 84 مليون دولار أمريكي، وذلك بسبب النفقات الرأسمالية المتعلقة بمشروع «خورمور 250».

هذا وبلغت المبالغ النقدية الصافية المستخدمة في الأنشطة التمويلية 16 مليون دولار أمريكي في عام 2024، ما يشكل زيادة نسبتها 78% مقارنة بـ 73 مليون دولار أمريكي في العام السابق. وفي عام 2024، بلغت حصيله القروض الجديدة التي حصلت عليها دانة غاز 164 مليون دولار أمريكي، وسدّدت ديونًا تبلغ قيمتها الإجمالية 159 مليون دولار أمريكي.

نتيجة لتلك التدفقات النقدية، ارتفع الرصيد النقدي لشركة دانة غاز بنسبة 142% من 131 مليون دولار أمريكي في مطلع عام 2024 إلى 317 مليون دولار في أواخر العام نفسه. ويتضمن هذا المبلغ حصة دانة غاز من المبالغ المحتفظ بها من قبل ائتلاف بيرل بترولسيوم والبالغة 235 مليون دولار أمريكي.

التدفقات النقدية (بملايين الدولارات الأمريكية)		
المبالغ النقدية الصافية المستخدمة في العمليات التشغيلية	274	69%+
المبالغ النقدية الصافية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية	84	36%+
المبالغ النقدية الصافية المستخدمة في الأنشطة التمويلية	16	78%+
	73	
	300	250
	200	150
	100	50
	0	
	2023	2024

التمويل:

في أكتوبر 2020، وقّعت الشركة اتفاقية للحصول على تسهيل ائتماني بقيمة 90 مليون دولار أمريكي من أحد البنوك في دولة الإمارات العربية المتحدة. وقد تم استخدام هذا التسهيل الائتماني بشكل كامل في 22 أكتوبر 2020. ومع أنّ المدة الأولية المتفق عليها لهذا التسهيل الائتماني كانت عامًا واحدًا، كان هناك خيار للشركة يسمح لها بتمديد مدة هذا التسهيل لأربع سنوات إضافية، بحيث تصل المدة الإجمالية إلى خمس سنوات. وقد تحدد سعر الفائدة على القرض بـ 3% مضافًا إليها سعر الفائدة السائد بين بنوك لندن «ليبور» لمدة عام. وفي أكتوبر 2021، قررت الشركة تمديد مدة التسهيل لأربع سنوات إضافية بمعدل فائدة نسبته 4% فوق سعر الفائدة السائد بين بنوك لندن «ليبور»، وبذلك أصبح التاريخ النهائي لاستحقاق القرض هو 13 أكتوبر 2025. وبلغ المبلغ المستحق على أصل القرض 28 مليون دولار أمريكي بتاريخ 31 ديسمبر 2024.

كما وقّعت الشركة اتفاقية للحصول على تسهيل ائتماني لقرض قصير الأجل مدته 10 أشهر مع بنك محلي في دولة الإمارات العربية المتحدة بمبلغ 65 مليون دولار أمريكي بتاريخ 20 مارس 2023 يُستحق دفعه في 31 ديسمبر 2023. وفي 6 فبراير 2024، وقّعت الشركة الملحق رقم 1 لاتفاقية القرض الأصلية من أجل زيادة التسهيلات الائتمانية بمبلغ 5 ملايين دولار، وبذلك

ارتفعت قيمة القرض من 65 مليون دولار أمريكي إلى 70 مليون دولار أمريكي مع سعر فائدة يوازِي سعر الفائدة الرئيسي الأمريكي مضافًا إليه 3.75% سنويًا. وقد تم تسديد القرض بالكامل في تاريخ استحقاقه بتاريخ 30 سبتمبر 2024.

بحلول 31 ديسمبر 2024، بلغت ديون دانة غاز على المستوى المؤسسي (باستثناء الحصة المجمعة من ديون ائتلاف بيرل بترولسيوم للوضحة أدناه) 28 مليون دولار أمريكي.

تمويل ائتلاف بيرل بترولسيوم:

خلال عامي 2018 و2019، حصل ائتلاف بيرل بترولسيوم على عدد من التسهيلات الائتمانية من أحد البنوك المحلية في دولة الإمارات، حيث بلغت قيمة هذه التسهيلات 335 مليون دولار أمريكي. وبحلول 31 ديسمبر 2024، سدد الائتلاف المبالغ المستحقة عليه بالكامل.

وخلال شهر سبتمبر 2021، وقّع الائتلاف قرصًا بقيمة 250 مليون دولار أمريكي مع مؤسسة تمويل التنمية الدولية الأمريكية تستحق في 17 يوليو 2028 من أجل تمويل الأعمال الإنشائية لمشروع «خورمور 250» الجاري تنفيذه في خورمور. كما وقّع الائتلاف في 17 يوليو 2024 قرصًا بقيمة 125 مليون دولار أمريكي مع بنك محلي في دولة الإمارات مع موعد سداد نهائي في 30 سبتمبر 2025 من أجل تمويل الاحتياجات المحددة لرأس المال التشغيلي اللازم والنفقات الرأسمالية اللازمة لاستكمال مشروع «خورمور 250».

وفي نوفمبر 2024، أصدر الائتلاف سندات بقيمة 350 مليون دولار أمريكي، تستحق في 15 مايو 2028. وسيتم استخدام هذه السندات لتحويل المراحل المتبقية من مشروع خورمور 250. ولا بد من الإشارة إلى أنّ القويلات التي حصل عليها الائتلاف لا تتضمن حق الرجوع لدانة غاز.

وبحلول 31 ديسمبر 2024، يكون إجمالي ديون إئتلاف بيرل بترولسيوم قد بلغ 648 مليون دولار أمريكي.

وبذلك يكون إجمالي ديون دانة غاز قد بلغ 255 مليون دولار أمريكي بحلول 31 ديسمبر 2024، ويتضمن ذلك حصتها البالغة 35% من التسهيلات والقروض المتنوعة لإتلاف بيرل بترولسيوم.

إدارة المخاطر

تعد إدارة المخاطر من العناصر المهمة في تسيير الأعمال في شركة دانة غاز. فقد تبنت دانة غاز أفضل الممارسات لإدارة المخاطر المختلفة والتي تشمل المخاطر الاستراتيجية والتشغيلية والمالية وتلك المرتبطة بالامتثال والصحة والسلامة والأمن والبيئة. وتشكل قدرتنا على تحديد المخاطر القائمة والناشئة وتقييمها وإدارتها بشكل فعال ركيزة هامة تساهم في ضمان نجاح أعمالنا وحماية مصالح المساهمين على المدى الطويل.



معلومات حول إدارة المخاطر في دانة غاز

3

المخاطر العالمية عالية المستوى

تشمل مخاطر طويلة الأجل مثل تغير المناخ ومصادر الطاقة البديلة

2

الأحداث الإقليمية الأخيرة

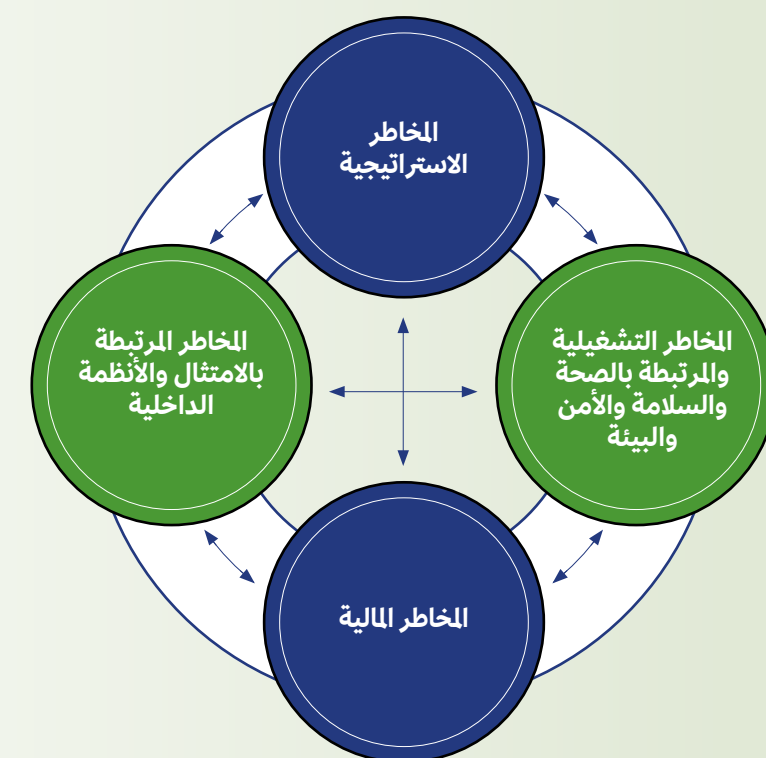
تتم دراسة وتقييم الأحداث التي تشهدها المنطقة والتي تؤثر على عمليات دانة غاز واستراتيجياتها، كالتزاعات بين الحكومات والحروب التجارية

1

المخاطر على مستوى المشاريع والدول

تضم بشكل أساسي مخاطر تشغيلية وفنية ومخاطر تتعلق بالصحة والسلامة والأمن والبيئة يتم تقييمها وفرزها إلى ملف المخاطر الإقليمية

توضيح الروابط القائمة بين عناصر إدارة المخاطر المؤسسية، ما يشمل المخاطر الاستراتيجية والتشغيلية والمالية وتلك المرتبطة بالامتثال



تنفذ مجموعة دانة غاز إجراءات فعالة لإدارة المخاطر المؤسسية على المستويات كافة. إذ تتعامل المجموعة مع المخاطر من خلال مبدأ التصعيد، وذلك من خلال تناقلها من مستوى الإدارات إلى مستوى المجموعة ومن مستوى مجلس الإدارة إلى المسؤولين في الإدارات والبلدان. وتقوم اللجنة التنفيذية بتقييم المخاطر الرئيسية التي تواجه المجموعة كل ستة أشهر، بينما يهتم مجلس الإدارة ولجانه بمتابعة المخاطر الرئيسية ويشرف عليها ويكلف فريق الإدارة التنفيذية والإدارة العليا بإدارتها. وتستفيد دانة غاز من إجراءاتها الصارمة المرتبطة بإدارة المخاطر والأداء وضمان فعالية التدابير المتخذة، ومن مؤشرات الأداء الرئيسية المتوازنة في سجلات أداء الشركة، لإدارة الفرص والمخاطر والاستجابة لخاوف أصحاب المصلحة. كما تنظر في المخاطر الاستراتيجية والتشغيلية والمالية وتلك المرتبطة بالامتثال كجزء من إطارها الخاص بإدارة المخاطر المؤسسية.

مجلس الإدارة والمسؤولية التنفيذية

يتولى مجلس الإدارة مهمة الإشراف الاستراتيجي وقيادة الشركة، ويتحمل مسؤولية تطبيق أنظمة فعالة للتدقيق الداخلي وإدارة المخاطر، ما يشمل تقييم المخاطر التي تؤثر على تنفيذ خطة عمل الشركة وخططها الاستراتيجية، والإشراف على الاستراتيجيات المتبعة للحد من تلك المخاطر. وتشكل إدارة المخاطر جزءاً أساسياً في عملية التخطيط السنوي وإدارة الأداء في دانة غاز. إذ يتولى مجلس الإدارة ولجنة التدقيق والامتثال عملية استعراض المخاطر والفرص الرئيسية والاستراتيجية كل ثلاثة أشهر.

وتنط مسؤوليات مراقبة مخاطر الأعمال التجارية وإدارتها بفريق الإدارة التنفيذية ورؤساء الأقسام ووحدات الأعمال، كل ضمن اختصاصه. ويتولى المديرون، كل ضمن صلاحياته، مسؤولية التعرف على المخاطر وتقييم احتمالية حدوثها ودراسة تأثير بعض المخاطر اليومية واتخاذ القرار بشأن الإجراءات اللازمة لإدارتها.

عملية إدارة المخاطر

خلال عام 2023، قمنا بمراجعة وتحديث إطار إدارة المخاطر (بما في ذلك دليل الإجراءات وبيان تقبل المخاطر) لضمان مواكبة إجراءات إدارة المخاطر التي يتم تنفيذها للتطورات والممارسات الفضلى المعمول بها في قطاعات أعمالنا. ولا ينظر مجلس الإدارة واللجنة التنفيذية فحسب إلى المخاطر قصيرة الأجل ومتوسطة الأجل المرتبطة بإنجاز خطط العمل، بل أيضاً يتم مراجعة المخاطر والفرص متوسطة الأجل وطويلة الأجل. وكما في الأعوام السابقة، أجرت الشركة استعراضاً مستقيماً رفيع المستوى بهدف أخذ مجموعة المخاطر الصادرة عن المنتدى الاقتصادي العالمي والمخاطر الإقليمية ومخاطر صناعة النفط والغاز في الاعتبار، ودمجها في عمليات تقييم مخاطر أنشطة دانة غاز.

ترتكز عملية إدارة المخاطر في دانة غاز على إطار الضوابط الداخلية الذي يحدد جميع السياسات والمعايير والضوابط الإلزامية الضرورية لإدارة أنشطة الشركة والمخاطر المرتبطة بها. وتتضمن السياسات الرئيسية في دانة غاز مدونة قواعد السلوك المهني وسياسات مكافحة غسيل الأموال ومكافحة الرشوة والفساد ودليل تفويض السلطات وأنظمة الإدارة الفنية والسياسات المتعلقة بمكان العمل. وتم مراجعة الضوابط المالية والتشغيلية الأخرى لاستعراض حالة تطورها ومستوى فهمها ووضوحها وتنفيذها ومراقبتها، وذلك لضمان فعاليتها في الحد من المخاطر.

إدارة المخاطر (تمة)

عوامل المخاطر والشكوك

تعرّض أعمال دانة غاز التجارية في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا لعدد من المخاطر والشكوك التي يمكن إما أن يؤثر كل منها على حدة أو أن تؤثر مجموعة منها بشكل ملحوظ على استراتيجية المجموعة وأدائها التجاري، أو سمعتها، ما يمكن أن يؤثر بدوره على عوائد المساهمين وعلى سعر سهم الشركة وتوزيعات الأرباح. ولا تتفك المجموعة تسعى إلى اعتماد وتطوير آليات وإجراءات تساعد على التعرّف على مثل تلك المخاطر والشكوك وإدارتها علماً أن بعض هذه المخاطر خارجة عن سيطرتها.

المخاطر المالية

الإيرادات والسيولة وانخفاض قيمة الأصول

تواجه دانة غاز مخاطر مرتبطة بالسيولة وبإعادة تمويل القروض عند استحقاقها وعدم التمكن من تحويل الأصول المالية إلى نقد بسهولة من دون تكبد خسائر في قيمتها. وقد تضطر المجموعة إلى تسجيل مخصصات انخفاض قيمة أصولها بسبب أحداث خارجة عن إرادتها. إذ تتعرّض دانة غاز لمخاطر متعلقة بالسيولة والأرصدة المستحقة تؤدي إلى خسائر في حال تأخرت الأطراف المعنية الأخرى (بما في ذلك الكيانات السيادية) أو عجزت عن تسديد دفعاتها أو عن الوفاء بالتزاماتها التشغيلية. وقد نشأ مثل هذه المخاطر في بعض الاتفاقيات فيما يتعلق بالمبالغ المستحقة عن مبيعات المنتجات المادية.

تمويل المشاريع والتمويل المؤسسي

تعتمد متطلبات تمويل المشاريع والتمويل المؤسسي في دانة غاز على عدد من العوامل المختلفة، منها الإيرادات المحققة والتدفقات النقدية الناتجة عن أعمال الشركة وأنشطتها، والالتزامات المتعلقة بتسديد الديون المستحقة، والتغيرات في مستوى الإنفاق الرأسمالي المخطط له، والعقود المبرمة التي تخوّل الشركة التنقيب عن النفط والغاز في أراضي جديدة، والعائدات المحققة من بيع الأصول، وأسعار النفط والغاز، والاتفاقيات الجديدة المبرمة مع الحكومات لزيادة معدلات الإنتاج. ولا تتفك الحوكمة البيئية والاجتماعية والتوجهات المناهضة للنفط والغاز المرتبطة بالمناقشات الجارية حول تغير المناخ والانتقال إلى الطاقة المستدامة تكتسب اهمًا متزايدًا وتسيطر على الأسواق الاستثمارية، ما يمكن أن يؤثر على توافر التمويل لأنشطة الشركة مستقبلاً. كما قد تؤثر أعمال دانة غاز وأدائها وسيولتها والمبالغ المستلمة على قدرة الشركة على زيادة التمويل التي تتلقاه.

التأمين

قد لا تتمكن الشركة من الحصول على التأمين اللازم للحد من المخاطر وذلك نتيجة للقيود المفروضة على توافر التغطية ورغبة السوق والسعة الإنتاجية والتسعير وقرارات السلطات التنظيمية. كما يمكن ألا تتمكن من الحصول على تأمين مناسب ومُجدٍ من الناحية الاقتصادية ضد بعض المخاطر الأساسية المرتبطة بأنشطتها. وبالتالي ممكن أن تتكبد دانة غاز خسائر كبيرة بسبب مخاطر متنوعة لا يغطيها التأمين.

المخاطر الاستراتيجية

المخاطر الجيوسياسية والسيادية

يعتمد نجاح المجموعة جزئيًا على فهم وإدارة العوامل السياسية والاقتصادية وظروف السوق في مختلف مجالات الاقتصاد المتنوعة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا. ومن بين المخاطر القطرية المحددة التي قد تؤثر على أعمال المجموعة وسمعتها تقلب أسعار صرف العملات المحلية وعدم إمكانية تحويل هذه العملات؛ والتغيرات غير المتوقعة في القوانين واللوائح والمعايير المحلية؛ وإلغاء الحقوق التعاقدية وتغيرها وانتهائها؛ وإعادة تقييم القوانين الضريبية القائمة؛ والعقوبات الاقتصادية المفروضة على إيران؛ وعدم الاستقرار الإقليمي والحكومي؛ والتدخل الحكومي في قرارات منح التراخيص؛ وارتفاع الرسوم أو الضرائب التي تفرضها الحكومات؛ ومصادرة الأصول، والعقوبات السياسية التي تحول دون إنجاز المشاريع الرئيسية.

دخول أسواق جديدة

يمكن أن تتكبد دانة غاز خسائر في حصتها السوقية وأن تشهد تغييرًا في مركزها المالي في حال لم تتمتع بالقدرات اللازمة للنجاح في ظل الظروف التنافسية القائمة وفي تحليل أسواق الغاز الجديدة وفهمها ودخولها والاستجابة لاحتياجاتها بالطريقة المناسبة، لسبب أو لآخر، بما في ذلك عدم التمكن من تسليم مشاريع غاز جديدة في الوقت المحدد وعدم التكيف مع الظروف التنافسية المشددة إثر قدوم موردي غاز جدد إلى دولة الإمارات العربية المتحدة وجمهورية مصر العربية وإقليم كردستان العراق والأسواق القريبة. وتواجه دانة غاز منافسة قوية من شركات النفط الوطنية التي تسيطر على نسبة كبيرة من الاحتياطي العالمي، ومن شركات النفط العالمية التي تعمل في المنطقة. ويمكن لهذه المنافسة أن تصعب إمكانية دخول مناطق جديدة والاستحواذ على احتياطات جديدة وأن تصعب أيضًا إمكانية دخول أسواق غاز جديدة.

الموارد البشرية وتخطيط التعاقب الوظيفي

تعتمد دانة غاز مقارنة استراتيجية ومنهجية للحصول على الموارد البشرية التي تحتاج إليها وتلبية احتياجاتها طويلة الأمد على هذا الصعيد. إذ تطبّق نماذج تساعد على استقطاب وإدارة الموارد البشرية اللازمة لتنفيذ خطط عمل المجموعة على الأجلين القصير والطويل. ويرتبط أداء المجموعة ونتائجها التشغيلية ونموها المستقبلي ارتباطًا وثيقًا بقدرتها على استقطاب واستبقاء وتحفيز وتنظيم أفراد يتمتعون بالمستوى المناسب من الخبرة والمعرفة. وفي هذا السياق، تسعى المجموعة إلى العثور على كفاءات مميزة من خلال تخطيط التعاقب بين الموظفين وإدارة المواهب، واعتماد ممارسات فعّالة للتوظيف.

المخاطر التشغيلية

الصحة والسلامة والأمن والبيئة

تنطوي أنشطة التنقيب عن النفط والغاز وإنتاجهما ونقلهما ومعالجتهما على قدر كبير من المخاطر المتعلقة بالصحة والسلامة والأمن والبيئة. فقد تؤدي الحوادث الكبرى، والإخفاق في إدارة المخاطر المرتبطة بها إلى وقوع إصابات أو وفيات، أو تأخير موعد إنجاز المشاريع، أو إلغاء أعمال التنقيب، أو إلحاق الضرر بالبيئة، أو فقدان بعض المرافق ومواجهة خسائر وتأخيرات في الإنتاج والإيرادات. كما يمكن أن تؤثر الأوبئة والجائحات التي تتبع من أماكن أخرى من العالم على عمليات الشركة ومشاريعها وموظفيها، كما تبيّن خلال جائحة كورونا.

استبدال الاحتياطيات

على ضوء تراجع معدلات إنتاج النفط والغاز الطبيعي بسبب استنزاف الاحتياطيات، ينبغي أن تسعى المجموعة بانتظام إلى العثور على احتياطيات جديدة بطرق فعّالة منخفضة الكلفة. ويعتمد تحقيق النمو في الإنتاج على عدد من العوامل، مثل اكتشاف مصادر هيدروكربونية وتطويرها؛ والاستفادة من الفرص السانحة للاستحواذ على الموارد الجديدة؛ وتقييم حقول النفط والغاز على النحو الواجب؛ وتقييم جودة وأداء الخزونات؛ وتفسير بيانات المجموعة بدقة؛ وتقييم ظروف الحفر وتكاليفه وتوافر الموارد البشرية والفنية الكافية. وتجدر الإشارة إلى أنّ المنافسة محتدمة للحصول على الامتيازات المرتبطة بالتنقيب عن موارد النفط والغاز واستكشاف الحقول والآبار وتطويرها والاستفادة منها، ما يعني أنّ عدم تمكن دانة غاز من الحصول على القدر الكافي من الموارد الجديدة سينطوي على تأثير سلبي على آفاق نمو إنتاجها من النفط والغاز بعد انقضاء العقد المقبل.

أداء الأصول وسلامتها

يعتمد مستوى إنتاج الشركة (وعائداتها) على استمرارية قدرة أصولها الإنتاجية. لكنّ هذه الأصول تواجه عددًا من المشاكل التشغيلية المرتبطة بخروجها عن الخدمة بسبب أنشطة الصيانة ووقف التشغيل المخطط لها أو بسبب انقطاع الكهرباء بشكل مفاجئ؛ ومستوى إنتاجية الآبار وكفاءتها؛ وتلوث المنتجات؛ وأداء الشركاء والمتعاقدين في المشاريع المشتركة. كما يمكن أن يؤدي عدم الحفاظ على سلامة الأصول إلى تسريبات وحوادث كبرى وأن يتسبب بخروج الأمور عن السيطرة في الآبار.

المخاطر المرتبطة بالامتثال للأنظمة

سمعة الشركة ورخصها التشغيلية

قد تتشوّه سمعة المجموعة بسبب قصورها في الحوكمة المؤسسية والمسؤولية الاجتماعية، وبسبب مسائل متعلقة بالصحة والسلامة والأمن والبيئة وعدم الامتثال للأنظمة، وبسبب تقديم بيانات ونتائج غير صحيحة وتصحيحها، ما يمكن أن يؤثر على إيرادات الشركة المستقبلية وأن يؤدي إلى زيادة التكاليف التشغيلية والرأسمالية والتنظيمية أو إلى انخفاض سعر سهم الشركة. لذلك، عمدت المجموعة على مدار سنوات إلى تنفيذ أنظمة راسخة في مجال الحوكمة المؤسسية والسلوك المؤسسي وسلامة الأصول إلى جانب أنظمة وإجراءات مرتبطة بالصحة والسلامة والأمن والبيئة، كما أنها ستواصل العمل على تعزيز هذه التدابير بما يماشى مع أي تغييرات تطرأ على الأطر التنظيمية المتبعة في البلدان التي تعمل فيها.

المخاطر والفرص الأخرى

تشمل المخاطر الأخرى التي تستعرضها الإدارة التنفيذية في شركة دانة غاز وتقيّمها بانتظام: أسعار السلع، وإدارة أصحاب المصلحة في الشركة، وتنفيذ المشاريع الضخمة، والأمن المعلوماتي، والانتقال إلى الطاقة المستدامة.



موظفونا

نحن نؤمن بشدّة أنّ موظفينا همّ أهمّ مواردنا وهم القوة الدافعة التي تساعدنا على تحقيق رؤيتنا ورسالتنا وتكليل أعمالنا بالنجاح.



استقطاب أصحاب المواهب والكفاءات واستبقاؤهم وبناء قدراتهم:

نحن في دانة غاز، إدراكًا منّا للدور الحيوي الذي يضطلع به رأس المال البشري في تحقيق النجاح، نسعى إلى تنفيذ استراتيجية عادلة وشفافة لإدارة المواهب بما يماشى مع استراتيجية أعمالنا. كما نقدّم لموظفينا إمتيازات تنافسية ونتيح لهم فرصا لبناء قدراتهم وتخمie مهاراتهم المهنية ونقوم بمبادرات تساهم في تهيئة ظروف عمل مأمونة وشاملة.

هذا ونسعى إلى استقطاب المواهب واستبقائنا وصقلها مُستَريدين بإطار عمل استراتيجي يهدف إلى بناء قوة عاملة دينامية ومتنوّعة. وتقوم المراحل الأولى من هذه العملية على تنفيذ استراتيجيات متواصلة لاستقطاب أصحاب المواهب، بحيث تتوافق جهود التوظيف مع قيم

استكمل موظفو دانة غاز 95 يومًا تعليميًا خلال عام 2024.

التنوع والمساواة

ليست مبادئ التنوع والمساواة والشمول والإدماج مجرّد حبر على ورق في دانة غاز، بل هي جزء أساسي من هويتنا. إذ إنّنا ندرك أنّ التنوّع يكتسي أهمية قصوى في مجال الأعمال، ونرى أنّه عنصر محقّق للابتكار ووسيلة تساهم في تعزيز شعور موظفينا بالانتماء. وبالتالي، في كل عام، نسعى جاهدين إلى تحسين الجهود التي نبذلها لتنفيذ مقارنة منهجية تهدف إلى شمل وإدماج موظفين من الجنسين ومن مختلف الجنسيات والأعمار والأديان. فشركة دانة غاز تركز على استقطاب أفضل المواهب واستبقائها وتوفير لهم ظروف عمل متميزة وأمنة تشجّعهم من خلالها على إطلاق العنان لكامل إمكاناتهم.

ولعلّ نسبة تمثيل النساء في شركتنا أفضل دليل على نجاح مبادراتنا الرامية إلى تعزيز التنوع والمساواة. «بلغت نسبة النساء حوالي 23% تقريبًا من إجمالي الموظفين بدوام كامل في شركة دانة غاز في نهاية عام.»

هذا واعمدنا نظامًا صارمًا لإدارة الشؤون المتعلقة بالأخلاقيات والامتنال إلى جانب مجموعة متكاملة من السياسات والإجراءات المتعلقة بقواعد السلوك وسياسات مكان العمل ومكافحة الرشوة والفساد وغسيل الأموال. كما أننا لا نتسامح أبدًا مع أي شكل من أشكال التمييز في أنشطتنا التجارية وفي عملياتنا وإجراءاتنا. وتساهم أخلاقيات العمل والسياسات والممارسات التي نطبّقها في تهيئة بيئة جامعة تتيح للجميع إمكانية المشاركة والمساهمة والتطوّر بشكل عادل. وقد ساعدتنا كل تلك المبادئ على إرساء أجواء التنوّع والتلاحم التي تميّز بها شركة دانة غاز

وتجدر الإشارة أيضًا إلى أنّنا نقوم باستعراض ممارساتنا في إدارة المواهب ونقيّمها ونعمل على تحسينها بانتظام، بما يماشى مع أفضل الممارسات المعمول بها في قطاعنا، ما يساعدنا على الحفاظ على يد عاملة كفؤة وقادرة على التكيف مع متطلبات عملنا ما يساهم في تهيئة بيئة عمل مواتية لصفّل المواهب واستبقائها وتطويرها باستمرار من أجل دعم شركتنا في تحقيق النجاح على المدى الطويل.

توظّفت شركة دانة غاز موظفين بدوام كامل من 12 دولة حول العالم.

مشاركة الموظفين

نحرص كثيرًا على تعزيز شعور موظفينا بالانتماء إلى شركتنا ودائمًا ما نعطي الأولوية لتعزيز مشاركتهم من خلال الحوار المفتوح على مختلف الأصعدة. إذ تؤمن دانة غاز بأهمية الحوار المفتوح والشفاف، وتنظّم الشركة في هذا السياق لقاءات مفتوحة بشكل دوري من أجل مشاركة المعلومات المتعلقة بالنتائج التشغيلية والمالية المحققة مع الموظفين وإبقائهم على اطلاع بالتقدّم المحرز وبالتغييرات التي تحصل في الشركة.

كما تتضمن سياسات الشركة سياسات واضحة للحفاظ على حقوق موظفيها وصحتهم. وهي تشجع جميع الموظفين على الإبلاغ عن أي حوادث قد تؤثر في صحتهم وسلامتهم، وذلك بهدف حمايتهم من التعرض للحوادث أو للأذى، والحد من أي تأثيرات ضارة بالبيئة.

تقييم الأداء والمكافآت

إنّ تقدير الموظفين ومكافأتهم على مساهماتهم وأدائهم جزء أساسي من فلسفة شركة دانة غاز. إذ تقوم ثقافة شركتنا المتحورة حول الأداء على إطار عمل استراتيجي للتقدير والمكافأة، وهو إطار يساهم في تعزيز التميّز والابتكار وبلعب دورًا رئيسيًا في تعزيز إسهامات موظفينا.

يُذكر أنّ نظام المكافآت في الشركة يقوم على الأداء عبر جميع المستويات، وهو مصمم لتعزيز إسهامات الموظفين ودعم استراتيجية الشركة بطريقة فعّالة.

أما نظام تقييم الوظائف والأداء والمكافآت، فهو يعتمد على مقارنة شاملة ومنهجية لتقييم عمل الموظفين بشكل منطقي وعادل، وذلك بالاستناد إلى بيانات داخلية وخارجية، ومن خلال مقارنة كل وظيفة بالوظائف الأخرى في الشركة أو وفق مقياس محدد مسبقًا لتقييم أهمية كل وظيفة بالنسبة إلى الوظائف الأخرى في شركتنا. فإنّ العمل على مقارنة الوظائف ببعضها البعض ومقارنة المسؤوليات الناطة بكل منها لتحديد وزن كل منها بالنسبة إلى الأخرى يساهم في تسهيل عملية تحديد الرتبة الوظيفية وتخصيص الرواتب والمستحقات بشكل عادل ومتسق.

عدد موظفي الشركة حتى 31 ديسمبر 2024

يبين الجدول أدناه عدد الموظفين والمتعاقدين العاملين في الشركات والمشاريع المشتركة التابعة لمجموعة دانة غاز في نهاية عام 2024.

الموظفون	المتعاقدون
24	1
3	
1	
6	4
3	1

يبين الجدول أدناه عدد الموظفين في المشاريع المشتركة التي تمتلك دانة غاز حصة فيها، في نهاية عام 2024.

نسبة ملكية دانة غاز	عدد الموظفين في المشاريع المشتركة	عدد المتعاقدين في المشاريع المشتركة
100 %	373	308
35 %	224	4
	597	312

الإجمالي



تقرير الحوكمة

الصفحات

71 — 34

تقرير الحوكمة

لقد أدركت دانة غاز باستمرار أهمية تبني أفضل ممارسات الحوكمة، حيث يبقى هذا أحد العوامل الأساسية للنجاح شركة مثل دانة غاز، تمتلك رؤية طموحة تضعها ضمن مصاف الشركات الرائدة في صناعة النفط والغاز في الشرق الأوسط. مباشرةً بعد التأسيس، في أبريل 2006، بادرت شركة دانة غاز إلى الإستعانة بمؤسسة التمويل الدولية، التابعة لمجموعة البنك الدولي، بهدف تقييم ومراجعة ممارسات الحوكمة لديها. بهدف تعزيز فعالية مجلس الإدارة، وتقوية بنية الرقابة لدى الشركة، وضمان تماشي ممارسات الإفصاح والشفافية المتبعة لدى الشركة مع أفضل الممارسات الدولية. حتى الآن، يتم باستمرار مقارنة حوكمة الشركة مع أعلى المعايير الدولية من خلال التدقيقات الخارجية المستقلة.

في عام 2021، وتماشياً مع المرسوم بقانون إتحادي رقم 26 لسنة 2020 وقرار رئيس مجلس إدارة هيئة الأوراق المالية والسلع رقم 3 لسنة 2020، قامت دانة غاز بتحديث نظامها الأساسي. ويعكس هذا التعديل الجهود المستمرة بهدف الارتقاء بمعايير الحوكمة وتطويرها نحو مزيد من النضج.

كما تم إجراء مراجعة داخلية شاملة لنظام الشركة الأساسي وإطار الحوكمة لديها في عام 2021، وذلك لضمان توافق سياسات الشركة مع الأطر الموضوعة ودمجها ضمن النظام الأساسي. وأخيرًا تم إنشاء لجنة الحوكمة والترشيدات والمكافآت التي تعنى بالإشراف على الالتزام بأنظمة الحوكمة، إضافةً إلى المتابعة الدورية التي يقوم بها مسؤول الامتثال في مراقبة الالتزام داخل الشركة. وهذا يؤكد التزامنا بأعلى معايير الحوكمة.

وفي عام 2022، تم إجراء تعديلات إضافية على النظام الأساسي للشركة استجابةً للمرسوم بقانون إتحادي رقم 32 لسنة 2021 بشأن الشركات التجارية. وشهد ذلك العام أيضًا إعتقاد سياسات معدلة لمكافآت أعضاء مجلس الإدارة وتوزيع الأرباح من قبل المساهمين. وتم كذلك إجراء عملية تقييم خارجي لأعمال المجلس من قبل مؤسسة جوفرناننس كريد في الربع الأخير من عام 2022 وتم تقديم تقرير إلى مجلس الإدارة في يناير 2023. في الربع الأول من عام 2024، تم إجراء عملية تقييم ذاتي لمجلس الإدارة عن عام 2023 ، كما يتم إجراء مبادرات مستمرة للتأكد من إستقلالية الأعضاء، والإفصاح عن أي تعارض في المصالح إن وجد، وتدقيق ممارسات الحوكمة المتبعة في الشركة.

إن الالتزام مجلس إدارتنا والإدارة التنفيذية بالحفاظ على معايير الحوكمة الصارمة أمرٌ بالغ الأهمية لتحقيق أهداف الشركة الإستراتيجية. يضمن هذا الالتزام الشفافية، والسيطرة الفعالة، والأداء المتميز، والتي تعد جميعها ضرورية لتحويل الإستراتيجيات إلى نجاحات مستقبلية. في النهاية، تم تصميم ممارسات الحوكمة لدى الشركة بهدف تعزيز القيمة بالنسبة مساهمينا، وتحقيق منافع لأصحاب المصالح الآخرين محليًا ودوليًا.

يوضح الجدول أدناه ملكية وتعاملات أعضاء مجلس الإدارة وزوجاتهم وأولادهم في الأوراق المالية للشركة بالإضافة إلى عدد الأسهم التي بحوزتهم وفقًا لسجلات الأسهم الصادرة في نهاية العام.

الاسم	المنصب/ صلة القرابة	الأسهم المملوكة كما في 2024/12/31	اجمالي عملية البيع	اجمالي عملية الشراء
السيد/ عبد الحميد ضياء جعفر	رئيس مجلس الإدارة	—	—	—
السيد/ راشد سيف الجروان الشامسي	نائب رئيس مجلس الإدارة	1,600,000	—	—
السيد/ عبد المجيد عبد الحميد ضياء جعفر	العضو المنتدب لشؤون مجلس الإدارة	—	—	—
السيد/ زياد عبد الله إبراهيم كلداري	عضو مجلس إدارة	4,132,855	—	—
السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري	عضو مجلس إدارة	10,000,000	—	—
سعادة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع	عضو مجلس إدارة	1,000,000	—	—
سعادة/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	عضو مجلس إدارة	16,614,490	—	—
	زوجة	2,601,011	—	—
السيد/ أحمد عبد الحميد محمد سعيد الاحمدي	عضو مجلس إدارة	—	—	—
السيد/ محمد السيد محمد ابراهيم الهاشمي	عضو مجلس إدارة	—	—	—
السيد/ محمد خليل محمد شريف فولاذي الخوري	عضو مجلس إدارة	21,204,118	—	—
السيد/ عمر ابراهيم عبدالله احمد الملا	عضو مجلس إدارة	—	—	—

2. تشكيل مجلس الإدارة:

يلتزم المجلس بعقد اجتماعات منتظمة لمناقشة الأمور الرئيسية المتعلقة بإدارة الشركة، والإشراف على أدائها، وضمان الامتثال للقوانين واللوائح السارية، بما يتماشى مع أفضل ممارسات الحوكمة المؤسسية.

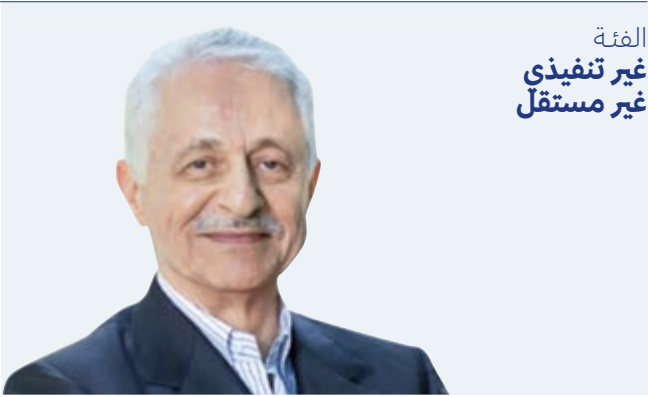
ويتكون مجلس الإدارة الحالي من سبعة أعضاء مستقلين وأربعة أعضاء غير مستقلين غير تنفيذيين.

يتمتع أعضاء مجلس الإدارة بخبرات متنوعة في العديد من المجالات المرتبطة بنشاط الشركة، مثل التمويل والقانون وإدارة المخاطر والحوكمة والاستراتيجية. ويضم المجلس بعض من أبرز الشخصيات التجارية في الإمارات العربية المتحدة، إلى جانب مجموعة مختارة من المتخصصين ذوي الخبرة في قطاع النفط والغاز. تُمكن هذه الخبرة الجماعية من اتخاذ قرارات استراتيجية مستنيرة تدعم الأهداف طويلة الأجل للشركة.

تقرير الحوكمة

أ. تشكيل مجلس إدارة الشركة

السيد/ عبد الحميد ضياء جعفر،
رئيس مجلس الإدارة



الفئة
غير تنفيذي
غير مستقل

المؤهلات والخبرات

السيد عبد الحميد ضياء جعفر حاصل على بكالوريوس في الهندسة (الديناميكا الحرارية وتدفق السوائل) ومن بعدها شهادة الماجستير من جامعة كمبودج في المملكة المتحدة.

السيد عبد الحميد جعفر هو مؤسس ورئيس مجلس إدارة مجموعة الهلال، والتي يقع مقرها الرئيسي في إمارة الشارقة في دولة الإمارات العربية المتحدة، ولها مكاتب إقليمية في الشرق الأوسط وفي المملكة المتحدة. للمجموعة نشاطات متعددة في مجالات المشاريع التجارية بما في ذلك النفط والغاز، أعمال شحن الحاويات والخدمات اللوجستية للموانئ والعقارات وتوليد الطاقة والأسهم الخاصة.

عمل السيد جعفر على تعزيز ثقافة الشفافية والمساءلة في منطقة الخليج من خلال مبادرة «بيرل»، من خلال ترؤسه مبدئياً لمجلس المحافظين والتي تأسست بالتعاون مع مكتب الأمم المتحدة للشركات.

كما أن السيد جعفر هو مؤسس الفرع الإماراتي لمنظمة الرؤساء الشباب ومنظمة الرؤساء العالمية (والتي تُدعى الآن منظمة الرؤساء الشباب «الذهبية»)، كما أنه عضو في المنظمة الدولية للرؤساء التنفيذيين. بالإضافة إلى ذلك فإن للسيد جعفر العديد من المساهمات الخيرية وخصوصاً تلك التي تدعم الأطفال من ذوي الاحتياجات الخاصة والمعوزين وعلاج الأمراض السرطانية والتعليم أيضاً. وكذلك فهو عضو في مجلس الأمناء بالجامعة الأمريكية في الشارقة حتى أغسطس 2023.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة
من تاريخ أول انتخاب له 19 سنة (2005 - 2024)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى لا ينطبق

- مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى
- رئيس مجلس إدارة مجموعة شركات نفط الهلال
- رئيس مجلس إدارة شركة جلفتيئر المحدودة
- مساهم مؤسس في مجموعة أوروك
- عضو مجلس المحافظين في «مبادرة بيرل»
- مؤسس الفرع الإماراتي لمنظمة الرؤساء الشباب ومنظمة رؤساء الشركات العالمية
- عضو المنظمة الدولية للرؤساء التنفيذيين
- عضو مجلس الأمناء في الجامعة الأمريكية في الشارقة حتى أغسطس 2023

السيد/ راشد سيف الجروان الشامسي،
نائب رئيس مجلس الإدارة



الفئة
غير تنفيذي
غير مستقل

المؤهلات والخبرات

السيد راشد سيف الجروان الشامسي حاصل على بكالوريوس هندسة النفط والغاز الطبيعي من جامعة ولاية بنسلفانيا في الولايات المتحدة الأمريكية.

يتولى السيد الجروان منصب نائب رئيس مجلس إدارة شركة دانة غاز. كما إنه عضو في مجالس إدارة عدة مؤسسات منها مؤسسة بترول الإمارات العامة (إمارات)، شركة سكون للتأمين و شركة الغرير القابضة.

ومن خلال عمله المتواصل لأكثر من 40 عاما في قطاع النفط والغاز، اكتسب السيد الجروان خبرة كبيرة ومن قبلها منصب مدير عام شركة دانة غاز لمدة ثلاثة أعوام حيث تولى بعدها مهام الرئيس التنفيذي بالإنابة لمدة عام. ومن قبلها شغل منصب مدير عام شركة أذجاز في ابوظبي لمدة ثمانية أعوام، وعدة مناصب إدارية وفنية في مجموعة شركات أدنوك لمدة 28 عاماً.

يشغل السيد الجروان منصب رئيس لجنة تسيير أعمال المجلس بدانة غاز.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة
من تاريخ أول انتخاب له 16 سنوات (2008 - 2024)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

- عضو مجلس إدارة شركة سكون للتأمين (حتى 28 فبراير 2025)
- مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى
- عضو مجلس إدارة مؤسسة بترول الإمارات العامة (إمارات) (حتى فبراير 2025)

تقرير الحوكمة

تتمة

السيد/ عبد المجيد عبد الحميد ضياء جعفر،
العضو المنتدب لشؤون مجلس الإدارة



الفئة
غير تنفيذي
غير مستقل

المؤهلات والخبرات

يتولى مجيد جعفر منصب الرئيس التنفيذي لشركة نفط الهلال، وهي أول شركة خاصة تعمل في مجال النفط والغاز الطبيعي في الشرق الأوسط. كما يشغل منصب نائب رئيس مجلس إدارة مجموعة شركات الهلال ذات الاستشارات المتنوعة في مجالات مختلفة مثل إدارة الموانئ، والدعم اللوجستي والمقاولات والأسهم الخاصة، والعقارات. وهو أيضاً عضو مجلس الإدارة المنتدب لشركة دانة غاز وهي شركة مساهمة عامة والتي تُمثل مجموعة الهلال أكثر مساهم فيها، بجانب ما اكتسبه من خبرات سابقة خلال عمله مع أقسام الطاقة والغاز والإنتاج والاستكشاف العالمية بشركة شل.

يلتزم مجيد جعفر بتعزيز التوجه نحو موارد الطاقة المسؤولة وبالتمهية المستدامة ويشترك من هذا المنطلق في عضوية مجلس طاقة الأعمال التابع للوكالة الدولية للطاقة والمجلس الاستشاري لمنتدى الطاقة لمسؤولة والمجلس الإشرافي لأنظمة الطاقة العالمية لمنتدى الطاقة العالمي، وهو كذلك عضو في مجلس أمناء المنتدى العربي للبيئة والتطوير.

ويهتم مجيد جعفر بالتعليم وتوظيف الشباب، إذ يشارك في عضوية مجالس مؤسسة الملكة رانيا ومؤسسة كلمات لتمكين الأطفال، وهو راع مؤسس لمؤسسة برينس ترست إنترناشونال، كما إنه عضو في المجلس الاستشاري الأعلى للمعهد الملكي للشؤون الدولية (شاثام هاوس) في لندن ومجلس استشاري الأطلنطي في واشنطن العاصمة، بالإضافة إلى عضويته في مجلس زمالة كلية الطب في جامعة هارفارد ومعهد مجالس الإدارات لدول مجلس التعاون ومنظمة الرؤساء الشباب، وهو مدير معتمد من معهد المديرين، كما حاز على لقب أصغر قائد عالمي من المنتدى الاقتصادي العالمي.

درس مجيد جعفر في كلية إيتون وتخرج من جامعة كامبريدج (كلية ترتشل) حيث حصل على درجتي البكالوريوس والماجستير في هندسة ميكانيكا الموائع والديناميكا الحرارية، كما نال درجة الماجستير مع مرتبة الشرف في الدراسات الدولية والدبلوماسية من كلية الدراسات الشرقية والإفريقية (SOAS) من جامعة لندن، وحصل على ماجستير إدارة الأعمال مع مرتبة الشرف من كلية هارفارد لإدارة الأعمال، فضلاً عن شهادة تنفيذية في السياسات العامة من كلية كينيدي بجامعة هارفارد.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة
من تاريخ أول انتخاب له 19 سنة (2005 - 2024)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى لا ينطبق

- مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى
- الرئيس التنفيذي لشركة نفط الهلال، الإمارات العربية المتحدة
 - نائب رئيس مجلس إدارة مجموعة شركات الهلال
 - عضو مجلس إدارة المنتدى العربي للبيئة والتنمية
 - عضو مجلس إدارة المعهد العراقي للطاقة
 - عضو مجلس إدارة مؤسسة الملكة رانيا
 - عضو مجلس إدارة منظمة الرؤساء الشباب
 - عضو مجلس الزمالة لكلية هارفرد الطبية
 - عضو المجلس الاستشاري الدولي لمؤسسة برينس ترست إنترناشيونال والمجلس الاستشاري الأطلسي

السيد/ زياد عبد الله إبراهيم كلداري



الفئة
غير تنفيذي
غير مستقل

المؤهلات والخبرات

السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري حاصل على بكالوريوس في القانون من جامعة الإمارات.

السيد كلداري هو مؤسس ورئيس مجلس إدارة مكتب كلداري محامون ومستشارون قانونيون ويعمل كمحام ومستشار قانوني ومحكم منذ عام 1983.

يرأس السيد كلداري مجلس إدارة مجموعة كلداري للاستثمار. كما إنه يشغل عضوية مجلس إدارة مركز دبي التجاري العالمي وشركة الإمارات للاتصالات المتكاملة ش.م.ع. (دو)، وهو أيضاً عضو في رابطة المحامين الدولية (نقابة المحامين الدولية) ومعهد المحكمين القانونيين.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة
من تاريخ أول انتخاب له 19 سنة (2005 - 2024)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

- عضو مجلس إدارة شركة الإمارات للاتصالات المتكاملة (دو)

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

- مؤسس ورئيس مجلس إدارة مكتب كلداري محامون ومستشارون قانونيون في الإمارات العربية المتحدة
- رئيس مجموعة كلداري للاستثمار في الإمارات العربية المتحدة
- عضو مجلس إدارة مركز دبي التجاري العالمي
- عضو مجلس إدارة سلطة مركز دبي التجاري العالمي المنطقة الحرة
- رئيس اللجنة العليا لبطولة دبي الدولية للجواد العربي
- رئيس مجلس مضمار جبل علي لسباق الخيل

تقرير الحوكمة تتمة

السيد / شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري



الفئة
غير تنفيذي
مستقل

المؤهلات والخبرات

السيد شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري حاصل على بكالوريوس تكنولوجيا الاتصالات التجارية من جامعة ستافوردشاير في المملكة المتحدة.

يتولى السيد شاهين المهيري حالياً منصب المدير العام لمجموعة الربيع منذ عام 2001، وهي شركة تعمل في تأجير وإدارة العقارات والوكالات التجارية وتمثيل الشركات الدولية.

سعادة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع



الفئة
غير تنفيذي
مستقل

المؤهلات والخبرات

تشغل سعادة نجلاء أحمد المدفع منصب نائب الرئيس لمركز الشارقة لريادة الأعمال (شراع) ، وهو كيان حكومي تم إطلاقه في يناير من عام 2016 ، بهدف بناء بيئة ريادة الأعمال في الشارقة ، ودعم رواد الأعمال أثناء قيامهم ببناء وتنمية شركات ناشئة مبتكرة تساهم بشكل إيجابي في التنمية الاقتصادية للمنطقة.

قبل ذلك شغلت مناصب قيادية تختص بتطوير ريادة الأعمال لدى صندوق خليفة لتطوير المشاريع، و في قطاع خدمات المؤسسات المالية لدى شركة ماكينزي في مكتب نيويورك. وتشمل خبرتها المهنية السابقة أيضاً أدواراً لدى برايس واتر هاوس كوبرز وشركة شل.

كما ويتولى أيضاً منصب نائب رئيس مجلس إدارة شركة الكترو ميكانيكال، الوكيل الحصري لشركة سيمينز الألمانية في إمارة أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة.

وقد تولى سابقا السيد المهيري منصب مساعد مدير الإدارة البحرية في هيئة البيئة في ابوظبي حتى عام 2010. وبالإضافة إلى عضويته في مجلس إدارة المؤسسة الوطنية للسياحة والفنادق في أبوظبي فإنه أيضاً عضو لجنة التدقيق فيها منذ عام 2010.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة
من تاريخ أول انتخاب له **تست سنوات وثمانية أشهر (أبريل 2018)**

- عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى
- **عضو في المؤسسة الوطنية للسياحة والفنادق في ابوظبي**
 - **عضو لجنة التدقيق في المؤسسة الوطنية للسياحة والفنادق في ابوظبي منذ عام 2010**

- مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى
- **نائب رئيس مجلس إدارة شركة الكترو ميكانيكال في أبوظبي**
 - **المدير العام لمجموعة الربيع**

نجلاء عضو مجلس إدارة في البنك العربي المتحد ، وبنك الإمارات للتنمية، ومجمع الشارقة للبحوث والتكنولوجيا والابتكار، وأكاديمية الشارقة للتعليم. هي أيضًا نائب رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب لدى صندوق الإمارات للمو.

نجلاء هي زميلة في مبادرة القيادة في الشرق الأوسط لمعهد آسن، وزميلة لمبادرة أيزنهاور العالمية. نجلاء حاصلة على درجة الماجستير في إدارة الأعمال من جامعة ستانفورد.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة
من تاريخ أول انتخاب له **ثلاث سنوات و ثمانية أشهر (منذ أبريل 2021)**

- عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى
- **عضو مجلس إدارة البنك العربي المتحد**

- مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى
- **نائب الرئيس وعضو مجلس الإدارة لمركز الشارقة لريادة الأعمال (شراع)**
 - **عضو مجلس إدارة، مصرف الإمارات للتنمية**
 - **عضو مجلس إدارة، مجمع الشارقة للبحوث والتكنولوجيا والابتكار**
 - **عضو مجلس إدارة، أكاديمية الشارقة للتعليم**
 - **عضو مجلس الإدارة المنتدب، صندوق الإمارات للنمو**

سعادة/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري



الفئة
غير تنفيذي
مستقل

المؤهلات والخبرات

يشغل سعادة يونس حاجي الخوري منصب وكيل وزارة المالية بدولة الإمارات العربية المتحدة، حيث يتولى الإشراف على إدارة الميزانية العامة، والإيرادات والعمليات المالية للحكومة الاتحادية، وتطوير وتنويع الموارد المالية، وكافة السياسات المالية. بالإضافة إلى إدارة العلاقات المالية لدولة الإمارات مع المؤسسات الإقليمية والدولية مثل دول مجلس التعاون الخليجي ومنظمة التعاون الاقتصادي والتنمية.

قبل توليه منصبه في وزارة المالية، قام سعادة يونس حاجي الخوري بعدة أدوار قيادية في دائرة المالية في أبوظبي وشركة بترول أبوظبي الوطنية (أدنوك)، وهو ما عزز دور سعادته الحالي في إدارة تخطيط الميزانية السنوية للوزارة ووضع استراتيجياتها الأساسية التي تغطي مجالات تكنولوجيا المعلومات، والموارد البشرية، والاتصالات، وبرامج التميز ، بالإضافة إلى تمثيل دولة الإمارات العربية المتحدة في المؤسسات المالية الإقليمية والدولية.

تقرير الحوكمة

تتمة

السيد / أحمد عبد الحميد محمد سعيد الأحمدي



الفئة
غير تنفيذي
مستقل

المؤهلات والخبرات

يشغل السيد أحمد عبد الحميد الأحمدي حالياً منصب الرئيس التنفيذي لشركة الباهر العقارية المحدودة. كما يشغل عضوية مجلس إدارة شركة شعاع كابيتال المدرجة في سوق دبي المالي وهو عضو مستقل في لجنة التدقيق والمخاطر لدى شركة "بريسايت ايه أي هولدينغ بي إل سي" المدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية. وهو أيضاً عضو مجلس أمناء مدرسة الجالية الأميركية في أبوظبي.

السيد / محمد السيد محمد إبراهيم الهاشمي



الفئة
غير تنفيذي
مستقل

المؤهلات والخبرات

يشغل محمد الهاشمي حالياً منصب الرئيس التنفيذي لشركة إشراق للاستثمار ش.م.ع حيث يشرف على مجموعة متنوعة من الاستثمارات العقارية والمالية. ويتمتع بخبرة واسعة في مجال النفط والغاز وأسواق رأس

ويمتلك السيد أحمد عبد الحميد الأحمدي مسارا مهنيًا مكللاً بالنجاحات شمل العمل في كيانات رائدة بما في ذلك "مبادلة" و"روتشيلد أند كو". كما عمل مؤخراً لدى مكتب الرئيس التنفيذي لشركه ابوظبي التحويه القابضة (ADQ) حيث تولى مسؤوليات دعم المبادرات الحكومية إلى جانب تعزيز الشراكات الاستراتيجية.

وهو حاصل على شهادة محلل مالي معتمد، وحاصل على شهادة البكالوريوس بمرتبة الشرف في الهندسة الكيميائية من كلية لندن الجامعية، وشهادة الماجستير في إدارة المخاطر والهندسة المالية من الكلية الامريالية للعلوم والتكنولوجيا والطب في لندن.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة
من تاريخ أول انتخاب له **سنة وثلاثة أشهر (منذ أكتوبر 2023)**

- عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى
- **عضو مجلس إدارة شركة شعاع كابيتال (حتى 30 ديسمبر 2024)**
 - **عضو مستقل في لجنة التدقيق والمخاطر لدى شركة "بريسايت ايه أي هولدينغ بي إل سي"**

- مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى
- **عضو مجلس أمناء مدرسة الجالية الأميركية في أبوظبي**

المال والاستراتيجيات المالية. وبعد أن تولى سابقاً مناصب قيادية مختلفة في مجموعة أدنوك، كما ويتمتع السيد الهاشمي بسجل حافل في تنفيذ مشاريع عالمية المستوى، وهو حاصل على درجة البكالوريوس من جامعة ولاية أوهايو ودرجة الدراسات العليا مع التركيز على إدارة الأعمال والمالية من جامعة هارفارد.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة
من تاريخ أول انتخاب له **ثمانية أشهر (منذ أبريل 2024)**

- عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى
- **عضو مجلس إدارة الشركة الإسلامية العربية للتأمين - سلامة ش.م.ع**

- مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى
- **الرئيس التنفيذي لشركة إشراق للاستثمار ش.م.ع**

السيد / محمد خليل محمد شريف فولاذي الخوري



الفئة
غير تنفيذي
مستقل

المؤهلات والخبرات

السيد محمد خليل فولاذي الخوري، يختص السيد محمد في قطاع الاستثمار، ويحمل درجة البكالوريوس في العلوم التطبيقية تخصص إدارة الأعمال وشهادة دبلوم عالي تخصص الأعمال التجارية والإدارة - خدمات مالية من كليات التقنية العليا بدولة الإمارات العربية المتحدة، كما أنه محلل مالي معتمد (CFA). وقد عمل سابقاً في كل من مجلس أبوظبي للاستثمار وصندوق أبوظبي للتقاعد.

تقرير الحوكمة تتمة

السيد / عمر إبراهيم الملا



الفئة
غير تنفيذي
مستقل

المؤهلات والخبرات

يشغل السيد عمر الملا منصب الرئيس التنفيذي لشركة أصول للاستثمارات التابعة لشركة الشارقة لإدارة الأصول القابضة ذ.م.م، الذراع الاستثماري لحكومة الشارقة. حيث يشرف على الأنشطة الاستثمارية العالمية لشركة الشارقة لإدارة الأصول وتشمل مسؤولياته أيضًا الاستثمارات الإستراتيجية في أصول البنية التحتية الإقليمية والمشاريع المشتركة والشركات التي تعزز النمو طويل المدى لاقتصاد الشارقة.

وهو يرأس مجلس إدارة شركة الشارقة الحميرية المستقلة للطاقة (شيبكو) ويعمل في مجلس إدارة شركة الشارقة للأسمنت والتنمية الصناعية المدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية. بالإضافة إلى ذلك، السيد عمر هو أيضًا عضو مجلس إدارة في لجنة الاستثمار في مجلس الشارقة الرياضي.

كما شغل أيضًا منصب رئيس مجلس إدارة شركة رافد لحلول المركبات وترأس العديد من المناصب القيادية واللجان التنفيذية عبر الشركات التابعة لشركة الشارقة لإدارة الأصول ومشاريعها المشتركة.

يحمل السيد الملا درجة البكالوريوس في إدارة الأعمال الإلكترونية، والدبلوم العالي في الخدمات المالية والمصرفية من الكلية التقنية العليا ودرجة الماجستير في العلوم في العلوم المالية والمصرفية من الجامعة البريطانية في دبي.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة
من تاريخ أول انتخاب له **ثمانية أشهر (منذ أبريل 2024)**

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى
• مجلس إدارة شركة الشارقة للأسمنت والتنمية الصناعية

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

- رئيس مجلس إدارة شركة الشارقة الحميرية المستقلة للطاقة (شيبكو)**
- الرئيس التنفيذي لشركة أصول للاستثمارات التابعة لشركة الشارقة لإدارة الأصول القابضة ذ.م.م**
- عضو مجلس إدارة في لجنة الاستثمار في مجلس الشارقة الرياضي**
- رئيس سابق لمجلس إدارة شركة رافد لحلول المركبات**

المجلس الاستشاري الدولي

لقد تبنت دانة غاز مفهوم المجلس الاستشاري الدولي. ويمثل هدف هذا المجلس في تقديم المشورة الاستراتيجية لمجلس الإدارة والإدارة التنفيذية؛ بالإضافة إلى المساهمة في تحديد الفرص التجارية والاستثمارية والمساهمة في بناء العلاقات في جميع أنحاء العالم.

(من اليمين ليسار)

السيد كاي هايتارينتان

نائب رئيس مجلس الإدارة الأسبق لشركة Neste Oy الفنلندية

الدكتور جوزيف ستانيسلو

الرئيس التنفيذي الأسبق لمجموعة CERA – Cambridge Energy Research Associate

معالي نور الدين آية الحسين

وزير النفط الجزائري الأسبق والرئيس الأسبق لشركة سوناطراك

سير جراهام هيرن

رئيس مجلس إدارة المجلس الاستشاري، ورئيس مجلس الإدارة الأسبق لشركة Enterprise Oil Plc - المملكة المتحدة

رزان جعفر

سكرتير المجلس الاستشاري الدولي

السيد حميد جعفر

رئيس مجلس إدارة دانة غاز

سعيد عراطه

رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لشركة دلتا للنفط والغاز، المملكة المتحدة

لورد سايمون-هايري

رئيس مجلس الإدارة الأسبق لشركة British Petroleum (BP)

الدكتور بيرخارد بيرجمان

عضو مجلس الإدارة الأسبق لشركة جازبروم الروسية

الدكتور نادر سلطان

الرئيس التنفيذي الأسبق لمؤسسة البترول الكويتية ومدير Oxford Energy Seminar



تقرير الحوكمة

الإدارة التنفيذية

ريتشارد هول
الرئيس التنفيذي



تخرج السيد ريتشارد هول من جامعة ليدز حيث حصل على درجة البكالوريوس في الهندسة الكيميائية وقضى السنوات العشر الأولى من حياته المهنية مع أموكو ومورفي وهيس في العديد من الأدوار الإشرافية في مجال الحفر والإنتاج البحري والبري.

كان ريتشارد واحدا من أربعة مؤسسين ومديري عمليات لشركة الخدمات (UWG Ltd) المعروفة الآن باسم (Acteon Group) التي فازت بجائزة معهد البترول البلاتيني في عام 2001 لتقنياتها الجديدة. كما قام بتشكيل وقيادة فريق فاز بجائزة الملكة المرموقة للتصدير.

انضم السيد هول بعد ذلك إلى شركة بتروفاك حيث أصبح نائب الرئيس للعمليات والتطوير والمدير العام في ماليزيا. وكان أيضًا الرئيس التنفيذي والمؤسس المشارك لشركة (Nio Petroleum) التي يركز نشاطها في آسيا والتي قامت بشراء الأصول البحرية الماليزية قبل أن تستحوذ عليها شركة (EnQuest) في عام 2013 حيث انضم ريتشارد نتيجة لذلك لفريق الإدارة العليا كرئيس للأعمال الدولية ثم رئيسًا للمشاريع الرأسمالية الكبرى.

بعد فترة قضاها في دبي رئيسًا لمجلس إدارة والرئيس التنفيذي لإحدى شركات الخدمات النفطية الخاصة، عاد إلى شركة (EnQuest) حيث شغل منصب مدير عام الشركة في ماليزيا. ومن ثم تمت ترقيته ليشغل منصب الرئيس التنفيذي للعمليات في (EnQuest). قبل أن يتم تعيينه في منصب الرئيس التنفيذي لشركة دانة غاز.

كريس هيرن
الرئيس المالي



يشغل السيد كريس هيرن منصب الرئيس المالي لشركة دانة غاز منذ عام 2016. وقد كان يشغل منصب الرئيس المالي لشركة سيركيا إنرجي بلس، وهي شركة عالمية للتنقيب وإنتاج البترول ومدرجة في سوق الاستثمار البديل في لندن منذ عام 2015.

يتمتع هيرن بخبرة تزيد على 20 عاماً في صناعة البترول؛ حيث شغل مناصب متعددة من بينها المدير المالي ونائب الرئيس لشركة إبرين للطاقة، وهي شركة مدرجة في بورصة نيويورك ذات أصول نفطية عبر أفريقيا، كما عمل لدى شركة إنتربيد إنرجي نورث سي المحدودة.

بدأ هيرن مشواره المهني في مجال الاستثمار مصرفي؛ حيث اكتسب خبرة كبيرة في المعاملات المالية للشركات بما فيها أسواق رؤوس الأموال وعمليات الاستحواذ والدمج. كما عمل لمدة 10 أعوام لدى كل من ليمان بروذرز الدولية وروبرت فليمنج.

نيفل جون هينوود
رئيس إدارة الشؤون القانونية والتجارية



يتولى السيد نيفل جون هينوود حالياً مسؤولية إدارة الشؤون القانونية والتجارية في شركة دانة غاز؛ حيث التحق بالشركة في أغسطس 2020.

قبل انضمامه لدانة غاز عمل السيد هينوود 14 عامًا لدى شركة ريو تينتو شغل خلالها عدة مناصب، كان آخرها مستشارًا قانونيًا عامًا لأعمال النحاس والماس. كما شغل منصب كبير المستشارين القانونيين لدى ريو تينتو للمشتريات ومستشار الشركة القانوني وسكرتير الشركة لموارد الطاقة في أستراليا.

وقبل ذلك، أمضى أكثر من 20 عامًا في القطاع الخاص، وركز على الموارد والطاقة والتقاضي التجاري. تم قبوله للعمل في المحكمة العليا للإقليم الشمالي والمحكمة العليا في أستراليا في عام 1985.

مايك سيمور
رئيس قسم الصحة والسلامة والأمن والبيئة والاستدامة



يشغل مايك سيمور منصب رئيس قسم الصحة والسلامة والأمن والبيئة والاستدامة في شركة دانة غاز، التي التحق بالعمل فيها في بداية العام 2020. يعد السيد سيمور خبيراً في مجال عمله، إذ يتمتع بأكثر من 30 عاماً من الخبرة العالمية في مجال الأداء في جوانب البيئة والصحة والسلامة والمسؤولية الاجتماعية وإدارة المخاطر غير الفنية، خاصة في قطاع الاستكشاف والإنتاج في صناعة النفط والغاز.

قبل الانضمام إلى دانة غاز، عمل السيد سيمور مستشاراً رئيسياً لإدارة المخاطر البيئية والاجتماعية في وكالة ائتمان الصادرات التابعة للحكومة البريطانية وصندوق تمويل الصادرات البريطاني. كما عمل، قبل ذلك، لمدة 20 عاماً في شركة شل العالمية، حيث شغل العديد من المناصب في مشاريع الاستكشاف والإنتاج والغاز والكهرباء في الكثير من أنحاء العالم.

بدأ مسيرته المهنية بالعمل في شركات استشارات بريطانية، وقدم على مدى 10 سنوات الاستشارات المتعلقة بالبيئة والصحة المهنية والسلامة لشركات متعددة الجنسيات ومؤسسات مالية.

تقرير الحوكمة

شون باتريك هولاهان
مدير عام دانة غاز – مصر



تولى السيد شون باتريك هولاهان منصب مدير عام شركة دانة غاز-مصر منذ مايو 2023، وقد انضم السيد هولاهان إلى شركة دانة غاز عام 2021 كرئيس الاستكشاف والخرانات والتفية كما عمل كعضو مجلس إدارة القطاع المشترك بشركة الوسطاني للبترول (واسكو). قدم السيد هولاهان خدمات استشارية لشركة دانة غاز عام 2010 ودانه غاز-مصر في عام 2012 وكذلك 2018-2021.

السيد هولاهان لديه ما يزيد عن 40 عاماً من الخبرة في مجال صناعة البترول والغاز منها ما يقرب من 20 عاماً بمناصب إدارية عليا أو إدارة شركته الاستشارية الخاصة به. السيد هولاهان مهندس خزانات من حيث الخلفيه مع التركيز على عمليات المعالجة التركيبية.

كمستشار مستقل منذ عام 2005، قدم السيد هولاهان مجموعة واسعة من الخدمات بما في ذلك الإشراف على تطوير الحقول التخوية والحقول الاستكشافية، والاستحواذ على الممتلكات، وتقييم الاحتياطيات، وتعديل التأمين، والتدريب الفني، ورؤية المستثمرين، ودعم التقاضي، وخدمات الشهود الخبراء. بالإضافة إلى شركة دانه غاز، تضمنت قاعدة عملائه شل، بي بي، ميرسك، ماكس، كاسبيغاس، ساميك، ستيج، فانتاج، أوهارا للاستشارات، مجموعة ترانس ألأسكا، إس إم إنرجي، كالوس، بايونير، إيني وألاسكا أويل وألاسكا استشاريون تشغيل الغاز، ذ م م.

شاكر واجد شاكر
مدير عام دانة غاز – العراق



التحق السيد شاكر بشركة دانة غاز عام 2007 بوصفه مديراً لأعمال الشركة في العراق، وقبل ذلك شغل منصب مستشار التفية العامة لبعثة الوكالة الأمريكية للتفية الدولية USAID في العراق من عام 2003 وحتى عام 2007.

كما شغل منصب مدير برنامج إعادة التأهيل الزراعي للمناطق الريفية في إقليم كردستان العراق التابع لمنظمة الأمم المتحدة للأغذية والزراعة UNFAO في الفترة من عام 2001 إلى عام 2003.

وهو عضو جمعية الفيزياء والرياضيات العراقية؛ حيث حصل على شهادة البكالوريوس في علوم الفيزياء من كلية العلوم، جامعة المستنصرية، بغداد.

ب. بيان بنسبة تمثيل العنصر النسائي في مجلس الإدارة للعام 2024:

في أبريل 2024، تم انتخاب سعادة نجلاء المدفع عضوًا في مجلس الإدارة. وبناءً على ذلك ، تبلغ نسبة تمثيل العنصر النسائي في المجلس الآن 9%، وبذلك تتمثل الشركة للحد الأدنى المطلوب بموجب دليل حوكمة الشركات المساهمة بأن لا تقل نسبة تمثيل المرأة عن عضو واحد في مجلس الإدارة.

ت. مكافآت أعضاء مجلس الإدارة

تقوم لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات باقتراح المكافأة السنوية لأعضاء مجلس الإدارة. وفي حالة موافقة مجلس الإدارة عليه تُعرض على الجمعية العمومية لإجازتها وفقاً لما نص عليه قانون الشركات التجارية والنظام الأساسي للشركة وسياسة مكافآت أعضاء مجلس الإدارة.

1. مجموع مكافآت أعضاء مجلس الإدارة السنوية الموافق عليها عن العام 2023:

مجموع مكافآت أعضاء مجلس الإدارة السنوية عن العام 2023 هو 12,240,206 درهم، بما في ذلك رسوم عضوية اللجان.

2. مجموع مكافآت أعضاء مجلس الإدارة المقترحة عن العام 2024 والتي سيتم عرضها في اجتماع الجمعية العمومية السنوي في 2025 للمصادقة عليها:

تم عرض مقترح مكافأة مجلس الإدارة عن عام 2024 في إجتماع مجلس الإدارة بتاريخ 24 فبراير 2025 بناءً على توصية لجنة الترشيحات والمكافآت بأن تكون مكافأة أعضاء مجلس الإدارة عن عام 2024 مبلغًا قدره 15,175,000 درهم.

وسيتم عرض المكافأة على الجمعية العمومية التي ستعقد في 16 أبريل 2025.

3. بيان بتفاصيل بدلات حضور جلسات اللجان المنبثقة عن المجلس التي تقاضاها أعضاء مجلس الإدارة عن السنة المالية للعام 2024 وفقاً للجدول التالي:

يحصل الأعضاء على مخصصات سنوية عن رئاسة وعضوية اللجان. ويستحق رئيس اللجنة مبلغ 100,000 درهم وعضو اللجنة مبلغ 75,000 درهم، كما يحصل الأعضاء على أتعاب عن الأشغال الإضافية التي يؤديونها خلال السنة بتكليف من المجلس أو لجانه. بدلات عضوية اللجان المنبثقة عن المجلس تم تضمينها في مكافأة مجلس الإدارة المشار إليها أعلاه.

وبالإضافة إلى ذلك، يحصل أعضاء مجلس الإدارة على بدل حضور عبارة عن مبلغ مقطوع وقدره 15,000 درهم للأعضاء غير المقيمين بدولة الإمارات العربية المتحدة لتغطية تكاليف الإقامة والسكن والمواصلات، ولا يُمنح بدل الحضور في حالة عدم الحضور. في الوقت الحالي، جميع أعضاء مجلس الإدارة مقيمون في دولة الإمارات العربية المتحدة.

وبيين الجدول التالي تفاصيل بدلات حضور جلسات اللجان المنبثقة عن المجلس عن العام 2024:

الاسم			بدلات حضور جلسات اللجان المنبثقة عن المجلس عن العام 2024
المخصص السنوي عن رئاسة وعضوية اللجان (درهم)	قيمة البدل لغير المقيمين (درهم)*	عدد الاجتماعات	
لجنة تسيير أعمال المجلس			
3			
السيد/ راشد سيف الجروان الشامسي، رئيس اللجنة	100,000	—	
السيد/ عبد المجيد عبد الحميد ضياء جعفر	75,000	—	
السيد/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	75,000	—	
سعادة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع	75,000	—	
السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت – غير مقيم (حتى 17 أبريل 2024)	—	—	
لجنة التدقيق والامتثال			
5			
سعادة/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	100,000	—	
السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري	75,000	—	
الآنسة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع (حتى 17 أبريل 2024)	—	—	
السيد/ أجيت فيجاي جوشي (حتى 29 فبراير 2024)	—	—	
السيد/ أحمد عبد الحميد محمد سعيد الأحمدي (حتى 17 أبريل 2024)	—	—	
السيد/ محمد السيد محمد ابراهيم الهاشمي (منذ 17 أبريل 2024)	75,000	—	
السيد/ محمد خليل محمد شريف فولاذي الخوري (منذ 17 أبريل 2024)	75,000	—	
السيد/ عمر ابراهيم عبدالله احمد الملا (منذ 17 أبريل 2024)	75,000	—	
لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات			
5			
سعادة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع، رئيس اللجنة	100,000	—	
السيد/ عبد المجيد عبد الحميد جعفر	75,000	—	
سعادة/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	75,000	—	
السيد/ زياد عبدالله إبراهيم كلداري	75,000	—	
السيد/ أحمد عبد الحميد محمد سعيد الأحمدي	75,000	—	

*ملاحظة: بدل مدفوع للعضو غير المقيم في دولة الإمارات العربية المتحدة لحضور إجتماعات المجلس واللجان.

تقرير الحوكمة تتمة

4. تفاصيل البدلات او الرواتب او الاتعاب الإضافية التي تقاضاها عضو مجلس الإدارة بخلاف بدلات حضور اللجان واسبابها.

لا يوجد أي بدلات او رواتب او اتعاب إضافية تقاضاها الأعضاء بخلاف المكافآت السنوية وبدلات حضور جلسات اللجان.

ج. عدد اجتماعات مجلس الإدارة التي عقدت خلال السنة المالية 2024 وتواريخ انعقادها، وعدد مرات الحضور الشخصي لجميع الأعضاء مع بيان الأعضاء الحاضرين بالوكالة:

حسب النظام الأساسي للشركة ومعايير حوكمة الشركات المنصوص عليها في قرار رئيس مجلس إدارة هيئة الأوراق المالية والسلع رقم 3 (ر.م) لعام 2020 (وفقا لآخر التعديلات)، يتعين على مجلس الإدارة الاجتماع ما لا يقل عن أربع مرات السنة. وقد عقد المجلس سبعة اجتماعات خلال عام 2024. في التواريخ المبينة في الجدول أدناه.

أعضاء مجلس الإدارة	7 فبراير	13 مارس	17 أبريل	17 أبريل (بعد إجتماع الجمعية العمومية)	12 يونيو	25 سبتمبر	27 نوفمبر	حضور بالوكالة
السيد / عبد الحميد ضياء جعفر، الرئيس	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	–
السيد / راشد سيف الجروان الشامسي، نائب الرئيس	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	–
السيد / عبد المجيد عبد الحميد ضياء جعفر، العضو المنتدب لشؤون مجلس الإدارة	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	–
السيد / واروجان نركيزيان	✓	✓	✓	*	*	*	*	–
السيد / هاني عبد العزيز حسين التركيت	✓	✓	✓	*	*	*	*	–
السيد / زياد عبدالله إبراهيم كلداري	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	–
السيد / شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	–
سعادة / يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	–
سعادة / نجلاء أحمد محمد حمد المدفع	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	–
السيد / أجيث فيجاي جوشي	✓	*	*	*	*	*	*	–
السيد / أحمد عبد الحميد محمد سعيد الأحمدي (منذ 4 أكتوبر 2023)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	–
السيد / محمد السيد محمد ابراهيم الهاشمي (منذ 17 أبريل 2024)	*	*	*	✓	✓	✓	✓	–
السيد / محمد خليل محمد شريف فولاذي الخوري (منذ 17 أبريل 2024)	*	*	*	✓	✓	✓	✓	–
السيد / عمر ابراهيم عبدالله احمد الملا (منذ 17 أبريل 2024)	*	*	*	✓	✓	✓	✓	–

(✓) حضور شخصي (✗) غياب لا يوجد حضور بالوكالة (*) ليس عضوًا

ج. قرارات مجلس الإدارة التي صدرت بالتصريح خلال السنة المالية 2024:

وفقاً للمادة 30 من النظام الأساسي للشركة يجوز لمجلس الإدارة إصدار بعض قراراته بالتصريح في الحالات الطارئة وتعد تلك القرارات صحيحة ونافذة كما لو أنها اتخذت في اجتماع تمت الدعوة إليه وعقد أصولاً إذا ما وافق أغلبية أعضاء مجلس الإدارة على أن الحالة التي تستدعي إصدار القرار بالتصريح حالة طارئة وتم تسليم جميع أعضاء مجلس الإدارة القرار مكتوب خطياً للموافقة عليه، وتمت موافقة أغلبية أعضاء مجلس الإدارة على القرار.

خلال السنة المالية 2024، أصدر مجلس الإدارة بنجاح ثلاثة قرارات بالتصريح تماشياً مع التزامنا بالحوكمة الفعالة واتخاذ القرارات في الوقت المناسب. وفيما يلي ملخص لهذه القرارات وتواريخ تمريرها:

- الموافقة على تسهيلات قرض جديد من بنك الشارقة ، تم تمرير القرار في 23 يناير 2024.
- عمليات بيرل و ميزانية مشروع خورمور 250 لعام 2025، تم تمرير القرار في 9 سبتمبر 2024.
- تحويل الجنيھات المصرية، تم تمرير القرار في 24 أكتوبر 2024.

خ. بيان مهام واختصاصات مجلس الإدارة التي أوكلت إلى الإدارة التنفيذية خلال عام 2024 بناءً على تفويض من المجلس إلى الإدارة مع تحديد مدة وصلاحيّة التفويض حسب الجدول أدناه:

اسم الشخص المفوض	صلاحيّة التفويض	مدة التفويض
لجنة تنفيذ حكم التحكيم ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية	مراقبة تنفيذ حكم التحكيم الصادر ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية وتقديم التقارير إلى مجلس الإدارة. أعضاء اللجنة هم السيد عبدالمجيد عبد الحميد جعفر، السيد هاني حسين التركيت (حتى 17 أبريل 2024) و السيد زياد عبدالله إبراهيم كلداري، سعادة يونس حاجي الخوري و السيد ريتشارد هال والسيد نيفيل هينوود.	من يناير 2022 وحتى الإنتهاء من تنفيذ حكم التحكيم
لجنة الدمج والإستحواذ	إنظر في التوقيت ، والرغبة، وتقييم المصالح ، ورفع التوصيات إلى مجلس الإدارة. أعضاء اللجنة من السيد عبدالمجيد عبد الحميد جعفر، السيد راشد سيف الجروان، السيد هاني حسين التركيت (حتى 17 أبريل 2024).	من سبتمبر 2020 وحتى الآن
العضو المنتدب لشؤون مجلس الإدارة	مساعدة رئيس مجلس الإدارة في شؤون المجلس بما في ذلك تزويد المجلس بالتقارير والمعلومات والإشراف على تحضيرات الاجتماعات ومقترحات جداول الاعمال والتنسيق مع أعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا حول الاستراتيجيات المعقدة.	مدة التفويض حتى نهاية مدة العضوية في مجلس الإدارة في أبريل 2027
الرئيس التنفيذي	1. تنفيذ الاستراتيجيات والسياسات والخطط المقررة من قبل مجلس الإدارة بما يحقق أغراض الشركة. 2. إدارة أعمال الشركة وشؤونها اليومية. 3. متابعة وتطوير فرص الاستثمار الجديدة وتقديم التوصيات والدراسات بخصوص مقترحات تطوير الأعمال. 4. موافاة مجلس الإدارة بتقارير دورية وافية عن أوضاع الشركة المالية وأعمالها، ونظم الرقابة الداخلية والتدابير المتخذة لإدارة المخاطر. 5. تزويد أعضاء مجلس الإدارة بالمعلومات والوثائق اللازمة لاجتماعات مجلس الإدارة وقبل وقت مناسب. 6. تزويد الهيئات الرقابية (وزارة الاقتصاد، هيئة السلع والأوراق المالية، سوق ابوظبي المالي وغيرها) باي بيانات أو معلومات أو وثائق مطلوبة وفقاً لأحكام القانون والأنظمة والتعليقات والقرارات الصادرة بمقتضى القانون ولوائح الشركة.	التفويض ساري خلال فترة شغل الرئيس التنفيذي لمنصبه
الرئيس التنفيذي والرئيس المالي	تفويض الرئيس التنفيذي والرئيس المالي للشركة مسؤولية توقيع شهادات الامتثال الربع السنوية مع بنك المشرق على النحو المحدد في اتفاقية التسهيلات.	التفويض منذ 9 يونيو 2021 إلى نهاية مدة إتفاقية التسهيلات

تقرير الحوكمة تتمة

د. بيان بتفاصيل التعاملات التي تمت مع الأطراف ذوي العلاقة (أصحاب المصالح) خلال عام 2024 على أن يشمل التالي:

م	بيان بالطرف ذي العلاقة	توضيح طبيعة العلاقة	نوع التعامل	قيمة التعامل
1	مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة	مشروع مشترك	أتعاب بدل سعة خط الانابيب لمشروع مشترك ¹	1.3 مليون دولار
2	شركة بيرل بتروليوم المحدودة	ترتيبات واعمال مشتركة	اتعاب الخدمات الإدارية فيما يتعلق بالوقت المبدول من قبل موظفي الشركة لأداء الأعمال الخاصة بأنشطة المشروع المشترك ²	2 مليون دولار
3	شركة نفط الهلال	مساهم	بدل أتعاب خدمات إدارية مقدمة من قبل المساهم ³	0.85 مليون دولار

¹ الإيرادات المتعلقة برسوم سعة خط الأنابيب تم إصدار فاتورة لها من قبل الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة إلى مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة (المشروع المشترك) حيث تمتلك شركة دانة غاز حصة قدرها 35% فيها.

² تتعلق رسوم خدمات الإدارة لمشروع بيرل بتروليوم المشترك بالتكلفة الفعلية التي تم احتسابها فيما يتعلق بالدة الزمنية التي استغرقها موظفو دانة غاز بأنشطة المشاريع المشتركة.

³ تتعلق رسوم خدمات الإدارة المقدمة من قبل المساهم بالتكلفة الفعلية تم احتسابها فيما يتعلق بالدة الزمنية التي استغرقها موظفو المساهم في الأنشطة المتعلقة بشركة دانة غاز.

لم توجد أي معاملات أجرتها الشركة خلال عام 2024 تعادل 5% أو أكثر من رأس مال الشركة مع أطراف ذات العلاقة.

ذ. تقييم مجلس الإدارة

أ. يجري مجلس الإدارة سنويًا تقييمًا داخليًا لتقييم فعاليته الإجمالية، بما في ذلك أداء أعضاء المجلس واللجان. يركز التقييم على عدة مجالات رئيسية:

- الرقابة الاستراتيجية

• تقييم مجلس الإدارة

• الرقابة المالية

• إدارة المخاطر

• الدعم السلوكي

• مشاركة أصحاب المصلحة
- تشكيل الفريق

• المناقشات واتخاذ القرار

• سهولة الوصول إلى المعلومات

• كفاءة الاجتماعات

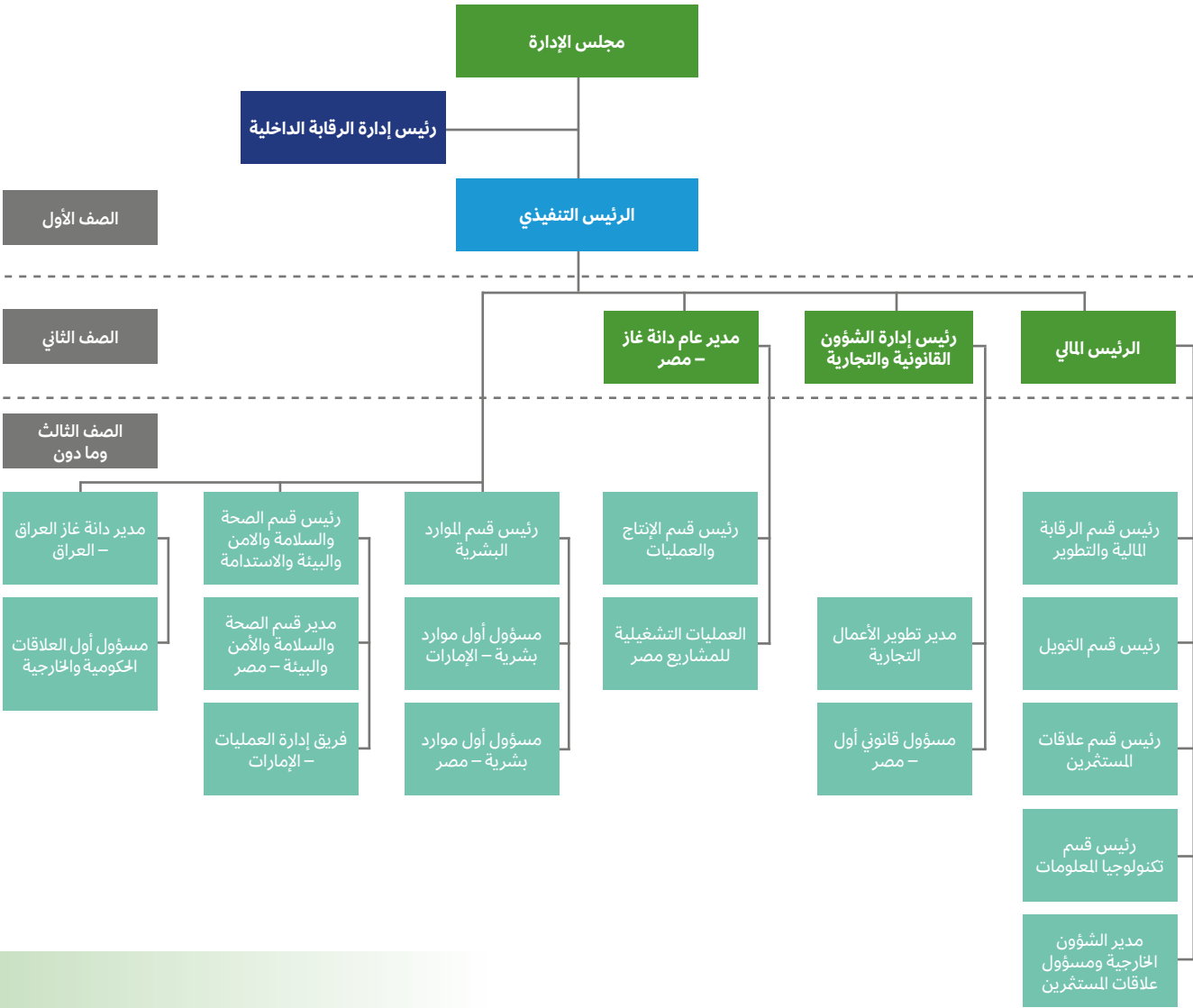
• دعم اللجان

• مجالات التحسين والتطوير

تم إعداد استبيان تقييم مجلس الإدارة وتوزيعه على جميع أعضاء المجلس في 16 ديسمبر 2024، باستخدام منصة تقييم مجلس الإدارة (استبيان إلكتروني). صُمم الاستبيان لتعزيز التغذية الراجعة النقدية والموضوعية، وتشجيع التقييم الذاتي والتفكير في جوانب التحسين المحتملة. ولضمان شمولية التغذية الراجعة، طُلب من المشاركين إضافة تعليقات تتجاوز الأسئلة المغلقة. ثم جُمعت تعليقات مجهولة المصدر، وأعدّ تقرير بالنتائج المجمعة. سيُعرض هذا التقرير على مجلس الإدارة لزيد من المناقشة والدراسة.

ب. يخضع مجلس الإدارة كل ثلاث سنوات لتقييم خارجي تجريه جهة مهنية مستقلة، لضمان عدم وجود أي تضارب في المصالح مع الشركة أو أعضاء مجلس الإدارة أو الإدارة التنفيذية. يُفتمّ هذا التقييم أداء مجلس الإدارة وأعضائه ولجانه. ومن المقرر إجراء التقييم الخارجي التالي لمجلس الإدارة خلال الربع الرابع من عام 2025.

ر. الهيكل التنظيمي الخاص بالشركة:



تقرير الحوكمة

تتمة

ز. بيان تفصيلي لكبار الموظفين التنفيذيين في الصف الأول والثاني حسب ما ورد في الهيكل التنظيمي للشركة (حسب 3 – ذ) ووظائفهم وتواريخ تعيينهم مع بيان بمجموع الرواتب والمكافآت المدفوعة لهم، وذلك حسب الجدول التالي:

يبين الجدول الآتي كبار الموظفين التنفيذيين في الشركة ومناصبهم وتواريخ تعيينهم ومجموع الرواتب والمكافآت المدفوعة لهم خلال 2024.:

م	المنصب	تاريخ التعيين	مجموع الرواتب والبدلات والامتيازات المدفوعة في عام 2024 بالدرهم	مجموع المكافآت المدفوعة لعام 2024 (Bonuses) بالدرهم	أي مكافآت أخرى نقدية/ عينية للعام 2024 أو تستحق مستقبلاً
1	الرئيس التنفيذي (حتى 12 مارس 2024)	1 سبتمبر 2013	603,826	—	2,703,362 *
2	الرئيس التنفيذي	6 نوفمبر 2023	2,607,029	2,244,842	—
3	الرئيس المالي التنفيذي	5 يناير 2016	2,170,279	1,125,597	—
4	رئيس إدارة الشؤون القانونية والتجارية	16 أغسطس 2020	2,003,576	1,020,756	—
5	مدير عام دانة غاز في مصر	1 مايو 2023	1,700,873	919,307	—
6	رئيس قسم الصحة والسلامة والأمن والبيئة والاستدامة	16 مارس 2020	1,473,860	524,636	—
7	رئيس قسم الموارد البشرية (حتى 31 ديسمبر 2024)	22 نوفمبر 2009	1,319,764	—	1,184,175 *
8	مدير عام دانة غاز العراق	27 مايو 2007	1,078,438	423,604	—

(*) مستحقات نهاية الخدمة.

4. مدقق الحسابات الخارجي

أ. نبذة عن مدققي حسابات الشركة للمساهمين:

المدققون الخارجيون للشركة، أرنست ويونغ، هي واحدة من الشركات «الأربعة الكبار» على مستوى العالم التي توظف أكثر من 312,000 متخصص في أكثر من 150 دولة. تعمل أرنست ويونغ كشركة واحدة في أربع مناطق عالمية و 33 منطقة فرعية داخل تلك المناطق.

ب. بيان الأتعاب والتكاليف الخاصة بالتدقيق أو الخدمات التي قدمها مدقق الحسابات الخارجي، وذلك حسب الجدول التالي:

بلغت أتعاب التدقيق السنوي القانوني للبيانات المالية للشركة مبلغ 370,000 درهم عن عام 2023، حسب ما وافقت عليه الجمعية العمومية، وبلغ إجمالي تكلفة التدقيق للبيانات المالية الفصلية والسنوية والمستقلة لشركات المجموعة للمجموعة 1.4 مليون درهم. ويتم الإفصاح عن أتعاب التدقيق في البيانات المالية السنوية للشركة.

اسم مكتب التدقيق واسم المدقق الشريك	آرنست ويونغ السيد/ ثودلا هاري جوبال
عدد السنوات التي قضاها كمدقق حسابات خارجي للشركة	أربع سنوات
إجمالي أتعاب تدقيق البيانات المالية الفصلية والسنوية والمستقلة لشركات المجموعة لعام 2024 (درهم)	1.4 مليون درهم إماراتي
أتعاب وتكاليف الخدمات الخاصة الأخرى بخلاف التدقيق للبيانات المالية لعام 2023 (درهم) إن وجدت وفي حال عدم وجود أية أتعاب اخري يتم ذكر ذلك صراحة	0.045 مليون درهم إماراتي
تفاصيل وطبيعة الخدمات المقدمة الأخرى (إن وجدت) وفي حال عدم وجود خدمات أخرى يتم ذكر ذلك صراحة	إصدار شهادات تحمل التكاليف
بيان بالخدمات الأخرى التي قام مدقق حسابات خارجي آخر غير مدقق حسابات الشركة بتقديمها خلال العام 2024 (إن وجد)	إسم المدقق: برايس ووترهاوس كوبرز تفاصيل الخدمات: خدمات الاستشارات الضريبية إسم المدقق: جرانت ثورنتن تفاصيل الخدمات: خدمات الرقابة الداخلية

ج. بيان يوضح التحفظات التي قام مدقق حسابات الشركة بتضمينها في القوائم المالية المرحلية والسنوية للعام 2024:

لا توجد تحفظات من قبل مدققي الحسابات.

5. لجنة التدقيق والامتثال

أ. سعادة/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري ، رئيس لجنة التدقيق والامتثال بمسؤوليته عن نظام اللجنة في الشركة وعن مراجعته لآلية عملها والتأكد من فعاليتها.

ب. أسماء أعضاء لجنة التدقيق، وبيان اختصاصها والمهام الموكلة لها:

تتكون لجنة التدقيق والامتثال من الأعضاء التالية أسماؤهم:

أعضاء لجنة التدقيق والامتثال

سعادة/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري، رئيس اللجنة

السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري

سعادة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع (حتى 17 أبريل 2024)

السيد/ أجيت فيجاي جوشي (حتى 29 فبراير 2024)

السيد/ أحمد عبد الحميد محمد سعيد الأحمدى (حتى 17 أبريل 2024)

السيد/ محمد السيد محمد ابراهيم الهاشمي (منذ 17 أبريل 2024)

السيد/ محمد خليل محمد شريف فولاذي الخوري (منذ 17 أبريل 2024)

السيد/ عمر ابراهيم عبدالله احمد الملا (منذ 17 أبريل 2024)

ج. بيان بعدد الاجتماعات التي عقدتها لجنة التدقيق والإمتثال خلال السنة المالية 2024 وتواريخ انعقادها، مع بيان عدد مرات الحضور الشخصي لجميع أعضاء اللجنة:

يبين الجدول أدناه عدد وتواريخ الاجتماعات التي عقدتها لجنة التدقيق والإمتثال خلال عام 2024:

الأعضاء	6 فبراير (الإتصال المرئي والصوتي)	12 مارس (الإتصال المرئي والصوتي)	7 مايو (الإتصال المرئي والصوتي)	7 أغسطس (الإتصال المرئي والصوتي)	7 نوفمبر (الإتصال المرئي والصوتي)
سعادة/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري، رئيس اللجنة	✓	✓	✓	✓	✓
السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري	✓	✓	✓	✗	✓
سعادة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع (حتى 17 أبريل 2024)	✓	✓	*	*	*
السيد/ أجيت فيجاي جوشي (حتى 29 فبراير 2024)	✓	*	*	*	*
السيد/ أحمد عبد الحميد محمد سعيد الأحمدى	✓	✓	*	*	*
السيد/ محمد السيد محمد ابراهيم الهاشمي (منذ 17 أبريل 2024)	*	*	✓	✓	✓
السيد/ محمد خليل محمد شريف فولاذي الخوري (منذ 17 أبريل 2024)	*	*	✓	✓	✓
السيد/ عمر ابراهيم عبدالله احمد الملا (منذ 17 أبريل 2024)	*	*	✓	✓	✓

(✓) حضور شخصي (✗) غياب لا يوجد حضور بالوكالة (*) ليس عضواً

تقرير الحوكمة

د. تقرير لجنة التدقيق السنوي

في سياق المصادقة على النتائج المالية والبيانات للفرات الربع سنوية والسنوية، أجرت لجنة التدقيق مناقشات مع الإدارة والمدققين الخارجيين حول المسائل الهامة المحددة للربع ونهاية العام المذكورين. كما تمت مراجعة استنتاجاتهم المشتركة بشأن هذه المسائل. في عام 2024، شملت المسائل الرئيسية ما يلي:

- أصول مشروع غاز الإمارات والتحكيم القانوني.
- انخفاض قيمة مصالح النفط والغاز.
- تقدير القيمة العادلة للأصول المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

تضمن لجنة التدقيق استقلالية وفعالية عملية التدقيق الخارجي من خلال عدة إجراءات. يشمل ذلك تأكيدًا ربع سنويًا لاستقلالية المدققين الخارجيين، وتحديثات منتظمة للجنة حول عملية التدقيق والخطة السنوية. يقوم المساهمون بتعيين المدقق الخارجي لمدة سنة مالية واحدة، مع إمكانية التجديد لمدة تصل إلى ست سنوات متتالية. والجدير بالذكر أنه أن يجب تبديل شريك التدقيق بعد ثلاث سنوات متتالية. لقد عملت إرنست ويونغ كمدققين خارجيين للشركة خلال السنوات الأربع الماضية، وقد تم تغيير شريك التدقيق العام الماضي بعد أن أكمل فترة الثلاث سنوات.

تستند توصية اللجنة بشأن تعيين أو إعادة تعيين أو فصل المدقق الخارجي إلى عملية تقييم شاملة. يقتصر التعيين على المدققين الخارجيين المسجلين لدى هيئة الأوراق المالية والسلع مؤهلون للتعيين. ويجب على شركات المرشحين إثبات مؤهلاتها واستقلاليتها، بما في ذلك الالتزام بالقيود المفروضة على الخدمات غير المتعلقة بالتدقيق.

تُقمّ لجنة التدقيق الشركات بناءً على الكفاءة والسعة والاستقلالية والقدرة والخبرة والمؤهلات. ثم تُعرض الشركة للمرشّحة الشركة على المجلس للمزيد من المداولات ، قبل عرضها على السادة المساهمين للموافقة عليها في الاجتماع العام السنوي.

من أجل ضمان استقلالية المدقق الخارجي عند تقديم خدمات غير تدقيقية، يجب على لجنة التدقيق الموافقة أولاً على أي من هذه المهام. وتُقمّ اللجنة هذه المهام بناءً على خبرة المدقق في المجال ذي الصلة والإجراءات المتخذة لمنع أي تضارب محتمل في المصالح.

يقوم المدقق الداخلي بتقديم تقارير ربع سنوية إلى لجنة التدقيق للمراجعة، والتي تشمل ما يلي:

- نظرة عامة على نتائج التدقيق الداخلي للربع، بما في ذلك المجالات التي خضعت للتدقيق، وعدد الضوابط التي تم اختبارها، ونتائج التدقيق من حيث العدد والتقييم.
- تُعرض نتائج التدقيق لكل مهمة تدقيق وتُناقش خلال اجتماعات لجنة التدقيق.

لمعالجة أي قصور أو ضعف في الرقابة الداخلية أو إدارة المخاطر، قامت اللجنة بتنفيذ خطة عمل تصحيحية شاملة. تتضمن هذه الخطة عملية تتبع الأعمال ربع السنوية للتحقق من حالة تنفيذ الإجراءات الإدارية الناتجة عن التدقيق الداخلي. تتضمن العملية ما يلي:

- التحقق من الإجراءات المنجزة وتبرير أي تأخير.
- تقييم الإجراءات المتأخرة بناءً على مدى تعرضها للمخاطر.
- عرض هذه الإجراءات على لجنة التدقيق، بما في ذلك تفاصيل تصنيف المخاطر، وفترة التأخير المتراكمة، وتواريخ الإنجاز المتوقعة.

تقوم لجنة التدقيق، كجزء من مراجعة البيانات المالية الفصلية والسنوية، بمراجعة جميع المعاملات التي أبرمت مع الأطراف ذات الصلة كما هو موضح في البيانات المالية الموحدة السنوية للدققة للشركة لعام 2024.

6. لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات

أ. تقرر سعادة نجلاء محمد المدفع، رئيسة لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات بمسؤوليتها عن نظام اللجنة في الشركة وعن مراجعتها لآلية عملها والتأكد من فعاليتها.

ب. أسماء أعضاء لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات، وبيان اختصاصها والمهام الموكلة لها:

تتكون لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات من الأعضاء التالية أسماؤهم:

سعادة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع، رئيسة اللجنة

السيد/ عبد المجيد عبد الحميد جعفر

السيد/ زياد عبدالله إبراهيم كلداري

سعادة/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري

السيد/ واروجان نركيزيان (حتى 17 أبريل 2024)

السيد/ أحمد عبد الحميد محمد سعيد الأحمدي

ثلاثة من أعضاء اللجنة هم من الأعضاء المستقلين، ويتمتع أعضاء اللجنة بقدر كبير من الدراية والخبرة بحوكمة الشركات، والقوانين ذات الصلة، وسياسات المكافآت والرواتب والمزايا والترشيحات لمجلس الإدارة.

تعمل اللجنة على تعزيز فعالية تطبيقات قواعد الحوكمة، خاصة دور الجمعية العمومية والمجلس، ومدى التزام إدارة الشركة وهيئاتها بضوابط الحوكمة ومعايير الانضباط المؤسسي، إلى جانب ترشيحات تعيين كبار الموظفين، وتقييم أداء الإدارة التنفيذية، واقتراح خطط الإحلال للإدارة التنفيذية العليا، وسياسات الرواتب والمزايا والمكافآت، ومباشرة الترشيحات لعضوية مجلس الإدارة.

وتمارس اللجنة الصلاحيات التالية:

1. إعداد مقترحات سياسات المكافآت والرواتب والمزايا والحوافز.
2. إعداد مقترحات سياسات الموارد البشرية بما يتوافق مع ترقية الأداء وتحسين بيئة العمل.

ج. بيان بعدد الاجتماعات التي عقدتها لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات خلال السنة المالية 2024 وتواريخ انعقادها، مع بيان عدد مرات الحضور الشخصي لجميع أعضاء اللجنة:

يبين الجدول أدناه عدد وتواريخ الاجتماعات التي عقدتها لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات خلال عام 2024:

الأعضاء	6 فبراير (الإتصال المرئي والصوتي)	12 مارس (الإتصال المرئي والصوتي)	5 أبريل (الإتصال المرئي والصوتي)	11 يونيو (الإتصال المرئي والصوتي)	20 نوفمبر (الإتصال المرئي والصوتي)
سعادة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع، رئيسة اللجنة	✓	✓	✓	✓	✓
السيد/ عبد المجيد عبد الحميد جعفر	✓	✓	✓	✓	✓
السيد/ زياد عبدالله إبراهيم كلداري	✓	✓	✓	✓	✓
سعادة/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	✓	✓	✓	✓	✓
السيد/ واروجان نركيزيان (حتى 17 أبريل 2024)	✓	✓	✓	*	*
السيد/ أحمد عبد الحميد محمد سعيد الأحمدي	✓	✓	✓	✓	✓

(✓) حضور شخصي (X) غياب لا يوجد حضور بالوكالة (*) ليس عضوًا

ج. لجنة متابعة والإشراف على تعاملات الأشخاص المطلعين

يقر السيد نيفيل هينوود، رئيس لجنة متابعة والإشراف على تعاملات الأشخاص المطلعين بمسؤوليته عن نظام اللجنة في الشركة وعن مراجعته لآلية عملها والتأكد من فعاليتها.

د. أسماء أعضاء لجنة متابعة والإشراف على تعاملات الأشخاص المطلعين وبيان اختصاصاتها والمهام الموكلة لها

تتكون اللجنة من السيد نيفيل هينوود، ضابط الامتثال ورئيس الشؤون القانونية والتجارية والسيد محمد مبيضين، رئيس علاقات المستثمرين والسيدة فاطمة العبيدلي، مديرة العلاقات الخارجية وضابط علاقات المستثمرين، والسيد عمران الزماني، أمين سر مجلس الإدارة ومستشار قانوني أول.

هـ. ملخص عن تقرير أعمال اللجنة خلال العام 2024

نصت المادة رقم 33 في قرار رئيس مجلس إدارة الهيئة رقم 3 (ر.م) لعام 2020 (وفقاً لآخر تعديلاته) أن لمجلس الإدارة تكليف احدى إدارات الشركة أو إحدى اللجان الداخلية أو لجنة خاصة أو من تراه مناسبًا بالشركة للإشراف على تعاملات الأشخاص المطلعين وملكياتهم والاحتفاظ بالسجل الخاص بهم ورفع الكشوف والتقارير الدورية الى السوق خلال عام 2024. اجتمعت اللجنة خلال العام وتابعت تعاملات الأشخاص المطلعين وتبينت عدم وجود أي مخالفات.

7. اللجان الأخرى التي أقرها مجلس الإدارة:

أقر مجلس الإدارة تشكيل لجنتين إضافيتين وهما لجنة تسيير أعمال المجلس ولجنة الاحتياطيات.

اللجنة الأولى:

أ. يقر السيد راشد سيف الجروان الشامسي، رئيس لجنة تسيير أعمال المجلس بمسؤوليته عن نظام اللجنة في الشركة وعن مراجعته لآلية عملها والتأكد من فعاليتها.

تقرير الحوكمة

ب. اسم اللجنة:

لجنة تسيير أعمال مجلس الإدارة.

ج. أسماء أعضاء كل لجنة، وبيان اختصاصاتها والمهام الموكلة لها:

يترأس لجنة تسيير أعمال المجلس نائب رئيس مجلس الإدارة السيد/ راشد سيف الجروان، وتتكون اللجنة من الأعضاء التالية أسماؤهم:

أعضاء لجنة تسيير أعمال مجلس الإدارة

السيد/ راشد سيف الجروان الشامسي، رئيس اللجنة

السيد/ عبد المجيد عبد الحميد جعفر

السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت (حتى 17 أبريل 2025)

سعادة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع

سعادة/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري

الدور الرئيسي للجنة تسيير الأعمال هو تقديم الدعم وتسهيل عملية المداولات واتخاذ القرار لمجلس الإدارة من خلال النظر المسبق في الأمور المقدمة للنظر في المجلس المتعلقة بالإستراتيجية، خطة العمل واليزانيات، وفرص الاستثمار الجديدة وتقديم التوصيات المناسبة لمجلس الإدارة.

د. بيان بعدد الاجتماعات التي عقدتها اللجنة خلال عام 2024 وتواريخ انعقادها، مع بيان عدد مرات الحضور الشخصي لجميع أعضاء اللجنة:

يبين الجدول أدناه عدد وتواريخ الاجتماعات التي عقدتها لجنة تسيير أعمال المجلس خلال عام 2024:

الأعضاء	6 فبراير (الإتصال الرئي والصوتي)	11 يونيو (الإتصال الرئي والصوتي)	25 نوفمبر (الإتصال الرئي والصوتي)
السيد/ راشد سيف الجروان الشامسي، رئيس اللجنة	✓	✓	✓
السيد/ عبد المجيد عبد الحميد ضياء جعفر	✓	✓	✓
السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت (حتى 17 أبريل 2024)	✓	*	*
سعادة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع	✓	✓	✓
سعادة/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	✓	✓	✗

(✓) حضور شخصي (✗) غياب لا يوجد حضور بالوكالة (*) ليس عضوًا

اللجنة الثانية:

أ. يقر السيد راشد سيف الجروان الشامسي، رئيس اللجنة الفرعية للاحتياطيات بمسؤوليته عن نظام اللجنة في الشركة وعن مراجعته لآلية عمله والتأكد من فعاليتها.

ب. اسم اللجنة:

اللجنة الفرعية للاحتياطيات.

ج. أسماء أعضاء كل لجنة، وبيان اختصاصاتها والمهام الموكلة لها:

يترأس اللجنة الفرعية للاحتياطيات السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت، وتتكون اللجنة من الأعضاء التالية أسماؤهم:

أعضاء اللجنة الفرعية للاحتياطيات

السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت، رئيس اللجنة (حتى 17 أبريل 2024)

السيد/ راشد سيف الجروان الشامسي، رئيس اللجنة (منذ 17 أبريل 2024)

السيد/ زياد عبد الله إبراهيم كلداري

السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري

السيد/ أجيث فيجاي جوشي (حتى 29 فبراير 2024)

السيد/ أحمد عبدالحميد محمد سعيد الأحمدي، (منذ 17 أبريل 2024)

السيد/ محمد السيد محمد إبراهيم الهاشمي (منذ 17 أبريل 2024)

السيد/ محمد خليل محمد شريف فولاذي الخوري (منذ 17 أبريل 2024)

السيد/ عمر ابراهيم عبدالله احمد الملا (منذ 17 أبريل 2024)

د. بيان بعدد الاجتماعات التي عقدتها اللجنة الفرعية للاحتياطيات خلال السنة المالية 2024 وتواريخ انعقادها، مع بيان عدد مرات الحضور الشخصي لأعضاء اللجنة:

يبين الجدول أدناه عدد وتواريخ الاجتماعات التي عقدتها اللجنة الفرعية للاحتياطيات خلال عام 2024:

الأعضاء	7 مارس 2024
السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت، رئيس اللجنة (حتى 17 أبريل 2024)	✓
السيد/ راشد سيف الجروان الشامسي، رئيس اللجنة (منذ 17 أبريل 2024)	✓
السيد/ زياد عبدالله إبراهيم كلداري	✓
السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري	✓
السيد/ أجيث فيجاي جوشي (حتى 29 فبراير 2024)	*
السيد/ أحمد عبدالحميد محمد سعيد الأحمدي (حتى 17 أبريل 2024)	✓
السيد/ محمد السيد محمد ابراهيم الهاشمي (منذ 17 أبريل 2024)	*
السيد/ محمد خليل محمد شريف فولاذي الخوري (منذ 17 أبريل 2024)	*
السيد/ عمر ابراهيم عبدالله احمد الملا (منذ 17 أبريل 2024)	*

(✓) حضور شخصي (✗) غياب لا يوجد حضور بالوكالة (*) ليس عضوًا

8. نظام الرقابة الداخلية:

أ. يقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن نظام الرقابة الداخلية في الشركة وعن مراجعته لآلية عمله والتأكد من فعاليته. اعتمد مجلس الإدارة مهام وصلاحيات إدارة الرقابة الداخلية وتشمل ما يلي:

- إجراء تقييم وتدقيق شامل للمخاطر المختلفة التي تواجه الشركة.
- إعداد سجل بالمخاطر وتحديثها بشكل سنوي وربيع سنوي.
- وضع خطة الرقابة وربطها بسجل المخاطر بناءً على توجيهات مجلس الإدارة ولجنة التدقيق.
- توفير الموارد اللازمة لتنفيذ أعمال وخطط التدقيق الداخلي.
- تنفيذ خطة التدقيق ورفع تقارير دورية منتظمة إلى المجلس ولجنة التدقيق متضمنة نتائج التدقيق وأي ملاحظات حول إجراءات الإدارة التنفيذية لمعالجة الأوضاع.

تتمتع إدارة الرقابة الداخلية بالاستقلال في أداء مهامها، وتتبع للجنة التدقيق والامتنثال التابعة لمجلس الإدارة، ويقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن نظام الرقابة الداخلية وفعاليتها. ويلتزم رئيس إدارة الرقابة الداخلية والتدقيق باتخاذ الإجراءات المناسبة لضمان التنفيذ الدقيق من قبل الإدارة للتوصيات والتوجيهات الصادرة من مجلس الإدارة ولجانه في هذا الشأن وفي الأوقات المحددة. وينعين عليه رفع أي مخالفات للوائح وسياسات الشركة وتعليمات مجلس الإدارة تكشف عنها عمليات التدقيق والرقابة الداخلية للمجلس

ب. رئيس إدارة الرقابة الداخلية ومؤهلاته وتاريخ تعيينه:

يتولى السيد نيفيل هينود منصب رئيس إدارة الرقابة الداخلية منذ سبتمبر 2020 بالإضافة إلى منصبه كرئيس للشؤون القانونية والتجارية. وهو محام استرالي على مستوى عال من التأهيل فقد عمل كمحام في المحاكم العليا والمجلس القضائي والمحاكم العليا في المقاطعة الشمالية.

تقرير الحوكمة

ج. ضابط الامتثال ومؤهلاته وتاريخ تعيينه:

عين مجلس الإدارة السيد/ نيفيل هينوود ضابط إمتثال للشركة بقرار المجلس رقم 2020/39 بتاريخ 23 سبتمبر 2020 للقيام بالمهام المقررة حسب المادة رقم 69 من قرار رئيس مجلس إدارة هيئة الأوراق المالية والسلع رقم (3/ر.م) لعام 2020 بشأن بشأن إعتاد دليل حوكمة الشركات المساهمة العامة (وفقا لآخر تعديلاته)، حيث يتولى مهام التحقق من مدى التزام الشركة والعاملين فيها بالقوانين والأنظمة والقرارات واللوائح المعمول بها.

والجدير بالذكر أن السيد نيفيل هينوود يشغل منصب رئيس الشؤون القانونية والتجارية. وهو محام استرالي على مستوى عال من التأهيل فقد عمل كمحام في المحاكم العليا والمجلس القضائي والمحاكم العليا في المقاطعة الشمالية.

د. تعامل إدارة الرقابة الداخلية والمخاطر مع أي مشاكل كبيرة بالشركة أو تلك التي تم الإفصاح عنها من خلال التقارير والحسابات السنوية:

أنشأت الشركة آلية للإبلاغ عن المخالفات حيث يمكن للموظفين تقديم شكاوى تتعلق بسوء الإدارة أو الاحتيال أو الفساد دون الإفصاح عن هويتهم. وعليه تقوم لجنة أخلاقيات العمل والتي يرأسها ضابط الإمتثال باستلام جميع الشكاوى التي يتم التبليغ عنها بواسطة هذه الآلية والتعامل معها وإبلاغ لجنة التدقيق والامتثال على الفور.

لم يتم الكشف عن أي مخالفات رئيسية تتطلب الإفصاح عنها في التقارير المالية السنوية لعام 2024.

هـ. التقارير الصادرة من إدارة الرقابة الداخلية لمجلس إدارة الشركة:

قدمت إدارة الرقابة الداخلية عدة تقارير إلى مجلس إدارة الشركة وإلى لجنة التدقيق والامتثال، تتضمن أنشطة أعمال التدقيق الداخلي المسخرة منذ 2021 إلى 2024 كجزء من خطة التدقيق الداخلي.

9. تفاصيل المخالفات المرتكبة خلال العام 2024:

لم يتم الإبلاغ عن أي مخالفات من قبل الشركة في عام 2024.

10. بيان بالمساهمات النقدية والعينية التي قامت بها الشركة خلال العام 2024 في تنمية المجتمع المحلي والحفاظ على البيئة:

تمتد مساهمات دانة غاز تجاه المجتمع إلى كل البلاد التي تمارس أنشطتها فيها، حيث التزمت الشركة بالقيام بدور فاعل في دعم المجتمعات المحلية المحيطة بعملياتها ، وقدمت العديد من البرامج والمساعدات والمشروعات والأنشطة التي تغطي التعليم والصحة والأنشطة الاجتماعية، وذلك وفقاً لخطتها السنوية للمسؤولية الاجتماعية.

ويبين الجدول التالي مساهمات الشركة الإجتماعية خلال العام 2024:

دانة غاز الإمارات العربية المتحدة 2024

الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
التعليم	علّم بالقلم	مؤسسة الشارقة للتكنين الاجتماعي	"علّم بالقلم" هو مشروع تمكين دراسي واسع النطاق يهدف إلى توفير فرص التعليم للأيتام	5 آلاف دولار
المبادرات الاجتماعية	شراكة	مبادرة يرل	تهدف هذه الشراكة السنوية مع مبادرة يرل إلى تعزيز الشفافية والمساءلة في المؤسسات في الخليج، ما يجسّد التزامنا بتطبيق الممارسات التجارية المستدامة والأخلاقية من أجل ترسيخ ثقافة قائمة على المسؤولية والتأثير الإيجابي على المجتمع.	25 ألف دولار
إجمالي مساهمات دانة غاز في الإمارات العربية المتحدة لعام 2024 30 ألف دولار				

ملاحظة: تواصل دانة غاز دعم كرسيتها في الهندسة الكيميائية في الجامعة الأمريكية في الشارقة، وذلك بعد التبرع بمبلغ 4 مليون دولار في العام 2008.

دانة غاز جمهورية مصر العربية 2024

الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
الصحة	تدريب 100 مسعف ومسعفة	الفريق المعني بالمسؤولية المجتمعية للشركات وبالصحة والسلامة والأمن والبيئة في دانة غاز جمهورية مصر العربية وإسعاف دمياط	بناء قدرات 100 مسعف ومسعفة في ما يتعلق بـ (1) مهارات تحديد المخاطر و(2) المخاطر الكيميائية والإشعاعية. وتوزيع شهادات تدريبية وحقائب الإسعافات الأولية كهدايا عينية.	ألف دولار
الرفاه	حصص رمضان	جمعية البر والتقوى ووزارة التضامن الاجتماعي	توزيع 5000 حصة غذائية من الأطعمة المجففة على العائلات الفقيرة في محافظتي دمياط (2,500 حصة) والدقهلية (2,500 حصة) خلال شهر رمضان المبارك.	52 ألف دولار
	الدعم المحلي لذوي الدخل المحدود	الرسوم السنوية المدفوعة لجمعية مهندسي البترول - التعدين والغاز.	المساهمة الجماعية مع الشركات الأخرى في قطاع النفط والغاز المصري لدعم مختلف الأنشطة المرتبطة بالصحة والرعاية الاجتماعية المقدمة لأفراد المجتمع من ذوي الدخل المحدود.	ألفا دولار
التعليم	درزة النجاح: تمكين خريجي برنامج إدرار الدخل من النجاح من خلال الخياطة	الجامعة الأمريكية بالقاهرة ووزارة التضامن الاجتماعي	إتاحة جلسات تدريبية مكثفة في مجال التسويق والعلامات التجارية، وتوزيع الات الخياطة على 16 سيدة في محافظة الدقهلية.	10 آلاف دولار
	تعليم طلاب المدارس الموضوعات المرتبطة بالصحة والسلامة والأمن والبيئة	دانة غاز جمهورية مصر العربية ووزارة التربية والتعليم	تنظيم فعالية حول الصحة والسلامة والأمن والبيئة للمعلمين والطلاب في مدرسة أبو الفتوح الدنجاوي الابتدائية المشتركة المجاورة لحقل من النفايات البيئية، وتوزيع مقال تحتوي على أدوات قرطاسية تم جمعها من فائض مخزون دانة غاز جمهورية مصر العربية على 150 طالبا وطالبة، وتوزيع مستلزمات أخرى على الفصول الدراسية (ألواح بيضاء ولوحات الورق القلاب) وعلى المعلمين (مستلزمات مكتبية أخرى).	ألف دولار
التضامن الاجتماعي	الأطراف الاصطناعية	جمعية إيد في إيد ووزارة التضامن الاجتماعي	توفير أطراف اصطناعية علوية وسفلية ودعم نفسي لـ 30 شخصا من الأشخاص مبتوري الأطراف الذين يستوفون الشروط.	12 ألف دولار
ريادة الأعمال الاجتماعية	دعم صيادي السمك	مؤسسة مصر الخير ووزارة التضامن الاجتماعي	توفير قوارب بمحركات صغيرة وشباك صيد لـ 20 صيادًا شابًا في محافظة الدقهلية لمساعدتهم في إدرار دخل مستدام.	12 ألف دولار
الرعاية التجارية	رعاية تجارية ذهبية لفعاليات اليوم الوطني لدولة الإمارات العربية المتحدة	سفارة دولة الإمارات العربية المتحدة بالقاهرة، مصر	المساهمة في احتفالات اليوم الوطني لدولة الإمارات العربية المتحدة.	10 آلاف دولار
إجمالي مساهمات دانة غاز في جمهورية مصر العربية لعام 2024 100 ألف دولار				

تقرير الحوكمة تتمة

الأنشطة المتعلقة بالمسؤولية المجتمعية التي نفّذتها شركة تجميع وتدوير المخلفّات في عام 2024

الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
الصحة	دعم المستشفيات المتخصصة بعلاج الحروق	المسؤولية المجتمعية لشركة تجميع وتدوير المخلفات والشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية	القيام بتبرع مؤسسة أهل مصر بما يتماشى مع التزام الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية	50 ألف دولار
التعليم	تطوير مدرسة أم الرضا الإعدادية	المسؤولية المجتمعية لشركة تجميع وتدوير المخلفات وجمعية الأورمان	إعادة تأهيل وتطوير مدرسة أم الرضا الإعدادية ودعم الأنشطة الرياضية فيها	42 ألف دولار
مبادرة رئاسية	إعادة الإعمار والتطوير	المسؤولية المجتمعية لشركة تجميع وتدوير المخلفات وجمعية الأورمان	إعادة بناء 13 منزلاً في قرية أم الرضا في مركز كفر البطيخ وتوصيل مياه نظيفة إليها	23 ألف دولار
115 ألف دولار				

ملاحظة: حصلت شركة تجميع وتدوير المخلفّات على شهادة المعيار الدولي للمسؤولية المجتمعية أيزو 26000 في عام 2024.

دانة غاز إقليم العراق كردستان 2024

الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
الزراعة	بناء مغاطس للمواشي في ست (6) قرى في تكية الجباري	مديرية الزراعة في تكية الجباري	توفير الدعم المالي لبناء ستة (6) مغاطس للمواشي في ست (6) قرى مختلفة في تكية الجباري	30 ألف دولار
	شبكة التّري - تكية الجباري	مديرية الزراعة في تكية الجباري	دعم مديرية الزراعة في تكية الجباري من خلال تركيب شبكة ري بدءاً من سدّ ووصولاً إلى مبنى الإدارة.	3 آلاف دولار
	إمداد المجمعات المحلية بالكهرباء	مديرية الكهرباء، كرم	تزويد القرى المحيطة بقادر كرم وخور مور بطاقة كهربائية مجانية من محطة خور مور بمعدّل بلغ في البداية 16,000 كيلوواط ساعة/اليوم (بقيمة تجارية تصل إلى حوالي 96,000 دولار/الشهر)، ثم انخفض إلى 6,500 كيلوواط ساعة/اليوم (ما يعادل حوالي 39,000 دولار/الشهر)، بعد أن أنشأ ائتلاف يرل بتروليوم محطة كهرباء فرعية وعمل على تحسين توصيلات خور مور بالشبكة الوطنية.	553 ألف دولار
	توفير الكيروسين - منطقة جمجمال	مديرية الشؤون الاجتماعية، منطقة جمجمال	توفير الدعم المالي لتوزيع مئة برميل من الكيروسين (كل منهم بسعة 200 لتر) على 100 عائلة من عائلات أصحاب الهمم في مدينة جمجمال والمناطق المحيطة بها.	9 آلاف دولار
	توزيع الوقود في منطقة قادر كرم والمناطق المحيطة بها	مديرية الكهرباء ورئاسة بلدية قادر كرم، ناحية قادر كرم	المساعدة في توزيع وقود الديزل في مواقع وقرى مختلفة ضمن حدود ناحية قادر كرم (9500 لتر)	173 ألف دولار
	توزيع الوقود على مكاتب السلطات - قادر كرم	رئاسة بلدية جمجمال، ناحية قادر كرم	توفير الوقود سنوياً (بنزين) للسلطات المحلية في قادر كرم (رئاسة البلدية، مركز الشرطة، والأسايش)	14 ألف دولار
الطاقة	توفير محوّل كهرباء - علي مصطفى	رئاسة بلدية جمجمال، ناحية قادر كرم، مديرية الكهرباء	توفير الدعم المالي لشراء محوّل كهربائي جديد قدرته 33 كيلو فولت وسعته 250 كيلو فولت أمبير وقوّته 0.416 فولت، لقرية علي مصطفى.	7 \$ K
	رعاية مشغلي محطات الكهرباء الفرعية - قادر كرم	رئاسة بلدية جمجمال، ناحية قادر كرم، مديرية الكهرباء	توفير القويل للسفر لمحطة التحويل المتنقلة التي تبلغ سعتها 10 كيلو فولت أمبير في قادر كرم من خلال تمويل رعاية اثني عشر (12) مسؤولاً للإشراف على عمليات المحطة طوال عام 2024.	47 ألف دولار
	توفير محوّل كهرباء - تكية الجباري	رئاسة بلدية جمجمال، ناحية تكية الجباري، مديرية الكهرباء	توفير الدعم المالي لشراء محوّل كهربائي جديد قدرته 33 كيلو فولت وسعته 400 كيلو فولت أمبير وقوّته 0.416 فولت، لناحية تكية الجباري.	8 آلاف دولار
	توفير الوقود لمديرية المياه في قادر كرم	مديرية المياه في قادر كرم	تلبية طلب مديرية المياه في قادر كرم الممثل في توفير الوقود لتغطية عملية توزيع المياه اليومية (400 لتر)	ألف دولار
	لافتة مشروع كهرباء قادر كرم الفرعية المتنقلة	رئاسة بلدية جمجمال، ناحية قادر كرم، مديرية الكهرباء	لافتة مشروع محطة كهرباء قادر كرم الفرعية المتنقلة	ألفا دولار

الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
	نقل الطلاب والمعلمين في خور مور	مديرية التربية والتعليم، منطقة جمجمال	رعاية ودعم مشروع نقل معلمي وطلاب خور مور في قادير كرم والقرى الجاورة. وتغطية الرواتب للمعلمين وتكاليف نقل الطلاب.	141 ألف دولار
	توفير مواد الرسم واللوازم المكتبية - معهد الفنون الجميلة	مديرية التربية والتعليم، منطقة جمجمال	توفير الدعم المالي لشراء محوّل كهربائي جديد قدرته 33 كيلو فولت وسعته 400 كيلو فولت أمبير وقوّته 0.416 فولت، لناحية تكية الجباري.	5 آلاف دولار
	مواد علمية لثانوية قادر كرم	مديرية التربية والتعليم، منطقة جمجمال	توفير ومواد ومعدات علمية للمختبرات في المدرسة الثانوية قادر كرم.	ألف دولار
	بناء القدرات في المدارس الثانوية	مديرية التربية والتعليم، منطقة جمجمال	بناء قدرات طلاب الصفين التاسع والثاني عشر في ناحيتي قادر كرم وتكية الجباري من خلال تنظيم دورة تدريبية صيفية وتزويدهم بالرعاية المالية.	6 آلاف دولار
	ندوة حول إدارة النفايات الناتجة عن النفط والغاز - جامعة كويه	جامعة كويه	توفير دعم مالي لكل فعاليات ندوة إدارة النفايات التي تمتدّ على ثلاثة أيام في جامعة كويا، والحصول على لقب الراعي الذهبي.	10 آلاف دولار
	التبرّع بأجهزة الحاسوب المكتبى - القطاعات التابعة للسلطات المحلية	رئاسة بلدية كويه	التبرّع بثلاث وأربعين (43) وحدات نظام أجهزة الحاسوب المكتبى إلى القطاعات التابعة للسلطات المحلية في خورمور وجمجمال. ولا بد من الإشارة إلى أنّ هذا التبرّع يشمل فقط وحدة نظام الحاسوب. وسيم شراء المكونات الأخرى كالشاشات، ووحدات عدم انقطاع التغذية، والإكسسوارات بشكل منفصل.	7 آلاف دولار
	هدايا للطلاب المتفّزين - منطقة جمجمال	مديرية التربية والتعليم، منطقة جمجمال	في إطار هذه المبادرة الأكاديمية، سيحصل الطلاب الذين ينجحون في امتحانات الثانوية العامة في منطقة جمجمال على أجهزة الحاسوب المحمول.	7 آلاف دولار
	توزيع اللوازم المدرسية - منطقة جمجمال وقادر كرم وتكية الجباري	مديرية التربية والتعليم، منطقة جمجمال	توزيع لوازم مدرسية على طلاب المدارس في منطقة جمجمال وقادر كرم وتكية الجباري، ما يشمل أيضاً المدارس في قرى خورمور الكبير والشيخ حمد وقيتول.	28 ألف دولار
	متطلبات ومعدات المختبرات - جامعة جرمو	جامعة جرمو	تجهيز الجامعة بمعدات المختبرات الطبية المتطورة، ما يساهم في تعزيز تجربة الطلاب التعليمية من خلال إشراكهم في تجارب عملية تساعد على فهم العلوم الطبية بشكل أفضل.	39 ألف دولار
	شراء وصيانة مكيفات الهواء - المعهد التقني في جمجمال	المعهد التقني - منطقة جمجمال	توفير الدعم المالي لشراء واستبدال وصيانة مكيفات الهواء في المعهد التقني في جمجمال من أجل تحسين الظروف الدراسية للطلاب والموظفين.	9 آلاف دولار
	تجديد المعهد التقني في جمجمال	المعهد التقني - منطقة جمجمال	تحسين ظروف الدراسة والعمل لطلاب وموظفي المعهد التقني في جمجمال من خلال ترميم السقف في مبنى قسم الفريض ومعالجة مشاكل تسرب المياه فيه.	32 ألف دولار
	التبرّع بمقصورة لمدرسة خورمور الكبير الابتدائية	مدرسة خورمور الكبير الابتدائية		ألفا دولار

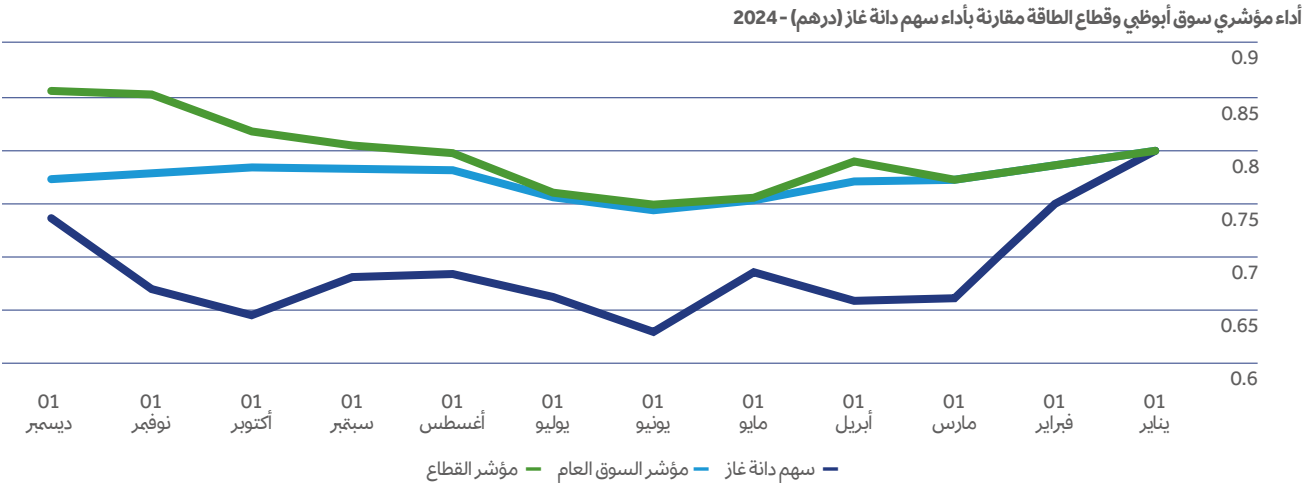
تقرير الحوكمة تتمة

الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
المياه	مشروع المياه – جامعة جرمو	جامعة جرمو، منطقة جمجمال	تسهيل عملية إنشاء خزان مياه خرساني وبنية تحتية متصلة ببئر مياه ارتوازي في حرم جامعة جرمو.	33 ألف دولار
	شبكة المياه – قرية قشقة	مديرية المياه في منطقة جمجمال	توفير الدعم المالي من أجل إنشاء نظام لإمداد قرية قشقة بالمياه العذبة.	41 ألف دولار
	شراء صمام مياه – شورش	مديرية المياه في شورش	تقديم المساعدة المالية إلى مديرية مياه في شورش لشراء صمام مياه حجمه 20 بوصة لخزان المياه الرئيسي في المديرية الذي يبلغ حجمه ستة آلاف (6,000) متر مكعب.	6 آلاف دولار
	المرحلة الثانية من مشروع إصلاح خط أنابيب مياه دوكان – جمجمال	مديرية المياه في منطقة جمجمال	توفير الدعم المالي للمرحلة الثانية من أعمال إصلاح خط أنابيب المياه المكسور (دوكان – جمجمال) الذي يبلغ قطره 900 ملم، وذلك بالقرب من جسر ماما ريشا في منطقة جمجمال.	7 آلاف دولار
	توفير أجهزة البادئ الهادئ للمحركات – منطقة جمجمال	مديرية المياه في منطقة جمجمال	توفير المساعدة المالية لشراء أجهزة البادئ الهادئ للمحركات والقيام بجميع الأعمال اللازمة في محطة ضخ المياه كاني شيطان التي تعرضت لأضرار بسبب صاعقة.	11 ألف دولار
	تحسين مصدر المياه – قرية داراتوي جبل	مديرية المياه في منطقة جمجمال	دعم جهود إعادة بناء مصدر المياه في قرية داراتوي جبل، لضمان حصول سكان القرية على مياه عذبة.	7 آلاف دولار
	إعادة تأهيل مصدر – قرية تازة شار	مديرية المياه في منطقة جمجمال	دعم عملية إعادة بناء مصدر المياه في قرية تازة شار من أجل ضمان حصول سكان القرية على مياه عذبة.	3 آلاف دولار
	إنشاء شبكة مياه – قادر كرم	مديرية المياه في منطقة جمجمال	دعم ناحية قادر كرم (الحي القديم) من خلال تجديد شبكة المياه المتضررة التي فيها تسربات كثيرة، وضمان حصول السكان على مياه عذبة ونظيفة.	22 ألف دولار
	استبدال خزان المياه المرتفع – منطقة جمجمال	مديرية المياه في منطقة جمجمال	توفير الدعم المالي من أجل استبدال خزان المياه المرتفع في حي آشي في مديرية المياه.	50 ألف دولار

الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
الصحة والرعاية	توفير معدات المختبرات – المركز الصحي في تكية الجباري	مديرية الصحة في منطقة جمجمال	توفير الدعم المالي لشراء المعدات الطبية لمركز الشهيد وريا الصحي في تكية الجباري.	5 آلاف دولار
	تجديد المركز الصحي – الشهيد سعيد جوهر	مديرية الصحة في منطقة جمجمال	توفير الدعم المالي لتجديد مركز الشهيد سعيد جوهر الصحي في ناحية شورش في منطقة جمجمال.	16 ألف دولار
	تجديد المركز الصحي – الشهيد ملا ياسين	مديرية الصحة في منطقة جمجمال	توفير الدعم المالي لتجديد مركز الشهيد ملا ياسين الصحي في ناحية شورش في منطقة جمجمال.	4 آلاف دولار
	سائقو سيارات الإسعاف – قادر كرم	مديرية الصحة في منطقة جمجمال، والمركز الصحي في قادر كرم	توفير المساعدة المالية سنوياً للمركز الصحي في قادر كرم من خلال تمويل خدمات سائقي سيارات إسعاف مخصصين لقادر كرم.	7 آلاف دولار
	التبرّع بمعدات طبية – مستشفى هيوأ لأمراض السرطان	مديرية الصحة في السلجانية، مستشفى هيوأ	تدعيم البنى الأساسية في الرعاية الصحية ومعالجة الاحتياجات الملحة في هذا المجال في المنطقة. من شأن هذا المشروع أن ينطوي على تأثير ملحوظ على حياة المرضى وعائلاتهم نظراً إلى أن علاج السرطان يتطلب معدات وموارد متخصصة.	16 ألف دولار
	صيانة أجهزة الأشعة السينية المحمولة	مديرية الصحة في السلجانية، مستشفى الحروق	التبرع بجهاز الأشعة السينية المحمول وصيانته، وهو جهاز يبغي الأطباء عن نقل المرضى لتصويرهم بالأشعة السينية، ما يساهم في الحد من تنقل المرضى ويخفض احتمال تعرّضهم للمزيد من الأذى أو الألم.	ألفا دولار
	تجديد مستشفى الشهيد بيشرو	مديرية الصحة في منطقة جمجمال، مستشفى الشهيد بيشرو	توفير الدعم المالي لتجديد القسم الأساسي وقسم الطوارئ في مستشفى الشهيد بيشرو في منطقة جمجمال.	7 آلاف دولار
	باقات الرعاية في منطقة جمجمال	رئاسة بلدية جمجمال	توفير المساعدة للأسر محدودة الدخل والأفراد المعرضين للمخاطر من أجل تخفيف أعبائهم المادية.	38 ألف دولار
	دعم دار الأيتام والرعاية في السلجانية	مديرية الشؤون الاجتماعية في السلجانية	شراء المواد والمعدات الأساسية لاستبدال الأغراض التالفة في دار الأيتام والرعاية الذي يضم 120 مستفيداً.	19 ألف دولار
	المرحلة الثانية من مشروع دعم دار الأيتام والرعاية في السلجانية	مديرية الشؤون الاجتماعية في السلجانية	تهيئة ظروف مواتية وداعمة لرعاية المسنين والأطفال والراهقين في المجتمع المحلي. يهدف هذا المشروع إلى شراء المواد والمستلزمات الأساسية لتحسين جودة حياة المقيمين في دور رعاية المسنين، ودور الأطفال، ومراكز الأحداث.	36 ألف دولار
	التوعية بمرض سرطان الثدي – قادر كرم	مديرية الصحة في منطقة جمجمال	حملة توعوية حول مرض سرطان الثدي تهدف إلى توعية الجمهور من خلال إتاحة المعلومات الأساسية حول علامات الإنذار المبكر للسرطان وأعراضه وأهمية إجراء فحوصات منتظمة.	46 ألف دولار
	دعم مركز رعاية متلازمة داون	مديرية الشؤون الاجتماعية في السلجانية	تحسين مساحة اللعب للأطفال	15 ألف دولار

تقرير الحوكمة تتمة

ب. بيان بالأداء المقارن لسهم الشركة مع مؤشر السوق العام الذي تنتهي إليه الشركة خلال العام 2024



ج. بيان بتوزيع ملكية المساهمين كما في 2024/12/31:

التصنيف	محلي	خليجي	عربي	أجنبي
أفراد	2,057,915,535	650,343,100	164,919,518	169,425,300
شركات	1,306,502,776	423,422,912	2,841,150	2,215,448,992
حكومات	4,554,090	0	0	0
المجموع	3,368,972,401	1,073,766,012	167,760,668	2,384,874,292
	6,995,373,373			

د. بيان بالمساهمين الذين يملكون 5% أو أكثر من رأس مال الشركة كما في 2024/12/31:

إسم المساهم	الجنسية	عدد الأسهم	النسبة من رأس المال %
شركة نفط الهلال	برمودا	1,399,087,797	20%

هـ. بيان بكيفية توزيع المساهمين وفقاً لحجم الملكية كما في 2024/12/31:

ملكية الأسهم (سهم)	عدد المساهمين	عدد الأسهم المملوكة	نسبة الأسهم المملوكة من رأس المال %
أقل من 50,000	230,211	542,659,544	7.76
من 50,000 إلى أقل من 500,000	2,256	337,774,899	4.83
من 500,000 إلى أقل من 5,000,000	577	858,224,793	12.27
أكثر من 5,000,000	167	5,256,714,137	75.15
المجموع	233,211	6,995,373,373	100.00

و. بيان بالإجراءات التي تم اتخاذها بشأن ضوابط علاقات المستثمرين:

1. اسم مسؤول علاقات المستثمرين

يتولى السيد محمد البيضي مسؤولية إدارة علاقات المستثمرين والاتصال المؤسسي حيث يجتمع بخبرة تزيد على سبعة عشر عاماً في علاقات المستثمرين.

2. بيانات التواصل مع إدارة علاقات المستثمرين

ويمكن للمساهمين التواصل مع إدارة علاقات المستثمرين على الرقم +97165194401 أو على البريد الإلكتروني: ir@danagas.com.

الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
البنية التحتية	الإشارات الإرشادية والتوجيهية على طريق بائي مقان – خور مور	مديرية المرور في منطقة جمجمال	تركيب 11 إشارة إرشادية وتوجيهية على طول الطريق من بائي مقان إلى خور مور.	26 ألف دولار
	تعميد جسر خرساني – قرية قيتاوان	دائرة الطرق والجسور في منطقة جمجمال	توفير الدعم المالي لإصلاح جسر قرية قيتاوان الذي انهار جزء منه وإنشاء امتداد خرساني له.	21 ألف دولار
	إصلاح الطرقات المتضررة من الفيضانات – خور مور وجمجمال	دائرة الطرق والجسور في منطقة جمجمال	تنفيذ مشروع إصلاح الجسور استجابةً للحاجة الملحة إلى إصلاح الطرقات المتضررة في قريتيّ علياوة وحنجرة.	24 ألف دولار
	الإشارات الإرشادية والتوجيهية على طريق بائي مقان – خور مور	مديرية المرور في منطقة جمجمال	تركيب 200 إشارة إرشادية وتوجيهية على طول الطريق من بائي مقان إلى خور مور.	32 ألف دولار
	ترميم الجسر – قادر كرم	دائرة الطرق والجسور في منطقة جمجمال	توفير الدعم المالي لترميم جسر قادر كرم الذي يُعدُّ للممر الرئيسي المؤدي إلى قادر كرم وخور مور، ما يشمل إنجاز جميع الإصلاحات الأساسية اللازمة لمعالجة الأضرار التي لحقت بالجدار الاستنادي بسبب الأمطار والفيضانات الأخيرة.	66 ألف دولار
	ترميم الجسر – قرية علياوة	دائرة الطرق والجسور في منطقة جمجمال	توفير الدعم المالي لترميم وحماية طريق وجسر جمجمال من أجل ترميم جسر قرية علياوة الذي يُعدُّ للممر الرئيسي المؤدي إلى قادر كرم وخور مور، ما يشمل إنجاز جميع الإصلاحات الأساسية اللازمة لمعالجة الأضرار التي لحقت بالجدار الاستنادي بسبب الأمطار والفيضانات الأخيرة.	162 ألف دولار
مجالات أخرى	ترميم الجسر – قرية علياوة	دائرة الطرق والجسور في منطقة جمجمال	توفير الدعم المالي لترميم جسر قرية حنجرة، ما يشمل إنجاز جميع الإصلاحات الأساسية اللازمة لمعالجة الأضرار التي لحقت بالجدار الاستنادي بسبب الفيضانات الأخيرة والسابقة.	86 ألف دولار
	مشروع تجوّل أصحاب الهمم في الطبيعة – منطقة جمجمال	منظمة أشا غشت Asha Ghasht	توفير الدعم المالي لمنظمة أشا غشت Asha Ghasht لتمكينها من مساعدة أصحاب الهمم في السلمانية وجمجمال والمناطق المحيطة.	ألفا دولار
	التبرّع بمقصورة	مديرية شرطة تكية الجباري	التبرّع بمقصورة لمديرية شرطة تكية الجباري	ألف دولار
إجمالي مساهمات دانة غاز في كريدان – إقليم العراق كردستان لعام 2024 1,945 دولار				

11. معلومات عامة:

أ. بيان بسعر سهم الشركة في السوق في نهاية كل شهر خلال السنة المالية للعام 2024:

التاريخ	سعر الإغلاق	أعلى سعر	أدنى سعر
31 يناير	0.739	0.748	0.735
29 فبراير	0.632	0.682	0.632
29 مارس	0.654	0.661	0.649
30 أبريل	0.690	0.694	0.662
31 مايو	0.616	0.626	0.613
28 يونيو	0.635	0.650	0.635
31 يوليو	0.685	0.697	0.684
30 أغسطس	0.680	0.680	0.675
30 سبتمبر	0.640	0.646	0.640
31 أكتوبر	0.675	0.675	0.665
29 نوفمبر	0.726	0.727	0.710
31 ديسمبر	0.705	0.707	0.699

تقرير الحوكمة تتمة

تحرص شركة دانة غاز على إجراء اتصالات منتظمة مع المساهمين والمستثمرين والمحللين الماليين لاطلاعهم على نشاطات الشركة وبياناتها المالية. بالإضافة إلى عقد اجتماعات ومكالمات دورية مع المؤسسات المالية والمحللين ووسائل الإعلام والمستثمرين وإصدار بيانات صحفية منتظمة حول التطورات والأنشطة المهمة.

3. الرابط الإلكتروني لصفحة علاقات المستثمرين على الموقع الإلكتروني للشركة

يمكن الاطلاع على المعلومات الخاصة بالمستثمرين على الرابط <https://www.danagas.com/d8%a7%d9%84%d9%85%d8%b3%d8%/%danagas.com.d8%a7%d9%84%d9%85%d8%b1%d9%88%d9%86%d8%ab%aa.lang=ar?/d9%85%d8%b1%d9%88%d9%86%d8%ab%aa>.

وتتوفر جميع المعلومات المالية المتعلقة بدانة غاز على موقع الشركة الإلكتروني www.danagas.com والتي يتم نشرها بشكل منتظم التزاماً بقواعد الإفصاح وحتى يكون جميع المساهمين على دراية بالتطورات الهامة التي تطرأ على أعمال الشركة.

ز. القرارات الخاصة التي تم عرضها في اجتماع الجمعية العمومية المنعقد خلال عام 2024 والإجراءات المتخذة بشأنها:

تم عرض والموافقة على القرارات الخاصة في اجتماع الجمعية العمومية المنعقد في 17 أبريل 2024 وهي كالآتي:

- وافقت الجمعية العمومية على تعديل المادة 20 من النظام الأساسي للشركة على النحو الملعل عنه على صفحة الشركة لدى سوق أبوظبي للأوراق المالية وعلى موقع الشركة الإلكتروني. وقد سمح التعديل المذكور أعلاه بأن يكون ثلث أعضاء مجلس الإدارة على الأقل مستقلين بما يتماشى مع تعديلات دليل حوكمة الشركات المعدل.

ج. مقرر اجتماعات مجلس الإدارة:

1. اسم مقرر اجتماعات مجلس الإدارة

عين مجلس إدارة الشركة السيد عمران الزماني مقررًا لاجتماعات مجلس الإدارة.

2. تاريخ تعيينه

1 ديسمبر 2019.

3. مؤهلاته وخبراته

يشغل عمران الزماني منصب أمين سر مجلس الإدارة ومستشار قانوني أول منذ ديسمبر 2019. وهو محام إماراتي مؤهل التحق بدانة غاز كمستشار قانوني أول في 27 مايو 2018. حائز على شهادة الماجستير في القانون الدولي والدبلوماسية والعلاقات الدولية من جامعة باريس السوربون أبوظبي وبكالوريوس في القانون من جامعة الشارقة.

وله أكثر من 16 سنة من الخبرة في تقديم الاستشارات القانونية للشركات التجارية في المنطقة حيث عمل قبل الالتحاق في شركة دانة غاز كمستشار قانوني ومسؤول خصوصية البيانات لدى مجموعة شركات ايه بي بي في الإمارات ومجموعة من الدول تشمل كل من عمان وقطر والبحرين والعراق والأردن ولبنان وسوريا وأفغانستان.

السيد عمران الزماني حاصل على شهادة أمين سر مجلس الإدارة المعتمد من قبل معهد حوكمة الشركات (حوكمة) وسوق دبي المالي وكذلك من قبل معهد مجالس الإدارات في دول مجلس التعاون الخليجي والأكاديمية المالية في المملكة العربية السعودية.

4. بيان مهام عمله خلال العام

- ضمان الالتزام مع سياسات الشركة والقوانين المعمول بها.
- الإشراف وقيادة ممارسات حوكمة الشركات في دانة غاز.
- إعداد وتدوين محاضر اجتماعات مجلس الإدارة ولجنة تسيير أعمال مجلس الإدارة.
- الاحتفاظ بسجل خاص ومنظم لقرارات مجلس الإدارة ونتائج التصويت وأسماء الحضور.
- حفظ جميع التقارير المقدمة إلى المجلس أو المعدة من قبله.
- تزويد أعضاء مجلس الإدارة بجدول الأعمال والوثائق ذات الصلة وأي معلومات إضافية.
- ضمان امتثال أعضاء مجلس الإدارة للإجراءات التي وافق عليها مجلس الإدارة.
- إخطار أعضاء مجلس الإدارة بمواعيد الاجتماعات المقبلة مسبقًا.
- إرسال مسودة محضر الاجتماع إلى أعضاء مجلس الإدارة للحصول على ملاحظاتهم.
- التأكد من استلام أعضاء مجلس الإدارة على نسخ من محاضر اجتماعات مجلس الإدارة والمعلومات والوثائق ذات الصلة.
- إبلاغ قرارات مجلس الإدارة واللجان إلى الإدارة التنفيذية للشركة ومراقبة تنفيذها.
- دعم عملية تقييم مجلس الإدارة.
- التنسيق بين أعضاء مجلس الإدارة والتنفيذين واللجان.
- إدارة سجلات الإفصاح الخاصة بمجلس الإدارة والإدارة التنفيذية بما يتماشى مع المبادئ التوجيهية والتشريعات وتقديم المشورة لأعضاء مجلس الإدارة.

ط. بيان تفصيلي بالأحداث الجوهرية والافصاحات الهامة التي صادفت الشركة خلال عام 2024:

توقف العمليات الإنتاجية بصورة مؤقتة في حقل خورمور نتيجة لاستهدافه بطائرة مسيرة	26 يناير 2024
دانة غاز تسجل صافي أرباح بقيمة 586 مليون درهم (160 مليون دولار) للسنة المالية 2023	8 فبراير 2024
دانة غاز تعلن انتخاب مجلس إدارة جديد خلال الاجتماع السنوي للجمعية العمومية	18 أبريل 2024
توقف العمليات الإنتاجية بصورة مؤقتة في حقل خورمور نتيجة لاستهدافه بطائرة مسيرة	29 أبريل 2024
دانة غاز تسجل صافي أرباح بقيمة 139 مليون درهم (38 مليون دولار) خلال الربع الأول من عام 2024	8 مايو 2024
دانة غاز تسجل زيادة بنسبة 3% في صافي أرباح الربع الثاني من عام 2024 لتصل إلى 124 مليون درهم (34 مليون دولار)	8 أغسطس 2024
إنهاء العقد الخاص بمقاول الهندسة والمشتريات والبناء لمشروع خورمور 250. وتولي إدارة المشروع بشكل مباشر من قبل بيرل بيترولיום	20 أغسطس 2024
دانة غاز تسجل صافي أرباح بقيمة 410 ملايين درهم (112 مليون دولار) خلال الأشهر التسعة الأولى من 2024	8 نوفمبر 2024
"دانة غاز" تستلم دفعة نقدية بقيمة 20 مليون دولار من عملياتها في مصر	12 ديسمبر 2024

ي. بيان بالصفقات التي قامت بها الشركة خلال عام 2024 والتي تساوي 5% أو أكثر من رأس مال الشركة:

لم تقم الشركة بأي صفقات تعادل قيمتها 5% أو أكثر من رأس مال الشركة خلال عام 2024.

ك. بيان نسبة التوطين في الشركة بنهاية الأعوام 2022، 2023 و 2024:

بلغت نسبة التوطين في الشركة 9% في نهاية الأعوام 2022، 2023 و 2024.

ل. بيان بالمشاريع والمبادرات الابتكارية التي قامت بها الشركة خلال العام 2024

تم اتباع مجموعة من الإجراءات في عام 2024 في إطار استراتيجية انتقال الطاقة وخطة العمل المناخية للشركة. وشمل ذلك ما يلي:

- وقّعت دانة غاز اتفاقية مع شركة ليفيديان، وهي شركة بريطانية متخصصة في تقنيات المناخ، في سبتمبر 2024 لتجربة تقنية لوب المسجلة ببراءة اختراع والتي تحول الميثان إلى جرافين وهيدروجين. ويتماشى هذا المشروع مع التزام دانة غاز بالاستثمار في ابتكارات الجيل القادم ودعم حلول الطاقة المستدامة، مع فتح آفاق جديدة لإيرادات الشرك. يجري حاليًا وضع اللمسات الأخيرة على هندسة وتصميم الوحدة التجريبية، وسيتم تشغيلها في عمليات دانة غاز في وقت لاحق من عام 2025. ستستخدم الوحدة تقنية بلازما الميكروويف المتقدمة لالتقاط الكربون من غاز الميثان الذي كان من المفترض حرقه لإنتاج ما يصل إلى 1.5 طن من الجرافين والهيدروجين عالي الجودة سنويًا. ويمكن أن تلعب الوحدة دورًا حاسمًا في التزام دانة غاز بخفض انبعاثات غازات الاحتباس الحراري وتحقيق انبعاثات ميثان قريبة من الصفر من أصول النفط والغاز التي يتم تشغيلها بحلول عام 2030. سيتيح المشروع لشركة دانة غاز إثبات قدرات هذه التقنية واستكشاف تطبيقات تجارية أوسع للجرافين، وهي مادة متعددة الاستخدامات وعالية القيمة من المتوقع أن تُشكل مستقبل العديد من التطبيقات الصناعية - من البطاريات والإطارات إلى الخرسانة وأنابيب البوليمر - والتي حظيت باهتمام كبير من جانب الصناعة والمستثمرين. ومن خلال تبني هذه التقنية المبتكرة، تهدف دانة غاز إلى ضمان أفضلية الريادة وفتح آفاق تجارية جديدة، بما في ذلك استقطاب عملاء لشراء الجرافين بالشراكة مع شركة ليفيديان. وسيسمح تركيب الوحدة التجريبية لشركة دانة غاز باختبار وتحسين قدرة إنتاج الجرافين في منشأتها، مع إمكانية تركيب وحدات صناعية واسعة النطاق، ستكون كل منها قادرة على إنتاج أكثر من 15 طنًا من الجرافين سنويًا في حال وجود طلب كافٍ في السوق.
- واصل مشروع بيرل بترولיום التابع لنا في إقليم كردستان العراق التعويض طوعًا عن انبعاثات ثاني أكسيد الكربون السنوية للسنة الرابعة، مع الحفاظ على مكانته كواحد من أولى شركات إنتاج النفط والغاز المحايدة للكربون في الشرق الأوسط.

للحصول على معلومات إضافية حول المشاريع والمبادرات المبتكرة، يرجى الإطلاع على قسم تقرير الاستدامة في التقرير التكامل.

	التوقيع:	التاريخ:
رئيس مجلس الإدارة	السيد/ عبد الحميد ضياء جعفر	التاريخ: 31-03-2025
رئيس لجنة التدقيق	سعادة/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	التاريخ: 31-03-2025
رئيس لجنة الحوكمة والترشيحات والمكافآت	سعادة/ نجلاء أحمد محمد المدفع	التاريخ: 31-03-2025
رئيس إدارة الرقابة الداخلية	السيد/ نيفيل هينوود	التاريخ: 31-03-2025

الاستدامة

الاستدامة

الصفحات

97 — 72

الاستدامة

ملخص الاستدامة

تعتبر دانة غاز الاستدامة من ضروريات الأعمال، وتسهم في توجيه استجابتنا للظروف المتغيرة في الصناعة ومتطلبات السوق والبيئة الاجتماعية والاقتصادية العامة في الدول التي نعمل فيها.

منذ عام 2016، عملنا على دمج مبادئ وممارسات الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات في جميع عملياتنا التشغيلية، متبعين في ذلك إطار الاستدامة لدينا لدفع أنشطتنا نحو أولويات الاستدامة الأساسية، بما في ذلك أداء الأعمال بمسؤولية وحماية قوانا العاملة وأصولنا، وتعزيز القيمة المضافة محلياً. ويوفّر هذا الإطار هيكلًا واضحاً لقياس أدائنا في مجالات الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات؛ ما يُسهل تطبيق الحوكمة الداخلية بفعالية، وتعزيز الشفافية والإفصاح والتحسين المستمر.

ويوضح هذا الملخص تأثيراتنا ومساهماتنا طوال عام 2024 وفقًا للركائز الثلاث لإطار الاستدامة لدينا

- الأداء المسؤول
- حماية قوانا العاملة وأصولنا
- المساهمة في القيمة المضافة المحلية

ويتضمن تقريرنا للإستدامة لعام 2024 على تحليل ونقاش أكثر شمولاً حول أدائنا في مجالات الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات والتحديات التي نواجهها والخطوات التالية، بما في ذلك جميع التعديلات.

نؤمن بأن العلاقات مع الأطراف المعنية تُمثّل عنصرًا محوريًا لرحلتنا نحو الاستدامة، ولذلك نلتزم بالتواصل المستمر والواضح فيما يخص مستويات أدائنا في مجالات الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات من خلال تقديم تقارير دورية وما خلافتها. كما تُرحّب بفرص التواصل مع الأطراف المعنية ما يمكننا من تلبية توقعاتهم وتحقيق آثار إيجابية. كما نتشارك بفعالية مع الأطراف المعنية عبر عدة طرق، بما في ذلك إحاطات المستثمرين والعضوية في المنظمات والجمعيات المعنية بمبادرات للاستدامة، و/أو التكاليفات الخاصة بحوكمة الشركات، مثل: المنتدى الاقتصادي العالي والجمعية الدولية لمنتجي البترول والغاز ومبادرة بيرل. لأي استفسارات أو ملاحظات حول ملخص الاستدامة، يُرجى التواصل معنا عبر البريد الإلكتروني: mail@danagas.com

أبرز ملامح عام 2024
إحداث تأثير عبر إطار عمل الاستدامة لدينا

الأداء المسؤول	حماية قوانا العاملة وأصولنا	المساهمة في تعزيز القيمة المضافة المحلية
صفر حوادث تسرّب جسيمة على مدار السنوات العشر الماضية	90% انخفاض في الحوادث المتعلقة بسلامة العمليات من المستويين 1 و 2 على مدار السنوات الأربع الماضية	2.2 مليون دولار استثمارات في المبادرات المجتمعية
59% انخفاض في إجمالي انبعاثات الغازات الدفيئة على مدار السنوات الخمس الماضية	8 سنوات دون إصابات مفقدة لوقت العمل في محطة الوسطاني	445 مليون دولار القيمة الاقتصادية المباشرة التولدة
52% إعادة تدوير للنفايات التولدة	13,656 ملاحظة تتعلق بالسلامة بين الموظفين والمقاولين	61% من القوى العاملة في دانة غاز هم مواطنون محليون
65% انخفاض في إحراق الغاز في محطة الوسطاني على مدار السنوات الخمس الماضية	11.1 مليون ساعة إجمالي عدد ساعات العمل	100% من الحوادث والشكاوى المجتمعية تم حلها على نحو مُرضٍ
5.39 كجم كثافة الكربون من ضمن أفضل النسب عالميًا، كيلوجرام ثاني أكسيد الكربون لكل برميل نفط مكافئ	صفر حوادث كبيرة تتعلق بالسلامة على الطرق	237 مليون دولار إجمالي الإنفاق على المشتريات
264 ألف طن من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون التي تم تعويضها طواعيةً		44% من الإنفاق على المشتريات على الموردين المحليين
		859 مُورّدًا محليًا مشاركون في العمل

نطاق الملخص وحدوده

يغطي ملخص الاستدامة لعام 2024 أنشطة الشركة خلال الفترة من 1 يناير 2024 إلى 31 ديسمبر 2024 ما لم يتم الإشارة إلى خلاف ذلك. ومن أجل تحديد مؤشرات الأداء الرئيسية والإفصاحات في هذا الملخص، ارتكزنا إلى معايير المبادرة العالمية للتقارير، ومقاييس رأسمالية الأطراف المؤثرة الصادرة عن المنتدى الاقتصادي العالمي، والدليل الإرشادي لإفصاحات الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات الصادرة عن سوق أبوظبي للأوراق المالية. يشمل نطاق التقرير معاييرنا المحددة لمختلف المواضيع ونهج الإدارة والمبادرات والخطط، المتعلقة بعملياتنا التشغيلية والمشاريع المشتركة التي نملك حصة فيها. تستند البيانات المدرجة على حصتنا البالغة 100% في كل من دولة الإمارات العربية المتحدة ومصر، و35% في إقليم كردستان العراق، ما لم يذكر خلاف ذلك.

الاستدامة (تمة)

الأداء المسؤول

نلتزم بدورنا في التحول إلى استخدام الطاقة منخفضة الكربون، ونسعى جاهدين لنكون شركة الغاز الطبيعي الرائدة في القطاع الخاص في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا.

ممارسات العمل المسؤولة

- الحوكمة ونزاهة الأعمال
- الأخلاقيات ومكافحة الفساد
- الامتثال للوائح التنظيمية
- سلاسل التوريد المسؤولة

قصة الطاقة

- التغير المناخي والطاقة والغازات الدفيئة

إدارة الآثار البيئية

- الاستخدام الفاعل للموارد (المياه والنفايات)
- الحوكمة ونزاهة الأعمال
- إدارة المخاطر

أهداف التمية المستدامة للأمم المتحدة



الاستدامة (تتمة)

رؤيتنا

تؤمن شركة دانة غاز إيمانًا راسخًا بعدم تعارض إنتاج الغاز والاستدامة؛ فمن خلال استبدال الفحم والوقود السائل بالغاز الطبيعي نظيف الاحتراق في مزيج مصادر الطاقة، وخاصةً في المناطق النامية. يلعب الغاز بذلك دورًا محوريًا في التحول إلى مصادر الطاقة منخفضة الكربون وما بعدها. لذلك، فإننا ملتزمون بتعزيز هذا التحول في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا وخارجها، ودعمنا الكامل لتطلعات دولة الإمارات لتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2050، وأهداف اتفاقية باريس للحد من ارتفاع درجات الحرارة العالمية.

وللتمكن من المساهمة في تحقيق هذه الطموحات وتعزيز قدرة المنطقة على مواجهة التغير المناخي، فإننا نركز على إدارة الآثار التي نتركها على البيئة من خلال تبني ممارسات مستدامة وفعالة قائمة على التزامنا بنهج صارم لحماية البيئة والحفاظ على التنوع البيولوجي، والحد من تأثيراتنا من خلال تنفيذ التدابير المستمرة للحدّ من النفايات والانبعاثات والتصرفات.

حازت أنظمة إدارة الصحة والسلامة والبيئة في جميع مكاتب دانة غاز على اعتماد الآيزو 45001 كما حصلت جميع المواقع العاملة في مصر (من خلال مشروعنا المشترك «شركة الوسيطاني للبترول») على شهادتي الآيزو 45001 و14001.

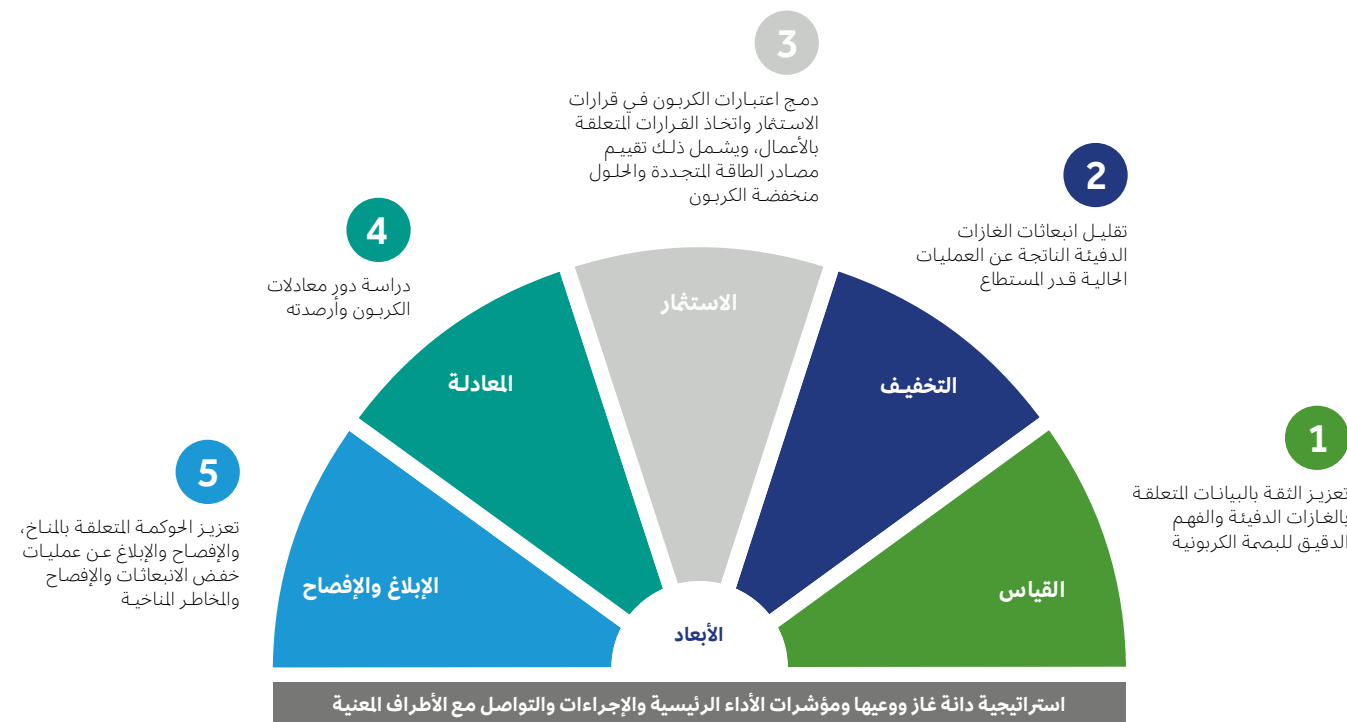
وفي إطار هذه الجهود المبذولة، نواصل اتخاذ خطوات لفهم بصمتنا الكربونية بشكل كامل، وتداعيات طموحنا لتحقيق الحياد المناخي على أعمالنا. وفي هذا الصدد، فإننا نسعى بجد لدمج المخاطر المرتبطة بالمناخ في خطط أعمالنا وقراراتنا الاستراتيجية، ويشمل ذلك تقييم كثافة الكربون في محفظة أعمالنا واحد منها، وتوظيف الابتكار وأفضل الممارسات في المشاريع الجديدة وأعمال توسعة المرافق، فضلاً عن تعزيز أفضل الممارسات البيئية في جميع مشاريعنا المشتركة، والمشاركة الفعالة في الجهود التعاونية المشتركة على مستوى القطاعات لتعزيز الإستدامة.

تسخير الغاز الطبيعي كمصدر طاقة نظيف لتوليد الكهرباء

من خلال توفير الغاز الطبيعي نظيف الإحتراق لتوليد الكهرباء في أسواق مثل مصر وإقليم كردستان العراق، مما يمكن ملايين الأشخاص من الحصول على الكهرباء بأسعار معقولة، وفي ذات الوقت نعمل على الحد من انبعاثات غازات الدفيئة عبر الإستغناء عن الوقود الأحفوري عالي الانبعاثات الكربونية.

إن استراتيجيتنا للتحول في استخدام مصادر الطاقة وخطة العمل المناخي توجه مساهماتنا نحو تحقيق الطموحات البيئية من خلال التركيز الاستراتيجي على النمو المستدام عبر سلسلة قيمة الغاز الطبيعي.

استراتيجية التحول في استخدام مصادر الطاقة وخطة العمل المناخي



وفي هذا السياق، تُعرّف حوادث التسرب الكبيرة بأنها أي خسارة عرضية أو مفاجئة للهيدروكربونات السائلة في البيئة تتجاوز 100 لتر بسبب العمليات التشغيلية لشركة دانة غاز أو عمليات المقاولين، بغض النظر عن أي تدابير ثانوية موجودة لاحتواء الحوادث والتعافي منها. وأما جميع حوادث التسرب المبلغ عنها، فقد كانت طفيفة ومرتبطة في المقام الأول بإعادة تزويد المركبات والمعدات المستخدمة في المشروع بالوقود، كما تم تنظيفها بالكامل لضمان عدم وجود أي تلوث مُتبق بالأرض. ويُقدّر إجمالي المياه المتسربة في عام 2024 بأقل من 1,000 لتر.

إدارة حوادث التسرب

تتبنى شركة دانة غاز خطط شاملة للطوارئ والاستجابة لحوادث التسرب النفطي في جميع أنشطتها التشغيلية وتحديثها لضمان الإدارة الفعالة لأي تسربات نفطية مفاجئة أو خارجة عن السيطرة، والتخفيف من حدتها.

ويتم اختبار هذه الخطط والموافقة عليها وتحديثها بشكل منتظم بالتعاون مع الهيئات الوطنية، ووفقًا لجميع اللوائح التنظيمية المعمول بها. لدينا فرق مخصصة للاستجابة والتعامل مع أي حادث تسرب بسرعة وفعالية. كما تتضمن خططنا نهجًا للاستجابة للطوارئ من ثلاثة مستويات، مع خضوع فرق العمليات لتدريبات إضافية لتعزيز الجاهزية والاستجابة السريعة.

وفي عام 2024، لم نشهد أي حوادث كبيرة لتسرب الهيدروكربونات للعام العاشر على التوالي.

الاستدامة (تمة)

المياه					
2024	2023	2022	2021	2020	2019
4.39	8.81	5.64	2.95	2.55	2.51
إجمالي كثافة استهلاك المياه (بالتر المكعب لكل ألف برميل نفط مكافئ مُنتج)					
2024	2023	2022	2021	2020	2019
222,712	440,304	255,136	134,542	113,936	113,812
168	173	218	212	284	1,756
205,757	425,756	242,062	121,031	*100,653	*96,956
16,787	14,375	12,856	13,300	12,999	15,100
2024	2023	2022	2021	2020	2019
153,840	312,930	321,256	243,363	396,902	233,191
186	173	218	206	14,171	21,325
125,036	207,985	162,138	84,157	72,731	71,866
28,618	104,772	158,900	159,000	310,000	140,000



انبعاثات الغازات الدفيئة					
2024	2023	2022	2021	2020	2019
273,268	315,377	340,036	369,097	411,326	461,603
إجمالي انبعاثات غازات الدفيئة (بالطن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون)					
2024	2023	2022	2021	2020	2019
270,014	311,058	335,452	364,775	405,957	456,233
618	627	732	997	—	5,888
196,265	244,177	237,399	246,929	295,553	352,221
73,131	66,254	97,321	116,849	110,404	98,124
2024	2023	2022	2021	2020	2019
3,254	4,319	4,584	4,322	5,369	5,370
44	45	46	85	86	115
68	104	103	85	29	52
3,142	4,170	4,435	4,152	5,254	5,203
2024	2023	2022	2021	2020	2019
5.39	6.21	8.45	9.20	9.16	9.88
4.41	5.87	6.65	7.01	8.04	10.72
11.99	8.37	10.65	11.62	10.37	8.49

النطاق: شركة دانة غاز والمشاريع المشتركة
ملاحظة: تم تقديم البيانات على أنها انبعاثات إجمالية بنسبة 100%: نظرًا لأن شركة دانة غاز تسيطر على العمليات في كلا المشروعين في إقليم كردستان العراق ومصر. وبالنسبة لمساهمة دانة غاز في انبعاثات الغازات الدفيئة ونسبة مساهمة شركائنا في المشروع المشترك، فإنها متوفرة في تلك المشاريع عند الطلب.
تم جمع بيانات النطاق 3، ولكنها لم تصل للمستوى الكافي لأغراض إعداد التقارير.

الحرق وانبعاثات الميثان

2024	2023	2022	2021	2020	2019
7,198	20,354	11,158	15,735	20,932	20,892
5,842	18,997	9,394	13,591	18,775	18,112
1,356	1,357	1,764	2,144	2,157	2,780
2024	2023	2022	2021	2020	2019
262	364	254	157	—	—
105	292	176	58	—	—
157	72	78	99	—	—

النطاق: شركة دانة غاز والمشاريع المشتركة
ملاحظة: البيانات مقدمة على أساس انبعاثات إجمالية بنسبة 100%.
* يشمل إعادة تقييم أرقام انبعاثات الميثان وحرق الهيدروكربونات في إقليم كردستان العراق في عام 2022

الاستدامة (تتمة)

النطاق: شركة دانة غاز والشاريع المشتركة

النفائات

	2019	2020	2021	2022	2023	2024
إجمالي النفائات الخطرة التي تم التخلص منها (بالطن)	238	219	414	657	457	486
الإمارات	21	0	0	0	0	0
إقليم كردستان العراق *	0	0	334	9	13	22
مصر	217	219	297	648	444	464

	2019	2020	2021	2022	2023	2024
إجمالي النفائات غير الخطرة التي تم التخلص منها (بالطن)	995	892	887	2,575	2,873	2,064
الإمارات	50	35	8	27	7	6
إقليم كردستان العراق *	170	107	109	1,592	1,838	1,242
مصر	775	750	770	956	1,028	816

	2019	2020	2021	2022	2023	2024
إجمالي النفائات الخطرة المعاد تدويرها (بالطن)	108	74	72	125	144	170
الإمارات	0	0	0	0	0	0
إقليم كردستان العراق *	43	34	37	86	104	152
مصر	65	40	35	39	40	18

	2019	2020	2021	2022	2023	2024
إجمالي النفائات غير الخطرة المعاد تدويرها (بالطن)	1,401	1,203	1,205	2,086	2,353	2,625
الإمارات	—	—	—	1	1>	1>
إقليم كردستان العراق *	681	428	437	1,435	1,682	1,914
مصر	720	775	768	650	670	710

	2019	2020	2021	2022	2023	2024
النسبة المئوية لإجمالي النفائات المتولدة المعاد تدويرها	37%	29%	26%	41%	43%	52%

النطاق: شركة دانة غاز والشاريع المشتركة

* يشمل إعادة تقييم الأرقام الخاصة بالنفائات في المشروع المشترك في إقليم كردستان العراق عام 2022

حوادث التسرّب

	2019	2020	2021	2022	2023	2024
عدد حوادث تسرّب الهيدروكربونات	18	7	14	12	24	9
الإمارات	0	0	0	0	0	0
إقليم كردستان العراق *	—	—	8	8	22	7
مصر	18	7	6	4	2	2

النطاق: شركة دانة غاز والشاريع المشتركة

ملاحظة: يتم الإبلاغ عن جميع حوادث التسرّب بصرف النظر عن الكمية المنسكبة.

* يشمل إعادة تقييم الأرقام الخاصة بحوادث التسرّب في إقليم كردستان العراق في عام 2023

الحوكمة الفعالة

تُشكّل مبادئ واعتبارات الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات جزءًا أساسياً من استراتيجيتنا ونهجنا الإداري اليومي وعلى المدى الطويل، ما يضمن بدوره إدارة عملياتنا التشغيلية على نحو مسؤول ومستدام.

ولضمان حوكمة قوية لالتزاماتنا، قمنا بإدماج مبادئ وممارسات الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات ضمن سياساتنا وإجراءاتنا وخطط تنفيذها، كما تم دمج مؤشرات الأداء الرئيسية المختارة لممارسات الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات ضمن بطاقة الأداء الشاملة في المجموعة، ويتم تقييم بطاقة الأداء سنويًا، كما يُشكّل التقييم أساس المكافآت المرتبطة بالأداء التنفيذي.

وفي هذا السياق، تُحدّد استراتيجيتنا وإطار عملنا للحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات آليات الحوكمة المخصصة لمؤشرات الأداء الرئيسية المتعلقة بهذه الممارسات الأكثر أهمية لدينا، وتضمن الرقابة الواضحة والمساءلة. وتحمل اللجنة التنفيذية لشركة دانة غاز، التي تتبع إداريًا إلى مجلس الإدارة، مسؤولية الإشراف على تنفيذ استراتيجية وإطار الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات. كما تحظى اللجنة بدعم من سياسات وممارسات الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء الاجتماعي الصادرة عن الشركة، بما في ذلك نظام إدارة المخاطر التشغيلية، وإطار إدارة المخاطر المؤسسية في الشركة. يشرف الرئيس التنفيذي على المخاطر والفرص المتعلقة بالأعمال المناخية، ويُقدّم تقارير دورية إلى مجلس الإدارة. إضافةً إلى ما تقدّم، تشارك دانة غاز في قيادة فرق العمل المعنية بالعمل المناخي والانبعاثات، بالتعاون مع كل من المشاريع المشتركة التشغيلية، لدفع عجلة التحسين المستمر في كل من أصولنا.

تشمل العناصر الأساسية لممارسات الأعمال المسؤولة، مكافحة الرشوة والفساد والامتثال التنظيمي والمحتوى المحلي. تم تطوير هذه السياسات محليًا ودمجها في سياسات وإجراءات مشاريعنا المشتركة المحلية.



الاستدامة (تتمة)

حماية قوانا العاملة وأصولنا

نقوم بتشغيل مرافقنا بطريقة آمنة ومهنية، مع إيلاء اهتمام خاص بجميع الموظفين المتواجدين في مواقعنا أو الأفراد المتأثرين بأنشطتنا التشغيلية.

حماية حقوق الإنسان

- حقوق الإنسان
- الممارسات الأمنية

حماية قوانا العاملة

- سلامة الأصول
- صحة وسلامة القوى العاملة
- ممارسات إدارة القوى العاملة

جذب القوى العاملة والاحتفاظ بها وتطويرها

- التنوع والمساواة
- تكافؤ الفرص
- التعليم والتطوير

أهداف التنمية المستدامة للأمم المتحدة



الاستدامة (تمة)

منظورنا الخاص

نلتزم بحماية حقوق وسلامة قوانا العاملة، وخلق بيئة عمل مُرحبة وداعمة تُمكن الجميع من النجاح والازدهار. ولتحقيق هذه الغاية، نعمل بجدٍ على تحديد المخاطر المتعلقة بالصحة والسلامة والتخفيف من حدّتها بشكل استباقي، ونسعى إلى تعزيز ثقافة «السلامة أولاً»، التي تعطي الأولوية لصحة ورفاه الموظفين.

تتبنى شركة دانة غاز سياسة عدم التسامح مطلقاً مع أي شكل من أشكال التمييز أو التحرش أو التمر في مكان العمل.

تعكس نصوص مدونة السلوك بالشركة، المحدثّة عام 2023، القيمة التي نوليها لحقوق الإنسان والسلامة والشمولية.، تتضمن المدونة، التزامنا بالمبادئ الطوعية للأمم المتحدة بشأن الأمن وحقوق الإنسان. كما تنص المدونة على التزامنا باحترام وحماية حقوق الإنسان، وتوضّح الإجراءات اللازمة لتسجيل أي حالات تمييز والإبلاغ عنها بفاعلية حال حدوثها.

دعم الموظفين

ندعم موظفينا في تطويرهم المهني والشخصي من خلال إتاحة مجموعة متنوعة من الفرص التدريبية والتطويرية. ويتم تدريب جميع الموظفين على اتباع مدونة السلوك لدينا، وسلوكيات السلامة وجميع إجراءات السلامة التي تُعزّز ثقافة «السلامة أولاً» في شركتنا.

تعزيز التنوع

يُشكّل تحقيق التنوع بين الجنسين تحديًا واسع النطاق في قطاع النفط والغاز، لا سيما في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا. بينما يشكل الذكور غالبية موظفينا بدوام، فإننا ننوي ونبذل فُصارى جهدنا لزيادة تمثيل المرأة في جميع مستويات الشركة بشكل مقصود ومستدام.

رأس المال البشري

2024	2023	2022	2021	2020	2019	
83	86	90	96	124	141	إجمالي عدد الموظفين
34	35	35	35	34	47	الإمارات
3	3	3	3	2	4	إقليم كردستان العراق
46	48	52	58	88	90	مصر
2024	2023	2022	2021	2020	2019	
23	20	17	17	27	29	إجمالي عدد المقاولين
5	5	3	3	3	4	الإمارات
1	1	1	1	1	0	إقليم كردستان العراق
17	14	13	13	23	25	مصر

النطاق: شركة دانة غاز فقط، وباستثناء المشاريع المشتركة.

2024	2023	2022	2021	2020	2019	
1,013	1,012	1,008	903	857	896	إجمالي عدد موظفي المشاريع المشتركة
640	637	626	511	463	497	إقليم كردستان العراق (شركة بيرل بترولיום المحدودة)
373	375	382	392	394	399	مصر (شركة الوسطاني للبترول)

2024	2023	2022	2021	2020	2019	
997	1,062	1,104	1,125	975	492	إجمالي عدد المقاولين في المشاريع المشتركة
203	172	160	65	10	36	إقليم كردستان العراق (شركة بيرل بترولיום المحدودة)
794	890	944	1,060	965	456	مصر (شركة الوسطاني للبترول)

2024	2023	2022	2021	2020	2019	
6	2	2	4	3	6	إجمالي عدد الموظفين الذين استقالوا من العمل طوعية
3	2	0	1	1	1	الإمارات
0	0	0	0	0	0	إقليم كردستان العراق
3	0	2	3	2	5	مصر

2024	2023	2022	2021	2020	2019
%7	%6	%10	%29	%17	%7

معدل دوران الموظفين

النطاق: يشمل فقط الموظفين بدوام كامل في دانة غاز. يشمل معدل دوران الموظفين أولئك الذين تركوا العمل طوعًا وقسرًا.



الاستدامة (تتمة)

الصحة والسلامة					
2024	2023	2022	2021	2020	2019
11,083,784	14,940,186	9,980,055	8,669,886	5,857,280	6,936,230
98,188	90,666	136,159	93,719	133,084	323,133
7,345,071	11,081,303	6,057,231	4,326,734	1,710,432	3,662,970
3,640,525	3,768.217	3,786,665	4,249,433	4,013,764	2,950,127
2024	2023	2022	2021	2020	2019
4	0	0	0	0	0
18	25	15	5	0	7
1.62	1.67	1.56	0.58	0	1.01
1	1	3	2	0	2
0.09	0.07	0.31	0.23	0	0.29
3	14	8	3	3	1
1	0	0	0	0	4
9.1	16.4	5.8	4.2	4.6	6.5
13,656	34,648	30,487	16,294	12,805	45,454
%98	%99	%99	%97	%98	%95

النطاق: شركة دانة غاز والمشاريع المشتركة

الحوادث المرتبطة بسلامة العمليات

2024	2023	2022	2021	2020	2019
الحوادث المرتبطة بسلامة العمليات					
1	5	7	10	19	–
0	2	1	1	3	–
0	2	0	1	2	–
0	0	1	0	1	–
2	3	6	9	16	–
1	1	3	2	6	–
0	2	3	7	10	–

النطاق: شركة دانة غاز والمشاريع المشتركة

التنوع بين الجنسين					
تشكيلة مجلس الإدارة	2024	2023	2022	2021	2020
الإناث	1	1	1	1	0
الذكور	10	10	10	10	11
النسبة المئوية للجان المجلس التي يرأسها كل من الجنسين	2024	2023	2022	2021	2020
الإناث	%25	%25	%25	%0	%0
الذكور	%75	%75	%75	%100	%100
الموظفون بدوام كامل	2024	2023	2022	2021	2020
الإناث	19	19	20	22	24
الذكور	64	67	70	74	100
الإمارات	2024	2023	2022	2021	2020
الإناث	9	8	8	8	8
الذكور	25	27	27	27	39
إقليم كردستان العراق	2024	2023	2022	2021	2020
الإناث	1	1	1	1	0
الذكور	2	2	2	2	2
مصر	2024	2023	2022	2021	2020
الإناث	9	10	11	13	16
الذكور	37	38	41	45	71

النطاق: شركة دانة غاز فقط

2024	2023	2022	2021	2020	2019
الموظفون بدوام كامل في المشاريع المشتركة					
الإناث	57	54	57	49	47
الذكور	956	958	951	854	810
إقليم كردستان العراق (شركة بيرل بتروليوم المحدودة)	2024	2023	2022	2021	2020
الإناث	28	28	27	17	14
الذكور	612	609	599	494	494
مصر (شركة الوسطاني للبترول)	2024	2023	2022	2021	2020
الإناث	29	26	30	32	33
الذكور	344	349	352	360	361

النطاق: شركة دانة غاز والمشاريع المشتركة

التدريب والتطوير

2024	2023	2022	2021	2020	2019
1.1	2.8	2.4	0.5	1.1	2.1
2024	2023	2022	2021	2020	2019
%100	%100	%100	%100	%100	%100

النسبة المئوية لإجمالي الموظفين الذين تلقوا تقييمات دورية لأدائهم وتطورهم الوظيفي

النطاق: شركة دانة غاز فقط

الاستدامة (تتمة)

الحوكمة الفعالة

تؤكد سياساتنا للصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء الاجتماعي التزامنا بعدم إلحاق الضرر بالأفراد، وحماية البيئة واحترام الجيران والمساهمة في التنمية المستدامة للمجتمعات التي نعمل فيها. ويتم تنفيذ هذه السياسات من خلال إطار إدارة الصحة والسلامة والأمن والبيئة لدينا، والدعم بنظامنا لإدارة المخاطر التشغيلية والممارسات التشغيلية الداعمة ومعايير الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأنظمة المحلية لإدارة الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء الاجتماعي في كل دولة وأصل.

تتوافق تلك السياسات مع أفضل الممارسات الدولية الجيدة، بما في ذلك قواعد إنقاذ الحياة الصادرة عن الجمعية الدولية لمنتجي الغاز والنقط. كما تسهم الالتزامات الواردة في هذه السياسات في توجيه استراتيجيتنا ونهجنا لحماية قوانا العاملة وأصولنا، بما في ذلك:

- تشغيل مرافقنا بطريقة آمنة ومهنية وذات كفاءة، مع الاهتمام بجميع الموظفين في مواقعنا والأفراد المتأثرين بأنشطتنا.
- السعي المستمر لتحقيق أهداف التحسين وعدم وقوع أي حوادث ومنع الإصابات وضمان الصحة المهنية.
- وضع أهداف قابلة للقياس والإبلاغ علنًا عن أدائنا.
- دمج ممارسات وسياسات الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء الاجتماعي ضمن تقييمات أداء الشركة وموظفيها.
- ضمان استشارة العاملين ومشاركتهم في خلق بيئة عمل آمنة والحفاظ عليها وتحسينها.
- المساهمة في تحسين أداء ممارسات وسياسات الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء الاجتماعي في جميع قطاعاتنا، من خلال مشاركة أفضل الممارسات والدروس المستفادة مع الشركاء والمقاولين والمنافسين والجهات التنظيمية.

تعزيز ثقافة السلامة

نلتزم في شركة دانة غاز تأمًا بحماية موظفينا ومقاولينا والمجتمعات التي نعمل فيها، كما أن تحقيق عدم الإضرار بالأفراد أحد الأهداف الرئيسية لسياساتنا للصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء الاجتماعي. تم تحديد التزامات ومستهدفات تتعلق بالسلامة على مستوى الشركة، والمشاريع المشتركة والأصول إلى جانب تحديد مؤشرات الأداء الرئيسية وإبرازها في بطاقة الأداء الخاصة بالمجموعة.

في أبريل من عام 2024، أسفر هجوم إرهابي بطائرة مسيّرة على موقع خورمور عن وفاة 4 من موظفي المقاول العاملين في المنشأة بشكل مأساوي. وبظل الأمن من أولوياتنا القصوى، فمنذ ذلك الحين عزز مشروعنا المشترك «يرل» نهج الحماية متعدد الطبقات بشكل أكبر، وذلك لحماية الأفراد والأصول من مثل تلك التهديدات. نواصل التعاون الوثيق مع حكومة إقليم كردستان العراق والسلطات العراقية لتعزيز إجراءات الحماية.

إجمالاً، تم تسجيل 18 إصابةً بين موظفي شركة دانة غاز؛ بمعدل 1.62 لتكرار إصابات الموظفين المسجلة في نهاية السنة.

على مدار عام 2024 قمنا بإجراء تدريبات منتظمة على السلامة، وبرامج للتوعية بالمخاطر ومبادرات لتحسين سلوكيات السلامة بهدف تحقيق تحسينات مستمرة في أداء السلامة والامتثال. كما تُشكّل ممارسات وسياسات الصحة والسلامة والأمن والبيئة بنّاءًا دائمًا على جدول أعمال اللجنة التنفيذية لدينا. وعملنا كذلك على إنشاء لجان للسلامة في جميع مشاريعنا المشتركة لضمان تمثيل القوى العاملة والمساعدة في ترسيخ ثقافة «السلامة أولاً» كأولوية لدى جميع القوى العاملة.

مدونة السلوك

يجب على جميع موظفي شركة دانة غاز الإمتثال لمدونة السلوك واستكمال التدريب الإلزامي على سياسي مكافحة الرشوة والفساد ومكافحة غسيل الأموال. ويمكن الإبلاغ عن أي حالات تتعلق بالفساد أو الانتهاكات الأخلاقية أو الرشوة من خلال آليتنا المحددة للإبلاغ عن المخالفات، التي تراجعها لجنة أخلاقيات العمل لاحقاً.

في عام 2024، لم تتلق شركة دانة غاز أو مشاريعها المشتركة أي غرامات بسبب عدم الامتثال للوائح السلامة أو اللوائح الاجتماعية



الاستدامة (تتمة)

المساهمة في تحقيق قيمة مضافة محلياً

نعمل على تعزيز الفرص الاقتصادية في المجتمعات التي نعمل فيها.

تعزيز المجتمعات المحلية

- تطوير المجتمع المحلي وتعزيز المشاركة المجتمعية

الاستثمار في المجتمع

- الأداء الاقتصادي
- إجمالي الاحتياطيات
- المساهمة في تحقيق القيمة المضافة المحلية
- التوطين
- الدفعات المباشرة للحكومات

أهداف التنمية المستدامة للأمم المتحدة



الاستدامة (تتمة)

في عام 2024، استثمرنا مبلغ 2.2 مليون دولار أمريكي بشكل مباشر لتمكين المجتمعات المحلية في منطقتنا، تم تخصيص 89% من هذه الاستثمارات لإقليم كردستان العراق.

إعطاء الأولوية للموارد المحلية كجزء من التزامنا بتمكين المجتمعات المحلية إقتصادياً، نعطي الأولوية للمُوردين المحليين مع التركيز على المنشآت الصغيرة والمتوسطة، حيثما أمكن. كما نحرص على توظيف الكفاءات المحلية والاحتفاظ بها على جميع المستويات. ولدعم هذه الجهود، تم إدماج معايير محددة للمشتريات المحلية والتوطين ضمن اتفاقيتنا التعاقدية في مشاريعنا المشتركة.

في عام 2024، خصصنا 44% من إجمالي إنفاقنا على المشتريات على الموردين المحليين.

خلال علاقاتنا القوية والتواصل المفتوح، فإننا نعمل على إحداث تأثير إيجابي على الأفراد والمجتمعات في الدول التي نعمل فيها، وتشمل هذه الجهود خلق فرص عمل ودعم الموردين المحليين والاستثمار في بناء القدرات المحلية.

ولتعزيز الآثار المتحققة، نتعاون أيضًا مع المنظمات غير الحكومية والمؤسسات الأكاديمية والمجموعات المجتمعية والهيئات المحلية في الإمارات ومصر وإقليم كردستان العراق لتنفيذ برامج استثمار اجتماعي على نطاق واسع تركز على احتياجات المجتمعات المحلية ومخاوفها المحددة، بما في ذلك:

- تحسين جودة التعليم.
- تحسين الخدمات الطبية والرعاية الصحية للمجتمعية.
- المساهمة في تحسين البنية التحتية مثل الطرق وإمدادات المياه وإتاحة الوصول إلى مصادر موثوقة للكهرباء.
- إتاحة فرص العمل للمجتمعات المحلية عبر تقديم منح لدعم المشاريع الصغيرة، ودعم التضربين من الصراعات والنزاعات.



التوطين	2019	2020	2021	2022	2023	2024
إجمالي عدد الموظفين المحليين بدوام كامل	97	91	61	55	52	51
النسبة المئوية للموظفين المحليين من إجمالي الموظفين بدوام كامل	69%	73%	64%	61%	61%	61%

النطاق: شركة دانة غاز فقط باستثناء المشاريع المشتركة

الاستثمارات المجتمعية	2019	2020	2021	2022	2023	2024
إجمالي الاستثمارات المجتمعية: المساهمات الطوعية والإموال المستثمرة في المجتمع الأوسع نطاقاً (بما في ذلك التبرعات) (بالمليون دولار أمريكي)	2.3	2.2	2.1	2.3	3.3	2.2
النسبة المئوية لإجمالي الإنفاق حسب الدولة						
الإمارات	16%	1%	1%	1%	1%	1%
إقليم كردستان العراق	60%	79%	92%	95%	96%	89%
مصر	24%	20%	7%	4%	3%	10%
النسبة المئوية للإنفاق حسب المجال						
الصحة والرعاية الاجتماعية	1%	59%	6%	21%	6%	15%
التعليم	18%	25%	8%	13%	9%	16%
الطاقة والبنية التحتية	68%	10%	84%	65%	84%	65%
غير ذلك	10%	7%	2%	1%	1%	4%

النطاق: شركة دانة غاز والمشاريع المشتركة



الاستدامة (تمة)

الأثر الاقتصادي المباشر

2024	2023	2022	2021	2020	2019
445	423	529	452	349	459
إجمالي القيمة الاقتصادية المباشرة المتولدة (بالمليون دولار أمريكي)					
4	4	4	4	4	11
225	218	255	187	118	153
216	201	270	261	227	295
الإمارات					
إقليم كردستان العراق (35%)					
مصر					
2024	2023	2022	2021	2020	2019
213	304	438	419	319	388
إجمالي القيمة الاقتصادية الموزعة حسب الدولة (بالمليون دولار أمريكي)					
17	102	182	182	127	141
55	50	41	34	25	21
141	152	216	201	167	226
الإمارات					
إقليم كردستان العراق (35%)					
مصر					
2024	2023	2022	2021	2020	2019
القيمة الاقتصادية المباشرة الموزعة حسب الوجهة المستهدفة (بالمليون دولار أمريكي)					
31	32	30	35	33	37
40	39	45	45	38	42
21	108	185	183	120	121
121	125	178	156	128	188
النفقات التشغيلية					
رواتب الموظفين وامتيازاتهم					
المدفوعات المستحقة لمقّمي رأس المال					
الإمدادات المستحقة للحكومة (الإجمالي)					
0	0	0	0	0	1
الإمارات					
0	0	0	0	0	0
إقليم كردستان العراق (35%)					
مصر					
121	125	178	156	128	187
2024	2023	2022	2021	2020	2019
232	119	90	35	30	70
إجمالي القيمة الاقتصادية المحتجزة (بالمليون دولار أمريكي)					

النطاق: حصة شركة دانة غاز

الحوكمة الفعالة

نتعاون بشكل مباشر مع السلطات المحلية والمنظمات غير الحكومية والجهات الفاعلة في المجتمع لضمان توجيه الاستثمارات المجتمعية نحو البرامج الأكثر تأثيراً والتأكد من التخصيص الأمثل للموارد المالية نحو مكانها المناسب.

ففي عام 2024، استثمرنا بشكل مباشر مبلغ 2.2 مليون دولار أمريكي في مشاريع تهدف إلى تمكين المجتمعات المحلية على مستوى محافظة مشاريعنا للمناطق التي نعمل بها، وتضمنت المجالات الأساسية لأنشطتنا في الاستثمار الاجتماعي على نطاق واسع برامج لدعم التعليم، والصحة والرفاه، والطاقة والمياه والبنية التحتية، وتوليد فرص العمل/الدخل. ولزيد من التفاصيل بشأن المشاريع الفردية، يُرجى الاطلاع على قسم حوكمة الشركات في هذا التقرير التكامل وتقرير الاستدامة الكامل لعام 2024.

ونظراً لأن برامج الاستثمار الاجتماعي لدينا محددة وفقاً للمنطقة والسياق المحلي، لم نقم بعد بتحديد أهداف الأداء على مستوى المجموعة لتلك الأنشطة؛ وبدلاً من ذلك، ينصب تركيزنا الفعلي على تنفيذ برامج هادفة وذات تأثير فعلي وثنائي الاحتياجات المحددة والفروق الدقيقة للمجتمعات التي نعمل فيها. ويتم تقديم تحديثات فصلية حول مدى تقدم كل برنامج إلى مجلس الإدارة. ونواصل التعاون مع فرق الأداء الاجتماعي و الشركاء المحليين في كل دولة لوضع مؤشرات واضحة وقابلة للقياس لتحقيق تأثير مجتمعي إيجابي ومستدام على المدى الطويل.



البيانات المالية المجمعة

البيانات
المالية المجمعة

الصفحات

146—98

تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ش.م.ع ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية الجمعة للشركة وشركاتها التابعة وترتيباتها للمشركة (يشار إليها مجفعة باسم "المجموعة") للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024.

الأنشطة الرئيسية

تأسست شركة دانة غاز في إمارة الشارقة ("الشارقة")، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عامة في 20 نوفمبر 2005 بموجب مرسوم التأسيس رقم 2005/429 الصادر عن وزارة الاقتصاد.

إن شركة دانة غاز هي أول وأكبر شركة قطاع خاص للغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط. تقوم المجموعة بالعمل في منطقة ميناसा (الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا) عبر سلسلة الغاز الطبيعي بداية من أعمال الاستكشاف والإنتاج من خلال المعالجة والنقل إلى توزيع وتسويق الغاز واستخدامه كمادة أولية ووقود لقطاعات البتروكيمياويات والتصنيع والطاقة. منذ تأسيسها، نمت الشركة إلى شركة إقليمية للغاز الطبيعي ولديها الآن مكاتب في الإمارات العربية المتحدة ومصر وإقليم كردستان العراق ومقرها الرئيسي في إمارة الشارقة، دولة الإمارات العربية المتحدة.

نتائج السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

خلال السنة، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت 445 مليون دولار (1.6 مليار درهم) مقارنة بمبلغ 423 مليون دولار (1.5 مليار درهم) في سنة 2023. بزيادة قدرها 5% نتجت بشكل رئيسي عن تثبيت إيرادات إضافية ناتجة عن الشروط المالية المحسنة لاتفاقية الامتياز الموحدة والتي تم توقيعها مؤخرًا في مصر. إن هذه الإيرادات الإضافية التي بلغت 68 مليون دولار أمريكي (249 مليون درهم) تم تسويتها جزئيًا بانخفاض بمبلغ 51 مليون دولار أمريكي (169 مليون درهم) وذلك بسبب انخفاض في الحقول الطبيعية في مصر. من ناحية أخرى، أضافت زيادة الإنتاج في كردستان مبلغ 20 مليون دولار أمريكي (73 مليون درهم). وقد أدى انخفاض الأسعار المحققة خلال العام، وخاصة أسعار المكثفات في كردستان، إلى تآكل الإيرادات بمقدار 15 مليون دولار أمريكي (55 مليون درهم). بلغ متوسط السعر المحقق 44 دولار لبرميل المكثفات و34 دولار لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ 51 دولار أمريكي لكل برميل و35 دولار أمريكي لكل برميل نفط مكافئ من الغاز المسال في 2023.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت 151 مليون دولار أمريكي (553 مليون درهم) خلال سنة 2024 مقارنة بصافي خسائر بقيمة 160 مليون دولار أمريكي (586 مليون درهم) في 2023، بانخفاض بنسبة 6%. بلغ صافي الأرباح بعد خصم الانخفاض في القيمة 33 مليون دولار أمريكي (121 مليون درهم) في مصر، وذلك بسبب التكاليف السابقة للامتيازات القديمة والتي لم يعد من الممكن استردادها بموجب الامتياز الموحد الجديد. وباستثناء هذه الخسائر غير المتكررة، ارتفع صافي الأرباح للسنة إلى 184 مليون دولار أمريكي (674 مليون درهم) مقارنة بمبلغ 160 مليون دولار أمريكي (586 مليون درهم) في 2023، بزيادة بنسبة 15%.

ارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى 263 مليون دولار أمريكي (964 مليون درهم) مقارنة بمبلغ 257 مليون دولار أمريكي (941 مليون درهم) في 2023.

وخلال السنة، بلغ متوسط معدل إنتاج المجموعة 54,850 برميل نفط مكافئ يوميًا، بانخفاض قدره 7% مقارنةً بمتوسط إنتاج السنة الماضية البالغ 58,700 برميل نفط مكافئ يوميًا. زاد الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة 4% من 38,400 برميل نفط مكافئ يوميًا في السنة المقابلة ليصل إلى 36,900 برميل نفط مكافئ يوميًا. وتمت تسوية ذلك بالكامل من خلال انخفاض الإنتاج في مصر، والذي انخفض بنسبة 25% ليصل إلى 16,450 برميل نفط مكافئ يوميًا بالمقارنة مع 21,800 برميل نفط مكافئ يوميًا في سنة 2023، نتيجة للانخفاض الطبيعي في إنتاج الحقول.

دانة غاز ش.م.ع. التقرير التكامل 2024

السيولة والموارد المالية

ارتفعت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية السنة إلى 317 مليون دولار أمريكي (1,162 مليون درهم)، مقارنة بالرصيد في نهاية سنة 2023 البالغ 131 مليون دولار أمريكي (480 مليون درهم). وشمل النقد مبلغ 235 مليون دولار أمريكي (861 مليون درهم) يمثل نسبة 35% من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبترول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه 326 مليون دولار أمريكي (1,195 مليون درهم) خلال السنة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ 65 مليون دولار أمريكي (238 مليون درهم) و261 مليون دولار أمريكي (957 مليون درهم)، على التوالي.

مستجدات الأعمال

انسجاما مع استراتيجيتها، تواصل مجموعة دانة غاز التركيز على زيادة قيمة موجوداتها ومشاريعها الحالية من الهيدروكربون لأقصى حد ممكن، في الوقت الذي تواصل فيه النمو أيضاً من خلال استراتيجية فرص الاستكشاف العضوية في وسط مناطق العمل الرئيسية وتطوير الأعمال الجديدة ضمن سلسلة الغاز الطبيعي التصاعدية والمتوسطة. كما تسخر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية ومصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

الاحتياطيات والموارد

(أ) شركة بيرل للبترول المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبترول المحدودة، أن إجمالي موارد البترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية (P50)¹ لحقل خور مور وجمجمال يبلغ 75 تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و7 مليارات برميل من النفط.

قامت شركة بيرل للبترول المحدودة بتعيين شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس للتأكد من الاحتياطيات لهذه الحقول كما في 15 مايو 2019. وتستند عملية التأكد تلك على العمل السابق الذي قامت به شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس، ولكن تم تحديثه لمراعاة الوضع الحالي للحقل، وبيانات الإنتاج، وذلك باستخدام أحدث نتائج تقييم حفر الآبار والاختبارات.

في تقريرهم، تقدر شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس الاحتياطيات التالية لكلا الحقلين:

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة 6.9 تريليون قدم مكعب معياري و173 مليون برميل و18 مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة 35% التي تعادل 2.4 تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و61 مليون برميل من المكثفات و6 مليون طن متري من الغاز المسال.

- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ 51.3 مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة 35% التي تعادل 18 مليون برميل.

جمجمال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة 5.7 تريليون قدم مكعب معياري و215 مليون برميل و20 مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة 35% التي تعادل 2 تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و75 مليون برميل من المكثفات و7 مليون طن متري من الغاز المسال.

لحة عامة

أعمال الشركة

تقرير الحوكمة

الاستدامة

وتُقدر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل 1,087 مليون برميل نفط مكافئ، مرتفعة من 990 مليون برميل نفط مكافئ عندما تأكدت شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس لأول مرة من الحقل في أبريل 2016. وهذا يؤكد أن الحقول الموجودة في إقليم كردستان العراق يمكن أن تكون أكبر حقول للغاز في جميع أنحاء العراق.

يصنف الفرق بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) وموارد (النفط والغاز) المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة² وموارد محتملة³.

(ب) دانة غاز مصر

قامت شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقييم مستقل لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في 31 ديسمبر 2024. تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في 31 ديسمبر 2024 عند 15 مليون برميل نفط مكافئ (31 ديسمبر 2023 – 17 مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في 31 ديسمبر 2024 عند 22 مليون برميل نفط مكافئ (31 ديسمبر 2023 – 34 مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في 31 ديسمبر 2024 عند 35 مليون برميل نفط مكافئ (31 ديسمبر 2023 – 48 مليون برميل نفط مكافئ).

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبترول المحدودة (إقليم كردستان العراق)

إن حصة دانة غاز (35%) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق من سنة 2024 بلغت 14 مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل 38,400 برميل نفط مكافئ يومياً (2023 – حصة دانة غاز 35% – 13.5 مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل 36,900 برميل نفط مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة 4% عند مقارنتها مع السنة السابقة. وكانت هذه الزيادة عقب الانتهاء بنجاح من المزيد من تحسينات إزالة الاختناقات لرفع الطاقة الإنتاجية في محطة خور مور وهي استجابة استراتيجية للطلب المتزايد على الغاز الطبيعي في إقليم كردستان العراق.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للسنة مبلغ 261 مليون دولار أمريكي (957 مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته 116% من إيرادات السنة. في نهاية السنة، بلغت حصة دانة غاز البالغة 35% من رصيد الذمم المدينة التجارية 67 مليون دولار أمريكي (246 مليون درهم) بالمقارنة مع 103 مليون دولار أمريكي (378 مليون درهم) في نهاية 2023.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز لها يصل حجمهما نحو 75 تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و7 مليار برميل من النفط. وفي يناير 2020، قامت شركة بيرل بتعيين شركة إكسטרن، مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول قطارين لمعالجة الغاز سعة 250 مليون قدم مكعب معياري يومياً وإجراء عمليات متعلقة بخدمات الدعم الفني لمدة 5 سنوات بعد تسليم المصنع. وبآتي تعيين المقاول بعد الموافقة النهائية من وزارة الموارد الطبيعية لحكومة إقليم كردستان، التي تشرف على المشروع. ويمثل الحصول على العقد علامة فارقة في خطة التوسع طويلة المدى لشركة بيرل للبترول.

101

البيانات المالية المجمعة

تبين شروط عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء تفاصيل تمويل مقاول شركة إكسטרن، حيث سيتم تمويل محطة المعالجة بشكلٍ رئيسي من قبل إكسטרن، مع سداد قيمة المبلغ الأساسي وقيمة الفائدة على مدى خمس سنوات بعد الانتهاء من إنشاء المحطة.

تم تعليق العمل في أنشطة عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء الخاصة بمشروع خورمور250 (250 KM) في الموقع في شهر يونيو 2022 عقب الهجمات الصاروخية في منطقة موقع الإنشاء والمحطة، والإعلان عن حالة القوة القاهرة. وخلال سنة 2023، عقب تعزيز الترتيبات الأمنية، تعيد شركة إنيرفليكس ومقاوليها من الباطن تعبئة الموقع لاستئناف الأعمال الإنشائية. وأجرى المشغل والمقاول مناقشات مع حكومة إقليم كردستان حول إجراء التحسينات اللازمة على الترتيبات الأمنية لأنشطة البناء، حتى يتم إنجازها بالكامل. ووقعت ثلاث حوادث أمنية أخرى في موقع خورمور في 2023 وأوائل 2024، والتي لم تسفر عن أي ضرر للموظفين، ولم يكن لها سوى تأثير محدود جداً على عمليات الإنتاج.

في 26 أبريل 2024، تعرض خزان تخزين للمكثفات في خور مور لهجوم إرهابي بطائرة بدون طيار، مما أسفر بشكل مأساوي عن مقتل أربعة أشخاص وإصابات طفيفة لغانية موظفين من مقاولي بيرل أثناء عملهم على إصلاح الخزان. ورغم أن الأضرار التي لحقت بالمنشآت كانت طفيفة للغاية، إلا أن بيرل علقت الإنتاج وأدخلت تغييرات إجرائية محددة من أجل سلامة جميع الموظفين والمنشآت.

في 1 مايو 2024، واستنادًا إلى الإجراءات للمموسة التي اتخذتها حكومة العراق وحكومة إقليم كردستان لتعزيز الدفاعات في موقع خوز مور بشكل كبير بالإضافة إلى الاتزامات الحازمة من أعلى مستويات تلك السلطات، اتخذت بيرل خطوات لاستئناف الإنتاج من حقل خور مور والذي تم استعادته بالكامل إلى مستوياته الطبيعية في 3 مايو 2024.

أعلنت شركة إنيرفلكس حالة قوة القاهرة بموجب عقد الهندسة والتوريد والبناء في 3 مايو 2024.

ومع ذلك، وفي أعقاب العديد من مشكلات الأداء التي نشأت أثناء تنفيذ أعمال الهندسة والتوريد والبناء، أصدرت شركة بيرل إشعارًا بإنهاء عقد الهندسة والتوريد والبناء لشركة إنيرفلكس في 19 أغسطس 2024. وقد دخل هذا الإنهاء حيز التنفيذ في 9 سبتمبر 2024. وقد مكن هذا الإجراء شركة بيرل من تولي السيطرة المباشرة على المراحل المتبقية من مشروع منشأة معالجة الغاز بطاقة إنتاجية تبلغ 250 مليون قدم مكعب من الغاز يومياً، مما يضمن إعادته إلى المسار الصحيح وإكماله في الوقت المناسب. كما بدأت شركة بيرل إجراءات التحكم ضد شركة إينرفلكس لاسترداد التكاليف والأضرار الناجمة عن الأداء العيب لشركة إينرفلكس. ومن المتوقع أن يتم الانتهاء من مشروع منشأة معالجة الغاز بطاقة إنتاجية تبلغ 250 مليون قدم مكعب من الغاز يومياً خلال الربع الثاني من سنة 2026. وفي 2 فبراير2025، وقعت هجمة أخرى بطائرة بدون طيار في خور مور، ولم تتسبب في وقوع إصابات بين الناس، ولم يتأثر الإنتاج.

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

اختتمت شركة دانة غاز مصر سنة 2024 بإنتاج لعام كامل من العمليات بلغ 6 مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل 16,450 برميل نفط مكافئ يومياً (2023 – 7.95 مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل 21,800 برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاض بنسبة 25% مقارنةً بالسنة المقابلة.

^[1] تم احتساب أرقام الموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر عن طريق تجميع عشوائي عن طريق برنامج (GeoX) باستخدام عوامل خطر تجسد الشكوك الجيولوجية التي تجري معاييرتها بواسطة حقول النفط و/أو الغاز للتنجئة الحيطة

^[2] تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحلل أن تكون قابلة للاسترداد ولكن لا تعتبر مؤهلة بعد بما فيه الكفاية لتطوير التجاري بسبب شرط واحد أو أكثر

^[3] تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحلل أن تكون قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التطوير المستقبلية.

تقرير مجلس الإدارة (تمة)

عمليات الاستكشاف والإنتاج (تمة)

وفي مصر، جمعت الشركة إجمالي 65 مليون دولار أمريكي (238 مليون درهم) في 2024 وبالتالي حققت 105% من إيرادات العام (باستثناء الإيرادات الإضافية التي تم تثبيتها عند توقيع اتفاقية الامتياز الموحدة في مصر). في نهاية السنة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية إلى 78 مليون دولار أمريكي (286 مليون درهم) مقارنةً بمبلغ 48 مليون دولار أمريكي (176 مليون درهم) في نهاية سنة 2023.

في 23 ديسمبر 2024، وقعت شركة دانة غاز اتفاقية امتياز جديدة مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("إيجاس") لدمج 13 عقد تطوير الحالية بموجب 3 امتيازات في المنزلة وغرب المنزلة وغرب القنطرة، والتي أطلق عليها اسم المنزلة الجديدة، مع شروط مالية محسنة. ويشمل الإنتاج في عقود التطوير كل من الغاز وموانع الغاز. وتبلغ المساحة الإجمالية لعقود التطوير 387.1 كيلومترًا مربعًا تقع في دلتا النيل البرية. تم عقد امتياز المنزلة الجديدة بحصة عاملة تبلغ 100%.

تلتزم شركة دانة غاز بإنفاق ما لا يقل عن 28 مليون دولار أمريكي (103 مليون درهم) في أنشطة الاستكشاف والتطوير في عقود التطوير الأصلية قبل 31 ديسمبر 2026. ويخضع إجمالي الإنفاق حتى 31 ديسمبر 2024 والبالغ 13 مليون دولار أمريكي (48 مليون درهم) لمراجعة وموافقة الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("إيجاس").

كما تم منح مساحة استكشاف إضافية تبلغ 297.4 كيلومترًا مربعًا المحيطة بمناطق عقود الإيجار بغرض التطوير بموجب امتياز المنزلة الجديدة بحصة عاملة بنسبة 100%. تلتزم شركة دانة غاز بحفر 3 آبار استكشافية بتكلفة لا تقل عن 15 مليون دولار أمريكي (55 مليون درهم) خلال فترة الاستكشاف الأولى التي تنتهي في 31 ديسمبر 2025.

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

يتضمن مشروع غاز الإمارات حصة دانة غاز بنسبة 35% في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وخصص بنسبة 100% في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة الصجعة للغاز، وهما شركتان تمتلكان النصصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية لنقل الغاز ووحدة معالجة الغاز الحمضي لمعالجة الغاز.

دعاوى التحكيم

أ) إن عقد بيع وشراء الغاز بين شريك دانة غاز، شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، والذي ينص على توريد الغاز إلى دولة الإمارات العربية المتحدة كان موضوع جلسات التحكيم الدولي منذ يونيو 2009. في أغسطس 2014، تم إخطار شركة دانة غاز من قبل شركة نفط الهلال بأن هيئة التحكيم قد أصدرت قراراً نهائياً في موضوع الدعوى، وقررت أن يكون العقد الممتد لفترة 25 سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الإيرانية ساري المفعول وملزم لجميع الأطراف، وأن شركة النفط الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدي بتوريد الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر 2005.

إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكيم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكيم.

تقرير مدققى الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع)

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة

الرأي

لقد دققنا البيانات المالية المجمعة المرفقة لشركة دانة غاز (ش.م.ع) ("الشركة" أو "دانة غاز") والشركات التابعة لها ("المجموعة")، والتي تتضمن بيان المركز المالي المجمع كما في 31 ديسمبر 2024، والبيانات المجمعة للدخل والدخل الشامل والتدفقات النقدية والتغيرات في حقوق الملكية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك معلومات السياسة المحاسبية الهامة.

في رأينا، إن البيانات المالية المجمعة المرفقة تعبر بصورة عادلة، من كافة النواحي الجوهرية، عن المركز المالي المجمع للمجموعة كما في 31 ديسمبر 2024، وعن أدائها المالي المجمع وتدققاتها النقدية للمجموعة للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الصادرة من مجلس معايير المحاسبة الدولية.

أساس إبداء الرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً لمعايير التدقيق الدولية. إن مسؤولياتنا بموجب تلك المعايير تم توضيحها في فقرة "مسؤولية مدققى الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة" من هذا التقرير. نحن مستقلون عن المجموعة وفقاً لقواعد السلوك المهني للمحاسبين القانونيين الصادرة عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين (بما في ذلك المعايير الدولية للاستقلالية) إلى جانب متطلبات أخلاقيات المهنة ذات الصلة بتدقيقنا للبيانات المالية المجمعة في دولة الإمارات العربية المتحدة، وقد استوفينا جميع مسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لهذه المتطلبات ولقواعد السلوك المهني للمحاسبين القانونيين الصادرة عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين. وباعتقادنا أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتوفر لنا الأساس لإبداء رأينا حول البيانات المالية المجمعة.

التأكيد على أحد الأمور

نلفت الانتباه إلى الأمور الواردة في الإيضاحات 12 و13 (أ) و15 و19 حول البيانات المالية المجمعة، والتي تصف الوضع الحالي فيما يخص إجراءات التحكيم والإنفاذ التي رفعها مورد رئيسي للمجموعة ضد المورد النهائي فيما يتعلق بالتأخيرات في بدء توريدات الغاز، والتقديرات غير المؤكدة حول توقيت إجراءات التحكيم والإنفاذ هذه والنتيجة النهائية لها. وإن رأينا غير معدل بخصوص هذه الأمور.

أمور التدقيق الهامة

إن أمور التدقيق الهامة هي تلك الأمور التي، في رأينا المهني، كان لها أكبر أهمية في تدقيقنا للبيانات المالية المجمعة للفترة الحالية. وقد تم التعامل مع تلك الأمور في سياق تدقيقنا للبيانات المالية المجمعة بشكل إجمالي، وعند تكوين رأينا حولها، ولا ينبغي رأياً منفصلاً حول هذه الأمور. وبخصوص كل أمر من الأمور الموضحة أدناه، فإن وصفنا لكيفية معالجة تدقيقنا لهذا الأمر موضح في هذا السياق.

لقد قمنا بتنفيذ مسؤولياتنا الموضحة في فقرة مسؤولية مدققى الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة من تقريرنا، بما في ذلك ما يتعلق بتلك الأمور. وبناءً عليه، فقد تضمن تدقيقنا تنفيذ الإجراءات المصممة للاستجابة إلى تقييمنا لمخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية المجمعة. وتوفر لنا نتائج إجراءات التدقيق التي قمنا بها، بما في ذلك الإجراءات المنفذة للتعامل مع الأمور الموضحة أدناه، أساساً لإبداء رأينا حول تدقيق البيانات المالية المجمعة المرفقة.

تقرير مدققى الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع) (تمة)

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة (تمة)

أمر التدقيق الهامة (تمة)

أمر التدقيق الهام

كيف تمت معالجة الأمر خلال عملية التدقيق

موجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة والتحكيم القانوني

يتضمن بيان المركز المالي المجمع للمجموعة موجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة كما في 31 ديسمبر 2024، والتي تتألف مما يلي:

أ) ممتلكات ومكانن ومعدات بمبلغ 135 مليون دولار أمريكي (إيضاح 12)؛

ب) موجودات غير ملموسة بمبلغ 191 مليون دولار أمريكي (إيضاح 13 أ)؛ و

ج) استثمار في مشروع مشترك بمبلغ 359 مليون دولار أمريكي (إيضاح 15).

كما هو مبين في الإيضاح 12 والإيضاح 13 أ) والإيضاح 15 حول البيانات المالية المجمعة، لا يزال مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة لمعالجة ونقل الغاز المستورد موضوع دعوى تحكيم دولية وإجراءات إنفاذ بخصوص فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز إخلالاً بعقدھا الخاص بتوريد الغاز لمدة 25 سنة مع شركة نفط الهلال.

حصلت شركة نفط الهلال على حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى وإجراءات الإنفاذ المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ 27 سبتمبر 2021.

عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحويل من موجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة، وقامت بتثبيت انخفاض في القيمة بمبلغ 360 مليون دولار أمريكي خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 مقابل هذه الموجودات.

نظراً لأنه تم تضمين الأحكام والافتراضات الجوهرية في تقييم القيمة القابلة للتحويل لهذه الموجودات وعدم اليقين الذي يحيط بمبلغ وتوقيت حكم التعويض عن الأضرار من دعوى التحكيم الثانية وإجراءات الإنفاذ، قمنا بتحديد ذلك على أنه أحد أمور التدقيق الهامة.

قمنا بتنفيذ الإجراءات التالية لمعالجة أمر التدقيق الهام هذا:

- قمنا بمراجعة المستندات القانونية، بما في ذلك قرار المحكمة الإنجليزية العليا الصادر في يوليو 2016 والخاص برفض الطعن المقدم من شركة النفط الوطنية الإيرانية على الحكم، بالإضافة إلى حكم التحكيم الأول؛
- قمنا بمناقشة التقدم المحرز وحالة إجراءات التحكيم والإنفاذ مع إدارة الشؤون القانونية والإدارة العليا بالمجموعة؛
- قمنا بتقييم مدى ملاءمة افتراضات الإدارة المستخدمة في تقييم القيمة القابلة للاسترداد لهذه الموجودات وما إذا كانت المبالغ المتوقعة من دعوى التحكيم الثانية ستكون كافية لتغطية القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة؛ و
- كما قمنا بمراجعة مدى ملاءمة الإفصاحات ذات العلاقة في البيانات المالية المجمعة.

نظراً لعدم التأكد من النتيجة النهائية لأي قضية تحكيم أو إنفاذ أو دعوى قضائية، فقد أدرجنا هذا الأمر ضمن فقرة تأكيد على أحد الأمور كما هو مبين سابقاً في تقرير التدقيق هذا.

أمر التدقيق الهام

كيف تمت معالجة الأمر خلال عملية التدقيق

تقييم الانخفاض في قيمة حصص النفط والغاز

كما في 31 ديسمبر 2024، بلغت حصص النفط والغاز الملموسة للمجموعة مبلغ 380 مليون دولار أمريكي (إيضاح 12). وفقاً لمتطلبات المعيار المحاسبي الدولي رقم 36 "الانخفاض في قيمة الموجودات"، أجرت الإدارة اختبار سنوي للانخفاض في قيمة حصص النفط والغاز الملموسة باستخدام نموذج قيمة الاستخدام مدعوماً بتقرير احتياطات صادر عن خبير مستقل.

قمنا بتحديد ذلك على أنه أحد أمور التدقيق الهامة نظراً لأنه يتطلب أحكاماً وافتراضات جوهرية من جانب الإدارة والتي تتأثر بأوضاع السوق المستقبلية، وخصوصاً الأسعار المستقبلية للهيدروكربونات ومبلغ الاحتياطات المتوقعة وظروف الاقتصاد الكلي.

تتضمن التقديرات الرئيسية في اختبار انخفاض القيمة أحكام وافتراضات فيما يتعلق بافتراضات أسعار الهيدروكربونات ومعدلات الخصم وتوقعات الإنتاج والتكاليف الرأسمالية والتشغيلية المستقبلية.

قمنا بتنفيذ الإجراءات التالية لمعالجة امر التدقيق الهام هذا:

- قمنا بتقييم الافتراضات والمنهجيات التي استخدمتها المجموعة والخبير المستقل الخارجي، وعلى وجه التحديد تلك المتعلقة بمعدلات الخصم وأسعار النفط / الغاز والمصاريف الرأسمالية / التشغيلية، ومعدلات الإنتاج؛
- قمنا بمقارنة افتراضات الإدارة بخصوص أسعار الهيدروكربونات مقابل توقعات الأطراف الخارجية والترتيبات التعاقدية وبيانات السوق ذات العلاقة لتحديد ما إذا كانت افتراضات الأسعار تقع ضمن نطاق هذه التوقعات؛
- قمنا بتقييم مدى ملاءمة معدلات الخصم المستخدمة من خلال مقارنة الدخلات الرئيسية، حيثما ينطبق، مع البيانات المسخرة من الخارج ومعدلات السوق؛
- قمنا بفحص التقارير المقدمة من الخبراء الخارجيين وشروط الترتيبات المبرمة مع المجموعة لتقييم نطاق عملهم واستنتاجاتهم، وتقييم مدى موضوعية خبراء الاحتياطات الخارجيين واستقلاليتهم وخبراتهم؛
- كما بتقييم مدى ملاءمة معدل الإنتاج في ضوء أحجام الاحتياطات المعقدة من قبل الخبراء الخارجيين المستقلين وتقييم الادارة الداخلي والعمليات السابقة؛
- قمنا بتقييم التكاليف الرأسمالية والتشغيلية المستقبلية المقدرة بالمقارنة مع الموازنات المعتمدة والتكاليف السابقة وتقييمها بالرجوع إلى توقعات إنتاج الحقل وتوقعاتنا بناءً على المعلومات الأخرى التي تم الحصول عليها خلال عملية التدقيق.
- قمنا بتقييم الدقة الحسابية لنماذج انخفاض القيمة وأجرينا تحليل الحساسية على مدخلات نماذج التدفقات النقدية؛ و
- كما قمنا بتقييم مدى كفاية إفصاحات المجموعة بخصوص تلك الافتراضات التي تكون نتيجة اختبار الانخفاض في القيمة أكثر حساسية لها، وهي تلك الافتراضات التي لها التأثير الأكثر جوهرية على تحديد المبلغ القابل للاسترداد لموجودات النفط والغاز التي تم الإفصاح عنها في الإيضاح رقم 3 حول البيانات المالية المجمعة.

تقرير مدققى الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع) (تمة)

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة (تمة)

أمر التدقيق الهامة (تمة)

أمر التدقيق الهام

تقدير القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

كما هو مبين في الإيضاح 18 حول البيانات المالية المجمعة، كان لدى المجموعة موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بمبلغ 80 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2024. تنشأ هذه الموجودات عن بعض الدفوعات المقيدة من شركة RWE Supply & Trading GmbH. يعتبر تقدير القيمة العادلة لهذه الموجودات عملية معقدة وتنطوي على قدر كبير من عدم التأكد من التقدير.

قمنا بتحديد ذلك على أنه أحد أمور التدقيق الهامة نظراً لأن تثبتت الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر يتطلب إجراء أحكام وتقديرات جوهرية من جانب الإدارة.

إن التقديرات الهامة في نموذج القيمة العادلة للإدارة هي احتمالية التحصيل ومعدلات الخصم.

المعلومات الأخرى

تتضمن المعلومات الأخرى المعلومات الواردة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2024، بخلاف البيانات المالية المجمعة وتقرير مدققي الحسابات الخاص بنا. وقد حصلنا على تقرير مجلس الإدارة، قبل تاريخ تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا، ونتوقع الحصول على باقي أجزاء التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2024 بعد تاريخ تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا. تتحمل الإدارة المسؤولية عن المعلومات الأخرى.

إن رأينا حول البيانات المالية للمجموعة لا يشمل المعلومات الأخرى وإننا لا نبدي أي استنتاج تدقيق حولها.

وفيما يتعلق بتدقيقنا للبيانات المالية المجمعة، تمثل مسؤوليتنا في قراءة المعلومات الأخرى والتحقق مما إذا كانت المعلومات الأخرى غير متسقة بشكل جوهري مع البيانات المالية المجمعة أو المعرفة التي حصلنا عليها أثناء التدقيق أو التي يبدو أنها تتضمن أخطاءً جوهرية. وفي حال توصلنا إلى استنتاج، بناءً على الإجراءات التي قمنا بها، أن هناك أخطاءً جوهرية في تلك المعلومات الأخرى، فإنه علينا الإشارة إلى ذلك. وليس لدينا ما نبلغ عنه في هذا الصدد.

مسؤولية الإدارة والمسؤولين عن الحوكمة عن هذه البيانات المالية المجمعة

إن الإدارة مسؤولة عن الإعداد والعرض العادل للبيانات المالية المجمعة وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية والأحكام المعنية من النظام الأساسي للشركة والقانون الاتحادي رقم (32) لسنة 2021 في دولة الإمارات العربية المتحدة، وعن الرقابة الداخلية التي تعتبرها الإدارة ضرورية لإعداد بيانات مالية مجمعة خالية من أخطاء جوهرية، سواءً كان ذلك نتيجةً لاحتيال أو خطأً.

عند إعداد البيانات المالية المجمعة، تتحمل الإدارة مسؤولية تقييم قدرة المجموعة على الاستمرار على أساس مبدأ الاستمرارية والإفصاح، كما هو مناسب، عن الأمور ذات العلاقة بمواصلة أعمال المجموعة على أساس مبدأ الاستمرارية واستخدام مبدأ الاستمرارية كأساس للمحاسبة إلا إذا كانت الإدارة تنوي تصفية المجموعة أو إيقاف أعمالها، أو ليس لديها أي بديل واقعي سوى القيام بذلك.

يتحمل مسؤولو الحوكمة مسؤولية الإشراف على عملية إعداد التقارير المالية للمجموعة.

كيف تمت معالجة الأمر خلال عملية التدقيق

قمنا بتنفيذ الإجراءات التالية لمعالجة امر التدقيق الهام هذا:

- قمنا بتقييم مدى ملاءمة الأساس المنطقي الذي استندت إليه الإدارة في استنتاج احتمالية التحصيل؛
- قمنا بتقييم مدى ملاءمة معدلات الخصم المستخدمة؛ و
- كما قمنا بتقييم مدى كفاية الإفصاحات ذات العلاقة في البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك عدم اليقين في أحكام وتقديرات الإدارة بشأن القيمة الدفترية للموجودات.

مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة

إن أهدافنا هي الحصول على تأكيدات معقولة حول ما إذا كانت البيانات المالية المجمعة، بشكل إجمالي، خالية من الأخطاء الجوهرية، سواءً كان ذلك نتيجةً لاحتيال أو خطأ، وإصدار تقرير مدققي الحسابات الذي يتضمن رأينا حول البيانات المالية المجمعة. وإن التأكيدات المعقولة هي عبارة عن مستوى عالي من التأكيدات، لكنها ليست ضماناً بأن التدقيق الذي تم إجراؤه وفقاً لمعايير التدقيق الدولية سوف يكتشف دائماً الأخطاء الجوهرية عند وجودها. وقد تنشأ الأخطاء نتيجة لاحتيال أو خطأ، وتعتبر جوهرية إذا كان من المتوقع أن تؤثر، منفردة أو مجتمعة، بشكل معقول على القرارات الاقتصادية للمستخدمين والتي يتم اتخاذها بناءً على هذه البيانات المالية المجمعة.

في إطار عملية التدقيق التي تم وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، نقوم بإجراء الأحكام المهنية مع إبقاء مبدأ الشك المهني خلال عملية التدقيق. كما نقوم بما يلي:

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية المجمعة، سواءً كان ذلك نتيجةً لاحتيال أو خطأ، وتصميم وتنفيذ إجراءات التدقيق المناسبة لتلك المخاطر، والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة لتوفر لنا أساس لإبداء رأينا حول البيانات المالية المجمعة. إن مخاطر عدم اكتشاف الخطأ الجوهري الناتج عن الاحتيال أعلي من المخاطر الناتجة عن الأخطاء، نظراً لأن الاحتيال قد يتضمن التواطؤ أو التزوير أو الحذف التعمد أو التحريف أو تجاوز الرقابة الداخلية.
- الحصول على فهم نظام الرقابة الداخلية المعني بتدقيق البيانات المالية لتصميم إجراءات تدقيق مناسبة للظروف، وليس بهدف إبداء رأي حول فعالية نظام الرقابة الداخلية للمجموعة.

- تقييم مدى ملاءمة السياسات المحاسبية المتبعة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإفصاحات ذات العلاقة التي قامت بها الإدارة.

- الاستنتاج حول مدى ملاءمة استخدام الإدارة لطريقة المحاسبة وفقاً لمبدأ الاستمرارية وتقييم، بناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، ما إذا كان هناك عدم يقين جوهري فيما يتعلق بالأحداث أو الظروف التي قد تلقى بمزيد من الشكوك حول قدرة المجموعة على مواصلة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية. إذا توصلنا إلى أن هناك عدم يقين جوهري، فإنه يتعين علينا أن نلفت الانتباه في تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا إلى الإفصاحات ذات الصلة في البيانات المالية المجمعة أو تعديل رأينا إذا كانت هذه الإفصاحات غير كافية. وتعقد استنتاجاتنا على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ إصدار تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا. إلا أن الأحداث أو الظروف المستقبلية قد تتسبب في توقف المجموعة عن الاستمرار وفقاً لمبدأ الاستمرارية.

- تقييم العرض العام وهيكل ومحتوى البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك الإفصاحات، وما إذا كانت البيانات المالية المجمعة تمثل المعاملات والأحداث المتضمنة بشكل يحقق العرض العادل للبيانات المالية المجمعة.

- التخطيط وإجراء عملية تدقيق البيانات المالية المجمعة للمجموعة للحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة بخصوص المعلومات المالية للمنشآت أو الوحدات التجارية داخل المجموعة كأساس لإبداء رأي حول البيانات المالية المجمعة. ونحن نتحمل المسؤولية عن توجيه عملية التدقيق والإشراف عليها ومراجعتها لأغراض تدقيق البيانات المالية المجمعة للمجموعة. ونتحمل وحدنا المسؤولية عن رأينا حول البيانات المالية المجمعة.

نتواصل مع مسؤولي الحوكمة بخصوص، من بين أمور أخرى، النطاق والإطار الزمني المخطط للتدقيق ونتائج التدقيق الجوهرية، بما في ذلك أي عيوب جوهرية في نظام الرقابة الداخلية نحددها خلال عملية التدقيق.

كما نقدم إقراراً لمسؤولي الحوكمة بفيد بأننا قد امتثلنا لقواعد السلوك المهني فيما يتعلق بالاستقلالية، ونبلغهم بكافة العلاقات والأمور الأخرى التي قد يُعتقد بشكل معقول بأنها تؤثر على استقلاليتنا، وحيثما ينطبق، الإجراءات التي تم اتخاذها لإزالة التهديدات أو الضوابط المطبقة.

ومن بين الأمور التي يتم الإبلاغ عنها لمسؤولي الحوكمة، يتم تحديد تلك الأمور التي نرى أنها كانت أكثر أهمية في تدقيق البيانات المالية المجمعة للفترة الحالية، وبذلك تعتبر أمور التدقيق الهامة. ونقوم بوصف تلك الأمور في تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا إلا إذا كان القانون أو اللوائح تمنع الإفصاح عن هذا الأمر للعامّة أو، في حالات نادرة للغاية، نرى أنه يجب عدم الإفصاح عن هذا الأمر في تقريرنا حيث أنه من المتوقع أن تتجاوز التداعيات السلبية للقيام بذلك بشكل معقول فوائد المصلحة العامة الناتجة عن هذا الإفصاح.

كما نشير، وفقاً لمتطلبات القانون الاتحادي رقم (32) لسنة 2021 في دولة الإمارات العربية المتحدة، إلى ما يلي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024:

- لقد حصلنا على جميع المعلومات التي رأيناها ضرورية لأغراض تدقيقنا؛
- تم إعداد البيانات المالية المجمعة، من كافة النواحي الجوهرية، وفقاً للأحكام المعنية من القانون الاتحادي رقم (32) لسنة 2021 في دولة الإمارات العربية المتحدة والنظام الأساسي للشركة؛
- تحتفظ الشركة بسجلات محاسبية منتظمة؛
- تتفق المعلومات المالية الواردة في تقرير أعضاء مجلس الإدارة مع السجلات المحاسبية للشركة؛
- تم الإفصاح عن الاستثمارات في الأسهم والأوراق المالية خلال السنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ضمن الإيضاح رقم 18 حول البيانات المالية المجمعة؛
- يبين إيضاح 28 المعاملات الجوهرية مع الأطراف ذات العلاقة والشروط التي أعادت عليها؛
- استناداً إلى المعلومات التي تم توفيرها لنا، لم يسترع انتباهنا ما يستوجب الاعتقاد بأن الشركة قد خالفت، خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024، أي من الأحكام المعنية من القانون الاتحادي رقم (32) لسنة 2021 في دولة الإمارات العربية المتحدة أو النظام الأساسي للشركة على وجه قد يكون له تأثير جوهري على أنشطتها أو مركزها المالي المجمع كما في 31 ديسمبر 2024؛ و
- يبين إيضاح 32 المساهمات الاجتماعية، إن وجدت، خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024.

عن ارنست ويونغ

KS. Hali Hopal

موقعة من:

ثودلا هاري جوبال

شريك

رقم التسجيل: 689

24 فبراير 2025

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة

بيان الدخل الشامل المجمع
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

2023		2024	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي
586	160	553	151
الأرباح للسنة			
بنود الدخل الشامل الأخرى			
—	—	—	—
بنود الدخل الشامل الأخرى للسنة			
—	—	—	—
586	160	553	151
إجمالي الدخل الشامل للسنة			
العائد إلى:			
586	160	553	151
— مساهمي الشركة			
586	160	553	151

بيان الدخل المجمع
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

2023		2024		إيضاح
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	
1,551	423	1,631	445	5
(400)	(109)	(400)	(109)	5
1,151	314	1,231	336	
(195)	(53)	(209)	(57)	6
(260)	(71)	(231)	(63)	12
696	190	791	216	
إجمالي الأرباح				
(40)	(11)	(40)	(11)	
—	—	(18)	(5)	
37	10	40	11	7
29	8	4	1	8
—	—	(121)	(33)	13
(11)	(3)	(15)	(4)	
4	1	—	—	14
(4)	(1)	(4)	(1)	15
(66)	(18)	(40)	(11)	9
645	176	597	163	
(59)	(16)	(44)	(12)	10
586	160	553	151	
الأرباح قبل ضريبة الدخل				
الأرباح العائدة إلى:				
586	160	553	151	
586	160	553	151	
الربح للسهم:				
0.084	0.023	0.079	0.021	11

بيان التدفقات النقدية المجمع
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

2023		2024		إيضاح
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	
الأنشطة التشغيلية				
645	176	597	163	الربح قبل ضريبة الدخل
التعديلات للبنود التالية:				
260	71	231	63	استهلاك ونضوب
(37)	(10)	(40)	(11)	دخل الاستثمار والتمويل
(29)	(8)	(4)	(1)	دخل آخر
—	—	121	33	الانخفاض في قيمة الموجودات غير الملموسة
11	3	15	4	الانخفاض في قيمة الموجودات المالية
(4)	(1)	—	—	التغير في القيمة العادلة للاستثمار العقاري
4	1	4	1	حصة من خسائر مشروع مشترك
66	18	40	11	تكاليف التمويل
916	250	964	263	
التغيرات في رأس المال العامل:				
(257)	(70)	52	14	ذمم مدينة تجارية وأخرى
(18)	(5)	(33)	(9)	مخزون
11	3	66	18	ذمم دائنة تجارية ومستحقات
652	178	1,049	286	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
(59)	(16)	(44)	(12)	ضريبة الدخل المدفوعة
593	162	1,005	274	صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
الأنشطة الاستثمارية				
(432)	(118)	(282)	(77)	شراء ممتلكات ومكائن ومعدات
18	5	—	—	متحصلات من بيع ممتلكات ومكائن ومعدات
(84)	(23)	(44)	(12)	حساب احتياطي خدمة الدين
15	4	18	5	دخل الاستثمار والتمويل المقبوض
(483)	(132)	(308)	(84)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
الأنشطة التمويلية				
(315)	(86)	—	—	توزيعات أرباح مدفوعة
(194)	(53)	(583)	(159)	سداد قروض
323	88	601	164	متحصلات من القروض
(81)	(22)	(77)	(21)	تكاليف تمويل مدفوعة
(267)	(73)	(59)	(16)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
(157)	(43)	638	174	صافي الزيادة/(النقص) في النقدية وشبه النقدية
553	151	396	108	النقدية وشبه النقدية في بداية السنة
396	108	1,034	282	النقدية وشبه النقدية في نهاية السنة

تشكل الإيضاحات من 1 إلى 32 المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

بيان المركز المالي المجمع
في 31 ديسمبر 2024

2023		2024		إيضاح
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	
الموجودات				
الموجودات غير المتداولة				
4,135	1,128	4,138	1,129	12 ممتلكات ومكائن ومعدات
795	217	700	191	13 الموجودات غير الملموسة
77	21	77	21	14 عقارات الاستثمارية
1,320	360	1,316	359	15 الحصة في مشاريع مشتركة
297	81	249	68	18 الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
6,624	1,807	6,480	1,768	إجمالي الموجودات غير المتداولة
الموجودات المتداولة				
95	26	128	35	17 مخزون
47	13	44	12	18 الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
2,229	608	2,229	608	19 المبلغ المستحق عقب حكم التحكيم
773	211	762	208	20 مدينون تجاريون ومدينون آخرون
480	131	1,162	317	21 النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك
3,624	989	4,325	1,180	إجمالي الموجودات المتداولة
10,248	2,796	10,805	2,948	إجمالي الموجودات
حقوق الملكية				
رأس المال والاحتياطيات العائدة لمساهمي الشركة				
6,995	1,908	6,995	1,908	22 رأس المال
725	198	780	213	23 احتياطي قانوني
242	66	297	81	23 احتياطي اختياري
728	199	1,171	320	أرباح غير موزعة
8,690	2,371	9,243	2,522	إجمالي حقوق الملكية
المطلوبات				
المطلوبات غير المتداولة				
403	110	630	172	24 القروض
209	57	258	70	26 دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
70	19	70	19	25 الخصصات
682	186	958	261	إجمالي المطلوبات غير المتداولة
المطلوبات المتداولة				
521	142	304	83	24 القروض
355	97	300	82	26 دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
876	239	604	165	إجمالي المطلوبات المتداولة
1,558	425	1,562	426	إجمالي المطلوبات
10,248	2,796	10,805	2,948	إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات

تمت الموافقة على البيانات المالية المجمعة للإصدار من قبل مجلس الإدارة بتاريخ 24 فبراير 2025 ووُقعت بالنيابة عنهم من قبل

عضو مجلس الإدارة

عضو مجلس الإدارة

تشكل الإيضاحات من 1 إلى 32 المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

العائد إلى مساهمي الشركة									
الجموع		أرباح غير موزعة		احتياطي اختياري		احتياطي قانوني		رأس المال	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	
8,690	2,371	728	199	242	66	725	198	6,995	1,908
553	151	553	151	-	-	-	-	-	كما في 1 يناير 2024
553	151	553	151	-	-	-	-	-	مجموع الدخل
-	-	(110)	(30)	55	15	55	15	-	الانضمام للسنة
9,243	2,522	1,171	320	297	81	780	213	6,995	كما في 31 ديسمبر 2024
8,431	2,300	587	160	183	50	666	182	6,995	كما في 1 يناير 2023
586	160	586	160	-	-	-	-	-	الأرباح للسنة
586	160	586	160	-	-	-	-	-	مجموع الدخل
(315)	(86)	(315)	(86)	-	-	-	-	-	الانضمام للسنة
-	-	(118)	(32)	59	16	59	16	-	توزيعات أرباح مدفوعة
(12)	(3)	(12)	(3)	-	-	-	-	-	الحول إلى الاحتياطيات
8,690	2,371	728	199	242	66	725	198	6,995	أعلى أعضاء مجلس الإدارة
									كما في 31 ديسمبر 2023

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
في 31 ديسمبر 2024

1 معلومات حول الشركة

تأسست دانة غاز ش.م.ع ("دانة غاز" أو "الشركة") في إمارة الشارقة، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عامة في 20 نوفمبر 2005 بموجب مرسوم تأسيس رقم 429 / 2005 الصادر عن وزارة الاقتصاد. إن أسهم شركة دانة غاز مدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية.

تُشكل الشركة والشركات التابعة لها والعمليات المشتركة والمشاريع المشتركة المجموعة ("المجموعة"). تقوم المجموعة بأعمال استكشاف وإنتاج وامتلاك ونقل ومعالجة وتوزيع وتسويق وبيع الغاز الطبيعي والمنتجات البترولية ذات العلاقة بما في ذلك تطوير المشاريع والخدمات المتعلقة بالغاز.

إن عنوان المركز الرئيسي للسجل للشركة هو ص. ب. 2011، الشارقة، الإمارات العربية المتحدة ولديها مكاتب في القاهرة (مصر) وإقليم كردستان العراق.

إن الشركات التابعة والترتيبات المشتركة الرئيسية لدى المجموعة كما في 31 ديسمبر 2024 و31 ديسمبر 2023 ونسبة ملكية الشركة (المباشرة وغير المباشرة) من رأس المال العادي أو الحصة هي كالتالي:

الشركات التابعة	%	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية
دانة غاز ابستريم القابضة المحدودة	100	الإمارات العربية المتحدة	الشركة القابضة لدانة غاز مصر وويل بتروليوم ودانة غاز لاستكشاف النفط
دانة غاز ميدستريم القابضة المحدودة	100	الإمارات العربية المتحدة	الشركة القابضة لشركة الصجعة للغاز وشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة دانة غاز ميدستريم للعمليات
دانة غاز ميدستريم للعمليات المحدودة	100	جزر العذراء البريطانية	تحتفظ بحصة في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة
مشاريع دانة إل إن جي ليمتد	100	جزر العذراء البريطانية	الشركة القابضة لدانة غاز البحر الأحمر
شركة دانة غاز البحر الأحمر	100	بربادوس	الشركة القابضة لدانة غاز مصر
شركة دانة غاز مصر ليمتد	100	بربادوس	استكشاف وإنتاج النفط والغاز ("دانة غاز مصر")
دانة غاز للاستكشاف ش.م.ح	100	الإمارات العربية المتحدة	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
شركة الصجعة للغاز الخاصة المحدودة («غاز الصجعة»)	100	الإمارات العربية المتحدة	تنقية الغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة	100	الإمارات العربية المتحدة	إمدادات الغاز
العمليات المشتركة	%	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية
شركة بيرل للبترول المحدودة ("بيرل للبترول")	35	جزر العذراء البريطانية	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/ إمارات جي في	50	غير مسجلة	إمدادات الغاز
المشاريع المشتركة	%		
شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة	35	جزر العذراء البريطانية	تسويق الغاز
غاز سيتيز ليمتد	50	جزر العذراء البريطانية	غاز سيتيز

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تتمة) في 31 ديسمبر 2024

2 معلومات السياسة المحاسبية الهامة

1.2 أساس الإعداد

أعدت البيانات المالية المجمعة على أساس التكلفة التاريخية، باستثناء العقارات الاستثمارية والموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، والتي تقاس بالقيمة العادلة. إن البيانات المالية المجمعة معروضة بالدولار الأمريكي (الدولار الأمريكي)، وهو العملة الوظيفية للشركة، ولقد تم تقريب جميع المبالغ إلى أقرب مليون (مليون دولار أمريكي) باستثناء ما يرد خلاف ذلك. إن المبالغ بـدولهم الإمارات العربية المتحدة (الدولهم الإماراتي) قد تم عرضها فقط من أجل التسهيل على قارئى البيانات المالية المجمعة. تم تحويل المبالغ بالدولهم الإماراتي بسعر 3.6655 درهم لكل دولار أمريكي واحد.

2.2 بيان التوافق

يتم إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية المحاسبية الصادرة عن مجلس المعايير المحاسبية الدولية، ووفقاً للأحكام المعنية من القانون الاتحادي رقم (32) لسنة 2021 في دولة الإمارات العربية المتحدة.

إن إعداد البيانات المالية المجمعة بما يتوافق مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية يتطلب استخدام بعض التقديرات المحاسبية الهامة. كما أنها تتطلب من الإدارة إصدار الأحكام ضمن سياق عملية تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة. إن الجوانب التي تتطلب درجة عالية من الأحكام أو التعقيد أو الجوانب حيث يتم اعتبار الافتراضات والتقديرات جوهرية للبيانات المالية المجمعة يتم عرضها في الإيضاح رقم 3.

3.2 المعايير الجديدة والعدلة المتبعة من قبل المجموعة

تقوم المجموعة لأول مرة بتطبيق بعض المعايير والتعديلات، والتي يسري مفعولها للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2024. ليس لهذه المعايير والتعديلات أي تأثير على البيانات المالية المجمعة للمجموعة، باستثناء بعض الإفصاحات المتعلقة بمعيار المحاسبة الدولي رقم 1 ضمن إيضاح 24.

- الإفصاحات: اتفاقيات تمويل الموردين – التعديلات على المعيار المحاسي الدولي رقم 7 والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 7
- التعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 16 – بند مطلوبات عقود الإيجار في اتفاقية البيع وإعادة الإيجار
- التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 1 – تصنيف المطلوبات على أنها متداولة أو غير متداولة

المعايير والتفسيرات الجديدة الصادرة والتي لم يسر مفعولها بعد

فيما يلي المعايير والتعديلات والتفسيرات الصادرة، لكن لم يسر مفعولها بعد كما في 31 ديسمبر 2024. تنوي المجموعة اتباع هذه المعايير، عند الاقتضاء، عندما تصبح سارية المفعول.

- عدم إمكانية صرف العملة – التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 21 (يسري مفعولها من 01 يناير 2025)
- التعديلات على تصنيف البيانات المالية وقياسها – التعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 9 والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 7 (يسري مفعولها من 01 يناير 2026)
- اتفاقيات شراء الطاقة – تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 9 والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 7 (يسري مفعولها من 01 يناير 2026)
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 18 – العرض والإفصاح في البيانات المالية (يسري مفعولها من 01 يناير 2027)
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 19 – الشركات التابعة التي لا تخضع للمساءلة العامة: الإفصاحات (يسري مفعولها من 01 يناير 2027)

لا يتوقع أن يكون لهذه المعايير والتعديلات والتحسينات تأثير جوهري على البيانات المالية المجمعة للمجموعة.

4.2 أسس تجميع البيانات المالية

تشكل البيانات المالية المجمعة على البيانات المالية للشركة وشركاتها التابعة كما في 31 ديسمبر.

(أ) الشركات التابعة

إن الشركات التابعة هي جميع المنشآت (بما في ذلك المنشآت المنظمة) حيث تمارس المجموعة السيطرة عليها. تقوم المجموعة بالسيطرة على منشأة ما عندما تكون المجموعة معرضة، أو لديها حقوق، لعوائد مختلفة من ارتباطها مع الشركة المستثمر فيها ولديها القدرة على التأثير على حقوق الامتياز هذه من خلال سلطتها على الشركة المستثمر فيها. يتم تجميع بيانات الشركات التابعة بالكامل من تاريخ تحول السيطرة إلى المجموعة. يتم إلغاء تجميع البيانات من تاريخ توقف السيطرة.

عندما يكون لدى المجموعة أقل من الأغلبية في حقوق التصويت أو حقوق مماثلة في الشركة المستثمر فيها، تأخذ في الاعتبار جميع الحقائق والظروف عند تقييم ما إذا كان لها سلطة على الشركة المستثمر فيها، بما في ذلك الترتيبات التعاقدية مع أصحاب حقوق التصويت الآخرين في الشركة المستثمر فيها، والحقوق الناتجة من الترتيبات التعاقدية الأخرى وحقوق التصويت الخاصة بالمجموعة وحقوق التصويت المحققة. تقوم المجموعة بإعادة تقييم فيما إذا كانت لديها السيطرة أم لا على الشركة المستثمر فيها، إذا كانت الحقائق والظروف تشير إلى أن هناك تغيرات لواحد أو أكثر من عناصر السيطرة. وعلى وجه الخصوص، تقوم المجموعة بالسيطرة على الشركة المستثمر فيها إذا فقط إذا كان لدى المجموعة:

- السلطة على الشركة المستثمر فيها (أي، الحقوق الموجودة التي تعطيها القدرة الحالية لتوجيه الأنشطة ذات علاقة بالشركة المستثمر فيها)
- تعرض، أو حقوق، لعوائد مختلفة من ارتباطها مع الشركة المستثمر فيها، و
- القدرة على استخدام سلطتها على الشركة المستثمر فيها للتأثير على عوائدها.

عندما يكون لدى المجموعة أقل من الأغلبية في حقوق التصويت أو حقوق مماثلة في الشركة المستثمر فيها، تأخذ المجموعة في الاعتبار جميع الحقائق والظروف عند تقييم فيما إذا كان لها سلطة على الشركة المستثمر فيها، بما في ذلك:

- الترتيبات التعاقدية مع أصحاب حقوق التصويت الآخرين في الشركة المستثمر فيها
- الحقوق الناتجة من الترتيبات التعاقدية الأخرى
- حقوق التصويت الخاصة بالمجموعة وحقوق التصويت المحققة

تستخدم المجموعة طريقة الاستحواذ لاحتساب دمج الأعمال. إن المبلغ المحول لاستحواذ شركة تابعة هو القيمة العادلة للموجودات المحولة والمطلوبات المتكبدة للمالكين السابقين للشركة المستحوذ عليها وحصص حقوق الملكية الصادرة من قبل المجموعة. يشمل المبلغ المحول على القيمة العادلة لأي بند موجودات أو مطلوبات ناتج عن ترتيب مبالغ طارئ. إن الموجودات القابلة للتحديد المستحوذ عليها والمطلوبات والمطلوبات الطارئة المفترضة عند دمج الأعمال يتم قياسها في البداية بقيمتها العادلة بتاريخ الاستحواذ.

تثبت المجموعة أي حصص غير مسيطرة ضمن الشركة المستحوذ عليها على أساس كل على حدة، إما بالقيمة العادلة أو حصة تناسبية غير مسيطرة من المبالغ المثبتة لصافي الموجودات التي يمكن تحديدها للشركة المستحوذ عليها. يتم تحميل التكاليف المتعلقة بالاستحواذ للمصاريف عند تكبدها.

إذا تحقق دمج الأعمال على مراحل، فإن القيمة المدرجة لتاريخ الاستحواذ الخاص بحصة حقوق ملكية المستحوذ المحتفظ بها سابقاً في الشركة المستحوذ عليها يتم إعادة قياسها بالقيمة العادلة في تاريخ الاستحواذ، وإن أي أرباح أو خسائر ناتجة عن إعادة القياس تلك، يتم تثبيتها ضمن الأرباح أو الخسائر.

إن أي مبلغ طارئ يتم تحويله من قبل المجموعة يثبت بالقيمة العادلة بتاريخ الاستحواذ. إن التغيرات اللاحقة في القيمة العادلة للمبلغ الطارئ والذي يعتبر بأنه بند موجودات أو مطلوبات يتم تثبيتها وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم 39 إما ضمن الأرباح أو الخسائر أو كتغير في بنود الدخل الشامل الأخرى. إن المبلغ الطارئ المصنف كحقوق ملكية لا يعاد قياسه، ويتم احتساب سدأده اللاحق ضمن حقوق الملكية.

إن الزيادة في المبلغ المحول، ومبلغ الحصص غير المسيطرة في الشركة المستحوذ عليها والقيمة العادلة بتاريخ الاستحواذ لأي حصة سابقة في حقوق ملكية الشركة المستحوذ عليها على القيمة العادلة لصافي الموجودات القابلة للتحديد المستحوذ عليها يتم تسجيلها كشهرة. إذا كان إجمالي المبلغ المحول، والحصص غير المسيطرة المثبتة والحصة المقاسة المحتفظ بها سابقاً أقل من القيمة العادلة لصافي موجودات الشركة التابعة المستحوذ عليها في حالة شراء الصفقة، يتم تسجيل الفرق مباشرة في بيان الدخل.

تقوم المجموعة بإعادة تقييم ما إذا كانت لديها السيطرة أم لا على الشركة المستثمر فيها، إذا كانت الحقائق والظروف تشير إلى أن هناك تغيرات لواحد أو أكثر من العناصر الثلاثة للسيطرة. يبدأ تجميع الشركة التابعة عندما تحصل المجموعة على السيطرة على الشركة التابعة ويتوقف ذلك التجميع عندما تخسر المجموعة السيطرة على الشركة التابعة. إن موجودات ومطلوبات ودخل ومصاريف الشركة التابعة التي تم الاستحواذ عليها أو استبعادها خلال السنة تدرج في بيان الدخل الشامل المجمع بدءاً من تاريخ حصول المجموعة على السيطرة حتى تاريخ توقف سيطرة المجموعة على الشركة التابعة.

إن الأرباح أو الخسائر وكل عنصر من بنود الدخل الشامل الأخرى تعود إلى مساهمي الشركة الأم للمجموعة وللحصص غير المسيطرة، حتى ولو نتج عن هذا عجز في رصيد الحصص غير المسيطرة. عند الضرورة، يتم إجراء تعديلات على البيانات المالية للشركات التابعة لجعل سياساتها المحاسبية تتماشى مع السياسات المحاسبية للمجموعة. إن جميع الموجودات والمطلوبات وحقوق الملكية والدخل والمصاريف والتدفقات النقدية بين المجموعة والتي تتعلق بالمعاملات بين أعضاء المجموعة يتم استبعادها بالكامل عند تجميع البيانات المالية. إن التغير في حصة الملكية في الشركة التابعة، دون فقدان السيطرة، يتم احتسابه كمعاملة حقوق ملكية.

إن المعاملات والأرصدة والأرباح غير المحققة بين الشركات بخصوص المعاملات بين شركات المجموعة يتم استبعادها. كما يتم استبعاد الخسائر غير المحققة. عند الضرورة فإن المبالغ المعلن عنها من قبل الشركات التابعة يتم تعديلها لتتماشى مع السياسات المحاسبية للمجموعة.

(ب) التغيرات في حصص الملكية في الشركات التابعة دون تغير السيطرة

إن المعاملات في الحصص غير المسيطرة التي لا ينتج عنها خسارة السيطرة يتم معالجتها محاسبياً كمعاملات حقوق ملكية – أي كمعاملات مع المالكين بصفتهم المالكين. إن الفرق بين القيمة العادلة لأي مبلغ مدفوع والحصة ذات العلاقة المستحوذ عليها للقيمة المدرجة لصافي موجودات الشركة التابعة يتم تسجيلها ضمن حقوق الملكية. إن الأرباح أو الخسائر التي تنتج من استبعاد الحصص غير المسيطرة يتم إدراجها أيضاً ضمن حقوق الملكية.

(ج) استبعاد الشركات التابعة

عندما تتوقف المجموعة عن السيطرة، يعاد قياس أي حصة محتفظ بها في المنشأة بقيمتها العادلة عند تاريخ فقدان السيطرة، مع تثبيت التغير في القيمة المدرجة ضمن الأرباح أو الخسائر. إن القيمة العادلة هي القيمة المدرجة الأولية لأغراض المحاسبة اللاحقة للحصة المحتفظ بها كشركة شقيقة أو مشروع مشترك أو بند موجودات مالية. بالإضافة إلى ذلك، فإن أي مبالغ مثبتة سابقاً ضمن بنود الدخل الشامل الأخرى فيما يتعلق بتلك المنشأة يتم معالجتها محاسبياً كما لو أن المجموعة قد استبعدت مباشرة الموجودات أو المطلوبات ذات العلاقة. قد يعني هذا أن المبالغ المثبتة سابقاً ضمن بنود الدخل الشامل الأخرى يتم إعادة تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر. إذا خسرت المجموعة السيطرة على شركة تابعة، فإنها تشطب الموجودات ذات العلاقة (بما في ذلك الشهرة) والمطلوبات والحصص غير المسيطرة وعناصر حقوق الملكية الأخرى بينما يتم تثبيت أي أرباح أو خسائر ناتجة ضمن الأرباح أو الخسائر.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2024

2 معلومات السياسة المحاسبية الهامة (تمة)

4.2 أسس تجميع البيانات المالية (تمة) (د) الترتيبات المشتركة

بموجب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 11، يتم تصنيف الاستغارات في الترتيبات المشتركة إما كعمليات مشتركة أو مشاريع مشتركة اعتماداً على الحقوق والالتزامات التعاقدية لكل مستثمر.

إن المشروع المشترك هو نوع من الترتيبات المشتركة حيث يكون للأطراف التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في صافي موجودات المشروع المشترك. يتم معالجة المشاريع المشتركة محاسبياً باستخدام طريقة حقوق الملكية. بموجب طريقة حقوق الملكية المحاسبية، فإن الحصة في المشاريع المشتركة يتم تثبيتها في البداية بالتكلفة وتعديلها بعد ذلك لتثبيت حصة المجموعة من أرباح أو خسائر بعد الاستحواذ والحركات في بنود الدخل الشامل الأخرى. عندما تكون حصة المجموعة من الخسائر في مشروع مشترك تساوي أو تزيد عن حصتها في المشاريع المشتركة (التي تتضمن أي حصة طويلة الأجل والتي في جوهرها، تشكل جزءاً من صافي استثمارات المجموعة في المشاريع المشتركة)، لا تقوم المجموعة بتثبيت المزيد من الخسائر، إلا إذا تكبدت التزامات أو أجرت دفعات نيابة عن المشاريع المشتركة.

إن الأرباح غير المحقة من المعاملات بين المجموعة ومشاريعها المشتركة يتم استبعادها إلى حد حصة المجموعة في المشاريع المشتركة. كما يتم استبعاد الخسائر غير المحقة ما لم تقدم المعاملة دليل على انخفاض قيمة بند الموجودات المحول.

إن إجمالي حصة المجموعة من أرباح أو خسائر المشروع المشترك يظهر في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع خارج الأرباح التشغيلية، ويمثل الأرباح أو الخسائر بعد الضريبة.

يتم إعداد البيانات المالية للمشروع المشترك في نفس فترة اعداد التقارير للمجموعة. عند الضرورة، يتم إجراء تعديلات لجعل السياسات المحاسبية تتوافق مع تلك الخاصة بالمجموعة.

بعد تطبيق طريقة حقوق الملكية، تحدد المجموعة ما إذا كان من الضروري تثبيت خسائر الانخفاض في قيمة استغاراتها في مشروعها المشترك. بتاريخ كل تقرير مالي، تقوم المجموعة بتحديد ما إذا كان هناك دليل موضوعي على أن الاستغارات في المشروع المشترك قد انخفضت قيمتها. إذا كان يوجد هذا الدليل، تقوم المجموعة بحساب مبلغ الانخفاض في القيمة باعتباره الفرق بين المبلغ القابل للحصول للمشروع المشترك والقيمة المدرجة له، ثم تقوم بتثبيت الخسائر باعتبارها "الحصة من أرباح مشروع مشترك" في بيان الأرباح أو الخسائر.

عند خسارة التأثير الجوهري على المشروع المشترك، تقوم المجموعة بقياس وتثبيت أي استغارات محتفظ بها بالقيمة العادلة. إن أي فروقات بين القيمة المدرجة للمشروع المشترك عند خسارة التأثير الجوهري أو السيطرة المشتركة والقيمة العادلة للاستغارات المحتفظ بها والمبالغ المحصلة من الاستبعاد يتم تثبيتها ضمن الأرباح أو الخسائر.

إن العمليات المشتركة هي نوع من الترتيب المشترك حيث يكون للأطراف التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في الموجودات والالتزامات بخصوص المطلوبات المتعلقة بالترتيب.

فيما يتعلق بحصصها في العمليات المشتركة، تقوم المجموعة بتثبيت:

- الموجودات، بما في ذلك حصتها من أي موجودات محتفظ بها بالتضامن
- المطلوبات، بما في ذلك حصتها من أي مطلوبات متكبدة بالتضامن
- الإيرادات من بيع حصتها من الناتج الناشئ عن العمليات المشتركة
- حصة الإيرادات من بيع الناتج من العمليات المشتركة
- المصاريف، بما في ذلك حصتها من أي مصاريف تكبدتها بالتضامن.

5.2 إعداد التقارير القطاعية

يتم إعداد التقارير القطاعية بطريقة مماثلة لإعداد التقارير الداخلية المقدمة للشخص المسؤول عن اتخاذ القرارات. إن الشخص المسؤول عن اتخاذ القرارات، والمسؤول عن تخصيص المصادر وتقييم الأداء للقطاعات التشغيلية، تم تحديده على أنه الرئيس التنفيذي الذي يتخذ القرارات الاستراتيجية.

6.2 تحويل العملات الأجنبية

(أ) العملة المستخدمة وعملة العرض

إن البنود المدرجة في البيانات المالية لكل منشأة من منشآت المجموعة يتم قياسها باستخدام عملة البيئة الاقتصادية الرئيسية والتي تعمل بها المنشأة ("العملة المستخدمة"). يتم عرض البيانات المالية المجمع بالدولار الأمريكي وهي العملة المستخدمة لدى الشركة ويمثل الدرهم الإماراتي عملة العرض الخاصة بالمجموعة للتسهيل على مستخدمي البيانات المالية للمجموعة.

(ب) المعاملات والأرصدة

يتم تحويل المعاملات بالعملات الأجنبية إلى العملة المستخدمة باستخدام أسعار الصرف السائدة بتاريخ تلك المعاملات أو التقييم حيث يتم إعادة قياس تلك البنود. إن أرباح وخسائر صرف العملات الأجنبية الناتجة من تسوية تلك المعاملات ومن تحويل العملات بأسعار الصرف في نهاية السنة للموجودات والمطلوبات النقدية الصنفة بالعملات الأجنبية يتم تثبيتها في بيان الدخل المجمع، باستثناء عندما تؤول في حقوق الملكية كتحوطات تدفقات نقدية مؤهلة وصافي تحوطات الاستغارات المؤهلة.

إن التغيرات في القيمة العادلة للأوراق المالية النقدية المصنفة بالعملات الأجنبية والمصنفة على أنها متوفرة للبيع يتم تحليلها بين فروقات التحويل الناتجة من التغيرات في التكلفة الطفاة للأوراق المالية والتغيرات الأخرى في المبالغ المدرجة للأوراق المالية. إن فروقات التحويل التي تتعلق بالتكلفة الطفاة يتم تثبيتها في الأرباح أو الخسائر وإن التغيرات الأخرى في المبالغ المدرجة يتم تثبيتها في بنود الدخل الشامل الأخرى.

إن فروقات التحويل على الموجودات والمطلوبات المالية غير النقدية مثل الأسهم المحتفظ بها بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر يتم تثبيتها في بيان الدخل كجزء من أرباح أو خسائر القيمة العادلة. إن فروقات التحويل عن الموجودات المالية غير النقدية مثل الأسهم المصنفة على أنها متوفرة للبيع تدرج ضمن الاحتياطي المتوفر للبيع في بنود الدخل الشامل الأخرى.

(ج) شركات المجموعة

إن النتائج والمركز المالي لجميع منشآت المجموعة التي لديها عملة مستخدمة مختلفة عن عملة العرض يتم تحويلها إلى عملة العرض كما يلي:

(أ) إن الموجودات والمطلوبات لكل بند من بنود بيان المركز المالي المعروضة يتم تحويلها بسعر الإقفال بتاريخ بيان المركز المالي؛

(ب) إن الدخل والمصاريف لكل بيان دخل يتم تحويلها بمتوسط أسعار الصرف (ما لم يكن هذا المتوسط تقريب معقول للتأثير التراكم لأسعار الصرف السائدة بتاريخ المعاملات، في هذه الحالة يتم تحويل الدخل والمصاريف بسعر تواريخ المعاملات)؛ و

(ج) يتم تثبيت جميع الفروقات الناتجة عن صرف العملات الأجنبية ضمن بنود الدخل الشامل الأخرى.

7.2 الموجودات الثابتة

يتم إظهار الموجودات الثابتة بالتكلفة بعد تنزيل الاستهلاك التراكم و/أو أي خسائر متراكمة في الانخفاض في القيمة، إن وجد. تشمل التكلفة التاريخية للمصاريف العائدة مباشرة إلى استحواذ البنود. ولا تستهلك الأراضي.

يحتسب الاستهلاك / النضوب على أساس طريقة القسط الثابت / وحدة الإنتاج على مدى الأعمار المقدرة لاستخدام الموجودات كما يلي:

حصص النفط والغاز	وحدات الإنتاج
المباني	25 سنة
المكائن والمعدات	15-25 سنة / وحدات الإنتاج
الأثاث والمرافق ذات علاقة	25 سنة / وحدات الإنتاج
موجودات أخرى	2-5 سنوات

يتم مراجعة القيمة المدرجة للموجودات الثابتة بخصوص الانخفاض في القيمة عندما تشير الأحداث أو التغيرات في الظروف إلى أن القيمة المدرجة قد لا يمكن تحصيلها. عند وجود مثل هذه المؤشرات وعندما تزيد القيمة المدرجة عن المبلغ الممكن تحصيله، تخفض قيمة الموجودات إلى المبلغ الممكن تحصيله باعتباره القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع وقيمة الاستخدام، أيهما أعلى.

يتم مراجعة القيم المتبقية للموجودات الثابتة وأعمار الاستخدام بنهاية كل سنة مالية ويجري تعديلها مستقبلاً إن كان ملائماً.

إن المصاريف التي تنفق لإحلال عنصر أحد بنود الموجودات الثابتة التي تعالج محاسبياً بصورة منفصلة يتم رسملتها وتشطب القيمة المدرجة للعنصر الذي تم إحلاله. أما المصاريف اللاحقة الأخرى فيتم رسملتها فقط عندما تزيد من المزايا الاقتصادية المستقبلية للبند المتعلق بالموجودات الثابتة. يتم تثبيت جميع المصاريف الأخرى في بيان الدخل المجمع عند حدوث المصاريف.

إن مصاريف الإنشاءات والتركيب أو إتمام مرافق البنية التحتية مثل المنصات والأنابيب وحفر آبار التخمية، والتي تشتمل على آبار تخمية أو آبار تحديدية غير ناجحة، يتم رسملتها ضمن ممتلكات النفط والغاز.

يشطب بند الموجودات الثابتة عند استبعاده أو عندما لم يعد متوقعاً الحصول على مزايا اقتصادية مستقبلية من استخدامه أو استبعاده. إن الأرباح والخسائر من الاستبعادات يتم تحديدها بمقارنة المبالغ المحصلة مع المبالغ المدرجة ويتم تثبيتها في بيان الدخل.

تظهر الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ بالتكلفة. عند التجهيز، يتم تحويل الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ إلى الموجودات الثابتة وتستهلك أو تستنفد وفقاً لسياسات المجموعة.

يتم استنفاد حصص النفط والغاز باستخدام طريقة وحدة الإنتاج. إن أسعار وحدة الإنتاج تعتمد على الاحتياطيات المؤكدة وهي النفط والغاز واحتياطيات المعادن الأخرى المقدرة بأن يتم تحصيلها من المرافق الحالية باستخدام الطرق التشغيلية.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2024

2 معلومات السياسة الحاسبية الهامة (تمة)

8.2 الموجودات غير الملموسة

إن الموجودات غير الملموسة المستحوذ عليها كجزء من دمج الأعمال المتعلقة بحمص النفط والغاز تثبت بصورة منفصلة عن الشهرة إذا كان بند الموجودات يمكن فصله أو ينتج من الحقوق التعاقدية أو القانونية ويمكن قياس قيمته العادلة بصورة موثوقة.

لاحقاً للتثبيت الأولي، يتم إدراج الموجودات غير الملموسة بالتكلفة ناقصاً أي إطفاء مтраكم وأي خسائر متراكمة للانخفاض في القيمة. إن الموجودات غير الملموسة الناتجة داخلياً، باستثناء تكاليف التمية المرسمة، لا يتم رسملتها وتحمل النفقات في بيان الدخل المجمع.

يتم تقدير أعمار استخدام الموجودات غير الملموسة لتكون إما محددة أو غير محددة. إن الموجودات غير الملموسة ذات الأعمار المحددة يتم إطفائها على مدى العمر الاقتصادي المقدر للاستخدام عندما يكون بند الموجودات متوفراً للاستخدام ويتم تقييمها بخصوص الانخفاض في القيمة عندما يوجد مؤشر بأن بند الموجودات غير الملموس قد انخفضت قيمته. إن فترة وطريقة الإطفاء لبند الموجودات غير الملموس ذي العمر المحد يتم مراجعتها على الأقل في نهاية كل سنة مالية. إن التغيرات في العمر المتوقع للاستخدام أو الطريقة المتوقعة لاستهلاك المزايا الاقتصادية المستقبلية للمتضمنة ببند الموجودات يتم معالجتها محاسبياً بتغيير فترة أو طريقة الإطفاء، عند الاقتضاء، وتعالج كتغير في التقديرات المحاسبية.

إن الموجودات غير الملموسة ذات الأعمار غير المحددة لا يتم إطفائها، بل يجري اختبارها بخصوص الانخفاض في القيمة سنوياً إما بصورة فردية أو على مستوى الوحدة المنتجة للنقد. عندما تم الموافقة داخلياً على التطوير بخصوص ممتلكات النفط والغاز، يحوّل المبلغ ذو العلاقة من الموجودات غير الملموسة إلى الموجودات الثابتة ويستنفد وفقاً لسياسة المجموعة. أما إذا لم يتم التخطيط لأي نشاط مستقبلي، يتم شطب الرصيد المتبقي.

(أ) حصص النفط والغاز

يتم معالجة مصاريف استكشاف وتقييم النفط والغاز الطبيعي محاسبياً باستخدام طريقة "الجهود الناجحة" المحاسبية. يتم تحميل تكاليف ما قبل الترخيص في الفترة التي تصرف فيها. إن تكاليف الترخيص للدفوعة بخصوص الحق في استكشاف منطقة تنقيب قائمة يتم رسملتها وإطفائها على مدى فترة التصريح. إن تكاليف ترخيص الاستكشافات والاستحواذ على العقارات المستأجرة يتم رسملتها في الموجودات غير الملموسة. تثبت مصاريف الاستكشاف الجيولوجية والجيوفيزيائية في بيان الدخل المجمع، عند انفاقها.

إن التكاليف المرتبطة مباشرة باستكشاف بئر يتم رسملتها كبند موجودات غير ملموس إلى حين إتمام حفر البئر وتقييم النتائج. في حال عدم وجود الهيدروكربون، تشطب مصاريف الاستكشاف ويتم اعتبار البئر جاف. في حال وجود الهيدروكربون، خضوعاً لتقييم إضافي قد يشمل حفر آبار إضافية (استكشافية أو آبار لاختبار طبقات الأرض)، ومن المرجح أن يتم تطويرها تجارياً، يسفر اعتبار التكاليف كبند موجودات. إن كافة هذه التكاليف تخضع لمراجعات فنية وتجارية وإدارية على الأقل مرة واحدة سنوياً لتأكيد الرغبة المستمرة في التطوير أو إخراج القيمة من الاستكشاف. عند انتهاء هذه الحالة، يتم شطب التكاليف. عند تحديد احتياطيات النفط والغاز الطبيعي الحقة واعتماد التطوير، يتم إجراء الرسملة ضمن الموجودات الثابتة.

(ب) الانخفاض في القيمة – موجودات الاستكشافات والتقييم

يتم اختبار موجودات الاستكشافات والتقييم بخصوص الانخفاض في القيمة عندما يتم إعادة تصنيفها لموجودات تطوير ملموسة أو غير ملموسة، أو عندما تشير الحقائق والظروف على أن هناك انخفاض في القيمة. يتم تثبيت خسائر الانخفاض في القيمة للمبلغ الذي تزيد به المبالغ المدرجة لموجودات الاستكشاف والتقييم عن المبلغ الممكن تحصيله. إن المبلغ الممكن تحصيله يمثل القيمة العادلة لموجودات الاستكشاف والتقييم ناقصاً تكلفة البيع وقيمة الاستخدام، أيهما أعلى.

9.2 الشهرة

تنشأ الشهرة من الاستحواذ على الشركات التابعة وتمثل الزيادة في المبلغ المحول على حصة المجموعة في صافي القيمة العادلة لصافي الموجودات والمطلوبات والمطلوبات الطارئة الممكن تحديدها للشركة المستحوذ عليها والقيمة العادلة للحصص غير المسيطرة للشركة المستحوذ عليها.

يتم اختبار الشهرة بخصوص الانخفاض في القيمة سنوياً كما في 31 ديسمبر وعندما تشير الظروف إلى أن القيمة المدرجة قد انخفضت قيمتها. يتم تحديد الانخفاض في قيمة الشهرة بتقييم المبلغ القابل للتحويل من كل وحدة منتجة للنقد (أو مجموعة من وحدات منتجة للنقد) التي تتعلق بها الشهرة. عندما يكون المبلغ الممكن تحصيله من الوحدة المنتجة للنقد أقل من المبلغ المدرج، فإنه يتم تثبيت خسائر انخفاض في القيمة. لا يمكن عكس خسائر الانخفاض في القيمة التي تتعلق بالشهرة في فترات مستقبلية. بعد التثبيت الأولي، يتم قياس الشهرة بالتكلفة ناقصاً أي خسائر متراكمة للانخفاض في القيمة.

10.2 الموجودات غير المتداولة (أو مجموعات الاستبعاد) المصنفة كمحتفظ بها للبيع والعمليات المتوقفة

تُقاس الموجودات غير المتداولة (أو مجموعات الاستبعاد) المصنفة كمحتفظ بها للبيع بالمبلغ المدرج والقيم العادلة ناقصاً تكاليف البيع أيهما أقل. يتم تصنيف الموجودات غير المتداولة (أو مجموعات الاستبعاد) كمحتفظ بها للبيع في حال كان سيتمّ تحصيل المبالغ المدرجة بصورة رئيسية من خلال معاملة بيع وليس من خلال الاستخدام المسخر. يُعتبر هذا الشرط قد تم استيفاؤه فقط عندما يكون البيع مرجحاً بدرجة عالية وتوفر بند الموجودات للبيع المباشر على وضعه الحالي. يجب أن تكون الإدارة ملتزمة بالبيع، والذي يكون متوقع تثبيته كصفقة بيع مكتملة خلال سنة واحدة من تاريخ التصنيف.

يتم تثبيت خسارة انخفاض في القيمة لأي تخفيض مبدئي أو لاحق لبند الموجودات (أو مجموعة الاستبعاد) إلى القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع. يتم تثبيت ربح لأي زيادات لاحقة في القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع لبند الموجودات (أو مجموعة الاستبعاد)، لكن بما لا يزيد عن أي خسارة انخفاض في القيمة متراكمة مثبتة سابقاً. يتم تثبيت أي ربح أو خسارة غير مثبت سابقاً في تاريخ بيع بند الموجودات غير المتداولة (أو مجموعة الاستبعاد) بتاريخ التوقف عن التثبيت.

لا يتم استهلاك أو إطفاء الموجودات غير المتداولة (بما في ذلك الموجودات التي تعتبر جزءاً من مجموعة استبعاد) عندما تكون مصنفة كمحتفظ بها للبيع. يسمرّ تثبيت الفائدة والمصاريف الأخرى العائدة إلى مطلوبات مجموعة استبعاد مصنفة كمحتفظ بها للبيع.

تُدرج الموجودات غير المتداولة المصنفة كمحتفظ بها للبيع وموجودات مجموعة الاستبعاد المصنفة كمحتفظ بها للبيع بشكل منفصل عن الموجودات الأخرى في بيان المركز المالي المجمع. ويتم عرض مطلوبات مجموعة الاستبعاد المصنفة كمحتفظ بها للبيع بشكل منفصل عن المطلوبات الأخرى في بيان المركز المالي المجمع.

إن العملية المتوقفة عبارة عن عنصر من عناصر مجموعة تم استبعادها أو مصنفة كمحتفظ بها للبيع، والتي تمثل قطاع أعمال رئيسي منفصل أو منطقة عمليات جغرافية رئيسية منفصلة أو التي تمثل جزءاً من خطة منسقة فردياً لاستبعاد هذا القطاع أو هذه المنطقة؛ أو هي عبارة عن شركة تابعة مستحوذ عليها حصرياً بهدف إعادة البيع. تُدرج نتائج العمليات المتوقفة بشكل منفصل في بيان الدخل الشامل للمجمع.

11.2 الانخفاض في قيمة الموجودات غير المالية

تقوم المجموعة بتاريخ إعداد التقرير المالي بتقييم فيما إذا كان يوجد مؤشر بأن بند موجودات ما أو وحدة منتجة للنقد قد تعرض لانخفاض في القيمة. في حال وجود مثل هذا المؤشر، أو إذا كان من الضروري إجراء اختبار سنوي بخصوص الانخفاض في القيمة لبند الموجودات، تقوم المجموعة بإجراء تقدير للمبالغ الممكن تحصيلها لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد. إن المبلغ الممكن تحصيله لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد يمثل القيمة العادلة لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد ناقصاً تكاليف البيع وقيمة الاستخدام أيهما أعلى ويتم تحديدها لأحد بنود الموجودات الفردية إلا في حال عدم قيام بند الموجودات بإنتاج تدفقات نقدية داخلية تكون مستقلة بشكل كبير عن تلك المحصلة من الموجودات الأخرى أو مجموعة من الموجودات وفي هذه الحالة، يتم اختبار بند الموجودات كجزء من وحدات منتجة للنقد كبيرة حيث ينهي إليها. عندما يزيد المبلغ المدرج لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد عن المبلغ الممكن تحصيله، يعتبر بند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد أنها منخفضة القيمة ويتم تخفيضها إلى المبلغ الممكن تحصيله. عند تقييم قيمة الاستخدام، يتم خصم التدفقات النقدية المقدرة في المستقبل إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل الخصم قبل الضرائب الذي يعكس التقديرات الحالية في السوق للقيمة الزمنية للأموال وأي مخاطر معينة متعلقة ببند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد. عند تحديد القيمة العادلة ناقصاً تكاليف الاستبعاد، يؤخذ في الاعتبار معاملات السوق الحديثة. في حال عدم إمكانية تحديد هذه المعاملات، يتم استخدام نموذج تقييم مناسب لذلك. يتم تثبيت هذه الاحتسابات من خلال مضاعفات التقييم أو أسعار الأسهم للشركات المتداولة للعموم أو المؤشرات الأخرى المتوفرة للقيمة العادلة.

تقوم المجموعة باحتساب الانخفاض في القيمة على أساس الموازنات الفصلة والإحتسابات المتوقعة، التي يتم إعدادها بشكل منفصل لكل وحدة من الوحدات المنتجة للنقد الخاصة بالمجموعة التي يتم تخصيص الموجودات الفردية مقابلها. تقوم هذه الموازنات والإحتسابات المتوقعة عموماً بتغطية فترة تمتد لخمس سنوات. فيما يتعلق بالفترات الطويلة، يتم احتساب معدل النمو طويل الأجل وتطبيقه على التدفقات النقدية المستقبلية للمشروع بعد السنة الخامسة.

بخصوص الموجودات باستثناء الشهرة، يتم إجراء تقدير بتاريخ كل تقرير مالي لتحديد فيما إذا كان يوجد مؤشر بأن خسائر الانخفاض في القيمة المثبتة سابقاً لم تعد موجودة أو أن قيمتها انخفضت. في حال وجود مثل هذا المؤشر، تقدر المجموعة المبلغ الممكن تحصيله. يتم عكس خسائر الانخفاض في القيمة المثبتة سابقاً فقط في حال حصول تغيير في التقديرات المستخدمة في تحديد المبلغ الممكن تحصيله لبند الموجودات منذ تثبيت آخر خسائر انخفاض في القيمة. في هذه الحالة، فإن القيمة المدرجة لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد تتم زيادتها إلى القيمة الممكن تحصيلها. إن هذا المبلغ الزائد لا يمكن أن يزيد عن القيمة المدرجة التي كان من الممكن تحديدها، بعد تنزيل الاستهلاك، إذا لم يتم تثبيت أي خسائر انخفاض في قيمة بند الموجودات خلال السنوات السابقة. إن خسائر الانخفاض في القيمة المثبتة فيما يتعلق بالشهرة لا يتم عكسها لزيادات لاحقة في المبلغ الممكن تحصيله.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2024

2 معلومات السياسة المحاسبية الهامة (تمة)

12.2 الموجودات والمطلوبات المالية

(أ) التصنيف والقياس

تقوم المجموعة بتصنيف موجوداتها المالية في فئات القياس التالية:

- تلك التي سيتم قياسها لاحقاً بالقيمة العادلة (إما من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى، أو من خلال الأرباح أو الخسائر)، و
- تلك التي سيتم قياسها بالتكلفة المطفأة

يعتمد التصنيف على نموذج أعمال المنشأة لإدارة الموجودات المالية والشروط التعاقدية للتدفقات النقدية ويتم تحديدها عند التثبيت الأولي. باستثناء الذمم المدينة التجارية التي لا تحتوي على عنصر تمويل جوهري أو التي قامت المجموعة بمراعاة اعتبارات عملية مناسبة لها، تقوم المجموعة مبدئياً بقياس بند الموجودات المالية بقيمته العادلة زائداً، في حالة لم يتم قياسه بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، تكاليف المعاملات. إن الذمم المدينة التجارية التي لا تحتوي على عنصر تمويل جوهري أو التي قامت المجموعة بمراعاة اعتبارات عملية مناسبة لها يتم قياسها بسعر المعاملة المحدد بموجب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 15. لكي يتم تصنيف الموجودات المالية وقياسها بالتكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى، يجب أن تنتج عنها التدفقات النقدية التي هي فقط عبارة عن دفعات المبلغ الأساسي والفائدة على المبلغ الأساسي القائم.

يشار إلى هذا التقييم باسم اختبار دفعات المبلغ الأساسي والفائدة على المبلغ الأساسي القائم، ويتم إجراؤه على مستوى الأداة.

يشير نموذج أعمال المجموعة لإدارة الموجودات المالية إلى كيفية إدارتها لموجوداتها المالية من أجل إنتاج التدفقات النقدية. يحدد نموذج العمل ما إذا كانت التدفقات النقدية سوف تنتج عن تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية أو بيع الموجودات المالية أو كليهما.

بالنسبة للموجودات التي تم قياسها بالقيمة العادلة، يتم تسجيل الأرباح أو الخسائر إما في الأرباح أو الخسائر أو في بنود الدخل الشامل الأخرى. بالنسبة للاستثمارات في أدوات حقوق الملكية التي لا يتم الاحتفاظ بها لغرض للتجارة، يعتمد ذلك على ما إذا قامت المجموعة باختيار غير قابل للإلغاء عند التثبيت الأولي لحساب الاستثمارات في حقوق الملكية بالقيمة العادلة خلال بنود الدخل الشامل الأخرى. تعيد المجموعة تصنيف استثمارات الديون عندما وفقط عندما يتغير نموذج أعمالها لإدارة تلك التغيرات في الموجودات.

(ب) القياس

عند التثبيت الأولي، تقوم المجموعة بقياس بند الموجودات المالية بقيمته العادلة زائداً، في حالة بند الموجودات المالية غير المدرج بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، تكاليف المعاملة العائدة مباشرة إلى استحواذ الموجودات المالية. يتم إدراج تكاليف معاملة الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر كمصروف في الأرباح أو الخسائر.

يتم اعتبار الموجودات المالية مع المشتقات المتضمنة في مجملها عند تحديد ما إذا كانت التدفقات النقدية الخاصة بها هي مدفوعات أصل الدين والفائدة.

أدوات الدين

يعتمد القياس اللاحق لأدوات الدين على نموذج أعمال المجموعة لإدارة الموجودات وخصائص التدفقات النقدية للموجودات. توجد ثلاث فئات للقياس التي تقوم المجموعة من خلالها بتصنيف أدوات الدين الخاصة بها:

- التكلفة المطفأة: إن الموجودات المحتفظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية حيث تمثل تلك التدفقات النقدية مدفوعات أصل الدين والفائدة يتم قياسها بالتكلفة المطفأة. ويتم إدراج دخل الفائدة من هذه الموجودات المالية في دخل القوبيل باستخدام طريقة سعر الفائدة الفعلي. يتم تثبيت أي أرباح أو خسائر ناتجة عن التوقف عن التثبيت مباشرة في الأرباح أو الخسائر ويتم عرضها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى، بالإضافة إلى أرباح أو خسائر صرف العملات الأجنبية. يتم عرض خسائر الانخفاض في القجة كبند منفصل في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع. تشمل هذه الفئة بشكلٍ رئيسي الذمم المدينة التجارية والذمم المدينة الأخرى للمجموعة.
- القيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى: إن الموجودات المحتفظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية ولبيع الموجودات المالية، حيث تمثل التدفقات النقدية للموجودات مدفوعات أصل الدين والفائدة فقط، يتم قياسها بالقيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى. يتم أخذ الحركات في القيمة المدرجة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى، باستثناء تثبيت أرباح أو خسائر الانخفاض في القيمة ودخل الفائدة وأرباح أو خسائر صرف العملات الأجنبية عندما يتم تثبيتها في الأرباح أو الخسائر. عندما يتم التوقف عن تثبيت بند الموجودات المالية، يتم إعادة تصنيف الأرباح أو الخسائر المتراكمة المثبتة سابقاً في بنود الدخل الشامل الأخرى إلى الأرباح أو الخسائر ويتم تثبيتها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى ويتم عرض مصاريف الانخفاض في القيمة كبند منفصل في بيان الأرباح أو الخسائر.
- القيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر: يتم قياس الموجودات التي لا تستوفي معايير قياس التكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر. يتم تثبيت الربح أو الخسارة من استثمارات الدين التي يتم قياسها لاحقاً بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر في الأرباح أو الخسائر ويتم عرضها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى في الفترة التي تنشأ فيها.

أدوات حقوق الملكية

تقوم المجموعة لاحقاً بقياس جميع استثمارات حقوق الملكية بالقيمة العادلة. وفي حال اختارت إدارة المجموعة عرض أرباح وخسائر القيمة العادلة في استثمارات حقوق الملكية في بنود الدخل الشامل الأخرى، فلا توجد إعادة تصنيف لاحقة لأرباح وخسائر القيمة العادلة إلى الأرباح أو الخسائر بعد التوقف عن تثبيت الاستثمار. ويسفر تثبيت توزيعات الأرباح من هذه الاستثمارات في الأرباح أو الخسائر كدخل آخر عندما يكون للمجموعة الحق باستلام الدفعات.

دانة غاز ش.م.ع. التقرير التكامل 2024

121

البيانات المالية المجمعة

الاستدامة

تقرير الحوكمة

أعمال الشركة

لحة عامة

يتم تثبيت التغيرات في القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة خلال الأرباح أو الخسائر في الأرباح / (الخسائر) الأخرى في بيان الأرباح أو الخسائر حسب الاقتضاء. لا يتم الإعلان عن خسائر الانخفاض في القجة (وعكس خسائر الانخفاض في القيمة) في استثمارات حقوق الملكية التي تم قياسها بالقيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى بشكل منفصل عن التغيرات الأخرى في القيمة العادلة.

التوقف عن التثبيت

يتم في البداية التوقف عن تثبيت الموجودات المالية (أو حيثما ينطبق جزء من الموجودات المالية أو جزء من مجموعة موجودات مالية مماثلة) كموجودات مالية (بمعنى شطبها من بيان المركز المالي المجمع للمجموعة) عندما:

- تنتهي الحقوق في الحصول على التدفقات النقدية من بند الموجودات، أو
- تحول المجموعة حقوقها لاستلام التدفقات النقدية من بند الموجودات أو عندما تأخذ على عاتقها الالتزام بدفع التدفقات النقدية المستلمة بالكامل دون تأخير جوهري لطرف ثالث بموجب ترتيب “تمرير”؛ وإما (أ) أن تحول المجموعة بشكل فعلي جميع المخاطر والمزايا المتعلقة ببند الموجودات، أو (ب) لا تكون المجموعة قد حوّلت ولا احتفظت فعلياً بجميع مخاطر ومزايا بند الموجودات، إلا أنها حوّلت السيطرة على بند الموجودات.

وعندما تحوّل المجموعة حقوقها لاستلام التدفقات النقدية من بند موجودات أو ترم اتفاقية تمرير، فإنها تقوم بتقييم ما إذا احتفظت بمخاطر ومزايا الملكية أم لا، وإلى أي مدى كان هذا الاحتفاظ. وإذا لم تتم بشكل فعلي إما بتحويل أو الاحتفاظ بجميع المخاطر والمزايا المتعلقة ببند الموجودات ولم تتم بتحويل السيطرة على بند الموجودات، تواصل المجموعة تثبيت بند الموجودات المحوّل إلى حد استمرار مشاركتها فيه.

وفي هذه الحالة، تقوم المجموعة كذلك بتثبيت الالتزام المصاحب. ويُقاس بند الموجودات المحوّل والالتزام المصاحب له على أساس يعكس الحقوق والالتزامات التي احتفظت بها المجموعة.

ويُقاس الارتباط للسفر الذي يأخذ شكل ضمان على بند الموجودات المحوّل بالقيمة الدفترية الأصلية لبند الموجودات وأقصى مقابل مادي يلزم على المجموعة سداده، أيهما أقل.

الانخفاض في القيمة

تقوم المجموعة بتقييم خسائر الائتمان المتوقعة المرتبطة بأدوات الدين الخاصة بها والمحملة بالتكلفة المطفأة والقيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى على أساس مستقبلي. تعتمد منهجية الانخفاض في القيمة المطبقة على ما إذا كانت هناك زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان.

بالنسبة للذمم المدينة التجارية، تقوم المجموعة بتطبيق الطريقة المبسطة التي يسمح بها المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٩، والتي تتطلب تثبيت الخسائر المتوقعة لدى الحياة من التثبيت الأولي للذمم المدينة. وقامت المجموعة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة السابقة للخسارة الائتمانية للمجموعة مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدنيين والبيئة الاقتصادية.

بالنسبة لموجودات الدين المالية الأخرى، فإن الخسائر الائتمانية المتوقعة تقوم على أساس الخسائر الائتمانية المتوقعة خلال اثني عشر شهراً. إن الخسائر الائتمانية المتوقعة خلال اثني عشر شهراً هي جزء من الخسائر الائتمانية المتوقعة على مدى الحياة الناتجة من أحداث تعثر الأداة المالية التي يمكن تحقيقها خلال اثني عشر شهراً بعد تاريخ إعداد التقرير. ومع ذلك، عندما تكون هناك زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان منذ إصدارها، سوف يستند هذا المخصص على الخسائر الائتمانية المتوقعة على مدى الحياة.

13.2 القروض والسلفيات التي تترتب عليها أرباح

يتم تثبيت جميع القروض والسلفيات التي يترتب عليها أرباح في البداية بالقيمة العادلة للمبلغ المستلم بعد تزييل تكاليف الإصدار العائدة مباشرة للقروض. إن معدل الأرباح الفعلي هو المعدل الذي يخصم بالضبط الدفعات النقدية المقدرة في المستقبل خلال العمر المتوقع للأداة المالية.

بعد التثبيت الأولي، تقاس القروض والسلفيات التي يترتب عليها أرباح لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الأرباح الفعلي. تحتسب التكلفة المطفأة بالأخذ في الاعتبار أي تكاليف إصدار وأي خصم أو علاوة عند التسديد.

14.2 العقارات الاستثمارية

يتم قياس العقارات الاستثمارية في البداية بالتكلفة وتشمل تكاليف المعاملات. تضاف المصاريف اللاحقة إلى القيمة المدرجة للعقارات الاستثمارية عندما يكون من المرجح أن المزايا الاقتصادية المستقبلية، التي تزيد عن معيار الأداء الذي تم تقيمه في الأصل، سوف تتدقق للمجموعة. إن أي مصاريف ينتج عنها صيانة للعقار حسب معيار أو مواصفات مقبولة يتم التعامل معها على أنها مصاريف تصليح وصيانة وتحمل إلى بيان الدخل المجمع في الفترة التي حدثت خلالها.

يتم إظهار العقارات الاستثمارية لاحقاً بالقةة العادلة، والتي تعكس ظروف السوق بتاريخ إعداد التقرير. إن أي أرباح أو خسائر تنتج من التغيرات في القيمة العادلة للعقارات الاستثمارية تدرج في بيان الدخل. يتم تحديد القيمة العادلة استناداً إلى التقييم السنوي النجز من قبل مقيّم معتمد خارجي مستقل وذلك بتطبيق أسلوب تقييم موصى به من لجنة معايير التقييم الدولية.

يتم شطب العقارات الاستثمارية إما عند استبعادها أو عندما يتم سحبها بالكامل من الاستخدام ولا يتوقع أي مزايا اقتصادية مستقبلية من استبعادها. إن الفرق بين صافي المبالغ المحصلة من الاستبعاد والمبلغ المدرج لبند الموجودات يتم تثبيته في بيان الدخل المجمع في فترة الشطب.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2024

2 معلومات السياسة المحاسبية الهامة (تمة)

15.2 البضاعة

يتم إظهار البضاعة بالتكلفة وصافي القيمة الممكن تحقيقها أيهما أقل. تتألف التكلفة من سعر الشراء وتكلفة الإنتاج والنقل والمصاريف الأخرى القابلة للتحميل مباشرة. تحدد تكاليف قطع الغيار والمواد الاستهلاكية على أساس المتوسط المرجح. إن صافي القيمة الممكن تحقيقها هي سعر البيع التقديري أثناء سير الأعمال العادية، ناقصاً التكاليف المتوقعة للإتمام والتكاليف المتوقعة الضرورية لإجراء البيع.

16.2 الدينون التجاريون والدينون الآخرون

يتم إظهار الذمم المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي ناقصاً المخصص لأي مبالغ مشكوك في تحصيلها. تقوم المجموعة بتطبيق المنهجية البسيطة والتي يسمح بها المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 9، حيث تتطلب المنهجية البسيطة أن يتم تثبيت الخسائر المتوقعة على مدى عمر الاستخدام من التثبيت الأولي للذمم المدينة. وقد وضعت المجموعة مصفوفة بناءً على الخبرة السابقة لخسائر الائتمان للمجموعة، وتم تسويتها للعوامل المستقبلية الخاصة بالدينين والبيئة الاقتصادية.

17.2 النقدية وشبه النقدية

تتألف النقدية وشبه النقدية الواردة في بيان التدفقات النقدية المجمع من النقد في الصندوق والودائع تحت الطلب لدى البنوك والاستثمارات عالية السيولة قصيرة الأجل التي تستحق في الأصل خلال 3 أشهر أو أقل، بعد تزيل السحوبات على المكشوف من البنوك. يتم إظهار السحوبات على المكشوف من البنوك ضمن القروض في الطلبوات المتداولة في بيان المركز المالي المجمع.

18.2 الدائنون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع

يتم تثبيت الطلبوات للمبالغ المستحقة الدفع في المستقبل لقاء تزويد المجموعة ببضاعة أو خدمات سواء استلمت المجموعة فواتير من الموردين أم لم تستلم. ويتم عرض الذمم الدائنة التجارية والأخرى كمطلوبات متداولة إلا إذا كانت هذه الذمم مستحقة السداد خلال 12 شهراً بعد فترة إعداد التقرير. ويتم تثبيتها في البداية بقيمتها العادلة وتفاض لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة سعر الفائدة الفعلي.

19.2 المخصصات

عامه

يتم تثبيت المخصصات عند وجود التزام حالي (قانوني أو ضمني) على المجموعة نتيجة حدث سابق وتكون تكاليف سداد الالتزام مرجحة ويمكن قياسها بصورة موثوقة.

مطلوبات السحب من الخدمة

يتم تقديم تكاليف السحب من الخدمة بالقيمة الحالية للتكاليف المتوقعة لتسديد الالتزام باستخدام التدفقات النقدية المقدرة وتثبت كجزء من بند الموجودات المعني. يتم خصم التدفقات النقدية حسب سعر الخصم ما قبل الضريبة الحالية الذي يعكس المخاطر المحددة بمطلوبات السحب من الخدمة. يتم تحميل عكس الخصم كمصرف عند حدونه ويثبت في بيان الدخل كتكاليف تمويل. تجري مراجعة للتكاليف المستقبلية المقدرة للسحب من الخدمة سنوياً وتعدل حسب الاقتضاء. إن التغيرات في التكاليف المستقبلية المقدرة أو في سعر الخصم المطبق تضاف إلى أو تخفض من تكلفة بند الموجودات. إن تكاليف التخلي واستعادة الموقع المسجلة في البداية يتم استنفادها باستخدام طريقة وحدة الإنتاج استناداً إلى احتياطيات النفط والغاز المؤكدة. تؤخذ التعديلات اللاحقة على تكاليف التخلي واستعادة الموقع في الاعتبار كتغير في التقديرات وتعالج محاسبياً على أساس مستقبلي.

مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

تقوم المجموعة بتقديم مكافأة نهاية الخدمة للموظفين. يستند استحقاق هذه المزايا على الراتب النهائي للموظفين وطول مدة الخدمة، خضوعاً لإتمام الحد الأدنى من فترة الخدمة. تستحق التكاليف المتوقعة لهذه المزايا حسب مدى فترة الخدمة. بخصوص الموظفين المواطنين، تقدم المجموعة مساهمات في صندوق تقاعد تم تأسيسه من قبل الهيئة العامة للمعاشات والتأمينات الاجتماعية وتحتسب كنسبة من رواتب الموظفين. تقتصر التزامات المجموعة على هذه المساهمات والتي تحمّل للمصاريف عند استحقاقها.

20.2 حقوق الامتياز

تُثبت حقوق الامتياز عند اكتساب الإيرادات المرتبطة بها. إن حقوق الامتياز عبارة عن حصة الحكومة من عمليات البيع، وتكون في شكل إما مبلغ لكل برميل من حجم المبيعات أو نسبة من الإيرادات المحققة من مبيعات الهيدروكربونات. وبناءً عليه، يتم استثناء حقوق الامتياز للتوصل إلى صافي الإيرادات.

21.2 ضريبة الدخل

في مصر، تحصل الحكومة على إنتاج بدلاً من ضريبة الدخل. تقوم المجموعة بتسجيل هذا الإنتاج كمصرف ضريبة دخل حالية.

تخضع المجموعة لنظام ضريبة الدخل اعتبارًا من 1 يناير 2024. وفيما يلي تم توضيح السياسات المحاسبية ذات الصلة التي تتبناها المجموعة وتطبقها في هذا الصدد:

ضريبة الدخل الحالية

يتم قياس موجودات ومطلوبات ضريبة الدخل الحالية بالمبلغ المتوقع تحصيله من أو المدفوع لسلطات الضرائب. إن معدلات الضريبة وقوانين الضرائب المستخدمة في احتساب المبلغ هي تلك المطبقة أو المطبقة بصورة كبيرة بتاريخ إعداد التقرير المالي في الدول التي تعمل فيها الشركة وتنتج دخل خاضع للضرائب. إن ضريبة الدخل الحالية المتعلقة بالبنود المثبتة مباشرة ضمن حقوق الملكية يتم تثبيتها ضمن حقوق الملكية وليس في بيان الأرباح أو الخسائر الموحد. تقوم الإدارة بشكل دوري بتقييم المراكز المتعلقة بعوائد الضريبة بخصوص الأوضاع التي تكون فيها التشريعات الضريبية المطبقة خاضعة للتفسير وتحديد المخصصات عندما يكون ذلك ملائماً.

الضريبة المؤجلة

يتم تكوين مخصص الضرائب المؤجلة على الفروقات المؤقتة بين الأسس الضريبية للموجودات والمطلوبات وقيمتها المدرجة لأغراض التقارير المالية بتاريخ اعداد التقرير المالي. يتم تثبيت موجودات الضريبة المؤجلة لجميع الفروقات المؤقتة القابلة للخصم، وترحيل الإعفاءات الضريبية غير المستخدمة والخسائر الضريبية غير المستخدمة. تثبت موجودات الضريبة المؤجلة إلى الحد الذي يكون فيه من المرجح أن الربح الخاضع للضريبة سوف يكون متوفرًا مقابل الذي يمكن استخدامه من الفروقات المؤقتة القابلة للخصم وترحيل الإعفاءات الضريبية غير المستخدمة والخسائر الضريبية غير المستخدمة ما عدا: يتم مراجعة القيمة المدرجة لموجودات الضريبة المؤجلة في تاريخ تقديم كل تقرير مالي وتخفيضها الى الحد الذي لم يعد من المرجح ان يكون الربح الخاضع للضريبة الكافي متوفرًا للسماح باستخدام كل أو جزء من بند موجودات الضريبة المؤجلة. إن موجودات الضريبة المؤجلة غير المثبتة يتم إعادة تقييمها في تاريخ تقديم كل تقرير مالي ويتم تثبيتها إلى الحد الذي يصبح فيه من المرجح أن الربح الخاضع للضريبة سوف يسمح في المستقبل باسترداد بند موجودات الضريبة المؤجلة. يتم قياس موجودات ومطلوبات الضريبة المؤجلة بالنسب الضريبية المتوقع تطبيقها في السنة عند تحقيق بند الموجودات أو سداد بند المطلوبات، استناداً إلى النسب الضريبية (القوانين الضريبية) المطبقة فعلياً بتاريخ التقرير.

22.2 تكاليف القروض

إن تكاليف القروض العائدة مباشرةً إلى استحواد أو إنشاء أو إنتاج بند موجودات التي بالضرورة تحتاج إلى فترة زمنية جوهرية من الوقت للتحضير للاستخدام المقصود أو البيع يتم رسملتها كجزء من تكلفة الموجودات المعنية إلى أن تصبح تلك الموجودات جاهزة فعلياً للاستخدام المقصود. تثبت جميع تكاليف القروض الأخرى كتكاليف تمويل في بيان الدخل في الفترة التي حدثت خلالها.

23.2 التصنيفات المتداولة مقابل التصنيفات غير المتداولة

تقوم المجموعة بعرض الموجودات والمطلوبات في بيان المركز المالي استناداً إلى التصنيف المتداول/غير المتداول. يعتبر بند الموجودات متداولاً عندما يكون:

- متوقع تحقيقه أو هناك النية لبيعه أو استهلاكه في دورة تشغيلية عادية
- محتفظ به بشكل رئيسي لغرض التجارة
- متوقع تحقيقه خلال 12 شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية أو
- نقدية أو شبه نقدية إلا إذا كان مقيداً من أن يحول أو يستخدم لسداد بند مطلوبات على الأقل لفترة 12 شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية.

يتم تصنيف جميع الموجودات الأخرى على أنها غير متداولة.

يعتبر بند المطلوبات متداولاً إذا كان:

- متوقع تسويته خلال دورة تشغيلية عادية
- محتفظ به بشكل رئيسي لغرض التجارة
- مستحق السداد خلال 12 شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية أو
- لا توجد هناك حقوق غير مشروطة لتأجيل تسوية بند المطلوبات على الأقل لمدة 12 شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية.

تقوم المجموعة بتصنيف جميع المطلوبات الأخرى على أنها غير متداولة.

24.2 تحقق الإيرادات

تثبت المجموعة الإيرادات من عقود العملاء على أساس نموذج من خمس خطوات كما هو موضح في المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 15:

الخطوة 1: تحديد العقد (العقود) مع العميل: يعرف العقد على أنه اتفاق بين طرفين أو أكثر ينشأ بموجبيه حقوق والتزامات واجبه النفاذ ويحدد معايير لكل عقد يجب الوفاء بها.

الخطوة 2: تحديد التزامات الأداء في العقد: التزام الأداء هو وعد في العقد مع العميل بنقل سلعة أو خدمة للعميل.

الخطوة 3: تحديد سعر المعاملة: سعر المعاملة هو المبلغ الذي تتوقع المجموعة أن يحق لها في مقابل نقل البضائع أو الخدمات التي وعدت العميل بها، باستثناء المبالغ التي حصلت نيابةً عن أطراف ثالثة.

الخطوة 4: تخصيص سعر المعاملة لالتزامات الأداء في العقود: بخصوص العقد الذي يحتوي على أكثر من التزام للأداء، تخصص المجموعة سعر معاملة لكل التزام للأداء بقيمة تمثل المبلغ الذي تتوقع المجموعة أن يكون من حقها في مقابل استيفاء كل التزام أداء.

الخطوة 5: تثبيت الإيرادات عندما (أو كما) تستوفي المجموعة التزام الأداء.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2024

2 معلومات السياسة الحاسبية الهامة (تمة)

24.2 تحقق الإيرادات (تمة)

تستوفي المجموعة التزام الأداء وتثبيت الإيرادات مع مرور الوقت، إذا تحقق أحد الشروط التالية:

أ) لا ينشئ أداء المجموعة بند موجودات ذو استخدام بديل للشركة ويكون للشركة حق ملزم في دفعات الأداء المنجز حتى الآن.

ب) ينشئ أداء المجموعة أو يحسن بند موجودات يسيطر عليه العميل بمجرد إنشاء أو تحسين بند الموجودات.

ج) يحصل العميل على ويستهلك في وقت متزامن المزايا المقدمة من أداء المجموعة بمجرد أداء المجموعة لها؛

بخصوص التزامات الأداء التي لم تحقق أحد الشروط المذكورة أعلاه، يتم تثبيت الإيرادات في وقت ما يتم فيه استيفاء التزام الأداء.

عند استيفاء المجموعة لالتزام الأداء من خلال تقديم السلع أو الخدمات التي وعدت بها، ينشأ عن ذلك بند موجودات العقد على أساس المبلغ المحقق من خلال الأداء. عندما يتجاوز المبلغ المقبوض من العميل مبلغ الإيرادات المثبت تنشأ مطلوبات العقد.

يتم قياس الإيرادات بالقيمة العادلة للمبلغ المقبوض أو المستحق القبض، مع الأخذ بعين الاعتبار البنود التعاقدية المحددة للدفعات باستثناء الضرائب والرسوم. تقوم المجموعة بتقييم ترتيبات إيراداتها مقابل معايير محددة لتحديد فيما إذا كانت تعمل كطرف رئيسي أم كوكيل.

يتم تثبيت الإيرادات إلى الحد الذي يكون فيه من المرحج تدفق المزايا الاقتصادية إلى المجموعة وإن الإيرادات والتكاليف، حيثما ينطبق، يمكن قياسها بصورة معقولة.

حددت المجموعة التزام أداء واحد وهو توصيل المكثفات والغاز المسال والغاز إلى العملاء وفقاً لشروط العقود المبرمة مع العملاء. وبناءً عليه، يتم تثبيت الإيرادات في وقت معين عندما يتم استيفاء التزام الأداء.

دخل التحويل

إن الدخل من الأموال الفائضة المستثمرة لدى مؤسسات مالية والفائدة المحملة على المدينين للذمم المدينة المتأخرة تثبت عند استحقاق الأرباح/الفائدة.

3 الأحكام والتقديرات والافتراضات الحاسبية الهامة

إن إعداد البيانات المالية للمجموعة للمجموعة بما يتناسب مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية يتطلب من الإدارة إصدار الأحكام والتقديرات والافتراضات التي تؤثر على المبالغ المعلنة للموجودات والمطلوبات والإفصاحات الصاحبة، وإفصاحات الموجودات والمطلوبات الطارئة بتاريخ البيانات المالية المجمعة والمبالغ المعلنة للإيرادات والمصاريف خلال فترة إعداد التقارير. يتم تقييم التقديرات والافتراضات باستمرار وتستند إلى خبرة الإدارة وعوامل أخرى بما في ذلك توقعات الأحداث المستقبلية التي يعتقد بأنها معقولة ضمن تلك الظروف. ومع ذلك، يمكن أن تختلف النتائج الفعلية عن تلك التقديرات في حال استخدام افتراضات مختلفة ووجود ظروف مختلفة. إن عدم التأكد حول هذه الافتراضات والتقديرات يمكن أن يؤدي إلى نتائج تتطلب تعديل جوهري على القيمة المدرجة للموجودات أو المطلوبات المتأثرة في الفترات المستقبلية.

الأحكام

ضمن سياق عملية تطبيق السياسات الحاسبية للمجموعة، أصدرت الإدارة الأحكام التالية، والتي لها أكبر تأثير جوهري على المبالغ المثبتة في البيانات المالية المجمعة.

1.3 القيمة الدفترية لمشروع غاز الإمارات العربية المتحدة: يتضمن ذلك استثماراً في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (إيضاح 15) وموجودات مرتبطة بشركة الصبغة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة مضمولة ضمن الممتلكات والكائن والمعدات (إيضاح 12) والموجودات غير الملموسة (إيضاح 13). إن عقد بيع وشراء الغاز بين شريك دانة غاز، شركة نفط الهلال، وشركة النفط الوطنية الإيرانية والذي ينص على توريد الغاز إلى مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة كان موضوع جلسات التحكم الدولي منذ يونيو 2009 (راجع إيضاح 15). وفي سبتمبر 2021، أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصدور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكم الدولية. تغطي دعوى التحكم الأولى هذه فترة 8.5 سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة 25 سنة، وذلك من سنة 2005 وحتى منتصف سنة 2014. كان مبلغ التعويض عن الأضرار المستحق للشركة هو 608 مليون دولار أمريكي، والذي تم تسجيله خلال سنة 2021. بناءً على مشورة شركة نفط الهلال، تعتقد الإدارة أن المبلغ المتوقع من دعوى التحكم الثانية سيكون كافياً لتغطية القيمة الدفترية التبقية للموجودات ذات العلاقة. تحدد المجموعة بتاريخ كل بيان مالي فيما إذا كان يوجد أي دليل على انخفاض القيمة المدرجة لموجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة. ويتطلب ذلك من الإدارة تقدير القيمة المستخدمة باستخدام التقديرات والافتراضات مثل أسعار الهيدروكربونات طويلة الأجل، وحجم التوريد، ومعدل الخصم، وتكلفة التشغيل، ومتطلبات رأس المال المستقبلية، وعدم اليقين حول الأداء التشغيلي.

2.3 مصاريف الاستكشاف والتقييم: إن تطبيق السياسة الحاسبية للمجموعة بخصوص مصاريف الاستكشاف والتقييم تتطلب حكماً لتحديد فيما إذا كان من المرجح تحقيق مزايا اقتصادية مستقبلية، من الاستغلال أو البيع المستقبلي، أو إذا لم تصل الأنشطة لرحلة تسمح بإجراء تقييم معقول للاحتياطيات الموجودة. إن تحديد الاحتياطيات والموارد يعتبر بحد ذاته عملية تقييم تتطلب درجات متنوعة من عدم التأكد استناداً إلى كيفية تصنيف الموارد. تؤثر هذه التقديرات مباشرةً عندما تؤجل المجموعة مصاريف الاستكشاف والتقييم. تتطلب سياسة التأجيل من الإدارة إجراء بعض التقديرات والافتراضات للأحداث المستقبلية والظروف، وعلى وجه الخصوص، إذا كانت عملية الاستخراج ذات جدوى اقتصادية. إن أي تقديرات وافتراضات يمكن أن تتغير في حال توفر معلومات جديدة. بعد رسمة المصاريف، إذا توفرت المعلومات وكانت تشير إلى أنه من غير المرجح تحصيل المصاريف، يتم شطب المبلغ المعني الذي تمت رسملته في الأرباح أو الخسائر في الفترة التي تتوفر فيها المعلومات الجديدة.

3.3 الترتيبات المشتركة: كما في 31 ديسمبر 2024، تحتفظ المجموعة بنسبة 35% (31 ديسمبر 2023 – 35%) من حقوق التصويت في شركة بيرل للبترول المحدودة. إن المجموعة لديها سيطرة مشتركة على شركة بيرل للبترول المحدودة، وبموجب الترتيبات التعاقدية، يلزم موافقة بالإجماع من جميع أطراف الترتيب لمعظم الأنشطة ذات العلاقة. وعلى الرغم من أن شركة بيرل للبترول المحدودة هي شركة ذات مسؤولية محدودة، إلا أن الاتفاقيات الأساسية توفر للشركة حقوق والزامات في حصتها من الموجودات / الدخل المملوك بشكل مشترك والمطلوبات / المصاريف للتكبدة بشكل مشترك. ولذلك، يتم تصنيف هذا الترتيب كعمليات مشتركة.

التقديرات والافتراضات

قامت المجموعة بتحديد الجوانب التالية حيث تعتبر التقديرات والافتراضات الجوهرية مطلوبة، وفي حال اختلاف النتائج الفعلية، فإنها قد تؤثر بصورة جوهرية على المركز أو النتائج المالية المدرجة في فترات مستقبلية. يتم معالجة التغيرات في التقديرات محاسبياً في المستقبل. إن معلومات إضافية حول كل جزء من هذه الجوانب وكيفية تأثيرها على السياسات الحاسبية المختلفة تم شرحها ضمن الإفصاحات ذات العلاقة في البيانات المالية المجمعة. أسست المجموعة افتراضاتها وتقديراتها على عوامل متوفرة عندما تم إعداد البيانات المالية المجمعة. ومع ذلك، فإن الظروف والافتراضات الحالية حول التطورات المستقبلية قد تتغير بسبب تغير السوق أو ظروف خارجة عن سيطرة المجموعة. تنعكس تلك التغيرات في الافتراضات عند حدوثها.

4.3 المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم: يستند المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم على افتراض بأن التحصيل الكامل سيحدث خلال اثني عشر شهراً. ويخضع المبلغ المستحق للفائدة على الدفعات المتأخرة.

5.3 إمكانية تحصيل موجودات النفط والغاز: تحدد المجموعة بتاريخ كل بيان مركز مالي فيما إذا كان يوجد أي دليل على انخفاض القيمة الدفترية لموجودات النفط والغاز الخاصة بها المدرجة ضمن الممتلكات والكائن والمعدات. يتطلب ذلك من الإدارة تقدير القيمة الممكن تحصيلها لموجودات النفط والغاز باستخدام التقديرات والافتراضات مثل أسعار الهيدروكربونات على المدى الطويل ومعدلات الخصم والتكاليف التشغيلية والمتطلبات الرأسمالية المستقبلية وتكاليف السحب من الخدمة والاستكشافات المحتملة والاحتياطيات والتقديرات غير المؤكدة للأداء التشغيلي. تخضع هذه التقديرات والافتراضات للمخاطر وعدم اليقين. وقد أظهر حساب قيمة الاستخدام حساسيةً شديدة لمعدل الخصم وأسعار النفط. يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم قبل الضريبة بنسبة 10% إلى 12.5%. إن التدفقات النقدية المستقبلية شديدة الحساسية لأسعار النفط.

6.3 الموجودات المالية من خلال الأرباح أو الخسائر: تستخدم المجموعة العديد من النماذج والافتراضات عند قياس القيمة العادلة للموجودات المالية. تُطبق الأحكام عند تحديد النموذج الأكثر ملاءمة لكل نوع من الموجودات وكذلك عند تحديد الافتراضات المستخدمة في تلك النماذج، بما في ذلك الافتراضات حول الاحتمالات ومعدلات الخصم. خلال السنة، قامت المجموعة بمراجعة الافتراضات المتعلقة بمعدل الخصم وأسعار الهيدروكربونات والاحتمالية، والتي لم ينتج عنها تأثير جوهري للقيمة العادلة لهذه الموجودات كما في 31 ديسمبر 2024. قد تؤثر الزيادة / النقص بمعدل 100 نقطة أساس في معدل الخصم على القيمة العادلة لبند الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بواقع 3 مليون دولار أمريكي.

7.3 تقديرات احتياطي وموارد الهيدروكربون: يتم استهلاك ممتلكات النفط والغاز على أساس طريقة وحدات الانتاج بسعر تم احتسابه بالرجوع إلى إجمالي الاحتياطيات المؤكدة التي تم تحديدها بموجب قوانين جمعية مهندسي النفط ودمج التكلفة المستقبلية القدرة لتطوير هذه الاحتياطيات. تقوم المجموعة بتقدير احتياطياتها التجارية استناداً إلى المعلومات التي تم جمعها من قبل أشخاص مؤهلين مناسبين والتي تتعلق ببيانات جيولوجية وتكنولوجية من حيث حجم وعمق وشكل ودرجة مخزون الهيدروكربون وتقنيات الانتاج المناسبة ومعدلات الاستخراج.

يتم تحديد الاحتياطيات التجارية باستخدام تقديرات النفط والغاز الموضوعة وعوامل الاستخراج والأسعار المستقبلية للسلع، حيث يكون للأخيرة تأثير على إجمالي مبالغ الاحتياطيات القابلة للاستخراج ونسبة من إجمالي الاحتياطيات التي تعود إلى الحكومة المستضيفة بموجب بنود الاتفاقيات التجارية المعنية. يتم تقدير تكاليف التطوير المستقبلية باستخدام افتراضات من حيث عدد الآبار المطلوبة لإنتاج الاحتياطيات التجارية وتكاليف تلك الآبار ومرافق الانتاج ذات العلاقة والتكاليف الرأسمالية الأخرى. إن القيمة المدرجة لممتلكات النفط والغاز في 31 ديسمبر 2024 و2023 مبينة في الإيضاح رقم 12.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تتمة)
في 31 ديسمبر 2024

4 معلومات القطاعات (تتمة)

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023

الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
إجمالي الإيرادات	4	201	423
حقوق الامتياز	–	(109)	(109)
صافي الإيرادات	4	92	314
تكاليف تشغيلية ونضوب	(2)	(53)	(124)
إجمالي الأرباح	2	39	190
مصاريف عمومية وإدارية*	–	–	(11)
دخل الاستثمار والتمويل	–	–	10
دخل آخر	5	3	8
الانخفاض في قيمة الموجودات المالية	(3)	–	(3)
التغير في القيمة العادلة للاستثمار العقاري	1	–	1
الحصة من أرباح المشروع المشترك	–	–	(1)
تكاليف التمويل	–	–	(18)
الربح قبل ضريبة الدخل	–	–	176
مصروف ضريبة الدخل	–	–	(16)
صافي ربح السنة	–		160
موجودات القطاع كما في 31 ديسمبر 2023	1,458	182	1,156
مطلوبات القطاع كما في 31 ديسمبر 2023	129	38	258

* تشمل أتعاب مدققي الحسابات بمبلغ 321 ألف دولار أمريكي لخدمات التدقيق.

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023

الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
المعلومات القطاعية الأخرى			
نققات رأسمالية:			
ممتلكات ومكائن ومعدات	–	15	124
موجودات غير ملموسة	–	6	–
استهلاك ونضوب	2	33	36
تكاليف الموظفين			
تكاليف تشغيلية – الموظفين	–	8	14
مصاريف عمومية وإدارية	6	–	–
مصاريف أخرى	1	–	–
نققات رأسمالية	–	7	4

5 الإيرادات

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
441	419	إجمالي الإيرادات
4	4	رسوم التعرفة
445	423	
(109)	(109)	ناقصاً: حقوق الامتياز
336	314	صافي الإيرادات

تتعلق حقوق الامتياز بحصة الحكومة من الإنتاج في مصر. تتعلق رسوم التعرفة برسوم سعة الانابيب الثابتة المحصلة من قبل الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. نظراً لأن العقد يتضمن رسوم ثابتة شهرياً، يتم تثبيت الإيرادات كما في وعند تحرير الفواتير للعملاء على أساس شهري.

*يشمل 68 مليون دولار أمريكي من الإيرادات الإضافية للفترة من 1 يوليو 2022 إلى 31 ديسمبر 2024، والتي تم تثبيتها بعد توقيع اتفاقية الامتياز الموحدة الجديدة في مصر في 23 ديسمبر 2024.

6 التكاليف التشغيلية والنضوب

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
31	31	تكاليف الإنتاج
26	22	تكاليف الموظفين (إيضاح 4)
63	71	استهلاك ونضوب (إيضاح 12)
120	124	

7 دخل الاستثمارات والتمويل

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
5	4	الربح على الودائع قصيرة الأجل
6	6	الفائدة على الدفعات المؤجلة (ملحوظة أ)
11	10	

أ) تمثل الفائدة المفروضة على حكومة إقليم كردستان عن المدفوعات المتأخرة مقابل مبيعات النفط للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023 و2024، وفقاً لشروط اتفاقية تطوير النفط واتفاقية مبيعات الغاز المؤرخة 30 يناير 2018 (GSA 1) مع حكومة إقليم كردستان.

8 الدخل الآخر

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
–	5	الربح من بيع ممتلكات ومكائن ومعدات
1	3	أخرى
1	8	

9 تكاليف التمويل

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
8	12	تمويل لأجل (إيضاح 24 أ) و(ب))
1	1	تمويل مشاريع – شركة بيرل (إيضاح 24 ج))
2	5	أخرى
11	18	

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة) في 31 ديسمبر 2024

10 مصروف ضريبة الدخل

أ) الإمارات العربية المتحدة

في 9 ديسمبر 2022، أصدرت وزارة المالية بدولة الإمارات العربية المتحدة المرسوم بقانون اتحادي رقم (47) لسنة 2022 في شأن الضريبة على الشركات والأعمال (قانون ضريبة الشركات أو القانون) لفرض نظام ضريبة على الشركات في دولة الإمارات العربية المتحدة. بدأ العمل بنظام ضريبة الشركات للفترات المحاسبية التي تبدأ في أو بعد 1 يونيو 2023.

سُطِّقَ ضريبة بنسبة 9% على الدخل الخاضع للضريبة الذي يتجاوز مبلغ 375,000 درهم، وبنسبة 0% على الدخل الخاضع للضريبة الذي لا يتجاوز مبلغ 375,000 درهم وبنسبة 0% على الدخل المؤهل لشركات المناطق الحرة.

بالإضافة إلى ذلك، أعلنت وزارة المالية في دولة الإمارات العربية المتحدة في 9 ديسمبر 2024 عن تعديلات إضافية على المرسوم بقانون اتحادي رقم 47 لسنة 2022، بما في ذلك تنفيذ الحد الأدنى للضريبة التكميلية المحلية (DMTT) وطرح بعض الحوافز الضريبية. جدير بالذكر أن قانون الحد الأدنى للضريبة التكميلية المحلية سيفرض معدل ضريبة فعلية بحد أدنى 15% على الشركات متعددة الجنسيات ضمن عوامل أخرى التي تتجاوز إيراداتها عالمياً 750 مليون يورو في عامين على الأقل من الأعوام المالية الأربعة الماضية، اعتباراً من 1 يناير 2025. بالنسبة لدولة الإمارات العربية المتحدة، حيث سيتم تطبيق تشريع الركيزة الثانية اعتباراً من 1 يناير 2025، ستواصل المجموعة مراقبة التشريع. اعتباراً من تاريخ إعداد التقرير، لا توجد آثار جوهرية على البيانات المالية الموحدة للمجموعة بسبب قانون الحد الأدنى للضريبة التكميلية المحلية.

ب) إقليم كردستان العراق

تنص اتفاقية تطوير البترول على أن تدفع ضريبة دخل الشركات في إقليم كردستان العراق بشكل مباشر من قبل حكومة إقليم كردستان إلى السلطات الضريبية ذات العلاقة نيابة عن شركة بيرل للبترول المحدودة.

ج) مصر

إن مصروف ضريبة الدخل في بيان الدخل يتعلق بعمليات دانة غاز مصر التي تخضع للضريبة بمعدل ضريبة بنسبة 40.55% (2023 – 40.55%). يتم دفع هذه الضريبة من قبل الهيئة المصرية العامة للبترول / الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية نيابة عن الشركة من حصتها من الإنتاج. ولا يوجد لدى دانة غاز مصر أي موجودات أو مطلوبات ذات ضريبة مؤجلة في نهاية السنة.

هـ) إن مصروف ضريبة الدخل الذي تم تثبيته في بيان الدخل الموحد يشتمل على ما يلي:

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
12	16
12	16

و) تسوية مصروف ضريبة الدخل:

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
تأثير ضريبة:	
الأرباح قبل احتساب الضريبة	176
معدل الضريبة الساري (الإمارات العربية المتحدة)	9%
الضريبة على الأرباح المحاسبية بالمعدل المعمول به	15
تأثير الضريبة بمعدل ضريبة مختلف لشركة تابعة تعمل في منطقة خارجية	9
تأثير الضريبة للدخل المعفي/معدل صفري من الضرائب	(12)
12	16
7.36%	9.09%

ز) الضريبة المؤجلة

لا يوجد لدى المجموعة موجودات أو مطلوبات ضريبية مؤجلة كبيرة في تاريخ إعداد التقارير.

11 الربح للسهم

يتم احتساب الربح الأساسي للسهم بتقسيم صافي الأرباح للسنة العائدة لحاملي الأسهم العادية في الشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال السنة.

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
الأرباح:	
صافي الأرباح للسنة – بالمليون دولار أمريكي	160
الأسهم:	
المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة – مليون	6,995
ربح السهم (الأساسي والمخفف) – دولار أمريكي للسهم:	0.023

12 ممتلكات ومكائن ومعدات

أراض بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	حصى النفط والغاز مليون دولار أمريكي	منشآت ومعدات مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	الأتانيب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد التنفيذ مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
14	12	1,688	390	47	119	608	2,878
–	–	9	–	1	–	54	64
–	–	4	10	2	–	(16)	–
14	12	1,701	400	50	119	646	2,942
–	7	1,275	289	38	75	66	1,750
–	1	46	11	2	4	(1)	63
–	8	1,321	300	40	79	65	1,813
14	4	380	100	10	40	581	1,129

إن بعض ممتلكات ومكائن ومعدات شركة بيرل للبترول مرهونة مقابل تسهيلات قروض (إيضاح 24).

تتضمن الممتلكات والمكائن والمعدات تكاليف تمويل بقيمة 49 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2024 (2023 – 37 مليون دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المسمر وتم رسملتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعني

أراض بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	حصى النفط والغاز مليون دولار أمريكي	منشآت ومعدات مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	الأتانيب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد التنفيذ مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
14	12	1,673	387	44	119	490	2,739
–	–	15	–	–	–	124	139
–	–	–	3	3	–	(6)	–
14	12	1,688	390	47	119	608	2,878
–	7	1,219	280	36	71	66	1,679
–	–	56	9	2	4	–	71
–	7	1,275	289	38	75	66	1,750
14	5	413	101	9	44	542	1,128

إن بعض ممتلكات ومكائن ومعدات شركة بيرل للبترول مرهونة مقابل تسهيلات قروض (إيضاح 24).

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تتمة)

في 31 ديسمبر 2024

12 ممتلكات ومكائن ومعدات (تتمة)

تتضمن الممتلكات والمكائن والمعدات تكاليف تمويل بقيمة 37 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2023 (2022: 25 مليون دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المسعر وتم رسملتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعني.

لم يتم استهلاك أغلبية موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة نظراً لأن النشاط التجاري لم يبدأ بعد. يتم استخدام موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة لمعالجة وتنقية الغاز الذي تم الحصول عليه من شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، ويتم استخدام موجودات الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة في نقل الغاز نفسه. كانت شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة من المفترض أن تحصل على الغاز من شركة نفط الهلال، التي اعتمدت على الشركة المتعاقد معها على توريد الغاز لها وهي شركة النفط الوطنية الإيرانية. إن فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز معناه أنه لا يمكن الاستفادة من موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. تواصل شركة نفط الهلال إجراءات دعوى تحكيم دولية بخصوص فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز إخلالاً بعهدها الخاص بتوريد الغاز لمدة 25 سنة.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصدر حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ 27 سبتمبر 2021. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة 8.5 سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة 25 سنة، وذلك من سنة 2005 وحتى منتصف سنة 2014. عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحصيل من موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة، وبناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقع تحقيقها من هذه الموجودات قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ 74 مليون دولار أمريكي مقابل هذه الموجودات في سنة 2021.

حصص النفط والغاز

في 23 ديسمبر 2024 (بتاريخ سريان 1 يوليو 2022)، تم دمج حصص النفط والغاز في امتيازات دلنا النيل المصرية البرية في المنزلة وغرب المنزلة وغرب القنطرة في امتياز واحد باسم "المنزلة الجديدة". تم نقل عقود التطوير الثلاثة عشر الحالية إلى الامتياز الجديد. وبعد الهدف من عملية التوحيد هو تمديد العمر الاقتصادي للموجودات. تبلغ المساحة الإجمالية لمناطق عقود الإيجار بغرض التطوير 387.1 كيلومتر مربع.

وتمتلك شركة دانة غاز مصر حصة عاملة بنسبة 100% في جميع عقود التطوير، وهي تنتج الغاز الطبيعي والسوائل المصاحبة والتي تمثل 100% من الإنتاج الحالي لشركة دانة غاز مصر.

في 2023، تتعلق حصص النفط والغاز بالامتيازات التالية في مصر:

- عقد تنمية الوسطاني – إن عقد التنمية هذا مملوك بحصة عاملة بنسبة 100% ويمثل حوالي 2% من الإنتاج في دانة غاز مصر سنة 2023. تشمل منتجات الوسطاني على الغاز والغاز المسال ذات العلاقة. وإن عقد التنمية هذا لديه 40.7 كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدوده ويقع في دلنا نهر النيل في مصر.
- عقود تنمية غرب المنزلة (امتياز غرب المنزلة) – يتم الاحتفاظ بعقود التنمية هذه بحصة عاملة بنسبة 100%. إن عقود التنمية هذه تشمل 261.5 كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدودها وتقع في دلنا نهر النيل في مصر. يقوم أحد عشر عقد تنمية بإنتاج الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي 88% من إنتاج دانة غاز مصر سنة 2023.
- عقود تنمية غرب القنطرة (امتياز غرب القنطرة) – يتم الاحتفاظ بعقود التنمية هذه بحصة عاملة بنسبة 100%. إن عقود التنمية هذه تشمل 76.5 كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدودها وتقع في دلنا نهر النيل في مصر. يقوم عقدان تنمية جديدان بإنتاج كلا من الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي 10% من إنتاج دانة غاز مصر سنة 2023.

13 الموجودات غير الملموسة

التكلفة في 1 يناير 2024	227	289	المجموع
ملحوظات	(201)	(98)	(299)
صافي القيمة الدفترية في 1 يناير 2024	26	191	217
الإضافات	7	–	7
الانخفاض في القيمة	(33)	–	(33)
في 31 ديسمبر 2024	–	191	191

التكلفة في 1 يناير 2023	221	289	المجموع
ملحوظات	(201)	(98)	(299)
صافي القيمة الدفترية في 1 يناير 2023	20	191	211
الإضافات	6	–	6
في 31 ديسمبر 2023	26	191	217

*تم تخفيض التكلفة السابقة المتعلقة بالامتيازات المنتهية، بعد توحيد الامتيازات في 23 ديسمبر 2024، حيث أنها لم تعد قابلة للاسترداد بموجب الامتياز الجديد.

(أ) حصص النفط والغاز

تتضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ 191 مليون دولار أمريكي (2023 – مبلغ 191 مليون دولار أمريكي) يمثل حقوق شراء ونقل ومعالجة وبيع الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحوز عليها من قبل الشركة من خلال مساهماتها في شركات الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. إن القيمة العادلة للحقوق المكتسبة في عام 2005 تم تحديدها بالرجوع إلى التقييم المطبق والتخذ من قبل أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيًا استنادا إلى التدفقات النقدية المستقبلية الناتجة من العلاقات التعاقدية المعنية. سيتم إطفاء الموجودات غير الملموسة بدءاً من تاريخ بداية الأنشطة التجارية وفقاً لبنود العقود ذات العلاقة. ولم تبدأ الأنشطة التجارية بعد. إن شركة نفط الهلال مسخرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم قضائي ملزم بخصوص عقد توريد الغاز لفترة 25 سنة مع شركة النفط الوطنية الإيرانية. إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكيم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكيم.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصدر حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ 27 سبتمبر 2021. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة 8.5 سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة 25 سنة، وذلك من سنة 2005 وحتى منتصف سنة 2014. سوف تحصل شركة دانة غاز على مبلغ 608 مليون دولار أمريكي (2.23 مليار درهم). عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحصيل من حقوق النقل والمعالجة، وبناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقع تحقيقها من هذه الموجودات قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ 98 مليون دولار أمريكي في سنة 2021.

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة 16.5 سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة 2014 وحتى سنة 2030. ومن المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية في 2025. كما ستحصل شركة دانة غاز على حصة من حكم التحكيم التالي. بناءً على مشورة شركة نفط الهلال، تعتقد الإدارة أن المبالغ المتوقعة من دعوى التحكيم الثانية ستكون كافية لتغطية القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة.

14 العقارات الاستثمارية

2024	2023
ملحوظات	ملحوظات
21	20
–	1
21	21

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2024

14 العقارات الاستثمارية (تمة)

تتكون العقارات الإستثمارية من أراضٍ صناعية مملوكة من قبل غاز الصجعة، شركة تابعة في منطقة الصجعة في إمارة الشارقة، الإمارات العربية المتحدة. تعتبر المجموعة بأن جزءاً من الأرض فائض عن متطلباتها التشغيلية ولهذا سوف تستخدمه لتحقيق إيجارات أو يتم الاحتفاظ به لزيادة رأس المال.

تم إظهار العقارات الاستثمارية بالقيمة العادلة التي حددت استنادا إلى التقييم الذي تم إجراؤه من قبل شركة مؤهلة مستقلة للاستشارات العقارية بالرجوع إلى معاملات السوق القابلة للمقارنة. إن آخر تقييم أجري من قبل الاستشاريين كان في 31 ديسمبر 2024 ونتج عن التقييم مبلغ 21.5 مليون دولار أمريكي.

15 الحصة في المشاريع المشتركة

يلخص الجدول التالي بيان المركز المالي (غير مدقق) للمشاريع المشتركة في 31 ديسمبر 2024:

	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز الحدودة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الموجودات المتداولة	2	—	2
الموجودات غير المتداولة	—	14	14
المطلوبات المتداولة			
المطلوبات المتداولة الأخرى	(9)	(62)	(71)
إجمالي المطلوبات المتداولة	(9)	(62)	(71)
المطلوبات غير المتداولة			
المطلوبات غير المتداولة الأخرى	—	(15)	(15)
إجمالي المطلوبات غير المتداولة	—	(15)	(15)
صافي المطلوبات	(7)	(63)	(70)
التسوية إلى القيمة الدفترية			
المطلوبات الافتتاحية كما في 1 يناير 2024	(7)	(60)	(67)
الخسائر للسنة	—	(3)	(3)
المطلوبات الختامية كما في 31 ديسمبر 2024	(7)	(63)	(70)
حصة المجموعة بالنسبة المئوية (%)	50%	35%	
حصة المجموعة من المطلوبات	(3)	(22)	(25)
تكلفة الاستحواذ / التعديل	3	569	572
الانخفاض في القيمة	—	(188)	(188)
القيمة الدفترية كما في 31 ديسمبر 2024	—	359	359

يلخص الجدول التالي بيان الدخل (غير مدقق) للمشاريع المشتركة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024:

	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز الحدودة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الإيرادات	—	—	—
دخل الفوائد	—	—	—
استهلاك وإطفاء	—	—	—
مصاريف أخرى	—	(3)	(3)
مصاريف الفوائد	—	—	—
مصروف ضريبة الدخل	—	—	—
إجمالي الخسائر الشاملة للسنة	—	(3)	(3)

لم يكن لدى المشاريع المشتركة أي مطلوبات طارئة هامة أخرى أو التزامات رأسمالية كما في 31 ديسمبر 2024 و2023.

يلخص الجدول التالي بيان المركز المالي للمشاريع المشتركة في 31 ديسمبر 2023 :

	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الموجودات المتداولة	2	—	2
الموجودات غير المتداولة	—	17	17
المطلوبات المتداولة			
المطلوبات المتداولة الأخرى	(9)	(58)	(67)
إجمالي المطلوبات المتداولة	(9)	(58)	(67)
المطلوبات غير المتداولة			
المطلوبات غير المتداولة الأخرى	—	(19)	(19)
إجمالي المطلوبات غير المتداولة	—	(19)	(19)
صافي المطلوبات	(7)	(60)	(67)
التسوية إلى القيمة الدفترية			
المطلوبات الافتتاحية كما في 1 يناير 2023	(7)	(56)	(63)
الخسائر للسنة	—	(4)	(4)
المطلوبات الختامية كما في 31 ديسمبر 2023	(7)	(60)	(67)
حصة المجموعة بالنسبة المئوية (%)	50%	35%	
حصة المجموعة من المطلوبات	(3)	(21)	(24)
تكلفة الاستحواذ / التعديل	3	569	572
الانخفاض في القيمة	—	(188)	(188)
القيمة الدفترية كما في 31 ديسمبر 2023	—	360	360

يلخص الجدول التالي بيان الدخل للمشاريع المشتركة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023 :

	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الإيرادات	—	—	—
دخل الفوائد	—	—	—
استهلاك وإطفاء	—	—	—
مصاريف أخرى	—	(4)	(4)
مصاريف الفوائد	—	—	—
مصروف ضريبة الدخل	—	—	—
إجمالي الخسائر الشاملة للسنة	—	(4)	(4)

يتعلق الاستغفار في المشروع المشترك في نهاية السنة بحصة دانة غاز البالغة 35% في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة والتي تمثل حقوق شراء وبيع الغاز والمنتجات ذات الصلة التي استحوذت عليها الشركة في سنة 2005. تم تحديد القيمة العادلة للحقوق المستحوذة بالرجوع إلى عمليات التقييم التي تقوم بها طراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيا بناء على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة الناتجة عن العلاقات التعاقدية الأساسية.

إن شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة هي شركة تأسست في 22 يوليو 2003 ومملوكة من قبل شركة نفط الهلال (65%) ومجموعة دانة غاز (35%). إن الغرض الرئيسي من الشركة هو تسويق الغاز الطبيعي والمنتجات المرتبطة به في دولة الإمارات العربية المتحدة، والمشتراة من شركة نفط الهلال والتي كانت الشركة المتعاقدة معها لتوريد الغاز هي شركة النفط الوطنية الإيرانية. لم تبدأ الأنشطة التجارية في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة حتى الآن. إن فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز معناه أنه لا يمكن لشركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة الحصول على أي غاز لبيعه للمستخدمين النهائيين. إن شركة نفط الهلال مسخرة في التحكم الدولي بخصوص إدخال شركة النفط الوطنية الإيرانية بنود العقد. إن طرفي دعوى التحكم هما شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكم.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2024

15 الحصة في المشاريع المشتركة (تمة)

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ 27 سبتمبر 2021. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة 8.5 سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة 25 سنة، وذلك من سنة 2005 وحتى منتصف سنة 2014، وسوف تحصل شركة دانة غاز على مبلغ 608 مليون دولار أمريكي (2.23 مليار درهم). عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييما للقيم القابلة للتحويل من الحصة في المشروع المشترك، وبناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقع تحقيقها، قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ 188 مليون دولار أمريكي في سنة 2021.

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة 16.5 سنة باقي مدة العقد من سنة 2014 وحتى سنة 2030. ومن المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية في 2025. كما ستحصل شركة دانة غاز على حصة من حكم التحكيم التالي. بناءً على مشورة شركة نفط الهلال، تعتقد الإدارة أن المبالغ المتوقعة من دعوى التحكيم الثانية ستكون كافية لتغطية القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة.

كما نعلم بأن شركة نفط الهلال قامت بمطالبة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية لتعويضها عن الخسائر التي تكبدتها الشركة، بما في ذلك أي مطالبات للأطراف الخارجية حيث سيتم تقييم الأضرار في النهاية والبت فيها من قبل المحكمة.

16 الحصص في العمليات المشتركة

(أ) شركة بيرل للبترول المحدودة

تأسست شركة بيرل في جزر العذراء البريطانية كشركة أعمال في جزر العذراء البريطانية بتاريخ 19 يناير 2009. تشمل أنشطة الشركة التنقيب عن الغاز الطبيعي والمنتجات النفطية ذات العلاقة وتطويرها وإنتاجها وملكيته ونقلها ومعالجتها وتوزيعها وتسويقها وبيعها، بما في ذلك تطوير المشاريع والخدمات المتعلقة بالغاز في إقليم كردستان العراق. إن شركة بيرل مملوكة بما نسبته 35% لكل من شركة نفط الهلال ودانة غاز أيستريم القابضة المحدودة و10% لكل من شركة ("OMV") OMV Upstream International GmbH وشركة ("MOL") MOL Hungarian Oil and Gas Public Limited Company وشركة ("RWE") RWE Middle East Holding BV.

حسب المناطق الرئيسية للاتفاقية مع حكومة إقليم كردستان بتاريخ 4 أبريل 2007 (والملحق بإجراءات محاسبية مفصلة بتاريخ 25 يناير 2008) والتي تم تعديلها فيما بعد بتاريخ 30 أغسطس 2017 والتي سميت بـ "اتفاقية تطوير البترول"، بحيث تكون شركة يرل الما قول وتتمتع بحقوق حصرية لتقييم وتطوير وإنتاج وتسويق وبيع النفط، بما في ذلك الغاز الطبيعي محلياً وللتصدير من مناطق خور مور وجمجمال والقطاع 19 والقطاع 20 (المناطق الرئيسية للعقد). تم تعيين شركتي الهلال ودانة غاز غاز أيستريم القابضة المحدودة ش.م.ع كمشغلين (الشركة بيرل للبترول ونيابة عنها) لأغراض تنفيذ اتفاقية تطوير البترول.

(ب) مشروع إقليم كردستان العراق

تمثل المبالغ التالية حصة المجموعة بنسبة 35% من موجودات ومطلوبات ودخل العملية المشتركة:

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
الموجودات:	
الموجودات غير المتداولة	910
الموجودات المتداولة	247
إجمالي الموجودات	1,157
المطلوبات:	
المطلوبات غير المتداولة	139
المطلوبات المتداولة	116
إجمالي المطلوبات	255
صافي الموجودات	902
الإيرادات	218
التكاليف التشغيلية	(33)
الاستهلاك	(36)
إجمالي الأرباح	149

(ج) الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/ شركة إمارات

تمتلك المجموعة حصة بنسبة 50% في العمليات الخاضعة للرقابة المشتركة للشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة / شركة إمارات، والتي تمتلك أحد أضخم خطوط أنابيب الغاز في الإمارات العربية المتحدة (بقطر 48 إنش) وبطاقة استيعابية تبلغ 1.000 مليون قدم مكعب من الغاز يومياً وذلك لنقل الغاز في الشارقة من منطقة الصجعة إلى الحمرية. تمثل المبالغ التالية حصة المجموعة بنسبة 50% من الموجودات والمطلوبات والدخل من العمليات المشتركة:

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
الموجودات:	
الموجودات غير المتداولة	11
الموجودات المتداولة	19
إجمالي الموجودات	30
المطلوبات:	
المطلوبات المتداولة	—
صافي الموجودات	30
الإيرادات	4
تكاليف تشغيلية	(1)
الاستهلاك	(1)
إجمالي الأرباح	2

17 المخزون

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
قطع الغيار والمواد الاستهلاكية	26
35	26

18 موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
الرصيد في 1 يناير	94
المقبوض خلال السنة	(14)
الرصيد في 31 ديسمبر	80

فيما يلي تصنيف الموجودات المالية بين الموجودات المتداولة وغير المتداولة:

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
موجودات متداولة	13
موجودات غير متداولة	81
80	94

وكجزء من اتفاقية التسوية مع آر دبليو إي للتوريد والتجارة جي أم بي اتش ("آر دبليو إي")، يحق للشركة الحصول على دفعات مقيدة إضافية، وقد اعترفت الشركة بهذه الدفعات التي تكون مستحقة فقط في حال وحسب قيمة مبالغ الأرباح الموزعة إلى آر دبليو إي من شركة بيرل (على أساس حصة شركة آر دبليو إي البالغة 10% في شركة بيرل). خلال السنة، استلمت الشركة مبلغ 14 مليون دولار أمريكي من هذه الدفعات المقيدة.

لم تقم الشركة بأي استثمارات في الأسهم أو الأوراق المالية خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 (31 ديسمبر 2023 – لا شيء).

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تتمة)

في 31 ديسمبر 2024

19 المبلغ المستحق عقب حكم التحكيم

2024	2023
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
608	608

أبلغت شركة نفط الهلال الشركة بصدور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ 27 سبتمبر 2021. تعطي دعوى التحكيم الأولى فترة 8.5 سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة 25 سنة، وذلك من سنة 2005 وحتى منتصف سنة 2014.

كان مبلغ التعويض عن الأضرار المستحق لشركة دانة غاز هو 608 مليون دولار أمريكي (2.23 مليار درهم)، والذي تم تربيته خلال سنة 2021. ومن المتوقع أن يتم تحصيل المبلغ بالكامل من خلال عملية التنفيذ التي ستجريها شركة نفط الهلال، وتتوقع الشركة الحصول على المبلغ المستحق لها خلال فترة اثني عشر شهراً القادمة. بالإضافة إلى لذلك، يترتب على المبلغ المستحق فائدة على تأخر السداد، والتي بلغت 109 مليون دولار أمريكي في نهاية ديسمبر 2024.

20 مدينون تجاريون ومدينون آخرون

2024	2023
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
145	151
1	2
18	19
8	8
36	31
208	211

أ) الذمم المدينة التجارية محملة بالفائدة وذات فترة ائتمانية من 5 – 60 يوماً.

ب) إن تحليل أعمار الذمم المدينة التجارية هو على النحو التالي:

متأخرة السداد						
الجموع مليون دولار أمريكي	غير متأخرة السداد مليون دولار أمريكي	أقل من 30 يوماً مليون دولار أمريكي	من 30 إلى 60 يوماً مليون دولار أمريكي	من 61 إلى 90 يوماً مليون دولار أمريكي	إلى 120 يوماً مليون دولار أمريكي	أكثر من 120 يوماً مليون دولار أمريكي
145	69	2	6	6	6	56
في 1 يناير 2023	151	24	13	4	16	76

ج) في يوليو 2019، كشفت عملية تدقيق لنظام القياس لخط أنابيب إقليم كردستان العراق أن جهاز القياس الموجود في مصنع خور مور يقدم، ومنذ نوفمبر 2018، زيادة في إبلاغ حجم الغاز المورد من قبل شركة يرل للبترول إلى حكومة إقليم كردستان بنسبة 5.9%. وبالتالي مع ذلك، تم اكتشاف مشكلة أخرى تمثل في انخفاض الإبلاغ عن القيمة الحرارية لمبيعات الغاز.

وفي حين تم اتخاذ خطوات مؤقتة لتصحيح الزيادة في الإبلاغ في يوليو 2019، اتفقت شركة يرل للبترول وحكومة إقليم كردستان أيضًا على سلسلة من الخطوات لتطبيق القياس المالي الكامل من أجل حل هذه المشكلة. وفي غضون ذلك، تم تطبيق تعديل مؤقت، فيما يتعلق بالفترة من نوفمبر 2018 إلى يوليو 2019، على فواتير يوليو وأغسطس وسبتمبر 2019. تم الانتهاء من تنفيذ حزمة القياس المالي بحلول نهاية الربع الأول من عام 2024، وبدأ تشغيل النظام الجديد اعتبارًا من أبريل 2024. إن قرار التعديل المؤقت (من نوفمبر 2018 إلى يوليو 2019) بمبلغ 23 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز – 8 مليون دولار أمريكي) من المتوقع تنفيذه بمجرد الانتهاء من التعديل النهائي والتسوية. وعليه، يسفر إدراج التعديل المؤقت على المبالغ المستحقة من حكومة إقليم كردستان في هذه البيانات المالية كإيرادات مستحقة ضمن الموجودات.

د) تتضمن فوائذ بقيمة 11.5 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز بنسبة 35%) التي أصدرتها يرل إلى حكومة إقليم كردستان على الدفعات المتأخرة مقابل مبيعات النفط وفقاً لشروط اتفاقية تطوير النفط واتفاقية مبيعات الغاز في 30 يناير 2018 مع حكومة إقليم كردستان (منها 10 مليون دولار أمريكي متأخرات).

21 النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك

2024	2023
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
نقد لدى البنك	
– بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة	21
– بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة	23
ودائع قصيرة الأجل	
– بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة	61
– بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة	3
النقدية وشبه النقدية	108
حسابات احتياطي خدمة الدين	23
النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك	131

يحقق النقد لدى البنوك أرباحاً بنسب متغيرة استناداً إلى أسعار الإيداع البنكية اليومية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات تتراوح ما بين أسبوع واثني عشر شهراً اعتماداً على المتطلبات النقدية الفورية للمجموعة، وتحقق أرباحاً استناداً إلى أسعار الودائع قصيرة الأجل المعنية، ويستحق سدادها عند الطلب. إن القبة العادلة للأرصدة النقدية والبنكية متضمنة الودائع قصيرة الأجل هي 317 مليون دولار أمريكي (31 ديسمبر 2023 – 131 مليون دولار أمريكي). إن رصيد حسابات احتياطي خدمة الدين يتعلق بالقروض كما تم الإفصاح عنه في الإيضاح رقم 24. إن نسبة الربح الفعلية المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل هي 3.7% إلى 5.3% (2023 – 2.4% إلى 5.4%) سنوياً. كما في 31 ديسمبر 2024، كانت نسبة 73% (31 ديسمبر 2023 – 73%) من الأرصدة النقدية والبنكية محتفظ بها لدى بنوك في دولة الإمارات العربية المتحدة، وكان الرصيد المتبقي محتفظ به خارج دولة الإمارات العربية المتحدة. ومن أصل إجمالي مبلغ 317 مليون دولار أمريكي للأرصدة النقدية والبنكية، فإن نسبة 1% من المبلغ كانت محتفظ بها بالجنيه المصري (2023 – 4%).

يشمل النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك مبلغ 235 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز 35%) محتفظ به من قبل شركة يرل للبترول.

22 رأس المال

2024	2023
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
المصدر والمدفوع بالكامل:	
6,995,373,373 (2019: 6,995,373,373) سهماً عادياً	
بقيمة 1 درهم للسهم الواحد (0,2728 دولار أمريكي للسهم الواحد)	1,908

23 الاحتياطي القانوني والاحتياطي الاختياري

الاحتياطي القانوني	الاحتياطي الاختياري
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
182	50
16	16
198	66
15	15
في 31 ديسمبر 2024	81

أ) الاحتياطي النظامي

وفقاً للقانون الاتحادي رقم (32) لسنة 2021 في دولة الإمارات العربية المتحدة، أنشأت الشركة الاحتياطي القانوني عن طريق اقتطاع 10% من صافي أرباح المجموعة لكل سنة. قد يتوقف هذا التخصيص بقرار من الجمعية العمومية عندما يساوي الاحتياطي 50% من رأسمال الشركة المدفوع. قد لا يتم توزيع هذا الاحتياطي على المساهمين. ومع ذلك، يمكن توزيع الاحتياطي القانوني عندما يزيد عن 50% من رأس المال المدفوع كأرباح على المساهمين في السنوات التي لا تحقق فيها الشركة ما يكفي من الأرباح الصافية.

ب) الاحتياطي الاختياري

وفقاً للنظام الأساسي للشركة، سيتم تخصيص 10% من صافي أرباح المجموعة لكل سنة إلى الاحتياطي الاختياري. يمكن للجمعية العمومية وقف التخصيص بناءً على توصية مجلس الإدارة أو عندما يصل الاحتياطي إلى 50% من رأس المال المدفوع. يتم إنفاق الاحتياطي الاختياري وفقاً لقرار من مجلس الإدارة بشأن الأمور التي تخدم مصالح الشركة.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تتمة) في 31 ديسمبر 2024

24 قروض

	2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
غير متداولة		
تسهيل قرض لأجل (أ)	–	29
تسهيل/سند قرض (ج)	172	81
	172	110
متداولة		
تسهيل قرض لأجل (أ)	28	14
تسهيل قصير الأجل (ب)	–	65
تسهيل قرض (ج)	55	63
	83	142
	255	252
إجمالي القروض		

	2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
مجموع القروض (بما في ذلك العمليات المشتركة لشركة بيرل)	255	252
ناقضًا: تسهيل قرض شركة بيرل – دون حق الرجوع على شركة دانة غاز	(227)	(144)
قروض دانة غاز	28	108

(أ) تسهيل قرض لأجل

أبرمت شركة دانة غاز ش.م.ع وشركة دانة غاز مصر ليمتد (معًا "المقترضون") اتفاقية تسهيل قرض لأجل مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ 14 أكتوبر 2020 ("تاريخ التوقيع")، لإعادة تمويل صكوك الشركة بشكل جزئي. وبلغت قيمة تسهيل القرض لأجل 90 مليون دولار أمريكي لمدة سنة واحدة بهامش مبدئي بنسبة 3% سنويًا على سعر ليبور. وتم سحب قيمة التسهيل بالكامل بتاريخ 22 أكتوبر 2020. وكان تاريخ سداد أول دفعة في الشهر السادس من تاريخ التوقيع بينما يقع تاريخ الانتهاء الأصلي بعد سنة واحدة من تاريخ التوقيع، مع خيار التمديد لمدة أربع سنوات أخرى. وخلال سنة 2021، قامت الشركة بممارسة حقها في تمديد التسهيل لمدة أربع سنوات إضافية. كما في 31 ديسمبر 2024، فإن المبلغ المستحق لسداد المبلغ الأساسي هو 28 مليون دولار أمريكي.

إن تسهيل القرض لأجل مضمون مقابل أسهم شركة دانة غاز البحر الأحمر، وشركة دانة غاز مصر ليمتد، ودانة إل إن جي فينتشرز ليمتد (بي في آي) ومقابل بعض الموجودات الأخرى في دولة الإمارات العربية المتحدة ومصر.

بموجب شروط التسهيل، يتوجب على المجموعة الامتثال لبعض التعهدات المالية وقد التزمت الشركة بجميع التعهدات المالية كما في 31 ديسمبر 2024 باستثناء نسبة تغطية خدمة الدين لشركة دانة غاز ش.م.ع ودانة غاز مصر. في ديسمبر 2024، تنازل البنك عن شرط الامتثال للتعهد المالي المتعلق بنسبة تغطية خدمة الدين لشركة دانة غاز ودانة غاز مصر حتى 31 مارس 2025.

(ب) تسهيلات القروض قصيرة الأجل

أبرمت شركة دانة غاز ش.م.ع تسهيلات قرض قصير الأجل مع أحد البنوك المحلية في دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ 20 مارس 2023. تبلغ قيمة التسهيلات قصيرة الأجل 65 مليون دولار أمريكي لفترة 10 أشهر ("الدة")، ونستحق في 31 ديسمبر 2023. تم سحب التسهيلات بالكامل في 25 أبريل 2023.

في 6 فبراير، وقعت الشركة على الملحق رقم 1 لاتفاقية القرض الأصلية، لزيادة قيمة تسهيل القرض بمبلغ 5 مليون دولار أمريكي من 65 مليون دولار أمريكي إلى 70 مليون دولار أمريكي، ويستحق في 30 سبتمبر 2024. وخلال السنة، سددت الشركة مبلغ 70 مليون دولار أمريكي بالكامل مقابل التسهيل.

(ج) تسهيل قرض – شركة بيرل للبترول

وقعت شركة بيرل منذ 18 سبتمبر 2018 عدة تسهيلات تمويلية بدون حق الرجوع (لمساهميها بما في ذلك دانة غاز) مع أحد البنوك المحلية في دولة الإمارات العربية المتحدة بقيمة اسمية إجمالية تبلغ 335 مليون دولار. في 31 ديسمبر 2024، تم سداد كافة المبالغ المستحقة بموجب هذه التسهيلات.

في 17 يوليو 2024، وقعت بيرل اتفاقية تسهيل بقيمة 125 مليون دولار (لمساهميها بما في ذلك دانة غاز) مع بنك محلي في دولة الإمارات العربية المتحدة مع تاريخ سداد نهائي في 30 سبتمبر 2025 لتمويل احتياجات رأس المال العامل المحددة والنفقات الرأس مالية المطلوبة لاستكمال بناء منشأة معالجة الغاز الجديدة بقدرة 250 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم والتي تقع في حقل غاز خور مور. كما في 31 ديسمبر 2024، بلغ المبلغ المستحق بموجب التسهيل 105 مليون دولار (حصة دانة غاز – 36.75 مليون دولار أمريكي) وتم تصنيفه كمطلوبات متداولة.

وقعت شركة بيرل بتاريخ 7 سبتمبر 2021 تسهيل قرض لأجل بمبلغ 250 مليون دولار أمريكي مع شركة تمويل التغبة الدولية الأمريكية مع تاريخ سداد نهائي في 17 يوليو 2028 لتمويل إنشاء وتطوير وتشغيل منشأة جديدة لمعالجة الغاز بطاقة استيعابية تبلغ 250 مليون قدم مكعب من الغاز يوميًا والبنية التحتية المرتبطة الواقعة في حقل غاز خور مور. إن التسهيل له فترة سماح مدتها 2.5 سنة ويُستحق السداد على ثمانية عشر قسط ربع سنوي متساوي، ويُستحق سداد أول دفعة بتاريخ 17 أبريل 2024. في 31 ديسمبر 2024. بلغ إجمالي المبلغ المستحق بموجب التسهيل 208.33 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز – 72.9 مليون دولار أمريكي). إن مبلغ السداد بموجب التسهيل 55.56 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز – 19.4 مليون دولار أمريكي) والتي تستحق في 31 ديسمبر 2025 وتم تصنيفها كمطلوبات متداولة بينما تم تصنيف مبلغ الرصيد البالغ 152.78 مليون دولار (حصة دانة غاز – 53.5 مليون دولار أمريكي) كمطلوبات غير متداولة.

أصدرت شركة بيرل سندات مضمونة أولى بقيمة 350 مليون دولار ("السندات") في 14 نوفمبر 2024 مع تاريخ سداد نهائي في 15 مايو 2028 والتي تم تصنيفها كمطلوبات غير متداولة. سيتم استخدام صافي العائدات من السندات بشكل رئيسي في تمويل تكاليف تطوير بيرل

وقد وافقت شركة بيرل على تقديم ضمان مكافئ إلى المقترضين عن طريق التنازل عن الإيرادات والتأمين عقود الإنشاء الرئيسية والرهن علي الإيرادات / خدمة الدين / حساب احتياطي خدمة الدين والرهن المسجل على بعض مرافق الإنتاج القائمة لدى شركة بيرل في كردستان، والرهن المسجل على المنشأة الجديدة لمعالجة الغاز بطاقة إنتاجية تبلغ 250 مليون قدم مكعب من الغاز يوميًا بمجرد أن يتم تشغيل المنشأة بكامل طاقتها الإنتاجية. إن هذا القبول لا يمنح الحق بالرجوع على شركة دانة غاز.

تم إدراج القروض تحت المطلوبات غير المتداولة بعد خصم تكاليف المعاملة ويتم إدراجها بالتكلفة المطفأة كما في 31 ديسمبر 2024.

تخضع منشآت بيرل بشكل مجقع للتعهدات المالية التالية:

- نسبة الدين إلى الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك: الحفاظ على نسبة إجمالي الدين إلى الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بما لا يزيد عن 4.0 إلى 1
- نسبة طول الاحتياطي: الحفاظ على نسبة لا تقل عن 20% (احتياطيات 2P الأخيرة / احتياطيات 2P في مايو 2019)
- نسبة تغطية خدمة الدين التاريخية: الحفاظ على 1.5 إلى 1 أو أعلى
- نسبة تغطية خدمة الدين المتوقعة (المعرفة على أنها (التدفق النقدي التشغيلي للأجل الطويل – رأس مال صيانة الأجل الطويل) / خدمة الدين المتوقعة لمدة 12 شهرًا): الحفاظ على 1.5 إلى 1 أو أعلى
- نسبة التشغيل الحالية (المعرفة على أنها (الأصول المتداولة – المبالغ المحتفظ بها في حسابات احتياطي خدمة الدين) / (المطلوبات المتداولة – خدمة الدين)): الحفاظ على 1.5 إلى 1 أو أعلى
- نسبة حقوق الملكية الدفترية (المعرفة على أنها حقوق ملكية المساهمين / إجمالي الموجودات): الحفاظ على 40% أو أعلى
- السيولة (المعرفة بأنها النقد والودائع المصرفية ناقضًا المبالغ المحتفظ بها في حسابات احتياطي خدمة الدين المحددة): الحفاظ على ما لا يقل عن 70 مليون دولار (في جميع الأوقات)

يتم اختبار جميع التعهدات المالية في نهاية كل ربع سنة وليس لدى شركة بيرل أي مؤشر على أنها ستواجه صعوبة في الامتثال للتعهدات المالية المذكورة أعلاه. تتوقع شركة بيرل أن تستمر أرضدة الذمم المدينة المتأخرة في الانخفاض، وبالتالي فإن الحدّث الهام فيما يتعلق بعدم السداد الناجم عن رصيد الذمم المدينة المتأخرة إما سيتم علاجه قبل انتهاء صلاحية الإعفاء الذي تم الحصول عليه من المقرض في 31 مارس 2025 أو سيتم تمديد الإعفاء من قبل شركة تمويل التغبة الدولية الأمريكية قبل تاريخ انتهاء الصلاحية.

25 الخصصات

	2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
غير متداولة		
التزام سحب الموجودات من الخدمة (أ)	15	15
مكافأة نهاية الخدمة للموظفين (ب)	4	4
	19	19

(أ) يعتمد مخصص سحب الموجودات من الخدمة على أفضل تقدير لشركة دانة غاز مصر للمصاريف المطلوبة لتسوية الالتزام في نهاية عمر الحقل في مصر.

(ب) يمثل مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين القيمة الحالية للالتزامات تجاه الموظفين وفقاً لقانون العمل الإماراتي. تم تثبيت مخصص إضافي خلال السنة بمبلغ 0.7 مليون دولار أمريكي كمصروف، وتم استخدام مبلغ 0.7 مليون دولار أمريكي.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2024

26 الدائنون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
23	22
102	111
10	8
1	1
16	12
152	154

فيما يلي تصنيف الدائنين التجاريين والمبالغ المستحقة الدفع بين المطلوبات غير المتداولة والمطلوبات المتداولة:

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
82	97
70	57
152	154

(أ) يمثل الفائدة المستحقة على شركة بيرل على عقد الهندسة والمشتريات والبناء مع إنيرفليكس بمبلغ 10 ملايين دولار أمريكي (حصة دانة غاز 35%)، وهي تكلفة التمويل الضمنية.

(ب) يشمل الجزء غير المتداول من عقد الهندسة والشراء والبناء (صافي مبلغ 9 مليون دولار (حصة دانة غاز 35%) قابل للاسترداد من إنيرفليكس) فيما يتعلق بقيمة العمل المنجز بقيمة 59.6 مليون دولار (حصة دانة غاز 35%) والجزء غير المتداول من تكلفة التمويل الضمنية بمبلغ 10 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز 35%).

27 التزامات

شركة بيرل للبترول

كما في 31 ديسمبر 2024، كان لدى شركة بيرل التزامات رأسمالية بمبلغ 92 مليون دولار أمريكي تقريباً (حصة دانة غاز: 32 مليون دولار أمريكي) – (2023 – 98 مليون دولار أمريكي – حصة دانة غاز: 34 مليون دولار أمريكي)، والتي تتضمن بشكلي رئيسي الالتزام فيما يتعلق بتطوير محطة معالجة الغاز في حقل خور مور بطاقة إنتاجية تبلغ 250 مليون قدم مكعب من الغاز يوميا ومشروع خور مور إنتيرم كومريسور سولوشن.

مصر

في 23 ديسمبر 2024، وقعت شركة دانة غاز مصر اتفاقية امتياز جديدة مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) لدمج 13 عقد تطوير الحالية بموجب الامتيازات الثلاثة. وفي إطار الاتفاقية، تلتزم دانة غاز بإنفاق مبلغ لا يقل عن 28 مليون دولار في أنشطة الاستكشاف والتطوير قبل 31 ديسمبر 2026. يخضع إجمالي الإنفاق حتى 31 ديسمبر 2024 والبالغ 13 مليون دولار لمراجعة وموافقة الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية. بالإضافة إلى ذلك، حصلت دانة غاز أيضًا على مساحة استكشاف إضافية تبلغ 297.4 كيلومتر مربع حول منطقة عقد التنحية. تلتزم شركة دانة غاز بحفر 3 آبار استكشافية بتكلفة لا تقل عن 15 مليون دولار أمريكي خلال فترة الاستكشاف الأولى التي تنتهي في 31 ديسمبر 2025.

28 إفصاحات الأطراف ذات العلاقة

يوفر الإيضاح 1 معلومات حول هيكل المجموعة، بما في ذلك تفاصيل الشركات التابعة والترتيبات المشتركة.

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
1	1
2	3
1	1

تتعلق رسوم خدمات الإدارة للترتيبات المشتركة والمساهم الرئيسي بالتكلفة الفعلية التي تم احتسابها فيما يتعلق بالمدة الزمنية التي استغرقها موظفو دانة غاز بأنشطة العمليات المشتركة والوقت الذي استغرقه موظفو المساهم الرئيسي في أنشطة تتعلق بدانة غاز.

الإيرادات المتعلقة برسوم سعة خط الأنابيب تم إصدار فاتورة لها من قبل الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة إلى شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (المشروع المشترك) حيث تمتلك المجموعة حصة قدرها 35%.

تعويضات موظفي الإدارة العليا

إن تعويضات أعضاء الإدارة العليا خلال السنة كانت كما يلي:

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
4	4
4	4

29 توزيعات أرباح

في اجتماع الجمعية العمومية السنوي للشركة المنعقد بتاريخ 26 أبريل 2023، وافق مساهمو الشركة على توزيعات أرباح نقدية نهائية بقيمة 4.5 فلس للسهم مدفوعين في مايو 2023.

30 أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية

عوامل المخاطر المالية

تتألف المطلوبات المالية الرئيسية الخاصة بالمجموعة من القروض والذمم الدائنة التجارية والأخرى. إن الهدف الرئيسي من هذه المطلوبات المالية هو تأمين التمويل لعمليات المجموعة. يوجد لدى المجموعة موجودات مالية متنوعة مثل الذمم المدينة التجارية والنقد والودائع قصيرة الأجل التي تنتج مباشرة من العمليات.

إن المخاطر الرئيسية الناتجة من الأدوات المالية الخاصة بالمجموعة هي مخاطر العملات الأجنبية ومخاطر سعر الفائدة ومخاطر أسعار الأسهم ومخاطر الائتمان ومخاطر السيولة.

يتحمل مجلس الإدارة المسؤولية الكاملة لإنشاء ومراقبة إطار عمل إدارة مخاطر المجموعة. إن الإدارة العليا للمجموعة مسؤولة عن تطوير ومراقبة سياسات إدارة المخاطر وتقديم تقارير منتظمة إلى مجلس الإدارة عن أنشطتها.

يقوم مجلس الإدارة بالمراجعة والموافقة على السياسات لإدارة كل من هذه المخاطر والموافقة عليها وهي ملخصة أدناه.

(أ) مخاطر العملات الأجنبية

تتعرض المجموعة لمخاطر عملات أجنبية فيما يتعلق برصيدها بالجنيه المصري المحتفظ به لدى بنوك محلية في مصر والذمم الدائنة بالجنيه المصري البالغة 5 مليون دولار أمريكي.

في 31 ديسمبر 2024، إذا انخفض/ارتفع الجنيه المصري بنسبة 10% مقابل الدولار الأمريكي، مع بقاء كافة المتغيرات الأخرى ثابتة، سيكون إجمالي الأرباح الشاملة للسنة أعلى/أقل من 0.5 مليون دولار أمريكي (2023 – 0.6 مليون دولار أمريكي)، كنتيجة لأرباح/خسائر صرف العملات الأجنبية من تحويل الجنيه المصري المصنفة به الأرصدة لدى البنوك.

(ب) مخاطر معدلات الفائدة

تتعرض المجموعة بالحد الأدنى لمخاطر معدلات الفائدة على الودائع البنكية، حيث أن كل الودائع لأجل كما في تاريخ إعداد التقارير المالية لها معدلات فائدة ثابتة. تتعرض المجموعة لمخاطر معدلات الفائدة على حصتها في قروض شركة بيرل وعلى تسهيل القرض لأجل الخاص بها. ولو انخفض/ ارتفع معدل الفائدة بنسبة 10%، مع بقاء كافة المتغيرات الأخرى ثابتة، انخفض /لارتفع إجمالي (الخسائر الشاملة)/ الأرباح الشاملة للسنة بمبلغ 1.2 مليون دولار أمريكي (2023 – 1.3 مليون دولار أمريكي).

(ج) مخاطر الأسعار

تتعرض المجموعة إلى مخاطر أسعار السلع (سعر النفط)، ولكن هذه المخاطر قد يتم تخفيفها بشكل جزئي من خلال اتفاقية الأسعار الثابتة على المدى الطويل لبيع الغاز الطبيعي والتي تشكل حوالي 58% (2023 – 47%) من إجمالي إيرادات المجموعة. في 31 ديسمبر 2024، إذا زاد / انخفض متوسط سعر النفط للسنة بنسبة 10% مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة، سيريد / يقل إجمالي الأرباح الشاملة للمجموعة للسنة بمبلغ 16 مليون دولار أمريكي (2023 – 18 مليون دولار أمريكي).

(د) مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان هي المخاطر التي يفشل فيها الطرف المقابل في الوفاء بالتزاماته بموجب أداة مالية أو عقد عميل والتسبب في خسارة مالية للطرف الآخر. تتعرض المجموعة لمخاطر الائتمان عن الذمم المدينة التجارية والأرصدة البنكية. تتم إدارة مخاطر الائتمان على مستوى المجموعة. تعتبر الذمم المدينة التجارية للمجموعة ذات مخاطر ائتمان منخفضة. تتم مراقبة التصنيفات الائتمانية للأطراف المقابلة لتحديد أي تدهور في التصنيف الائتماني.

(1) الدينون التجاريون

تنتج الذمم المدينة التجارية من عملياتها في كل من إقليم كردستان العراق ومصر (67 مليون دولار أمريكي 78 مليون دولار أمريكي، على التوالي (2023 – 103 مليون دولار أمريكي و48 مليون دولار أمريكي، على التوالي). يتم تحليل متطلبات الانخفاض في القيمة بتاريخ إعداد التقرير المالي على أساس فردي للعملاء الرئيسيين (البنشآت الحكومية). وتعدّد الحاسبة على البيانات السابقة الفعلية ووضع العميل. إن التعرض بالحد الأقصى لمخاطر الائتمان بتاريخ إعداد التقرير المالي هو المبلغ المدرج كما تم شرحه في الإيضاح رقم 20.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2024

30 أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية (تمة)

(د) مخاطر الائتان (تمة)

(2) الأرضدة البنكية

يتم إدارة المخاطر الائتمانية من الأرضدة لدى البنوك من قبل خزينة المجموعة وفقاً لسياسة المجموعة. تتم الموافقة على استثمار فائض الأموال فقط مع الأطراف المقابلة من قبل مجلس إدارة المجموعة. تودع الأرضدة البنكية لدى بنوك تتمتع بتصنيف ائتماني بدرجة استثمار. إن تعرض المجموعة بالحد الأقصى لمخاطر الائتان بخصوص الأرضدة البنكية كما في 31 ديسمبر 2024 هو البالغ المدرج كما تم شرحه في الإيضاح رقم 21.

(هـ) مخاطر السيولة

إن هدف المجموعة هو المحافظة على توازن ما بين استمرارية التمويل والبرونة من خلال استخدام القروض والذمم الدائنة التجارية والأخرى. يلخص الجدول أدناه استحقاق المطلوبات المالية الخاصة بالمجموعة في 31 ديسمبر استناداً إلى الدفعات التعاقدية غير المخصومة:

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

أقل من شهر واحد مليون دولار أمريكي	أقل من سنة واحدة مليون دولار أمريكي	من 1 إلى 5 سنوات مليون دولار أمريكي	أكثر من 5 سنوات مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
5	104	222	–	331
18	51	83	–	152
23	155	305	–	483

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023

أقل من شهر واحد مليون دولار أمريكي	أقل من سنة واحدة مليون دولار أمريكي	من 1 إلى 5 سنوات مليون دولار أمريكي	أكثر من 5 سنوات مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
1	166	127	–	294
15	69	70	–	154
16	235	197	–	448

إدارة رأس المال

إن الهدف الرئيسي من إدارة رأس مال المجموعة هو ضمان احتفاظ المجموعة بمعدل رأسمالي جيد من أجل دعم أعمال المجموعة وزيادة قيمة حقوق المساهمين لأقصى حد ممكن.

تقوم المجموعة بإدارة هيكل رأس المال لديها وإجراء التعديلات عليه في ضوء التغيرات في الأوضاع الاقتصادية. لم يتم إجراء أي تغييرات في الأهداف أو السياسات أو العمليات خلال السنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2024 و31 ديسمبر 2023. يتألف هيكل رأسمال المجموعة من رأس المال المصدر والأرباح غير الموزعة والاحتياطيات الأخرى العائدة إلى حاملي أسهم الشركة الأم وتم قياسه بمبلغ 2,522 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2024 (2023 – 2,371 مليون دولار أمريكي).

تسوية صافي الدين

يتضمن هذا القسم تحليلاً لصافي الدين والحركات في صافي الدين لكل سنة من السنوات المعروضة.

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
317	131
(255)	(252)
62	(121)

مليون دولار أمريكي	قروض مليون دولار أمريكي	نقد مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
(216)	151	(65)	
(36)	(20)	(56)	
(252)	131	(121)	
(3)	186	183	
(255)	317	62	

كانت نسبة المديونية كما في 31 ديسمبر 2024 و31 ديسمبر 2023 كما يلي:

2024 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي
62	(121)
2,522	2,371
–	5.1%

صافي النقد/(الدين)

إجمالي حقوق الملكية

نسبة صافي الدين إلى حقوق الملكية

تم الإفصاح عن التعهدات المالية فيما يتعلق بالقروض في الإيضاح 24.

31 تقدير القيمة العادلة

فيما يلي أدناه مقارنة حسب فئة القيم الدفترية والقيم العادلة لجميع الأدوات المالية للمجموعة المدرجة في البيانات المالية:

القيمة العادلة 2023 مليون دولار أمريكي	القيمة الدفترية 2023 مليون دولار أمريكي	القيمة العادلة 2024 مليون دولار أمريكي	المستوي الأول مليون دولار أمريكي
		207	207
209	209	80	80
94	94	317	317
131	131		
		255	255
252	252	154	154

الموجودات المالية

ذمم مدينة تجارية وأخرى (باستثناء المدفوعة مقدماً)

موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

نقد وودائع قصيرة الأجل

المطلوبات المالية

قروض

ذمم دائنة تجارية ومستحققات

يتم تحديد القيمة العادلة للقروض على أنها القيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية المخصومة باستخدام معدل الخصم القائم على السوق. لا تختلف القيمة العادلة جوهرياً عن قيمتها الدفترية.

يستعرض الجدول أدناه تحليلاً للأدوات المالية المدرجة بالقيمة العادلة باستخدام طريقة التقييم. وفيما يلي مستويات التقييم المختلفة:

- الأسعار المعلنة (غير المعدلة) في الأسواق النشطة للموجودات أو المطلوبات المتطابقة (المستوى الأول).
- المعطيات الأخرى بخلاف الأسعار المعلنة الدرجة ضمن المستوى 1 التي تعتبر جديرة بالملاحظة بالنسبة للأصل أو الالتزام، سواءً كانت مباشرة (وهي الأسعار) أو غير مباشرة (وهي المسعدة من الأسعار) (المستوى الثاني).
- المعطيات الخاصة بالأصل أو الالتزام التي لا تستند إلى بيانات السوق الجديرة بالملاحظة (وهي المعطيات غير الجديرة بالملاحظة) (المستوى الثالث).

يتم تحديد تقييم العقارات الاستثمارية بالاستناد إلى معاملات السوق المقارنة.

يعرض الجدول التالي موجودات المجموعة المقاسة بالقيمة العادلة بتاريخ 31 ديسمبر 2024:

المستوي الأول مليون دولار أمريكي	المستوي الثاني مليون دولار أمريكي	المستوي الثالث مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
–	–	80	80
–	21	–	21
–	21	80	101

الموجودات

موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

عقارات استثمارية

المجموع

يعرض الجدول التالي موجودات المجموعة المقاسة بالقيمة العادلة بتاريخ 31 ديسمبر 2023 :

المستوي الأول مليون دولار أمريكي	المستوي الثاني مليون دولار أمريكي	المستوي الثالث مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
–	–	94	94
–	20	–	20
–	20	94	114

الموجودات

موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

عقارات استثمارية

المجموع

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2024

31 تقدير القيمة العادلة (تمة)

لم تكن هناك أي تحويلات بين المستوى الأول والمستوى الثاني خلال السنتين 2024 و2023.

يتم تحديد القيمة العادلة للأدوات المالية غير المتداولة في الأسواق النشطة باستخدام أساليب التقييم. تعمل هذه الأساليب على تحقيق الاستفادة القصوى من معطيات السوق المتاحة الجديرة بالملاحظة وتعتمد على أقل قدر ممكن من التقديرات الموضوعة من قبل المنشأة. إذا كانت جميع المعطيات الهامة المطلوبة لقياس القيمة العادلة للأداة معطيات جديرة بالملاحظة، فإنه يتم إدراج هذه الأدوات ضمن المستوى الثاني. ليس هناك حركات هامة فيما يتعلق بهذه الموجودات المالية المقاسة بالقيمة العادلة باستخدام مدخلات وفقاً للمستوى 3 معايير القياس.

32 المساهمات الاجتماعية

في إطار مبادرات المسؤولية الاجتماعية للمؤسسات، أنفقت المجموعة مبلغ 680,000 دولار أمريكي (2023 – 1,220,750 دولار أمريكي) خلال السنة.

ملاحظات



دانة غاز
DANA GAS

شركة دانة غاز ش.م.ع.
ص.ب 2011
الشارقة
الشارقة، الإمارات العربية المتحدة
الهاتف: +971 6(0) 556 9444
البريد الإلكتروني: ir@danagas.com

www.danagas.com