

دانة غاز ش.م.ع.
التقرير المتكامل 2023



دانة غاز
DANAGAS

أداءً نوعي



المحتويات

2	نظرة عامة	92	العمل بمسؤولية
2	مقدمة	94	الحفاظ على قوانا العاملة وأصولنا
3	عن شركة دانة غاز	96	حماية الأشخاص
4	رسالة رئيس مجلس الإدارة	102	حماية حقوق الإنسان
6	رسالة الرئيس التنفيذي	104	استقطاب القوى العاملة والاحتفاظ بها وتطويرها
10	نظرة عامة على أسواق الطاقة	108	المساهمة في القيمة الوطنية
14	أعمال الشركة	110	تحسين المجتمعات المحلية
16	الأداء التشغيلي - إقليم كردستان العراق	114	الاستثمار في المجتمع
20	الأداء التشغيلي - مصر	118	البيانات المالية
22	الأداء التشغيلي - الإمارات العربية المتحدة	120	تقرير مجلس الإدارة
24	المراجعة المالية	123	تقرير مدقي الحسابات المستقلين
28	إدارة المخاطر	128	بيان الدخل المجمع
32	موظفونا	129	بيان الدخل الشامل المجمع
34	تقرير الحوكمة	130	بيان المركز المالي المجمع
68	الاستدامة	131	بيان التدفقات النقدية المجمع
70	الحوكمة الفعالة في دانة غاز	132	بيان التغييرات في حقوق الملكية المجمع
73	الاستدامة في دانة غاز	133	إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة
80	الأداء بمسؤولية		
82	قضايا الطاقة		
88	إدارة الأثر البيئي		



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

وتملك دانة غاز حالياً أصولاً في مجالات التنقيب عن الغاز وإنتاجه ونقله في دولة الإمارات العربية المتحدة وجمهورية مصر العربية وإقليم كردستان العراق بمعدل إنتاج يقارب 60,000 برميل نفط مكافئ يومياً.

في ظل احتياطيات 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.

لمحة عن أداء الشركة

**الأرباح قبل الفوائد والضرائب
والاستهلاك والإطفاء**
2022: 332 مليون دولار أمريكي

257 مليون دولار أمريكي

الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة*
2022: 1,130 مليون برميل نفط مكافئ

1,121 مليون برميل نفط مكافئ
*حسب آخر تقارير الاحتياطيات

الإنتاج
2022: 60.2 ألف برميل نفط مكافئ

58.7 ألف برميل نفط مكافئ

الدفعات النقدية المستلمة
2022: 318 مليون دولار أمريكي

238 مليون دولار أمريكي

صافي الأرباح
2022: 182 مليون دولار أمريكي

160 مليون دولار أمريكي

إجمالي الإيرادات
2022: 529 مليون دولار أمريكي

423 مليون دولار أمريكي

الرصيد النقدي
2022: 151 مليون دولار أمريكي

131 مليون دولار أمريكي

عن شركة دانة غاز

أكبر شركة خاصة في قطاع الغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط

رؤيتنا

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

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 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 علمية 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 في كل 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.

القيمة السوقية

كما في 31 ديسمبر 2023

5.5 مليار درهم

المعدل اليومي لإنتاج الغاز في 2023

270 مليون قدم مكعب

المعدل اليومي لإنتاج المكثفات في 2023

7,530 برميل

المعدل اليومي لإنتاج الغاز البترولي

المسال في 2023

533 مليون طن

الموظفون بدوام كامل

في مصر وإقليم كردستان العراق ودولة الإمارات العربية.*

86 موظف

* تشكل السيدات نسبة 22% منهم

عدد الجنسيات

(ضمن الموظفين بدوام كامل)

13 جنسية

رسالة رئيس مجلس الإدارة

في عام 2023، واصلت دانة غاز الاستفادة من نموذج أعمالها المرن والفعال والمنخفض التكلفة لتضيف إلى سجلها الحافل بالإنجازات عامًا آخر من الأدائين التشغيلي والمالي القويين.

حميد ضياء جعفر
رئيس مجلس الإدارة.



الإنتاج السنوي

21.4 مليون برميل نפט مكافئ

صافي الأرباح

160 مليون دولار أمريكي

الزيادة في القدرة الإنتاجية في إقليم كردستان العراق

250 مليون قدم مكعب

بناءً على ربحيتنا القوية في عام 2023، نبدى تفاؤلاً كبيراً بشأن استئناف توزيع الأرباح النقدية لمساهميننا في أقرب فرصة ممكنة.

“ سنركز خلال المرحلة القادمة على تطوير أصولنا عالية المستوى في إقليم كردستان العراق، ومضاعفة قيمة أصولنا في مصر ”

وشهدنا العام الماضي العديد من التحديات، بما في ذلك الزيادة غير المتوقعة الذمم المدينة وتأخير تحصيل المستحقات في كل من إقليم كردستان العراق ومصر، والتي تفاقت بسبب زيادة تكاليف مشروع توسعة إنتاج الغاز "خورمو 250" جزاء حالات التوقف المشار إليها أعلاه. ومع ذلك، قطعنا أشواطاً كبيرة للتعامل مع الصعوبات المتعلقة باستلام الدفعات المسحقة، ولا سيما من خلال إطلاق آلية دفع جديدة في إقليم كردستان العراق والتي مكنتنا من استلام الدفعات الشهرية الأربح الأولى في موعدها. وبناءً على ربحيتنا القوية في عام 2023، نبدى تفاؤلاً كبيراً بشأن استئناف توزيع الأرباح النقدية لمساهميننا وتعويض الوقت الضائع في أقرب فرصة ممكنة.

وسنركز خلال المرحلة القادمة على تطوير أصولنا عالية المستوى في إقليم كردستان العراق، ومضاعفة قيمة أصولنا في مصر. وملتزم أثناء ذلك باتباع ممارسات أعمال مرنة ومستدامة لدعم مساهميننا ومساعدة المجتمعات التي نعمل فيها، كما لا تزال سلامة وأمن كوادرننا العاملة أولوية قصوى بالنسبة لنا.

وأود، بالنيابة عن مجلس إدارة دانة غاز، أن أعرب عن امتناني العميق لجميع موظفي الشركة - بدءاً من فريق الإدارة التنفيذية وصولاً إلى موظفي العمليات الحيوية والفرق الميدانية - والذين لعبوا جميعهم دوراً محورياً في الحفاظ على تميزنا التشغيلي طوال السنوات الماضية بفضل سعيهم الدؤوب وتفانيهم المتواصل في أداء أعمالهم.

حميد ضياء جعفر
رئيس مجلس الإدارة

بلغ إنتاج المجموعة 58,700 برميل نפט مكافئ يومياً في عام 2023. وارتفع صافي إنتاجنا في إقليم كردستان العراق بنسبة مهمة بلغت 8% ليصل إلى 36,900 برميل نפט مكافئ يومياً. وكمشغل مشترك، حققت الشركة إنجازاً غير مسبوق من خلال الوصول لإنتاج قياسي بمقدار 520 مليون قدم مكعب قياسي يومياً من الغاز في الربع الرابع من العام. وساهم هذا الأداء التشغيلي القوي، إلى جانب انخفاض التكاليف التشغيلية والمصاريف الإدارية - بنسبة 7% و8% على التوالي - في مساعدة الشركة جزئياً على الحد من أثر انخفاض الأسعار المحققة خلال عام 2023. واستأنفت الشركة عملها في إنشاء مشروع توسعة إنتاج الغاز "خورمو 250" بعد أشهر عدة من التوقف بسبب الجائحة والاضرابات الأمنية؛ ومن المتوقع للمشروع - عند اكتماله المقرر نهاية هذا العام - أن يؤدي إلى زيادة الإنتاج بنسبة كبيرة تصل إلى 50% في عام 2024.

وفي مصر، ننتظر مصادقة مجلس النواب المصري على اتفاقية توحيد الامتيازات التي توصلنا إليها سابقاً مع الحكومة. وستسهم هذه الاتفاقية في إطالة عمر أصولنا في مصر وتعزيز قيمتها بشكل كبير.

أبدت دانة غاز خلال عام 2023 مرونة عالية وحققت أداءً مالياً قوياً مع تسجيلها صافي أرباح بقيمة 160 مليون دولار؛ وجاءت هذه الربحية القوية على الرغم من انخفاض أسعار النفط الخام التي ترتبط بها أسعار الغاز أيضاً. ومع تطلعاتنا الإيجابية، فإننا متفائلين بشأن المستقبل.

المساهمون الكرام،

في عام 2023، واصلت دانة غاز الاستفادة من نموذج أعمالها المرن والفعال والمنخفض التكلفة لتضيف إلى سجلها الحافل بالإنجازات عاماً آخر من الأداءين التشغيلي والمالي القويين. وعلى الرغم من انخفاض متوسط سعر النفط الخام (والذي يؤثر بدوره على مبيعات الغاز) والظروف العالمية غير المواتية التي ألقت بظلالها على البيئة الاقتصادية المحيطة، إلا أن إدارتنا للنفقات الرأسمالية، وانخفاض التكاليف التشغيلية، وجهودنا لتحسين الإنتاج أتاحت لنا جميعها تحقيق قيمة طويلة الأجل لمساهميننا الكرام.

بعد تقاعد رئيسنا التنفيذي الدكتور باتريك ألان وارد، والذي نود بالمناسبة أن نعرب له عن عميق امتناننا في مجلس الإدارة لخدمته الاستثنائية على مدى عقد من الزمن؛ فإنه من دواعي سرورنا أن نرحب بالسيد ريتشارد هول الذي تولى مسؤوليات منصبه الجديد رئيساً تنفيذياً للشركة في نوفمبر الماضي. ويتمتع السيد هول بخبرة غنية في قطاع الطاقة، وقدرة كبيرة على تنفيذ المشاريع واسعة النطاق، وتطوير أعمال جديدة، عدا عن فهمه العميق للتقدم التكنولوجي واستراتيجيات مواءمة الأعمال والأصول مع احتياجات المستقبل. ونتطلع إلى رؤية النتائج التي سيحققها ريتشارد فيما نواصل ابتكار وتوسيع آفاق أعمالنا، ولا سيما فيما يخص أصولنا العالمية في إقليم كردستان العراق.

رسالة الرئيس التنفيذي

لقد سررت كثيرًا بالاستقبال الحار الذي تلقيته منذ انضمامي إلى دانة غاز في نوفمبر الماضي، وأشعر بالكثير من الفخر والثقة بقدرتي على توجيه دفعة الشركة في المرحلة التالية من مسيرة نموها.

ريتشارد هول
الرئيس التنفيذي

معدل الإنتاج اليومي

58.7 ألف برميل نפט مكافئ

التكاليف التشغيلية والمصاريف العامة
والإدارية

2.98 دولار لبرميل النפט المكافئ



واصلت دانة غاز تحقيق التميز التشغيلي بالاستناد إلى نموذج أعمالها القوي الذي ساعدنا في مواجهة حالة عدم اليقين الاقتصادي

وسياهم مشروع خورمور 250 في رفع الطاقة الإنتاجية للحقل بمقدار 250 مليون قدم مكعب، وزيادة الإيرادات السنوية لدانة غاز بما لا يقل عن 150 مليون دولار

الأداء المالي

في عام 2023، حافظت دانة غاز على أدائها المالي القوي بالرغم من تقلبات السوق، حيث بلغ صافي أرباحها 160 مليون دولار بانخفاض طفيف مقارنة بربحية الشركة في عام 2022 والبالغة 182 مليون دولار. وعلى نحو مماثل، بلغت الإيرادات السنوية 423 مليون دولار مقابل 529 مليون دولار في عام 2022، ويعزى ذلك في المقام الأول إلى هبوط أسعار البيع المحققة للهيدروكربونات.

وعلى الرغم من التحديات التي واجهناها خلال العام، إلا أننا نجحنا في الحد من تأثيرها على ربحيتنا من خلال اتخاذ بعض التدابير الاستراتيجية. ومما ساهم في تحقيق ذلك زيادة الإنتاج في إقليم كردستان العراق وفعالية التدابير التي اتخذناها لخفض التكاليف، حيث استقرت النفقات التشغيلية والتكاليف العامة والإدارية دون ثلاث دولارات للبرميل الواحد، مما يضعنا في مصاف الشركات الأعلى كفاءة.

واستجابةً للتحديات التي واجهناها من ناحية تحصيل المستحقات في عام 2023، فقد بذلنا جهودًا كبيرة لإطلاق آلية دفع جديدة في إقليم كردستان العراق بحيث يتم تسديد الدفعات مباشرة لشركة "بيرل بيتروليوم" من قبل محطات توليد الكهرباء، وهي خطوة تهدف إلى تحسين آليات السداد وتسريع استرداد المستحقات غير المدفوعة.

الأداء التشغيلي

في عام 2023، حققت أصولنا الحالية أداءً قويًا على الرغم من انخفاض الإنتاج الإجمالي بنسبة 2%؛ ويعود ذلك إلى تحقيق زيادة استثنائية لإنتاج الشركة من حقل خورمور بنسبة 8% ليصل صافي إنتاجها إلى 36,900 برميل نפט مكافئ يوميًا. وجاءت هذه الزيادة بعد إنجاز مشروع إزالة الاختناقات في محطة "خورمور"، حيث وصل إنتاج الغاز اليومي جزًا ذلك إلى مستويات قياسية بمقدار 520 مليون قدم مكعب، مما ساهم في تلبية الطلب المتزايد على الغاز الطبيعي في إقليم كردستان العراق.

ويستمر التقدم في إنجاز مشروع توسعة إنتاج الغاز "خورمو 250" بعد الانتهاء من حفر ستة آبار تطويرية جديدة. وسياهم هذا المشروع، الذي من المستهدف استكماله خلال النصف الثاني من العام الحالي، في زيادة الطاقة الإنتاجية للحقل بمقدار 250 مليون قدم مكعب، وزيادة الإيرادات السنوية لدانة غاز بما لا يقل عن 150 مليون دولار. وستعمل هذه التوسعة على دعم وزيادة قدرات توليد الكهرباء المحلية في إقليم كردستان العراق.

في مصر، أدى التراجع الطبيعي في إنتاج الحقول إلى انخفاض الإنتاج بنسبة 16% ليصل إلى 21,800 برميل نפט مكافئ يوميًا في عام 2023. ومع ذلك، فإن مبادراتنا القادمة للاستكشاف والتطوير تبشر بنمو واعد، لاسيما بعد الوصول لاتفاقية جديدة مع "إيجاس" لتوحيد امتيازاتنا الحالية ضمن امتياز واحد وبشروط مالية محسنة. وسنلتزم من خلال هذه الاتفاقية بحفر إحدى عشر بئرًا استكشافيًا وتطويريًا خلال عامي 2024 و2025، وبشكل ذلك استثمارًا مستقبليًا مهمًا لنا في مصر بقيمة تقارب 100 مليون دولار أمريكي. ومنتظر الأن الحصول على الموافقة النهائية من مجلس النواب المصري على هذه الاتفاقية والمتوقعة خلال النصف الأول من عام 2024.

المساهمون الكرام،

لقد سررت كثيرًا بالاستقبال الحار الذي تلقينته منذ انضمامي إلى دانة غاز في نوفمبر الماضي، وأشعر بالكثير من الفخر والثقة بقدرتي على توجيه دفة الشركة في المرحلة التالية من مسيرة نموها.

كان عام 2023 حافلًا بالعديد من التحديات الفريدة، بما في ذلك الأحداث الجيوسياسية التي عصفت بأسواق الطاقة العالمية وعززت المخاوف بشأن أمن الطاقة. ومع ذلك، واصلت دانة غاز تحقيق التميز التشغيلي بالاستناد إلى نموذج أعمالها القوي الذي ساعدنا في مواجهة حالة عدم اليقين الاقتصادي. ومن أبرز إنجازاتنا لهذا العام زيادة إنتاجنا في إقليم كردستان العراق والخفض الاستراتيجي للتكاليف التشغيلية، مما ساهم بشكل فعال في الحد من تأثير انخفاض الأسعار، وأود بهذه المناسبة أن أثني على فرقنا الميدانية لتفانيها الراسخ وحرصها الدائم على استمرارية العمليات بمنتهى الكفاءة والأمان ودون انقطاع طوال عام 2023.

رسالة الرئيس التنفيذي (تمة)

نسبة تقليص إجمالي انبعاثات الغازات الدفيئة

7%

في فبراير 2024، ومع دخول آلية التحصيل الجديدة حيز التنفيذ، استلمت دانة غاز أول توزيعات أرباح نقدية لها من شركة "بيرل بترولسيوم" منذ نوفمبر 2022، ومع استلام الدفعات بشكل منتظم من شركة بيرل فذلك سيمكن شركة دانة غاز من استئناف توزيعات الأرباح على مساهميها. وقد علقت شركة "بيرل بترولسيوم" توزيعاتها النقدية بصورة مؤقتة وذلك نتيجة للتأخر في استلامها للدفعات ولضمان تلبية الإلتزامات الرأسمالية المتعلقة بمشروع خورمور 250، ولذلك فإن شركة بيرل لم تقم بتوزيع إي أرباح نقدية على مساهميها بما فيهم دانة غاز خلال العام الماضي. وتبقى شركة دانة غاز ملتزمة بسياسة توزيعاتها المعلنة. وبناءً على ربحيتنا في عام 2023، فإننا متفائلون باستئناف توزيعات الأرباح النقدية بصورة مستدامة فور وصولنا لمستويات السيولة النقدية التي تمكننا من ذلك.

نسبة الحد من حرق الغاز من قبل عملياتنا في مصر

32%

الالتزام بمعايير الصحة والسلامة والأمن والبيئة

تواصل "دانة غاز" التزامها بتطبيق أعلى معايير الصحة والسلامة والأمن والبيئة، لا سيما في بيئاتها التشغيلية. وعلى الرغم من التحديات الأمنية التي شهدناها خلال الآونة الأخيرة، إلا أن تعاوننا الفاعل مع السلطات المحلية ساهم في تعزيز سلامة أعضاء فريقنا والمجتمعات المحيطة بعملياتنا، حيث تم استهداف منشآتنا في خورمور في حدثين منفصلين كما أعلننا. وبحمد الله لم تقع أي إصابات أو أضرار مادية كبيرة في الأصول. واستمرت عمليات الإنتاج وأنشطة تشييد مشروع خورمور 250 كالعتاد دون انقطاع. وقد أبدى موظفو ومقاولو بيرل مرونة وتفانٍ يستحقان الثناء خلال هذه الأوقات الصعبة.

الاستدامة

تواصل الشركة تنفيذ العديد من المبادرات لتحسين إدارة الغازات الدفيئة، بما في ذلك اتخاذ تدابير متعددة لتحسين عمليات القياس، ورصد مستويات التسرب، وخفض الانبعاثات من المنشآت، حيث انخفض إجمالي انبعاثات الغازات الدفيئة بنسبة 7%، ووصلت كثافة انبعاثاتنا الكربونية المحسنة إلى 6.21 كيلو غراماً من مكافئ ثاني أكسيد الكربون لكل برميل نפט مكافئ، مما يضع دانة غاز ضمن الشركات الأفضل أداءً على مستوى صناعة النفط والغاز.

ويسعدني أننا في شركة "واسكو"، مشروعنا المشترك في مصر، قمنا بتنفيذ مشروع للحد من حرق الغاز بنسبة 32% نتيجةً لمشروع تحسين غاز الوقود/تقليل التوهج، وحققنا بذلك انخفاضاً كبيراً بنسبة 50% في حرق الغاز في منشآتنا في مصر على مدار السنوات الخمس الماضية.

كثافة انبعاثاتنا الكربونية (كغم لبرميل النفط المكافئ)

6.21

وبصفتنا أحد الموقعين على مبادرة "استهداف الانبعاثات الصفريّة لغاز الميثان"، فقد التزمنا باتباع جميع الوسائل الممكنة بهدف تجنب إطلاق غاز الميثان في الهواء أو حرقه، وإصلاح التسريبات المكتشفة مع الحفاظ على سلامة الأشخاص والعمليات. بالإضافة إلى ذلك، واصلت بيرل تعويض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون السنوية طواعية للسنة الثالثة، مما يجعلها واحدة من أولى شركات إنتاج النفط والغاز الطبيعي المحايدة للكربون في منطقة الشرق الأوسط.

وتهدف دانة غاز إلى إحداث تأثير إيجابي في المناطق التي تعمل فيها، وتصميم برامج تلبية احتياجات المجتمع المحددة. وبالتعاون مع شركائنا، واصلنا دعم مجموعة من مشاريع الاستثمارات المجتمعية المحلية.

الخاتمة

حافظت دانة غاز في عام 2023 على تميزها التشغيلي ومرونتها الكبيرة في مواجهة تقلبات أسعار النفط وحالة انعدام اليقين الاقتصادي العالمية. ويعكس صافي أرباحنا جهودنا الحثيثة التي بذلناها لزيادة الإنتاج في إقليم كردستان العراق وخفض التكاليف التشغيلية، مما يدل على التزامنا بتحسين استخدام الموارد. وعلى الرغم من الانخفاض الطفيف في الربحية مقارنةً بعام 2022 جزاء ظروف السوق الأوسع، فقد أثبت نموذج أعمالنا القوي مرونته الكبيرة. كما نعتمد العديد من التدابير بهدف المحافظة على السيولة وتعزيز مركزنا المالي وتمكيننا من مواجهة التحديات خلال السنوات القليلة المقبلة.

وبالنسبة لعام 2024، تتمتع بوضع قوي لخوض مسار إيجابي، حيث سيتمحور تركيزنا الاستراتيجي على تنفيذ مشروع خورمور 250 وتعزيز قيمة أصولنا في مصر. وينصب تركيزنا المالي على تحصيل مستحقاتنا من حكومتي إقليم كردستان العراق ومصر، وقد أبرمنا بالفعل اتفاقية رئيسية مع الأولى بهذا الخصوص. كما نلتزم بمواصلة تحقيق أهدافنا في مجال الاستدامة من خلال تقييم إمكانية تطبيق التقنيات النظيفة والذكية للأعمال.

وأخيرًا، أود أن أعرب عن خالص امتناني لمجلس إدارة دانة غاز، والمجلس الاستشاري الدولي، وموظفينا، ومستثمرينا، وجميع الأطراف المرتبطة بنا على دعمهم المستمر. ونتطلع بإذن الله لعام آخر من الأداء القوي، مدعومًا برؤيتنا المشتركة وجهودنا المتضافرة لتنمية أعمالنا وتحقيق عائد مجزي لساهميننا.

ريتشارد هول الرئيس التنفيذي



نظرة عامة على أسواق الطاقة

واصل قطاع الغاز الطبيعي المسال العالمي تحقيق نمو مستمر، فكان يبلغ كل سنة تقريبًا آفاقًا جديدة، وسجّل في ديسمبر 2023 أعلى مستوى على الإطلاق في سوق الغاز العالمي. وقد تحسّنت النظرة العامة إلى الغاز الطبيعي، إذ أصبح يتفوق على النفط والفحم من حيث اعتباره على نطاق واسع كمصدر طاقة لتغذية عملية التحول في مجال الطاقة، مما يعطي الأمل في زيادة الطلب عليه بينما تعمل الدول على تحقيق أهداف الصافي الصفري.

السوائل

كانت الصين على مدى السنوات العشر الماضية المحرك الرئيسي للطلب على الطاقة حول العالم، وخفّضت طلبها في عام 2022 في ظل إعادة فرض عمليات الإغلاق الصارمة بسبب تفشي فيروس كورونا. ثم زُفعت هذه القيود في الربع الرابع من عام 2022، وتوقّع الاقتصاد العالمي عودة سريعة للطلب من المنطقة، لكن نتيجة لارتفاع أسعار الفائدة وارتفاع مستويات الدين، واجهت الدولة صعوبة في العودة إلى معدلات نموها السابقة. وشهدت الصين في عام 2023 نموًا بنسبة 4.6% على أساس سنوي في الناتج المحلي الإجمالي، وهي نسبة أعلى قليلًا من هدف بكين البالغ 4.5% لهذه الفترة، لكن ذلك شكّل انخفاضًا ملحوظًا مقارنةً بمتوسط نمو الناتج المحلي الإجمالي الصيني الذي كان يبلغ 8.9% قبل كوفيد-19. وتجدر الإشارة إلى أن الاقتصاد الصيني يعتمد في المقام الأول على الإنتاج الصناعي وصادرات الصناعات التحويلية، وكلاهما قطاعان يشتملان الهيدروكربونات بنسبة عالية، فعندما يتباطأ النمو فيهما، كما هو الحال في الصين، ينخفض الطلب العالمي على الهيدروكربونات، مما يؤثر في الأسعار العالمية.

واستمرت الزيادة في معدل نمو إنتاج السوائل بفضل الولايات المتحدة الأمريكية التي حققت إنتاجًا قياسيًا في عام 2023، إذ بلغ متوسطه 21.9 مليون برميل نفط مكافئ يوميًا (ما يزيد بنسبة 8% عن عام 2022). وزادت إمدادات السوائل في الولايات المتحدة بنسبة 15% منذ عام 2021، وهي تشكل حاليًا نحو 22% من الاستهلاك العالمي المقدّر للسوائل. أما سبب الزيادة الكبيرة في إنتاج الولايات المتحدة، فهو تعويض التخفيضات

مع إعادة فتح الصين لاقتصادها وإزالة قيود السفر، كان من المتوقع أن يشهد عام 2023 ارتفاعًا في أسعار السلع، لكن تبين أن هذا العام شهد تقلبًا في قطاع الطاقة العالمي، إذ كانت الأسعار مخالفة للتوقعات عمومًا.

ففي بداية عام 2023، كان العالم يُنتج نحو 100 مليون برميل في اليوم من السوائل، أي ما يفوق الكمية المنتجة بداية عام 2022 بنسبة 2.4%. ولم يظهر أثر هذا الإنتاج المتزايد على الرغم من الضعف في الاقتصاد العالمي وذلك نتيجة للصراعات الجيوسياسية والتقلبات المتزايدة، بينما واصلت البنوك المركزية اعتماد سيناريو "الهبوط الناعم" للتضخم من أجل العودة إلى المعدلات المستهدفة. وحتى عام 2023، رفعت البنوك المركزية العالمية أسعار الفائدة لمعالجة التضخم المرتفع. وبعد إعادة فتح الاقتصادات وطرق التجارة العالمية بعد جائحة كوفيد-19، أفاد صندوق النقد الدولي بأن معدل التضخم العالمي بلغ 8.8% في عام 2022، وتوقّع أن يظل التضخم مرتفعًا بنسبة 6.8% في عام 2023 على الرغم من جهود البنوك المركزية. وتبقى هذه النسبة أعلى بكثير من الهدف العام البالغ 2% كمعدل للتضخم السنوي. كما يعكس هذا التضخم في الاقتصادات على توقعات صندوق النقد الدولي حول تباطؤ النمو الاقتصادي العالمي، وانخفاض نمو الناتج المحلي الإجمالي العالمي من 3.5% في عام 2022 إلى 3% في عام 2023.

الطوعية لإمدادات أوبك + التي أضيفت على عدة مراحل طوال عام 2023، من أجل تقييد العرض وزيادة أسعار السوائل العالمية إلى أكثر من 80 دولارًا للبرميل. وكانت أوبك+ قد أعلنت في يونيو 2023 أنها ستمدد فترة التخفيضات البالغة 3.7 مليون برميل يوميًا في إنتاج النفط حتى نهاية عام 2024، فيما يوازي ذلك نحو 4% من الطلب العالمي اليومي (استنادًا إلى متوسط الاستهلاك العالمي لعام 2023). كما لا بد من الإشارة إلى أنه تمت مراجعة هذا الحد من الإمدادات في نوفمبر 2023، فبلغ 2.2 مليون برميل يوميًا حتى نهاية الربع الأول من عام 2024.

حققت الولايات المتحدة وكندا والعراق نموًا في الإنتاج، لكن التخفيضات الطوعية التي اعتمدها أوبك+، بالإضافة إلى انخفاض الإمدادات العالمية للسوائل من روسيا، أديا جزئيًا إلى تخفيف أثر هذا النمو. وأدى الحظر المفروض على النفط الخام الروسي منذ 5 ديسمبر 2022 إلى تباطؤ النمو المحتمل في روسيا، لكن الدولة حافظت مع ذلك على مستويات كبيرة من الصادرات بفضل الطلب على منتجاتها من الأسواق الشرقية والأقل نموًا من الناحية الاقتصادية. فواصلت بعض الدول الكبرى، مثل الهند والصين، استيراد الخام الروسي، وإن بالسعر المخفّض جدًا والمتفق عليه دوليًا وهو 60 دولارًا للبرميل. وقد أدى هذا السعر المخفّض إلى زيادة الضغط على أسعار السوائل.



الغاز

في المقابل، لم يتم فرض أي حظر على الغاز الروسي، نظرًا إلى أهمية روسيا في إمدادات الغاز العالمية، باعتبارها ثاني أكبر دولة منتجة للغاز منذ عام 2011. مع الإشارة إلى أنها كانت الدولة الأكبر إنتاجًا قبل ذلك. وعلى الرغم من ذلك، أدت العقوبات الذاتية الأوروبية المتعلقة بخطة الاتحاد الأوروبي لتقليل الاعتماد بسرعة على الوقود الأحفوري الروسي وتسريع الانتقال الأخضر (REPowerEU) إلى انخفاض إمدادات الغاز الطبيعي الروسي إلى أوروبا بنسبة 55.6% في عام 2023 لتبلغ 28.3 مليار متر مكعب وفقًا لشركة "غازبروم". وظلت الكميات الموفرة لأوروبا من الغاز الطبيعي المسال الروسي مرتفعة للغاية، فنتج الفارق عن انخفاض تدفق الغاز عبر خطّ أنابيب "برودرهود" و"يامال" عبر أوكرانيا وبيلاروس على التوالي (مع الإشارة إلى أن الدولتين مشاركتان حاليًا في الحرب)، وعبر "نورد ستريم" (خط الأنابيب الذي تعرّض لهجوم مدمر في وقت سابق من العام).

لكن منذ ارتفاع الأسعار في عام 2022، شهد عام 2023 انخفاضًا عامًا في أسعار الغاز العالمية مع دخول الخطة الأوروبية حيز التنفيذ تدريجيًا، لا سيما من حيث قدرتها على خفض الطلب، بدلاً من إيجاد مصدر للعرض البديل. وأعيد تعزيز هذا الطلب الضعيف عبر اعتماد إجراءات من جانب العرض، إذ تم الحفاظ على زيادة كبيرة في كميات الغاز المخزنة في الاتحاد الأوروبي منذ منتصف عام 2022 حتى عام 2023.

استعدت الدول الأوروبية بشكل جيد قبل حلول فصل الشتاء في عام 2022، وكذلك شتاء عام 2023، مما أعطى الثقة في أن التداولات الفورية للغاز ستبقى عند الحد الأدنى. وكانت مستويات تخزين الغاز في أوروبا هي الأعلى على الإطلاق، إذ بلغت قدرتها 99% في نوفمبر 2023. مقارنةً بذروة عام 2022 البالغة 96%. وأدت الزيادة في احتياطات الغاز المخزن، إلى جانب الشتاء الأوروبي الذي كان أكثر دفئًا مما كان متوقعًا، إلى انخفاض الطلب من الحكومات على المزيد من إمدادات الغاز، مما أدى إلى تقليل الضغوط على أسعار الغاز العالمية من جانب الطلب.

وقّرت الولايات المتحدة الأمريكية في عام 2023 معظم احتياجات الغاز الأوروبية من خلال كميات الغاز الطبيعي المسال المتعاقد عليها، وذلك بنسبة 19% تقريبًا، بعد أن كانت نسبتها تبلغ 13.5% في عام 2022. ونتيجة القدرات الجديدة، تمكنت الولايات المتحدة من زيادة صادرات الغاز من 6.9 تريليون قدم مكعب تقريبًا في عام 2022 إلى نحو 7.5 تريليون قدم مكعب في عام 2023. وارتفعت الصادرات الأمريكية من الغاز الطبيعي المسال إلى أوروبا تحديدًا من 1.2 تريليون قدم مكعب في عام 2021 قبل الغزو الروسي إلى 2.8 تريليون قدم مكعب في عام 2023 (أي بنسبة إضافية تبلغ 227% تقريبًا).

الغاز الطبيعي المسال

واصل قطاع الغاز الطبيعي المسال العالمي تحقيق نمو مستمر، فكان يبلغ كل سنة تقريبًا أفاقًا جديدة، وسجّل في ديسمبر 2023 أعلى مستوى على الإطلاق في سوق الغاز العالمي. وقد تحسّنت النظرة العامة إلى الغاز الطبيعي، إذ أصبح يتفوق على النفط والفحم من حيث اعتباره على نطاق واسع كمصدر طاقة لتغذية عملية التحول في مجال الطاقة، مما يعطي الأمل في زيادة الطلب عليه بينما تعمل الدول على تحقيق أهداف الصافي الصفري.

على الرغم من الزيادة الملحوظة في الطلب على الغاز الطبيعي المسال، يهيمن عدد صغير من الدول على الإمدادات العالمية للغاز الطبيعي المسال. ففي المجمل، يتم إنتاج 75% من إمدادات الغاز الطبيعي المسال في العالم في أكبر 5 دول موردة هي: الولايات المتحدة الأمريكية وأستراليا وقطر وماليزيا وروسيا.

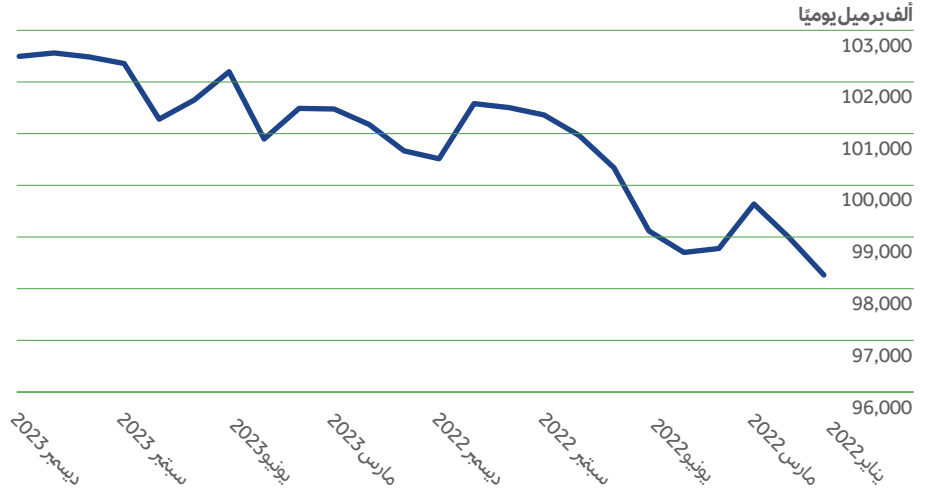
الجغرافيا السياسية

أثر الوضع الجيوسياسي مؤخرًا بشكل كبير في أسعار السوائل والغاز، وأثارت منطقة الشرق الأوسط بعض المخاوف بشأن انقطاع الإمدادات. ويخشى المستثمرون من إمكانية توسع الصراع في المنطقة. ولا بد من الإشارة إلى أن عام 2024 سيشهد تقلبات أكبر في أسعار السلع مع تطور الصراع وانخراط جهات فاعلة رئيسية أخرى فيه.

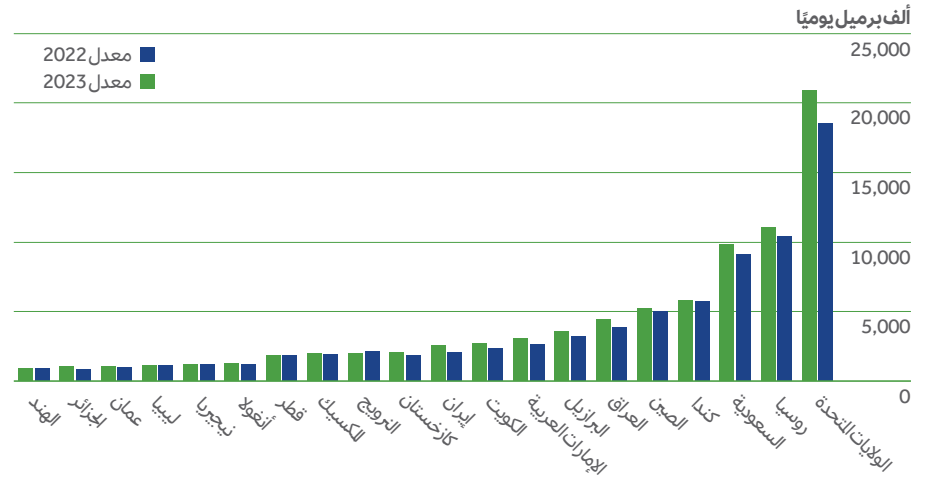
نظرة عامة على أسواق الطاقة (تمة)



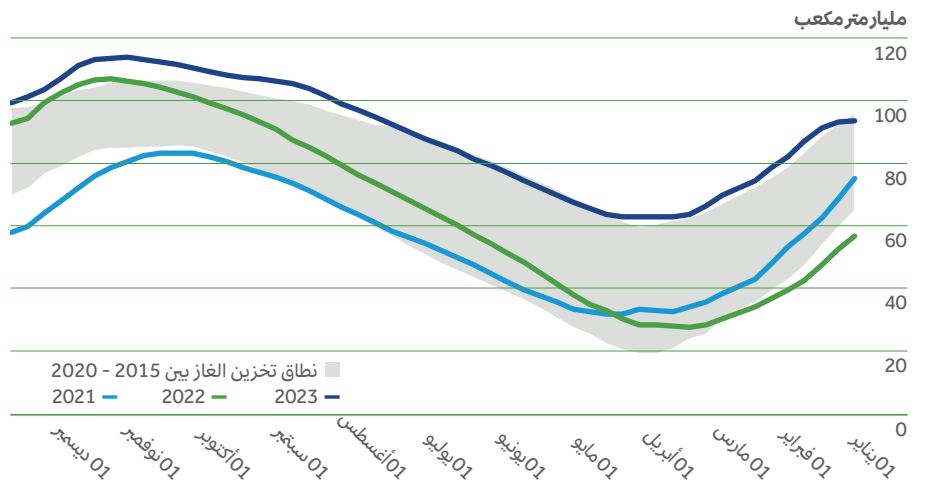
الشكل 1: الإنتاج العالمي للسوائل (المصدر: إدارة معلومات الطاقة الأمريكية)



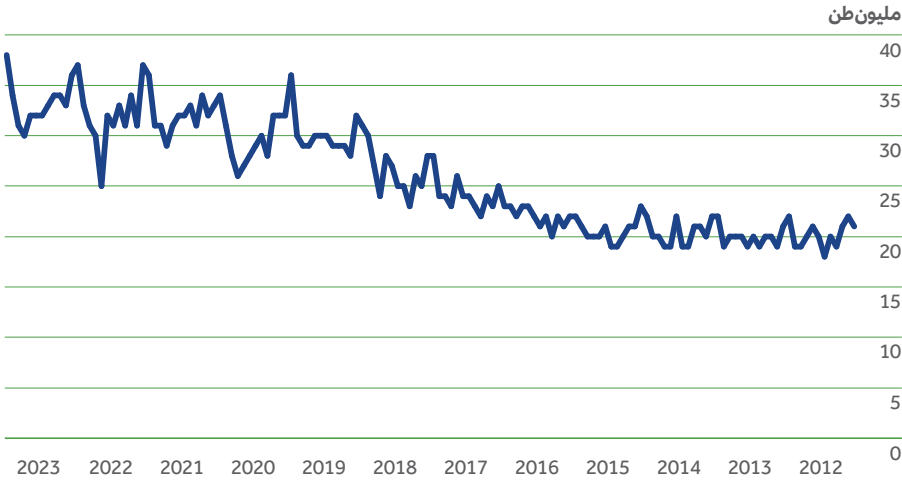
الشكل 2: أداء أكبر 20 دولة منتجة للسوائل عالميًا في عام 2023 مقارنة بالعام 2022 (المصدر: إدارة معلومات الطاقة الأمريكية)



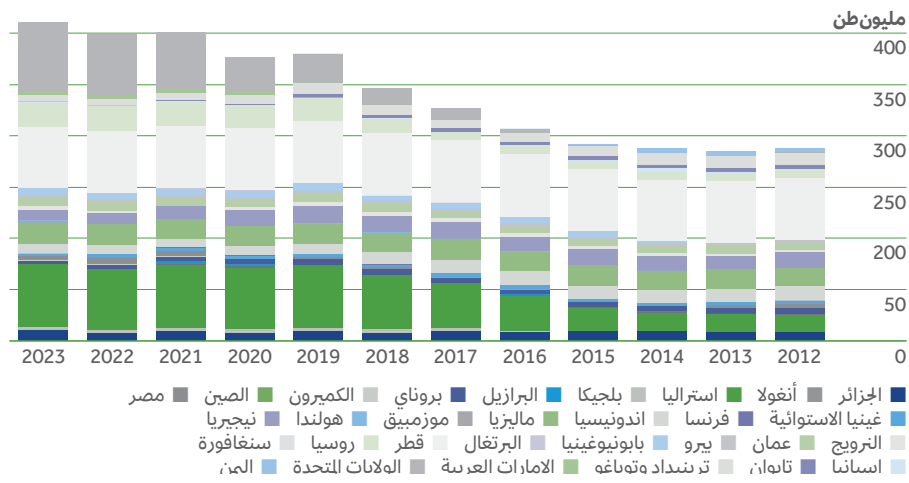
الشكل 3: مستويات تخزين الغاز في أوروبا ("أيه جي أس آي")



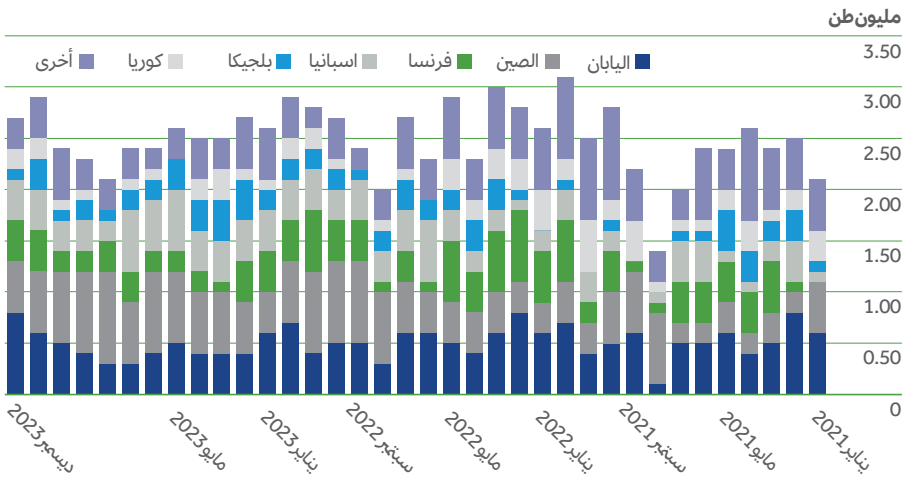
الشكل 4: الإمدادات العالمية الشهرية من الغاز الطبيعي المسال ("بلومبيرغ")



الشكل 5: الإمدادات السنوية من الغاز الطبيعي المسال ("بلومبيرغ")



الشكل 6: الصادرات الروسية من الغاز الطبيعي المسال ("بلومبيرغ")



أعمال الشركة

الصفحات

33 — 16





الأداء التشغيلي

إقليم كردستان العراق

مشروع غاز كردستان كان أول مشروع تقوم من خلاله شركة عالمية للنفط والغاز بإنتاج الغاز في إقليم كردستان العراق.



أبرز النتائج التي تم تحقيقها في عام 2023

صافي الإنتاج السنوي

13.5

مليون برميل نفط مكافئ

بزيادة نسبتها 8%

إنتاج غاز قياسي في نوفمبر

520

مليون قدم مكعب قياسي يوميًا

إتمام حفر واختبار جميع الآبار التطويرية الخاصة بمشروع خورمور 250

6 آبار

لمحة عامة

الغاز في أكتوبر 2008 من منشأة معالجة الغاز في خورمور. وفي عام 2009، تم تشكيل ائتلاف "بيزل بتروليوم" الذي ضم دانة غاز ولفظ الهلال بحصة 50٪ لكل منهما. ثم انخفضت هذه الحصة إلى 35٪ بعد انضمام شركات "أو إم في" و "إم أو إل" و "آر دبليو إي" إلى الائتلاف لاحقًا بحصة 10٪ لكل منها.

تأسس مشروع غاز كردستان في العام 2007 في إقليم كردستان العراق بموجب اتفاقية أبرمتها شركتا دانة غاز ولفظ الهلال مع حكومة الإقليم، حيث منحتهما هذه الاتفاقية حقوقًا حصرية لتقييم وتطوير وإنتاج وتسويق المواد الهيدروكربونية من حقل خور مور وجمجمال، مما أتاح للحكومة الاستفادة من إمدادات غاز مستقرة لتزويد محطات توليد الكهرباء في الإقليم. ويسهم إنتاج الغاز من منشأة خور مور وتزويده عبر خط الأنابيب، الممتد على مسافة 180 كلم، إلى محطات توليد الكهرباء في جمجمال وبازبان وأربيل، في إنتاج أكثر من 2000 ميغاواط من الكهرباء. وبعد أقل من 15 شهرًا على انطلاق المشروع، بدأ إنتاج



إقليم كردستان العراق

الإنتاج والعمليات

تتشارك دانة غاز ونفط الهلال في تشغيل منشأة خور مور نيابةً عن ائتلاف بيرل بتروليوم. وقد تعرّضت المنشأة لهجومين بالطائرات المسيّرة والصواريخ في عام 2023. ولحسن الحظ، لم يسفر هذان الهجومان عن أي إصابات ولم يلحق أي أضرار بأصولنا، فاستطعنا مواصلة العمليات الإنتاجية كالعتاد من دون انقطاع. كما تم تعزيز الإجراءات الأمنية، إذ نواصل العمل بشكل وثيق مع حكومة إقليم كردستان العراق وقوات الأمن المحلي لتعزيز الضوابط الأمنية والتدابير المتخذة لمواجهة أي طارئ.

ارتفع إنتاج بيرل بتروليوم، الذي تبلغ حصة دانة غاز فيه نسبة 35٪، في إقليم كردستان العراق بنسبة 8٪ في عام 2023 ليصل إلى 105,4 ألف برميل نفط مكافئ في اليوم (صافي 36,900 برميل نفط مكافئ في اليوم حصة دانة غاز). وتألّف هذا الإنتاج من 468 مليون قدم مكعب قياسي من الغاز في اليوم، و15,270 برميلاً في اليوم من المكثفات، و1,028 مليون طن متري من الغاز البترولي المسال يوميًا. وتم تحقيق إنتاج قياسي بلغ 520 مليون قدم مكعب قياسي يوميًا في نوفمبر 2023.

لا بد من الإشارة إلى أن مشروع غاز كردستان كان أول مشروع تقوم من خلاله شركة عالمية للنفط والغاز بإنتاج الغاز في إقليم كردستان العراق. وحتى يومنا هذا تم استهلاك كامل الغاز الذي أنتجه الائتلاف في محطات توليد الطاقة المحلية، مما ساهم في توفير الكهرباء بأسعار معقولة في الإقليم. إضافة إلى ذلك، تنتج منشأة المعالجة في خورمور سوائل الغاز الطبيعي (المكثفات أو الغاز الطبيعي المسال) والغاز البترولي المسال، والتي يتم بيعها إلى حكومة الإقليم والتجار المحليين.

في البداية كان الإنتاج يصل إلى حوالي 300 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم. وبعد إجراء عدد من التحسينات وأعمال التطوير، بما في ذلك مشروع التحويلة الذي تم الانتهاء منه في عام 2020 بالإضافة إلى مشروعين للتوسعة تم تنفيذهما في عامي 2018 و2022، تمت زيادة الطاقة الإنتاجية بأكثر من 60٪، لترتفع من 305 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم في 2018 إلى 500 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم في نهاية عام 2022. وأتاح إجراء المزيد من التحسينات المتعلقة بالتوسعة في عام 2023 تحقيق إنتاج قياسي بلغ 520 مليون قدم مكعب قياسي يوميًا في نوفمبر 2023. ويتم توفير الإنتاج الإضافي لمحطات الطاقة المحلية من أجل تلبية الطلب المتزايد على الطاقة في إقليم كردستان العراق.

ويتكون غالبية طاقم العمليات من الموظفين المحليين، حيث يمثلون أكثر من 80٪ من القوة العاملة، كما يستمر تدريب الموظفين المحليين لزيادة هذا العدد. هذا وتمتّع الشركة بتاريخ طويل من المساهمات الفاعلة في المجتمعات المحلية، بما في ذلك توفير الطاقة المحلية للمجتمعات المجاورة والعديد من البرامج الصحية والتعليمية والبنية التحتية، والتي استمرت في عام 2023.

إنتاج الغاز

465 مليون قدم مكعب يوميًا

465	2023
425	2022
420	2021

إنتاج المكثفات

15,271 برميل في اليوم

15,271	2023
14,570	2022
14,850	2021

إنتاج الغازات النفطية السائلة

1,029 طن متري يوميًا

1,029	2023
1,070	2022
1,000	2021

صافي الإنتاج

(35% من إجمالي الإنتاج)

36,900

برميل نفط مكافئ يوميًا

36,900	2023
34,300	2022
33,800	2021

الأداء التشغيلي (تمة) إقليم كردستان العراق

يهدف برنامج التوسعة الطموح الذي أطلقته الشركة في إقليم كردستان العراق إلى زيادة الإنتاج اليومي ليتجاوز مليار قدم مكعب قياسي في اليوم من الغاز و35 ألف برميل في اليوم من المكثفات.



أن استبدال وقود الديزل بالغاز لتوليد الكهرباء في إقليم كردستان العراق أدى إلى خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون بمقدار 42 مليون طن.



الاحتياطيات

خضعت الاحتياطيات الكبيرة في خور مور وجمجمال لعملية تدقيق مستقلة أجرتها شركة "جافني كلاين أند أسوشيتس" في مايو عام 2019. وقدر التقرير حصة دانه غاز من الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة من الحقلين بما يقارب 4.4 تريليون قدم مكعب من الغاز، و136 مليون برميل من المكثفات و13.3 مليون طن متري من غاز البترول المسال، مما يجعل حقلَي خورمور وجمجمال من بين أكبر حقول الغاز في العراق بأكمله، ويسلط الضوء على مكانتهما من بين الأصول عالية المستوى.

مشروع التوسعة

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

ويجري حاليًا تنفيذ المرحلة الأولى من مشروع التوسعة "خورمور 250"، ومن المتوقع إتمامها في النصف الثاني من عام 2024. وتتجاوز قيمة الاستثمارات في هذا المشروع 800 مليون دولار أمريكي. كما تم حفر الآبار التطويرية الستة في المشروع واختبارها بنجاح في عام 2023، وأظهرت معدلات تدفق مماثلة لأبار الإنتاج الحالية. ستؤدي الطاقة الإنتاجية الإضافية الناتجة عن المشروع، والبالغة 250 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم، إلى زيادة إنتاج الغاز ليصل إلى 750 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم، وستدعم هذه الطاقة الإضافية الطلب المتزايد على الغاز الطبيعي النظيف لتوليد الكهرباء في إقليم كردستان العراق.

تم توقيع اتفاقية لبيع الغاز في مارس 2019 مع وزارة الثروات الطبيعية في حكومة إقليم كردستان العراق، ستبيع شركة بيرل بتروليوم بموجبها الكميات الإضافية من الغاز لتزويد محطات الطاقة المحلية بوقود أنظف وبأسعار معقولة، ولتعزيز إمدادات الكهرباء في المنطقة.

ولا بد من الإشارة إلى أن استبدال وقود الديزل بالغاز لتوليد الكهرباء في إقليم كردستان العراق أدى إلى خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون بمقدار 42 مليون طن. وواصلت بيرل بتروليوم خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون السنوية بشكل مستهدف للسنة الثالثة على التوالي، فحافظت على مكانتها كواحدة من أوائل شركات إنتاج النفط والغاز الطبيعي المحايدة من حيث الأثر الكربوني في الشرق الأوسط.

في سبتمبر 2021، وقّعت شركة بيرل بتروليوم اتفاقية تمويل بقيمة 250 مليون دولار مع مؤسسة تمويل التنمية الدولية الأمريكية للمساعدة في تمويل مشروع التوسعة "خورمور 250". وسبق ذلك تأمين متطلبات التمويل المتبقية من خلال تسهيل مصرفي إقليمي، ومقاول الهندسة والتوريد والبناء.

وما إن يكتمل مشروع التوسعة "خورمور 250"، فإنه من المتوقع أن يضيف ما لا يقل عن 150 مليون دولار أمريكي إلى الإيرادات السنوية لشركة دانه غاز، مما يعزز بشكل كبير مشاركة الشركة وشركائها في بيرل بتروليوم في التنمية الاقتصادية في المنطقة.

هذا ويتجاوز إجمالي استثمارات شركة بيرل بتروليوم في خورمور حتى الآن 2.1 مليار دولار أمريكي، بإجمالي إنتاج تراكمي يتخطى 400 مليون برميل من النفط المكافئ من الغاز الطبيعي والسوائل. ويسهم الإمداد المستمر بالغاز لمحطات الطاقة في أربيل وجمجمال وبازبان في توفير الوقود لأكثر من 80٪ من إنتاج الكهرباء في إقليم كردستان العراق، مما أدى إلى توفير كبير في تكلفة الوقود من خلال استبدال الديزل، وهو ما انعكس بفوائد بيئية واقتصادية كبيرة على إقليم كردستان وعلى العراق ككل.

تمارس دانة غاز نشاطها في مصر عبر شركتها التابعة دانة غاز مصر منذ عام 2007.



أبرز النتائج التي تم تحقيقها في عام 2023

الإنتاج السنوي

8 ملايين برميل نفط مكافئ

تدير شركة دانة غاز مصر 14 منطقة تطوير برية في دلتا النيل ضمن 4 مناطق امتياز

لمحة عامة

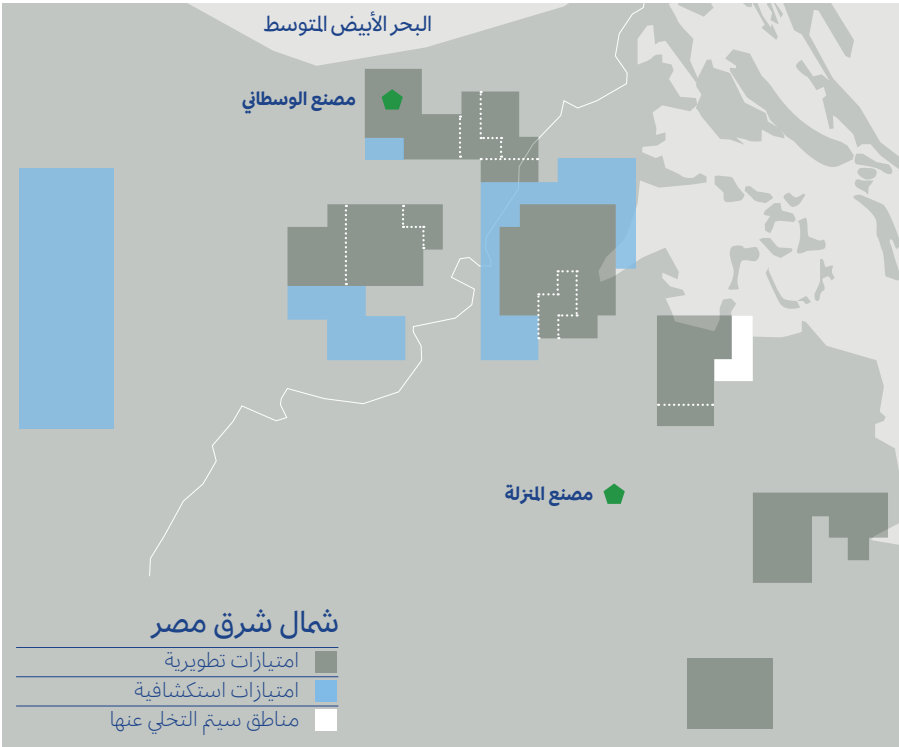
تمارس دانة غاز نشاطها في مصر عبر شركتها التابعة دانة غاز مصر منذ عام 2007، حيث ركزت على أنشطة تطوير وإنتاج الغاز الطبيعي والسوائل المصاحبة له، بما في ذلك المكثفات وغاز البترول المسال، مع الإشارة إلى أن شركة دانة غاز مصر أصبحت خامس أكبر شركة منتجة للغاز في الدولة.

تدير شركة دانة غاز مصر 14 منطقة تطوير برية في دلتا النيل ضمن 4 مناطق امتياز، جميعها بحصة تشغيلية تبلغ 100٪. ولتحسين الردود الاقتصادي والسماح بمزيد من الاستثمارات في مناطق الامتياز، أجرت دانة غاز مفاوضات مكثفة مع الشركة المصرية القابضة للغاز الطبيعي (إيجاس) من أجل مراجعة الشروط الحالية الخاصة بامتيازاتها البرية الثلاثة التي تشمل مناطق تطويرية منتجة. وسيتم التخلي عن الامتياز الرابع الذي يشمل بئرًا واحدة غير منتجة.

الاستثمارات المستقبلية

100 مليون دولار أمريكي





توحيد عقود الامتياز القائمة وشروط جديدة لعقود الامتياز

منذ نهاية عام 2021، بدأت دانة غاز مفاوضات مع شركة "إيجاس" لتوحيد عقود امتيازاتها الحالية، التي تشمل مناطق تطويرية منتجة، في عقد امتياز جديد بشروط محسنة من شأنها أن تسمح بمزيد من الاستثمارات، مما سيحقق مردودًا إيجابيًا لدانة غاز وإيجاس.

اختتمت المفاوضات بنجاح في عام 2022، ووافق مجلس إدارة إيجاس على شروط عقد الامتياز الموحد في بداية يوليو 2022. ولا تزال الاتفاقية الجديدة بحاجة إلى موافقة مجلس النواب، التي من المتوقع الحصول عليها بحلول النصف الأول من عام 2024.

ومن شأن الشروط المعدلة أن تحسن بشكل كبير المردود الاقتصادي لأنشطة الاستكشاف والتطوير المستقبلية. وفي مقابل الحصول على شروط أفضل، حددت دانة غاز عددًا من الأنشطة التطويرية والاستكشافية، التي سيكون لها مردود اقتصادي بموجب الشروط الجديدة، كما أنها ستحقق إضافة في الإنتاج والاحتياطيات وتزيد بالتالي عمر الأصول. وتشمل تلك الأنشطة حفر ستة آبار استكشافية وخمسة آبار تطويرية خلال عامي 2024 و2025. وقد بلغ إجمالي الاستثمار المخطط له والمرتبب ببرنامج العمل الخاص بالاتفاقية الجديدة حوالي 100 مليون دولار أمريكي، ومن المتوقع أن يزيد هذا الاستثمار من معدلات الإنتاج وأن يضيف 80 مليار قدم مكعب من الغاز الرطب لاحتياطيات الشركة.

الإنتاج والاستكشاف والاحتياطيات

في عام 2023، انخفض إنتاج الشركة على أساس سنوي بنسبة 16٪ إلى 21,836 برميل نفط مكافئ يوميًا، وذلك بسبب التراجع الطبيعي في إنتاج الحقول. ويتكون هذا الإنتاج من متوسط إنتاج يومي يبلغ 106 مليون قدم مكعب من الغاز و2,182 برميلًا من المكثفات و172 مليون قدم مكعب من الغاز البترولي المسال.

ونظرًا إلى الإجراءات المطوّلة اللازمة لإنهاء الاتفاق الذي تم التوصل إليه مع شركة "إيجاس" من أجل الحصول على شروط أفضل لعقد حق الامتياز، لم تقم الشركة بأي أنشطة حفر في عام 2023. كما أن الانخفاض المسجل بنسبة 16٪ يقل عن الانخفاض الطبيعي المعتاد لحقول دلتا النيل والذي يتراوح بين 20٪ إلى 30٪، ويأتي ذلك الإنجاز نتيجة الإدارة الفعالة للاحتياطيات وتحسين الإنتاج من مخزونات الآبار الموجودة.

واستنادًا إلى التقرير المستقل لتقييم الاحتياطيات، انخفضت الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة لدانة غاز مصر إلى 33.8 مليون برميل نفط مكافئ في 31 ديسمبر عام 2023، مقارنة بـ 42.1 مليون برميل نفط مكافئ في نهاية عام 2022. ونظرًا لقلة النشاط، لم يتم استبدال إنتاج عام 2023 البالغ 8.0 مليون برميل نفط مكافئ. كما حدث تعديل سلبي طفيف على احتياطيات الشركة بحوالي 0.3 مليون برميل نفط مكافئ ما يعكس أحدث التقديرات حول المقدار الأقصى لإنتاج الاحتياطيات.

كما تم إطلاق مبادرة لتسريع الإنتاج من حقل بلسم في أوائل عام 2023، مما جعل الإنتاج الإجمالي لهذا العام من العمليات المصرية يزيد بنسبة 4٪ عن الميزانية الموضوعة.

ويجري حاليًا التحضير لحملة حفر واسعة تشمل عددًا من الآبار الاستكشافية والتطويرية، من المقرر أن تبدأ في عام 2024.

إنتاج الغاز

106 مليون قدم مكعب يوميًا

2023	106
2022	125
2021	136

إنتاج المكثفات

2,182 برميل في اليوم

2023	2,182
2022	2,760
2021	3,335

إنتاج الغازات النفطية السائلة

173 طن متري يوميًا

2023	173
2022	206
2021	204

صافي الإنتاج

21,800 برميل نفط مكافئ يوميًا

2023	21,800
2022	25,900
2021	28,300

الأداء التشغيلي الإمارات العربية المتحدة

يقوم مشروع غاز الإمارات على استيراد 600 مليون قدم مكعب من الغاز الحامضي يومياً من شركة النفط الوطنية الإيرانية لنقله ومعالجته وبيعه في دولة الإمارات.



أبرز النتائج التي تم تحقيقها في عام 2023

حصة دانة غاز من الحكم الأول

608 مليون دولار أمريكي

من المتوقع إنعقاد جلسة التحكيم في أواخر عام 2024 أو مطلع عام 2025

مشروع غاز الإمارات

يقوم مشروع غاز الإمارات على استيراد 600 مليون قدم مكعب من الغاز الحامضي يومياً من شركة النفط الوطنية الإيرانية لنقله ومعالجته وبيعه في دولة الإمارات. كان من المفترض استلام الغاز من خلال المنصة البحرية الموصولة بالبنية التحتية لحقل مبارك النفطي، لنقله عبر خط أنابيب قطره 30 بوصة إلى مصنع غاز الصجعة، المملوك لشركة دانة غاز، لمعالجته من خلال استخلاص الكبريت واستخراج سوائل الغاز الطبيعي (المكثفات) لبيعها داخل دولة الإمارات. وتعود ملكية كل من منصة التسليم البحرية وخط الأنابيب للشركة المتحدة لنقل الغاز المملوكة بالكامل لدانة غاز، كما هو حال مصنع غاز الصجعة.

وتتولى شركة الهلال للغاز الطبيعي المحدودة، التي تمتلك دانة غاز حصة 35% فيها، بيع الغاز إلى المستهلكين في دولة الإمارات، وكذلك تسويق السوائل النفطية والكبريت إلى العملاء داخل المنطقة وخارجها. لكن، شركة النفط الوطنية الإيرانية لم تلتزم بتوريد الغاز عندما كان من المقرر بدء عمل المشروع في العام 2005، وذلك حسب العقد الموقع مع شركة نفط الهلال، شريك دانة غاز في المشروع. ونتيجة لذلك، خضعت اتفاقية توريد الغاز للتحكيم الدولي منذ شهر يونيو 2009. وفي العام 2014، أصدرت هيئة التحكيم قرارها لصالح شركة نفط الهلال وأقرت بصحة عقد توريد الغاز وبإخلاق شركة النفط الوطنية الإيرانية بتنود العقد ووجوب التزامها بدفع تعويضات نتيجة لذلك.



عُقدت جلسة استماع في أكتوبر 2017 للبت في حجم الأضرار ومقدار التعويضات الواجب دفعها من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية نتيجة لإخلالها بشروط العقد خلال الفترة من 2005 إلى 2014.

أصدرت هيئة التحكيم الدولية في سبتمبر من عام 2021 حكمها النهائي في قضية التحكيم الأولى، مُلزِمةً الشركة الإيرانية الوطنية للنفط بدفع تعويض مقابل الأضرار لصالح دانة غاز بمبلغ 607.5 مليون دولار أمريكي (2.23 مليار درهم

إماراتي)، والذي قيده دانة غاز على شكل ذمم مدينة مستحقة في بيان مركزها المالي. وتغطي قضية التحكيم الأولى مدة الثمانية أعوام والنصف الأولى، التي تمتد بين عام 2005 ومنتصف عام 2014، من اتفاقية بيع الغاز التي تبلغ مدتها 25 عاماً.

وقامت شركة نفط الهلال بإخطار شركة دانة غاز بأخر المستجدات المتعلقة بالإجراءات المتخذة لتنفيذ الحكم الأول على النحو الآتي:

رفضت المحكمة الإنجليزية العليا في لندن جميع طلبات الطعن المقدمة من الشركة الإيرانية الوطنية للنفط في موضوع الحكم الصادر في قضية التحكيم الأولى. كما أكدت المحاكم في دولة الإمارات العربية المتحدة والمملكة المتحدة وهولندا على هذا الحكم، وأكدت المحاكم جميع إجراءات التنفيذ والتحصيل المتعلقة بها، بما في ذلك حجز على أصول الشركة الإيرانية الوطنية للنفط في كل من المملكة المتحدة وهولندا والإمارات. ويجري أيضاً تأكيد إجراءات تنفيذ الحكم والتحصيل في بلدان أخرى بما في ذلك الولايات المتحدة الأمريكية واليونان.

ووفقاً للحكم الأول، تستمر الفائدة في التراكم بمقدار سعر الفائدة بين البنوك في دولة الإمارات لأخر 12 شهر "إيبور" + 1 نقطة مئوية، حيث يبدأ حساب هذه الفوائد بعد مرور ثلاثة أشهر من تاريخ صدور الحكم الأول إلى حين موعد السداد. وفقاً لذلك، بلغت حصة دانة غاز من هذه الفوائد 67.5 مليون دولار أمريكي مع نهاية شهر ديسمبر 2023.

وإلى جانب ذلك، تجري في الوقت الحالي عملية التحكيم الثانية للمطالبة بمبلغ أكبر بكثير مقابل السنوات الستة عشر ونصف المتبقية من العقد، وبالتحديد من 2014 وحتى 2035. وكان من المقرر عقد جلسة الاستماع النهائية في موضوع التحكيم الثاني في مارس من عام 2023، ولكن تم تأجيلها بسبب استقالة الحامين الخارجيين للشركة الإيرانية الوطنية للنفط وإعادة تشكيل هيئة التحكيم. ومن المتوقع أن يُعقد جلسة التحكيم في أواخر عام 2024 أو مطلع عام 2025، حيث من المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويضات فيما يخص موضوع التحكيم الثاني في غضون عام بعد ذلك. وتُعرب شركتنا نفط الهلال ودانة غاز عن ثقتهما بالحصول على حكم لصالحهما في جلسة التحكيم الثانية.



لمحة عامة

في عام شهد تراجعًا في الطلب على النفط والغاز، نجحت الشركة في تخطي الصعوبات الاقتصادية العالمية. وقد تحقق ذلك من خلال زيادة الإنتاج في إقليم كردستان العراق وخفض التكاليف التشغيلية، مما ساعد في التخفيف جزئيًا من تأثير انخفاض أسعار البيع المحققة.

وخلال العام، سجلت الشركة إجمالي إيرادات بمقدار 423 مليون دولار مقارنة بـ 529 مليون دولار في عام 2022، بانخفاض نسبته 20٪. ويأتي هذا الانخفاض نتيجة انخفاض الأسعار المحققة خلال العام؛ مما أدى إلى انخفاض الإيرادات بمقدار 93 مليون دولار.

أما على صعيد الأرباح، فقد سجلت الشركة صافي أرباح قدره 160 مليون دولار في عام 2023، مقارنةً بصافي أرباح قدره 182 مليون دولار. ويعود هذا الانخفاض في صافي الأرباح في المقام الأول إلى انخفاض أسعار المنتجات الهيدروكربونية، وقد حد من هذا الانخفاض ارتفاع في الإنتاج في إقليم كردستان العراق وانخفاض في تكاليف التشغيل.

انخفضت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى 257 مليون دولار مقارنةً بـ 332 مليون دولار في عام 2022.

كما بلغت السيولة النقدية للشركة 131 مليون دولار، مسجلة انخفاضًا بنسبة 13٪ مقارنةً برصيد عام 2022 البالغ 151 مليون دولار. وقد حُصِّلَت الشركة ما مجموعه 238 مليون دولار خلال العام، إذ ساهمت مصر بـ 58 مليون دولار فيما ساهم إقليم كردستان العراق بـ 180 مليون دولار. وفي خلال العام، وزعت الشركة أرباحًا بقيمة 86 مليون دولار، ما يعادل توزيع أرباح بقيمة 4.5 فلسًا للسهم الواحد عن العام 2022.

وفي 31 ديسمبر 2023، بلغت المستحقات في مصر 48 مليون دولار، بزيادة قيمتها 18 مليون دولار. وفي إقليم كردستان العراق، ارتفعت المستحقات لتصل إلى 103 ملايين دولار مقابل 64 مليون دولار في نهاية عام 2022، نتيجة للتأخر في سداد الدفعات المستحقة. وقد تم الاتفاق على آلية دفع جديدة تتضمن تحويل مدفوعات مباشرة من محطات توليد الطاقة لتسديد التزامات حكومة إقليم كردستان، إضافةً إلى وضع جدول زمني لتحصيل المستحقات السابقة.

إجمالي الإيرادات

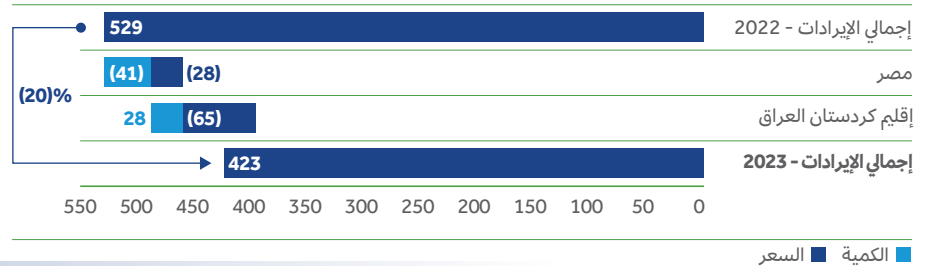
انخفض إجمالي الإيرادات بنسبة 20٪ ليصل إلى 423 مليون دولار مقارنة بـ 529 مليون دولار في عام 2022، بانخفاض مقداره 106 مليون دولار. وانخفضت أسعار البيع المحققة بنسبة 29٪ في عام 2023، مما أدى إلى تراجع في إجمالي الإيرادات بمقدار 93 مليون دولار. وأسهمت الزيادة في إنتاج الشركة في إقليم كردستان العراق بنسبة 8٪، في زيادة الإيرادات بمبلغ 28 مليون دولار، لكن قانبل ذلك انخفاض في الإنتاج في مصر بنسبة 16٪، مما أدى إلى تراجع في إجمالي الإيرادات بقيمة 41 مليون دولار. وبلغ متوسط الأسعار المحققة 51 دولارًا لبرميل المكثفات و35 دولارًا لبرميل النفط المكافئ من الغاز البترولي المسال مقارنة بـ 79 و42 دولار في عام 2022.

في عام شهد تراجعًا في الطلب على النفط والغاز، نجحت الشركة في تخطي الصعوبات الاقتصادية العالمية. وقد تحقق ذلك من خلال زيادة الإنتاج في إقليم كردستان العراق وخفض التكاليف التشغيلية، مما ساعد في التخفيف جزئيًا من تأثير انخفاض أسعار البيع المحققة.

المؤشرات المالية الرئيسية

نسبة التغيير %	التغيير مليون دولار	2022 مليون دولار	2023 مليون دولار	
(20)	(106)	529	423	إجمالي الإيرادات
(24)	(59)	249	190	إجمالي الأرباح
(12)	(22)	182	160	صافي الأرباح
(23)	(75)	332	257	الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك
(28)	(63)	225	162	التدفقات النقدية من العمليات

إجمالي الإيرادات (مليون دولار أمريكي)



واختتمت الشركة العام بمتوسط إنتاج بلغ 58,700 برميل نفط مكافئ يوميًا، بانخفاض طفيف بنسبة 2% مقارنة بإنتاج العام الماضي الذي بلغ 60,200 برميل نفط مكافئ يوميًا. وتم تعزيز الإنتاج من خلال زيادة بنسبة 8% في الإنتاج من إقليم كردستان العراق الذي وصل إلى 36,900 برميل نفط مكافئ يوميًا مقارنة بـ 34,300 برميل نفط مكافئ يوميًا في عام 2022. وكان ذلك نتيجة لنجاح مشروع إزالة الاختناقات الذي أضاف 50 مليون قدم مكعب قياسي يوميًا إلى الإنتاج، وتمكن من خلاله شركة بيرل من تحقيق إنتاج قياسي بلغ 520 مليون قدم مكعب يوميًا في الربع الرابع من عام 2023. وقد قابل هذه الزيادة في الإنتاج في إقليم كردستان العراق انخفاض الإنتاج في مصر بنسبة 16٪، ليصل إلى 21,800 برميل نفط مكافئ يوميًا مقارنة بـ 25,900 برميل في عام 2022.

وقد بلغت حصة الشركة من إيرادات العمليات المشتركة في إقليم كردستان العراق 218 مليون دولار، مسجلة انخفاضًا بنسبة 15% مقارنة بـ 255 مليون دولار في عام 2022. وساهمت عمليات الشركة في مصر بمبلغ 201 مليون دولار في إجمالي الإيرادات مقارنة بـ 270 مليون دولار في عام 2022.

إجمالي الأرباح

انخفض إجمالي الأرباح لهذا العام ليصل إلى 190 مليون دولار مقارنة بـ 249 مليون دولار في عام 2022، وجاء ذلك بشكل أساسي نتيجة انخفاض الإيرادات الناجم عن انخفاض الأسعار المحققة في خلال العام. مما أدى إلى انخفاض هامش إجمالي الأرباح من 66% في عام 2022 إلى 61% في عام 2023.

النفقات التشغيلية والعمامة والإدارية

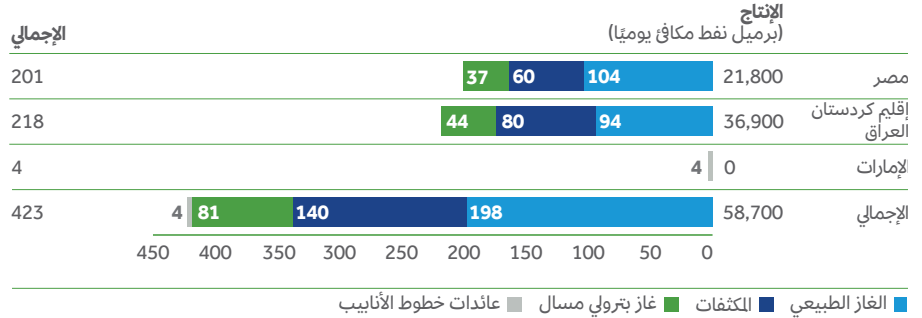
تواصلت الشركة تحسين قاعدة التكاليف الخاصة بها، ما أدى إلى خفض التكاليف التشغيلية في خلال عام 2023 بنسبة 7%، أي من 57 مليون إلى 53 مليون دولار. ويرجع ذلك إلى انخفاض تكاليف التشغيل في مصر، والسيطرة القوية على التكاليف والوفورات نتيجة لانخفاض قيمة الجنيه المصري. أما على صعيد النفقات العمامة والإدارية، فقد سجلت الشركة 11 مليون دولار مقارنة بـ 12 مليون دولار في عام 2022، بانخفاض بنسبة 8٪. وقد تم تخفيض التكاليف التشغيلية والتكاليف العمامة والإدارية للشركة إلى أقل من 3 دولارات لكل برميل نفط مكافئ خلال عام 2023 وبعد ذلك من أقل التكاليف ضمن الصناعة النفطية.

الميزانية العمومية

حافظت الميزانية العمومية للشركة على متانتها، إذ بلغت قيمة إجمالي الأصول 2.79 مليار دولار مقارنة بالتزامات قيمتها 425 مليون دولار. وبلغت حقوق المساهمين 2.37 مليار دولار؛ ما يعني أن القيمة الدفترية للسهم هي 1.24 درهم (1.2 درهم في عام 2022).

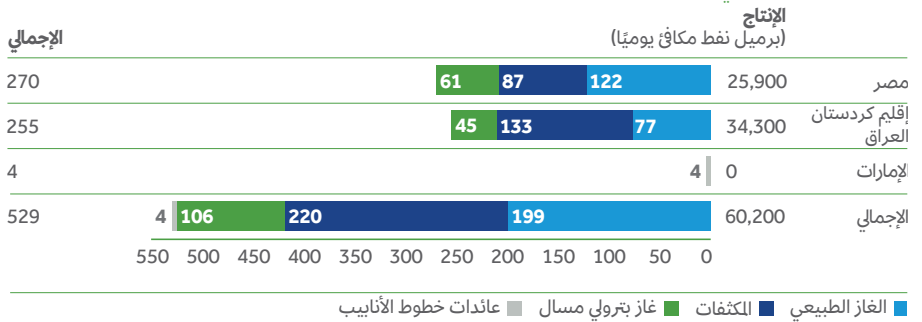
التوزيع الجغرافي لإجمالي الإيرادات حسب المنتج - 2023

(مليون دولار أمريكي)



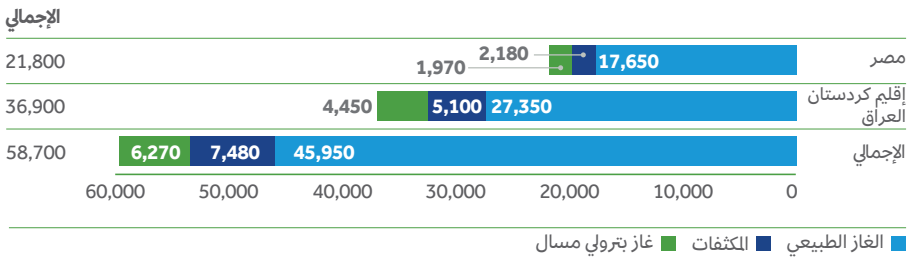
التوزيع الجغرافي لإجمالي الإيرادات حسب المنتج - 2022

(مليون دولار أمريكي)



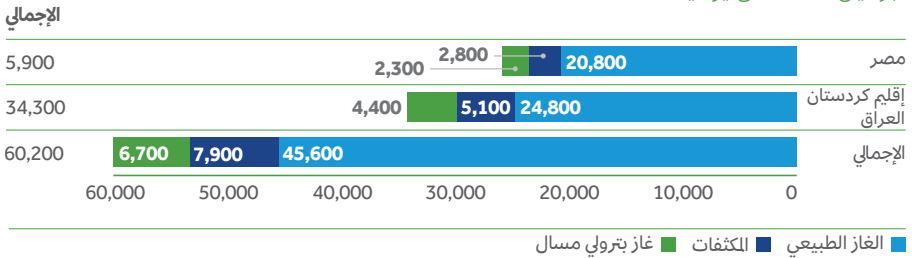
التوزيع الجغرافي لإجمالي الإيرادات حسب المنتج - 2023

(برميل نفط مكافئ يوميًا)



التوزيع الجغرافي لإجمالي الإيرادات حسب المنتج - 2022

(برميل نفط مكافئ يوميًا)



الأصول غير المتداولة

بلغت قيمة الأصول غير المتداولة للشركة 1.8 مليار دولار في 31 ديسمبر 2023، مقارنةً بـ 1.73 مليار دولار في عام 2022. وتعود هذه الزيادة في الأصول غير المتداولة إلى النفقات الرأسمالية المتعلقة بمشروع التوسعة "خورمور 250" في إقليم كردستان العراق.

الأصول المتداولة

بلغت قيمة الأصول المتداولة لدى الشركة 989 مليون دولار، بزيادة قدرها 6% مقارنة بـ 930 مليون دولار في 31 ديسمبر 2022. وترجع هذه الزيادة في المقام الأول إلى زيادة المستحقات التجارية وغيرها من 143 مليون دولار إلى 211 مليون دولار.

وانخفض النقد ومكافئاته من 151 مليون دولار في عام 2022 إلى 131 مليون دولار في عام 2023، أي بانخفاض نسبته 13%. وبلغ إجمالي التدفقات النقدية الواردة لهذا العام 249 مليون دولار، وتضمن تحصيلاً للمستحقات بقيمة 238 مليون دولار. وقد بلغت التدفقات التشغيلية الصادرة 196 مليون دولار، وتم إنفاق 73 مليون دولار على سداد الديون وتوزيع أرباح المساهمين، بما في ذلك دفع الأرباح النهائية لعام 2022 للمساهمين في مايو 2023 بقيمة 86 مليون دولار أمريكي وسحب تسهيلات مصرفية قصيرة الأجل بقيمة 65 مليون دولار.

الالتزامات

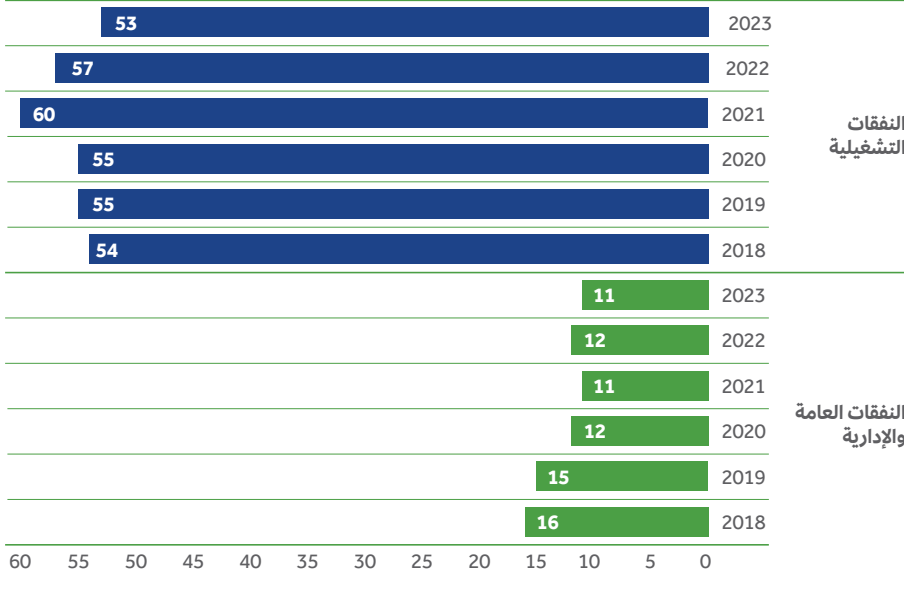
ارتفع إجمالي الالتزامات من 369 مليون دولار في عام 2022 إلى 425 مليون دولار في عام 2023. وتُعزى هذه الزيادة في الالتزامات في المقام الأول إلى زيادة تمويل المشاريع والمقاولين في شركة بيرل والتسهيلات قصيرة الأجل على مستوى الشركة.

الاستثمار الرأسمالي

بلغت قيمة النفقات الرأسمالية للشركة 139 مليون دولار أمريكي خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023. وقد تم إنفاق 15 مليون دولار منها في مصر و124 مليون دولار في إقليم كردستان العراق نتيجة للتوسع في الإنتاج الإضافي عبر محطة معالجة غاز بسعة 250 مليون قدم مكعب قياسي يوميًا.

النفقات التشغيلية والعام والإدارية

(مليون دولار أمريكي)



التدفقات النقدية

انخفضت التدفقات النقدية الناتجة عن الأنشطة التشغيلية من 225 مليون دولار في عام 2022 إلى 162 مليون دولار في عام 2023. ويعود السبب الرئيس في انخفاض صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية إلى انخفاض مستوى الدفعات التي استلمتها الشركة في عام 2023 مقارنة بعام 2022.

أما المبالغ النقدية الصافية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية، فقد ارتفعت لتصل إلى 109 ملايين دولار وتعلق في المقام الأول بالنفقات الرأسمالية المرتبطة بمشروع "خورمور 250".

وبلغت المبالغ النقدية الصافية المستخدمة في الأنشطة التمويلية 73 مليون دولار لعام 2023، بانخفاض قدره 57% مقارنة بـ 170 مليون دولار في العام السابق. وفي عام 2023، تم دفع أرباح نقدية للمساهمين بقيمة 86 مليون دولار، ودفع مبلغ 75 مليون دولار لسداد الديون. بالإضافة إلى ذلك، تم سحب مبلغ 65 مليون دولار من التسهيلات الائتمانية قصيرة الأجل على مستوى الشركة و23 مليون دولار من تسهيلات تمويل المشروعات في شركة بيرل من أجل مشروع التوسعة "خورمور 250".

وقد اختتمت الشركة العام بسيولة نقدية ورصيد بنكي بقيمة 131 مليون دولار مقارنة بـ 151 مليون دولار أمريكي في عام 2022، مسجلة انخفاضًا نسبته 13%. وتضمن ذلك 114 مليون دولار تُمثل حصة الشركة البالغة 35% في السيولة النقدية المحتفظ بها لدى شركة بيرل بتروليوم.

المستحقات التجارية

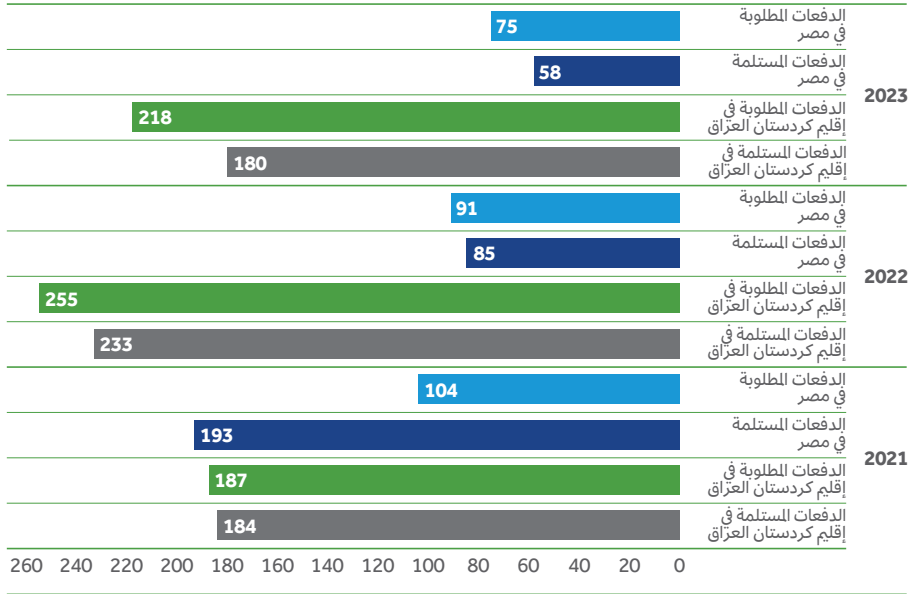
بلغت المستحقات التجارية للشركة في نهاية العام 151 مليون دولار مقارنةً بـ 94 مليون دولار أمريكي في نهاية عام 2022. وبلغت المستحقات التجارية في مصر 48 مليون دولار، فيما ازدادت في إقليم كردستان العراق من 64 مليون دولار إلى 103 ملايين دولار بسبب التأخر في تحصيل الفواتير.

وقد حَصَلَت الشركة 238 مليون دولار في عام 2023 مقارنة بـ 318 مليون دولار في عام 2022.

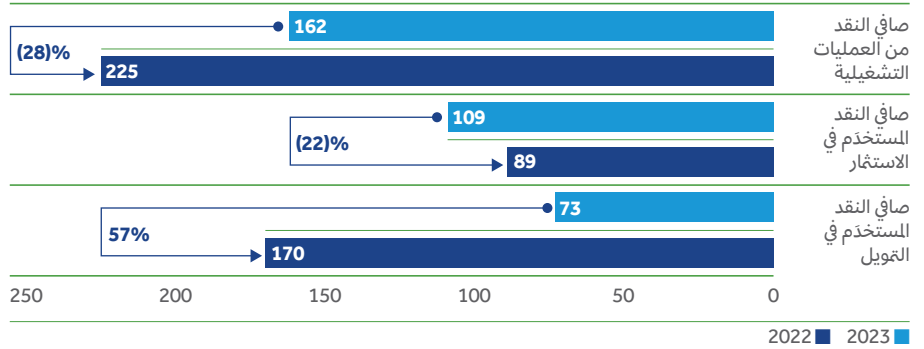
وحَصَلَت شركة دانة غاز 58 مليون دولار أمريكي خلال عام 2023 في مصر، محققة بذلك 77% من إيرادات العام.

أما في إقليم كردستان العراق، فقد بلغت حصة دانة غاز من المبالغ المحصلة 180 مليون دولار لعام 2023، محققة بذلك 82% من إيرادات العام. وقد أحرزت الشركة مؤخرًا تقدمًا ملحوظًا في تحصيل مستحقاتها، بما في ذلك تحصيل المستحقات السابقة. ففي إقليم كردستان العراق، تم الاتفاق على آلية دفع جديدة تتضمن تحويل مدفوعات مباشرة من محطات توليد الطاقة لتسديد التزامات حكومة إقليم كردستان العراق، إضافة إلى وضع جدول زمني لتحصيل المستحقات السابقة. وقد أدى ذلك إلى ضمان الإمداد المستمر للغاز لمحطات الطاقة الإقليمية وتأمين الاحتياجات الاستثمارية لاستكمال مشروع التوسعة "خورمور 250".

المستحقات التجارية (مليون دولار أمريكي)



التدفقات النقدية (مليون دولار أمريكي)



التمويل:

في أكتوبر 2020، وقّعت الشركة اتفاقية للحصول على تسهيل ائتماني بقيمة 90 مليون دولار من أحد البنوك المحلية في دولة الإمارات العربية المتحدة. وقد تم استخدام هذا التسهيل الائتماني بشكل كامل في 22 أكتوبر 2020. وفيما تم تحديد مدة هذا التسهيل الائتماني بعام واحد، كان للشركة خيار تمديده لأربع سنوات إضافية، بحيث تصل المدة الإجمالية إلى خمس سنوات. وقد تحدد سعر الفائدة على القرض بـ 3٪ مُضافاً إليها سعر الفائدة السائد بين بنوك لندن "ليبور" لمدة عام. وفي أكتوبر 2021، قررت الشركة تمديد مدة التسهيل لأربع سنوات إضافية بمعدل فائدة 4٪ فوق سعر الفائدة السائد بين بنوك لندن "ليبور"، وبذلك تكون قد مدت التاريخ النهائي لاستحقاق القرض إلى 13 أكتوبر 2025. وبلغ المبلغ المستحق على أصل القرض 43 مليون دولار أمريكي بتاريخ 31 ديسمبر 2023. خلال عام 2023، تنازل البنك

5 ملايين دولار، وبذلك ارتفع القرض من 65 مليون دولار إلى 70 مليون دولار، مع سعر فائدة يوازي سعر الفائدة الرئيسي الأمريكي مضافاً إليه 3.75٪ سنوياً، ويستحق القرض في 30 سبتمبر 2024. وقد تم استخدام هذا التسهيل الائتماني بالكامل في 15 فبراير 2024.

هذا ووقّعت شركة بيرل بتروليوم تسهيلات ائتمانية "اتفاقية تسهيل ائتماني" لقرض بقيمة 150 مليون دولار في عام 2018 و120 مليون دولار أمريكي في عام 2019 مع أحد البنوك الإماراتية المحلية. وخلال شهر سبتمبر 2021، وقّعت شركة بيرل بتروليوم تسهيلات ائتمانية لقرض بقيمة 250 مليون دولار مع مؤسسة تمويل التنمية الدولية الأمريكية مع موعد سداد نهائي في 17 يوليو 2028 من أجل أعمال توسعه إنتاج الغاز لمشروع "خورمور 250" الجاري تنفيذه حالياً في خورمور. وقد تم استخدام هذا التسهيل الائتماني بالكامل. ونفذت شركة بيرل تسهيلات قرض إضافية بقيمة 65 مليون دولار مع أحد البنوك الإماراتية المحلية في 30 سبتمبر 2023 مع تاريخ سداد نهائي في 31 مارس 2025. وقد استخدمت شركة بيرل هذا التسهيل الائتماني بالكامل في 31 ديسمبر 2023. ولا بد من الإشارة إلى أن التمويل الذي حصلت عليه شركة بيرل لا يتضمن حق الرجوع للشركة. وبذلك يكون إجمالي ديون الشركة 252 مليون دولار ويتضمن ذلك حصتها البالغة 35٪ من التسهيلات والقروض التي حصلت عليها شركة بيرل بتروليوم.

عن شرط الالتزام بالعهد المالي المتعلق بنسب تغطية خدمة الدين للفترة الممتدة حتى 30 يونيو 2024. وبالإضافة إلى ذلك، وافق البنك على تأجيل سداد أصل القرض المستحق في 14 أكتوبر 2023 و14 يناير 2024. وسُيضاف أصل القرض المؤجل إلى المبلغ النهائي المستحق الدفع بموجب اتفاقية القرض.

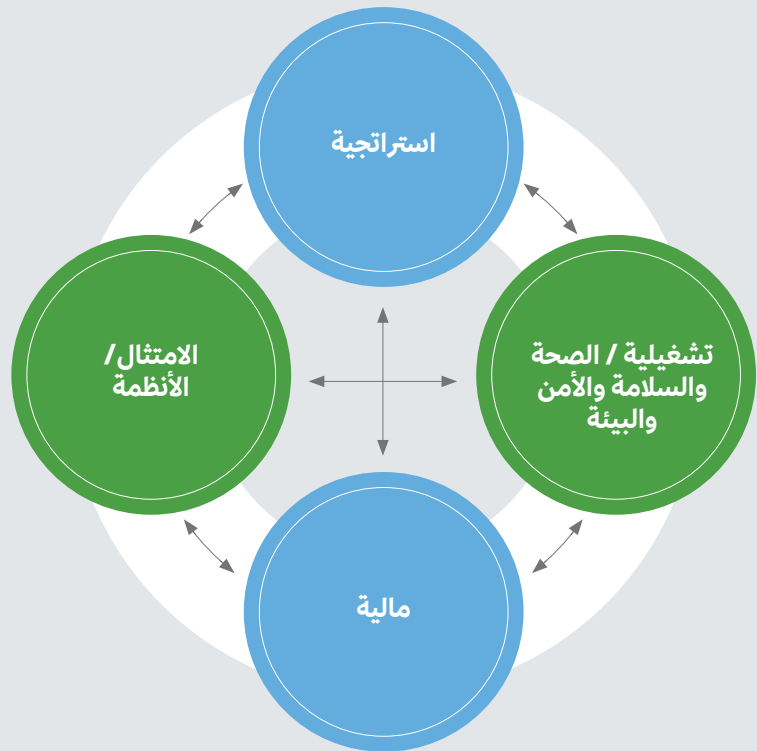
علاوةً على ذلك، وقّعت الشركة اتفاقية للحصول على تسهيل ائتماني لقرض قصير الأجل مع بنك محلي في دولة الإمارات العربية المتحدة بمبلغ 65 مليون دولار بتاريخ 20 مارس 2023 و10 أشهر مُستحق الدفع في 31 ديسمبر 2023. وقد تم استخدام هذا التسهيل الائتماني بالكامل في 25 أبريل 2024. وبلغ المبلغ المستحق على أصل القرض 65 مليون دولار بتاريخ 31 ديسمبر 2023. بعد نهاية العام، وبتاريخ 6 فبراير 2024، وقّعت الشركة الملحق رقم 1 لاتفاقية القرض الأصلية، وذلك لزيادة التسهيلات الائتمانية بمبلغ

تعد إدارة المخاطر من العناصر المهمة في تسيير الأعمال في شركة دانة غاز. لقد تبنت دانة غاز أفضل ممارسات إدارة المخاطر التي تغطي المخاطر الاستراتيجية والتشغيلية والمالية، إلى جانب مخاطر الامتثال والصحة والسلامة والأمن والبيئة.

توضيح العلاقات المتبادلة في إدارة مخاطر المشاريع، ويتضمن ذلك المخاطر الاستراتيجية والتشغيلية والمالية ومخاطر الامتثال

تعد القدرة على تحديد المخاطر الحالية والمتوقعة وتقييمها وإدارتها بشكل فعال من الركائز المهمة لضمان نجاح أعمالنا وحماية مصالح المساهمين على المدى البعيد.

لدى شركة دانة غاز إجراءات فعالة لإدارة مخاطر المشاريع عبر المجموعة بأسرها، بحيث تضمن أخذ المخاطر بالحسبان على كل المستويات داخل الشركة، ويتم التعامل مع أي من المسائل من خلال مبدأ التصعيد، وذلك من خلال نقلها من مستوى الإدارات إلى مستوى المجموعة ومن مستوى مجلس الإدارة إلى المسؤولين في الإدارات والبلدان. ويتم متابعة المخاطر الرئيسية والإشراف عليها من قبل مجلس الإدارة واللجان المنتهقة عنه، فيما يتم تفويض إدارتها لفريق الإدارة التنفيذية والإدارة العليا تحت إشراف مجلس الإدارة. تفيد الإجراءات الفعالة على صعيد إدارة المخاطر والضمان وإدارة الأداء، مدعومة بتوازن مؤشرات الأداء الرئيسية في سجل أداء الشركة، في تمكين دانة غاز من إدارة الفرص والمخاطر في أنشطة الشركة والاستجابة لمخاوف أصحاب المصالح. تنظر دانة غاز إلى المخاطر الاستراتيجية والتشغيلية والمالية ومخاطر الامتثال كجزء من إطار عمل إدارة مخاطر المشاريع فيها.



معلومات واسعة المصدر حول إدارة المخاطر في دانة غاز

1
المخاطر العالية عالية المستوى
مخاطر طويلة الأمد مثل التغير المناخي
ومصادر الطاقة البديلة

2
الأحداث الإقليمية الأخيرة
تم دراسة وتقييم الأحداث التي تشهدها المنطقة والتي تؤثر على
عمليات دانة غاز واستراتيجياتها. مثل الصراعات بين الحكومات
والحروب التجارية

3
المخاطر على مستوى المشاريع والدول
تضم بشكل أساسي مخاطر تشغيلية وفنية ومخاطر تتعلق بالصحة
والسلامة والأمن والبيئة يتم تقييمها وفرزها إلى ملف
المخاطر الإقليمية

تكون عملية إدارة المخاطر في دانة غاز مدعومة
بإطار الضوابط الداخلية، الذي يحدد جميع
السياسات والمعايير، وبالضوابط اللازمة لإدارة
أنشطة الشركة والمخاطر المرتبطة بها. وتضمنت
السياسات الرئيسية قواعد السلوك المهني
ومكافحة غسيل الأموال ومكافحة الرشوة والفساد
ودليل تفويض السلطات وأنظمة الإدارة الفنية
والسياسة المتعلقة بمكان العمل. وتمت مراجعة
الضوابط المالية والتشغيلية الأخرى، فيما يتعلق
بتطويرها وتوضيحها وفهمها وتنفيذها ومراقبتها،
وذلك لضمان فعاليتها في الحد من المخاطر.

عملية إدارة المخاطر

خلال العام 2023، قمنا بمراجعة وتحديث
إجراءات إدارة المخاطر (بما في ذلك دليل الإجراءات
وبيان تقبل المخاطر) لضمان أن عمليات إدارة
المخاطر لدينا محدثة بالكامل وتعكس أفضل
ممارسات الصناعة.

بالإضافة إلى المخاطر القصيرة والمتوسطة المدى
المرتبطة بإنجاز خطط العمل، قامت اللجنة
التنفيذية بالنظر إلى المخاطر المتوسطة والبعيدة
المدى والفرص التجارية التي تواجهها الشركة. كما
حدث في الأعوام السابقة، أجرت الشركة دراسة
أعمق بهدف التمكن من دمج خريطة المخاطر
الصادرة عن المنتدى الاقتصادي العالمي مع المخاطر
الإقليمية ومخاطر صناعة النفط والغاز، ودمجها في
تقييمات المخاطر التصاعدية لشركة دانة غاز.

مجلس الإدارة والمسؤولية التنفيذية

يتولى مجلس الإدارة مهمة الإشراف الاستراتيجي
وقيادة المجموعة، ويتحمل مسؤولية تطبيق أنظمة
فعالة للتدقيق الداخلي وإدارة المخاطر. ويتضمن
ذلك تقييم المخاطر التي تؤثر على إنجاز الأعمال
التجارية وتنفيذ الخطة الاستراتيجية، والإشراف
على الاستراتيجيات المتبعة للحد من تلك المخاطر.
كما تعد إدارة المخاطر جزءاً أساسياً في عملية
التخطيط السنوي وإدارة الأداء لدى الشركة.
وتخضع للمخاطر وفرص الأعمال التجارية الرئيسية
والاستراتيجية للمراجعة الفصلية من قبل مجلس
الإدارة ولجنة التدقيق والامتثال.

وثناط مسؤولية مراقبة مخاطر الأعمال التجارية
وإدارتها بفريق الإدارة التنفيذية ورؤساء الأقسام
وحدات الأعمال، كل ضمن اختصاصه. يتولى
المديرون، بشكل فردي، مسؤولية تحديد المخاطر
وتقييم احتمال حدوثها وتأثير بعض المخاطر
اليومية واتخاذ القرار بشأن الإجراءات اللازمة
لإدارتها، وذلك ضمن حدود الصلاحيات الممنوحة.



عوامل المخاطر والشكوك

تتعرض أعمال دانة غاز التجارية في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب أسية لعدد من المخاطر والشكوك التي يمكن، سواء بمفردها أم مع غيرها، أن تؤثر جوهرياً على استراتيجية المجموعة وأدائها التجاري، أو سمعتها، بما قد يؤثر بدوره على عوائد المساهمين، وقد يشمل ذلك توزيعات الشركة أو سعر سهمها. وتواصل المجموعة العمل بشكل دائم على تحديد تلك المخاطر وإدارتها. وتواصل الشركة إيجاد وتطوير الآليات التي تمكنها من تحديد وإدارة مثل هذه المخاطر والشكوك علماً أن بعض هذه المخاطر خارجة عن سيطرة دانة غاز.

المخاطر المالية

الإيرادات والسيولة والانخفاض في قيمة الأصول

تتعرض دانة غاز لمخاطر السيولة، بما في ذلك المخاطر المرتبطة بإعادة تمويل القروض عند استحقاقها، ومخاطر عدم القدرة على تحويل الأصول المالية إلى سيولة بسهولة وبدون خسارة القيمة. وقد يُطلب من المجموعة تقييد مخصصات انخفاض قيمة الموجودات نتيجة لأحداث خارجة عن سيطرة المجموعة. كما تتعرض دانة غاز للمخاطر المتعلقة بالإيرادات المتأخرة والسيولة بسبب تأخير المدفوعات من قبل أطراف أخرى (بما في ذلك الكيانات السيادية) أو عجزها عن تلبية المدفوعات أو الالتزامات التشغيلية. وقد تنشأ هذه المخاطر في بعض الاتفاقيات فيما يتعلق بالمبالغ المستحقة لمبيعات المنتجات البترولية.

تمويل المشاريع والتمويل المؤسسي

يعتمد تمويل المشاريع والتمويل المؤسسي في دانة غاز على عدد من العوامل، من بينها الإيرادات المتحققة والتدفقات النقدية الناتجة عن عملياتنا، والتزامات المتعلقة بخدمة الدين وسداده، والاختلاف في مستوى الإنفاق الراسمالي المخطط له، والنجاح في الحصول على عقود تطوير جديدة، والعائدات المتحققة من بيع الأصول، وأسعار النفط والغاز، والاتفاقيات الجديدة مع الحكومات لزيادة معدلات الإنتاج. هناك تركيز متزايد على الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات والتوجهات المناهضة للنفط والغاز بالإضافة إلى الجدول الدائر حول التحول في مجال الطاقة والتغير المناخي مما قد يؤثر على توافر التمويل في المستقبل بشروط جذابة. قد يكون لآداء أعمال دانة غاز ومركزها المالي تأثير أيضاً على قدرة الشركة على زيادة التمويل.

التأمين

قد لا تتمكن الشركة من الحصول على التأمين اللازم للحد من المخاطر وذلك نتيجة للقيود المفروضة على توافر التغطية وشهية السوق والسعة الإنتاجية والتسعير وقرارات السلطات التنظيمية. وكذلك، قد لا تتمكن الشركة من التأمين على بعض المخاطر الأساسية المرتبطة بأنشطتها، أو قد يكون من غير المجدي التأمين عليها من الناحية الاقتصادية. وبالتالي ممكن أن تتكبد دانة غاز خسائر كبيرة من جراء المخاطر العديدة التي لا يغطيها التأمين.

المخاطر الاستراتيجية

المخاطر الجيوسياسية والسيادية

يعتمد نجاح المجموعة جزئياً على فهم وإدارة العوامل السياسية والاقتصادية وظروف السوق في مختلف مجالات الاقتصاد المتنوعة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب أسية. ومن بين المخاطر القطرية المحددة التي قد تؤثر على أعمال المجموعة وسمعتها: تقلب العملات المحلية، والتغيرات غير المتوقعة في القوانين واللوائح والمعايير المحلية، وإلغاء الحقوق التعاقدية وتغييرها وانتهاكها، 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 الموجودات، والعقبات السياسية أمام إنجاز المشاريع الرئيسية.

الوصول إلى أسواق غاز جديدة

يمكن أن تسفر البيئة التنافسية، بالإضافة إلى عدم القدرة على تحليل أسواق الغاز الجديدة وفهمها والاستجابة لها والوصول إليها، عن فقدان جزء كبير من الحصة السوقية والتأثير على المركز المالي للمجموعة. وقد ينجم هذا عن عدم القدرة على تقديم مشاريع غاز جديدة في الوقت المحدد وفهم البيئة التنافسية لموردي الغاز الجدد في 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، وشركات النفط العالمية التي تعمل في المنطقة. ويمكن لهذه المنافسة أن تجعل الوصول إلى احتياطات وأسواق غاز جديدة أكثر صعوبة.

الموارد البشرية وتخطيط التعاقب الوظيفي

تتعتمد دانة غاز على نهج استراتيجي في توفير الموارد البشرية لضمان تلبية احتياجاتها طويلة الأمد على هذا الصعيد، كما تطبق نماذج للتنبؤ باحتياجات الموارد قصيرة وبعيدة الأمد وتلبيتها وإدارة متطلبات الأفراد التي تركز عليها خطط الأعمال الخاصة بالمجموعة. يعتمد أداء المجموعة ونتائجها التشغيلية، ونموها المستقبلي على قدرتها على اجتذاب الأفراد الذين يتمتعون بمستوى الخبرة والمعرفة المناسبين والمحافظة عليهم وتحفيزهم وتنظيمهم. وتهدف المجموعة إلى تحديد أفضل الأشخاص من خلال تخطيط التعاقب بين الموظفين وإدارة المواهب، إلى جانب التوظيف الفعال.

المخاطر التشغيلية

الصحة والسلامة والأمن والبيئة

تنطوي أنشطة التنقيب والإنتاج والنقل والمعالجة على قدر كبير من المخاطر الواسعة المتعلقة بالصحة والسلامة والأمن والبيئة. يمكن أن تؤثر الأوبئة وانتشار الأوبئة من أماكن أخرى من العالم على عمليات الشركة ومشاريعها وموظفيها، وهو ما أثبتته جائحة كورونا. وقد تؤدي الحوادث الكبرى، والإخفاق في إدارة تلك الأخطار إلى حدوث إصابات أو خسائر في الأرواح، أو التأخير في إنجاز المشاريع، أو إلغاء أعمال التنقيب، أو إلحاق الضرر بالبيئة، أو خسارة بعض المرافق مع خسائر أخرى أو تأجيل الإنتاج وتأخير الإيرادات.

استبدال الاحتياطيات

يتراجع معدل الإنتاج من احتياطيات النفط والغاز الطبيعي نتيجة استنزافها، ولذلك تحتاج المجموعة إلى استبدال المخزونات المستنفذة باحتياطيات مثبتة جديدة مجدية التكلفة وعلى أساس ثابت. يعتمد تحقيق النمو في الإنتاج على عدد من العوامل، مثل النجاح في اكتشاف المصادر الهيدروكربونية وتطويرها، والاستفادة من فرص كافية للاستحواذ على موارد جديدة، وتقييم الحقول وجودة أداء المخزونات والتفسير الدقيق للبيانات وظروف الحفر وتكاليفه وتوافر المنصات والموارد البشرية والفنية الكافية. هناك منافسة شديدة على امتيازات الاستكشاف والتطوير والوصول إلى موارد النفط والغاز، وقد يؤثر الفشل في تأمين موارد جديدة مناسبة على توقعات نمو إنتاج المجموعة بعد العقد المقبل.

أداء الأصول وسلامتها

يعتمد مستوى إنتاج الشركة (ومن ثم عائداتها) على الأداء التشغيلي المستمر لأصولها المنتجة. فهذه الأصول تخضع لعدد من المشاكل التشغيلية، من بينها: انخفاض توافر تلك الأصول بسبب الأنشطة المخطط لها مثل الصيانة أو الإغلاق والانتقاع المفاجئ لإنتاجية الآبار وكفاءتها وتلوث المنتجات وأداء الشركاء والمقاولين في المشاريع المشتركة. إضافة إلى ذلك، قد يؤدي الإخفاق في الحفاظ على سلامة الأصول إلى حوادث تسريب ومخاطر حوادث كبرى وحوادث بحرية وخروج الآبار عن السيطرة.

مخاطر الامتثال للأنظمة

سمعة الشركة والرخص التشغيلية

قد تتعرض المجموعة لفقدان سمعتها نتيجة القصور في الحوكمة المؤسسية والمسؤولية الاجتماعية للشركة والمسائل المتعلقة بالصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء الاجتماعي والامتثال للأنظمة والإفصاح عن نتائج خاطئة. وقد يؤثر هذا على الإيرادات المستقبلية ويمكن أن يؤدي إلى زيادة تكاليف التشغيل والتكاليف الرأسمالية والتنظيمية أو تدمير القيمة للمساهمين. لذلك، عمدت المجموعة على مدار سنوات إلى تطبيق نهج راسخ في مجال الحوكمة المؤسسية والسلوك المؤسسي وسلامة الأصول وأنظمة وإجراءات الصحة والسلامة والأمن والبيئة، وسوف تواصل تعزيز هذا النهج بما يتماشى مع أي تغييرات في الأطر التنظيمية في البلدان التي تعمل فيها.

المخاطر والفرص الأخرى

المخاطر الأخرى التي يتم مراجعتها وتقييمها بانتظام من قبل الإدارة التنفيذية لشركة دانة غاز، ومن بينها: أسعار السلع والأمن المعلوماتي وإدارة الأطراف المرتبطة بالشركة، وتنفيذ المشاريع الضخمة والتحول في مجال الطاقة.



إن موظفينا هم العنصر الأهم والقوة الدافعة لأعمالنا التي تتكفل بالنجاح.

استقطاب الكفاءات والمحافظة عليها

تندرج استراتيجيات استقطاب المهارات والكفاءات في نفس إطار أعمال الشركة. فإيلاء الأولوية القصوى للموظفين والاستثمار في استقطابهم وتطوير مهاراتهم واستبقائهم في الشركة كلها تشكل عاملاً رئيساً في مسيرة نجاحنا. إذ يسطع موظفونا بدور محوري في تحقيق أهداف الشركة الاستراتيجية بنجاح، وتعزيز القيمة الخاصة بالمساهمين.

تمثل المواهب والكفاءات العامل الأساسي لدفع عجلة نمو أعمالنا، ففي شركة دانة غاز نسعى جاهدين لضمان توفير الفرص الوظيفية المتنوعة، وبيئة العمل والثقافة الشاملة التي تتيح للموظفين فرص النمو والتطور والازدهار.

في إطار استراتيجيتنا، نركز على تعزيز مهارات موظفينا على جميع المستويات، ومساعدتهم على الاستفادة من إمكانياتهم إلى أقصى الحدود، وتطوير مهارات جديدة وتعزيز خبراتهم. فنحن نستثمر في تطوير مهارات موظفينا المهنية ونولي اهتماماً خاصاً لتوفير فرص التدريب والتطوير للموظفين من جميع المستويات، وذلك من خلال دورات تدريبية داخلية وخارجية وميدانية.



التنوع والمساواة

التنوع والمساواة من أبرز نقاط القوة التي تميزنا، إذ نلتزم بتربسيخ بيئة عمل تحتضن الجميع، على المستويات كافة، وتعزز التنوع. فشركتنا تسعى دوماً إلى تربسيخ ثقافة الانتماء في نفوس جميع موظفينا من مختلف الأعمار والجنسيات، رجالاً ونساءً على حدٍ سواء، وتشجيعهم دوماً على إطلاق العنان لإمكانياتهم إلى أقصى الحدود.

كما أننا نلتزم بمبدأ تكافؤ الفرص ولا تتسامح مع أي شكل من أشكال التمييز.

وتساهم أخلاقيات العمل والسياسات والممارسات التي نعتمدها في توفير بيئة جامعة تتيح للجميع المشاركة والمساهمة والتطور بحرية وبشكل عادل. وقد ساعدتنا هذه القيم على إرساء أجواء التنوع والتلاحم التي تتميز بها شركة دانة غاز.

استكمل موظفو دانه غاز 240 يوماً تعليمياً في عام 2023.



مشاركة الموظفين

تواصل دانة غاز تعزيز قيم التنوع وتحرص على أن يشمل فريق عملها مختلف الفئات، وهي تبذل جهودًا كبيرة لبناء هيكل مؤسسي فعال يعتمد على تحديد واضح للمسؤوليات، بما يضمن تمكين الموظفين والسرعة في اتخاذ القرارات وتعزيز الكفاءة في العمل.

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 لأي حوادث أو أذى، والحد من أي تأثيرات ضارة بالبيئة. إلى جانب ذلك، تؤمن دانة غاز بأهمية الحوار المفتوح، وهي تقدّر آراء الموظفين ومقترحاتهم. في هذا السياق، تهدف اللقاءات المفتوحة التي تجريها الإدارة بشكل دوري إلى توفير المعلومات المتعلقة بالنتائج التشغيلية والمالية للشركة وإلى إبقاء جميع الموظفين على اطلاع بالتغييرات التي تؤثر فيهم وفي المجموعة ككل.

تقييم الأداء والمكافآت

نحرص في شركة دانة غاز على إلزام كل موظف بمسؤولياته والمهام المناطة به على أتم وجه، بالإضافة إلى تحديد النتائج الرئيسة المتوقعة منه. كما نلتزم بنظام متميز وعادل لإدارة الأداء يركّز في المقام الأول على تحديد المعايير التي تستخدم لقياس مستوى النجاح. في المرحلة الثانية نضع الأهداف، ونراجع الأداء بصورة دورية، ونقيّم الموظفين على جهودهم في تحقيق تلك الأهداف ونحرص على مكافأتهم على مساهماتهم. فلا بد من الإشارة إلى أنه تم تصميم نظام إدارة الأداء في الشركة بهدف تطوير مهارات جميع موظفيها من خلال التميّز في الأداء والتقييم المتناسق وتقديم الملاحظات والإرشادات بشكل مستمر.

انطلاقاً من إدراكنا لأهمية تحفيز الموظفين وتشجيعهم، نعتمد على روح العمل الجماعي لأداء رسالتنا والمضي قدماً نحو المزيد من النجاح. فنحن نؤمن بأهمية تقدير موظفيها ومكافأتهم على إنجازاتهم وجهودهم، بما يساهم في زيادة الإنتاجية وتحسين معدلات استبقاء الموظفين وتعزيز مشاركتهم. يُذكر أن نظام المكافآت في الشركة يقوم على الأداء عبر جميع المستويات، وهو مصمم لتعزيز إسهامات الموظفين ودعم استراتيجية الشركة بطريقة فعالة.

عدد موظفي الشركة حتى 31 ديسمبر 2023

يبين الجدول أدناه عدد الموظفين والمتقاعدين العاملين في الشركات والمشاريع المشتركة التابعة لمجموعة دانة غاز حسب البيانات المتوفرة حتى 31 ديسمبر 2023.

المتقاعدون	الموظفون	
1	28	دانة غاز - المقر الرئيسي
4	7	دانة غاز - دولة الإمارات (شركة الصجعة، الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة، الزوراء، إعارة كريدان)
1	3	دانة غاز - إقليم كردستان العراق
14	48	دانة غاز - مصر
20	86	الإجمالي

يبين الجدول أدناه عدد الموظفين في المشاريع المشتركة التي تمتلك دانة غاز حصة فيها، حسب البيانات المتوفرة حتى 31 ديسمبر 2023.

المتقاعدون في المشاريع المشتركة	موظفو المشاريع المشتركة	نسبة ملكية دانة غاز	
310	375	%100	واسكو (مصر)
5	222	%35	كريدان (إقليم كردستان العراق)
315	597		الإجمالي

حسب البيانات المتوفرة حتى شهر ديسمبر 2023، تضم دانة غاز موظفين بدوام كامل من 13 دولة حول العالم و تشكل النساء 22% منهم.

تقرير الحوكمة

الصفحات

67 — 36





1. بيان الإجراءات التي تم إتخاذها لإستكمال نظام حوكمة الشركات خلال عام 2023، وكيفية تطبيقها:

لقد أدركت دانة غاز دائمًا أن تبني أفضل معايير حوكمة الشركات أمر ضروري لشركة من القطاع الخاص تسعى أن تكون رائدة في صناعة النفط والغاز في الشرق الأوسط. ولاتزال الحوكمة تمثل أولوية قصوى بالنسبة لنا. بعد فترة وجيزة من تأسيسنا، في أبريل 2006، إستعنا بمؤسسة التمويل الدولية، جزء من مجموعة البنك الدولي، لتقييم ممارسات الحوكمة لدينا. كان الهدف هو تعزيز فعالية مجلس الإدارة، وتقوية بية الرقابة لدينا، وضمان أن ممارسات الإفصاح والشفافية تتماشى مع أفضل الممارسات الدولية. منذ ذلك الحين، قمنا باستمرار بمقارنة حوكمتنا مع المعايير المحلية والدولية من خلال التدقيقات الخارجية.

في عام 2021، وتماشيًا مع المرسوم بقانون إتحادي رقم 26 لسنة 2020، وقرار رئيس مجلس إدارة هيئة الأوراق المالية والسلع رقم 3 لسنة 2020، قمنا بتحديث نظامنا الأساسي. كان هذا التعديل جزءًا من جهودنا المستمرة للالتزام بمعايير الحوكمة المتطورة.

أجرينا مراجعة داخلية شاملة لنظامنا الأساسي وإطار الحوكمة لدينا في عام 2021، ووائمتنا سياساتنا مع الإرشادات المذكورة أعلاه ودمجناها في النظام الأساسي وقواعد السلوك المهني الخاصة بنا. هذا يعيد تأكيد التزامنا بأعلى معايير الحوكمة. وقد تم تأسيس لجنة خاصة (لجنة الحوكمة والترشيحات والمكافآت) للإشراف على الإلتزام بأنظمة الحوكمة، ويكمل ذلك دور ضابط الامتثال لدينا في مراقبة الإلتزام داخل الشركة.

وفي عام 2022، تم إجراء تعديلات إضافية على نظامنا الأساسي استجابة 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 جوفرنانس كريد في الربع الأخير من عام 2022 وتم تقديم تقرير إلى مجلس الإدارة في يناير 2023. في الربع الأول من عام 2024، أجرينا عملية تقييم ذاتي لمجلس الإدارة عن عام 2023، بالإضافة إلى مبادرات مستمرة مثل التأكد من إستقلالية الأعضاء المستقلين والإفصاح عن أي تعارض في المصالح تدقيق لممارسات الحوكمة.

إن الإلتزام مجلس إدارتنا والإدارة التنفيذية بالحفاظ على معايير الحوكمة الصارمة هو الأساس بتحقيق أهدافنا الإستراتيجية. يضمن هذا الإلتزام الشفافية، السيطرة الفعالة، والأداء العالي، والتي تعد ضرورية لتحويل الإستراتيجيات إلى مشاريع تجارية ناجحة. في النهاية، تم تصميم ممارسات الحوكمة لدينا لتعزيز القيمة بالنسبة مساهميننا، وتحقيق منافع للمعنيين الآخرين محليًا ودوليًا.

2. بيان بملكية وتعاملات أعضاء مجلس الإدارة وأزواجهم وأبنائهم في الأوراق المالية للشركة خلال 2023:

ومواصلةً لجهودها لضمان شفافية تعاملات المطلعين، أصدرت الشركة في سبتمبر 2017 سياسة التعاملات في الأوراق المالية للشركة. واشتملت السياسة على القواعد ذات الصلة المنصوص عليها في لوائح ونظم هيئة الأوراق المالية والسلع وسوق ابوظبي للأوراق المالية، إضافة إلى أفضل المعايير العالمية في هذا المجال.

ويحدد الدليل الفترات الزمنية التي يحظر خلالها على أعضاء مجلس الإدارة وموظفي الشركة التداول في أوراق الشركة المالية. وتجدر الإشارة إلى أنه لم يتم أي من أعضاء مجلس الإدارة أو موظفيها بالتعامل في الأوراق المالية للشركة خلال فترات الحظر المنصوص عليها في قرار مجلس إدارة الهيئة رقم (2) لسنة 2001، أو بخلاف ما نصت عليه اللائحة.

يوضح الجدول أدناه تعاملات أعضاء مجلس الإدارة وزوجاتهم وأولادهم في الأوراق المالية للشركة بالإضافة إلى عدد الأسهم التي بحوزتهم وفقاً لسجلات الأسهم الصادرة في نهاية العام:

الاسم	المنصب / صلة القرابة	الأسهم المملوكة كما في 2023/12/31	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 / واروجان نركيزيان	عضو مجلس إدارة	5,500,000	-	-
السيدة / نيرفا بيللوريان	زوجة	570,000	-	-
زوجة السيد / واروجان نركيزيان				
السيد / يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	عضو مجلس إدارة	14,114,490	-	-
السيد هاني عبد العزيز حسين التركيت	عضو مجلس إدارة	1,874	-	-
السيد / زياد عبد الله إبراهيم كلداري	عضو مجلس إدارة	4,132,855	-	-
الآنسة / نجلاء أحمد محمد حمد المدفع	عضو مجلس إدارة	1,000,000	-	-
السيد / أجيت فيجاي جوشي	عضو مجلس إدارة	-	-	-
السيد / شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري	عضو مجلس إدارة	10,000,000	-	-
السيد / جاسم محمد رفيع الصديقي الأنصاري	عضو مجلس إدارة (حتى 3 أكتوبر 2023)	-	-	-
السيد / أحمد عبد الحميد محمد سعيد الاحمدي	عضو مجلس إدارة (منذ 4 أكتوبر 2023)	-	-	-

3. تشكيل مجلس الإدارة:

وشغل غالبية الأعضاء مقاعدهم في مجلس الإدارة منذ تأسيس الشركة في نوفمبر 2005. ويضم المجلس بعض كبار رجال الأعمال بدول مجلس التعاون الخليجي، إلى جانب نخبة من ذوي الخبرة والاختصاص في مجال النفط والغاز.

ويتكون المجلس الحالي من ستة أعضاء مستقلين وخمسة أعضاء غير مستقلين غير تنفيذيين وذلك على النحو التالي:

يتم انتخاب مجلس الإدارة من قبل الجمعية العمومية للشركة لمدة ثلاث سنوات. وقد انتخبت الجمعية العمومية مجلس الإدارة الحالي في جلستها المنعقدة في 28 أبريل 2021 للفترة الممتدة بين 2021-2024. وبتاريخ 03 أكتوبر 2023، استقال السيد / جاسم محمد رفيع الصديقي من منصبه في عضوية مجلس إدارة الشركة وقد تم تعيين السيد / أحمد عبد الحميد الاحمدي عضواً في مجلس الإدارة خلفاً له. وبتاريخ 29 فبراير 2024، استقال السيد / أجيت جوشي من منصبه في عضوية مجلس إدارة الشركة.

تقرير الحوكمة (تمة)

بيان تشكيل مجلس الإدارة الحالي وفقاً للجدول التالي:

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

18 سنة (2005 - 2023)

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 جلفتنر المحدودة
- مساهم مؤسس في مجموعة أوروک
- 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

قبلها شغل منصب مدير عام شركة أدجاز في ابوظبي لمدة ثمانية أعوام، وعدة مناصب إدارية وفنية في مجموعة شركات أدنوك لمدة 28 عاماً. بالإضافة إلى ذلك، يشغل السيد الجروان منصب رئيس لجنة تسيير أعمال المجلس بدانة غاز.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له

15 سنوات (2008 - 2023)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

- عضو مجلس إدارة شركة سكون للتأمين

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

- عضو مجلس إدارة مؤسسة بترول الإمارات العامة (إمارات)
- عضو مجلس إدارة شركة الغرير القابضة

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 كمبردج 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 ترأسه مبدئياً لمجلس المحافظين والتي تأسست بالتعاون مع مكتب الأمم المتحدة للشركات.

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 راشد 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، وشركة الغرير القابضة.

ومن خلال عملة المتواصل لأكثر من 40 عاماً في قطاع النفط والغاز، اكتسب السيد الجروان خبرة كبيرة ومن قبلها منصب مدير عام شركة دانة غاز لمدة ثلاث أعوام حيث تولى بعدها مهام الرئيس التنفيذي بالإدارة لمدة عام. ومن

**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 الاستثمارات المتنوعة في مجالات مختلفة مثل إدارة اللوائح، والدعم اللوجستي والمقاولات والأسهم الخاصة، والعقارات. وهو أيضاً عضو مجلس الإدارة المنتدب لشركة دانة غاز وهي شركة مساهمة عامة رائدة في مجال الغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط والتي تمثل مجموعة الهلال أكبر مساهم فيها، بجانب ما اكتسبه من خبرات سابقة خلال عمله مع أقسام الطاقة والغاز والإنتاج والاستكشاف العالمية بشركة بشل.

يلتزم مجيد جعفر بتعزيز التوجه نحو موارد الطاقة المسؤولة والتنمية المستدامة ويشارك من هذا المنطلق في عضوية مجلس طاقة الأعمال التابع للوكالة الدولية للطاقة والمجلس الاستشاري لمنتدى الطاقة لمنتدى 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 ترنتشل) 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

18 سنة (2005 - 2023)

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 إنترناشونال والمجلس الاستشاري الأطلسي

الفرنكوفونية الخاصة في دبي وهي مؤسسة تعليمية غير ربحية تعني بالجاليات اللبنانية والفرنكوفونية في دولة الإمارات العربية المتحدة منذ عام 2003. ويشغل أيضاً عضوية مجلس إدارة شركة جروث جيت وعضو في المجلس الاستراتيجي بجامعة القديس يوسف في لبنان.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له

18 سنة (2005 - 2023)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

• لا ينطبق

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

- رئيس مجلس إدارة ومدير عام بنك الإمارات ولبنان في لبنان
- عضو مجلس إدارة شركة "جروث جيت"
- عضو في المجلس الاستراتيجي بجامعة القديس يوسف في لبنان
- مؤسس ورئيس الصندوق اللبناني للتعليم
- مؤسس ورئيس مجلس المدرسة اللبنانية الفرنكوفونية الخاصة في دبي، مؤسسة تربوية غير ربحية

السيد / واروجان نركيزيان

عضو مجلس إدارة

الفئة

غير تنفيذي

غير مستقل



المؤهلات والخبرات

السيد واروجان نركيزيان حاصل على ليسانس في العلوم الاقتصادية في "جامعة القديس يوسف" بلبنان و"جامعة ليون لومبار" في فرنسا (1976). ولقد تم منحه في سنة 2023 شهادة دكتورا فخرية من نفس الجامعة. كما وحاصل على شهادة علوم مصرفية من جامعة كولومبيا في نيويورك مع تركيز على البلوك تشين والعملات المشفرة.

مارس السيد واروجان نركيزيان عمله كمدير عام لبنك المشاركة في دولة الإمارات المتحدة منذ 1992 والرئيس التنفيذي للمجموعة حتى 2022. ويشغل حالياً منصب رئيس مجلس إدارة بنك الإمارات ولبنان في لبنان (التابع لبنك المشاركة).

السيد نركيزيان عضو مؤسس في دانة غاز وعضو عدة لجان بالشركة. كما إنه عضو مؤسس ورئيس الصندوق اللبناني للتعليم والمدرسة اللبنانية

المركزي، والهيئة الاتحادية للضرائب، ومجلس تنسيق السياسات المالية الحكومية، ومجلس الإمارات للتوازن بين الجنسين، والهيئة العامة للمعاشات والتأمينات الاجتماعية.

سعادة يونس حاجي الخوري حاصل على عدد من الدرجات العلمية من مؤسسات أكاديمية مرموقة عالمياً، مثل درجة البكالوريوس في علوم هندسة الكمبيوتر من جامعة بوسطن، وماجستير العلوم في الإدارة الهندسية من جامعة نورث وسترن، ودرجة البكالوريوس في الإدارة التنفيذية من كلية هارفارد للأعمال.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له

سنتان وثمانية أشهر (منذ أبريل 2021)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

• لا ينطبق

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

- مصرف الإمارات العربية المتحدة المركزي – عضو مجلس إدارة
- شركة الاتحاد للمعلومات الائتمانية – عضو مجلس إدارة
- دائرة المالية، أبوظبي، مدير مكتب إدارة مشاريع تقنية المعلومات
- شركة بترول أبوظبي الوطنية ادنوك – ابوظبي، مهندس مشاريع

وشغل السيد التركيت سابقاً عضوية مجلس إدارة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي، والمجلس الأعلى للتخطيط في الكويت. كما قد تولى سابقاً مناصب إدارية عليا بالكويت إلى جانب عضوية مجالس إدارة عدة شركات ومن ضمنها شركة البترول الوطنية الكويتية، شركة الصناعات البتروكيمياوية، هيئة الكويت للاستثمار، هوشست إي جي وإيكاروس للصناعات النفطية.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له

ثمان سنوات وتسع أشهر (2015 - 2023)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

• لا ينطبق

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

• لا ينطبق

السيد / يونس حاجي عبدالله حسين الخوري عضو مجلس إدارة

الفئة
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 (ادنوك)، وهو ما عزز دور سعاداته 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.

علاوة على دوره كوكيل لوزارة المالية، يعد سعادة يونس الخوري عضو في عدد من مجالس الإدارات، بما في ذلك مصرف الإمارات العربية المتحدة

السيد / هاني عبد العزيز حسين التركيت عضو مجلس إدارة

الفئة
مستقل



المؤهلات والخبرات

السيد هاني عبد العزيز حسين التركيت حاصل على بكالوريوس هندسة كيميائية من جامعة تولسا في الولايات المتحدة الأمريكية.

تولى السيد هاني التركيت منصب وزير البترول في الكويت حتى عام 2013 ومن قبلها منصب الرئيس التنفيذي لمؤسسة بترول الكويت منذ عام 2004 وحتى عام 2007.

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

18 سنة (2005 - 2023)

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

نجلاء هي زميلة في مبادرة القيادة في الشرق الأوسط لمعهد آسبن، و زميلة 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

سنتان وثمانية 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

- الرئيس التنفيذي لمركز الشارقة لريادة الأعمال (شراع)
- عضو مجلس إدارة مصرف الإمارات للتنمية
- عضو مجلس إدارة مجمع الشارقة للبحوث والتكنولوجيا والابتكار

السيد / زياد عبد الله
إبراهيم كلداري
عضو مجلس إدارة

الفئة

غير تنفيذي غيرمستقل



المؤهلات والخبرات

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

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

الآنسة / نجلاء أحمد
محمد حمد المدفع
عضو مجلس إدارة

الفئة

مستقل



المؤهلات والخبرات

تشغل نجلاء أحمد المدفع منصب الرئيس التنفيذي 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، وفي قطاع خدمات المؤسسات المالية لدى شركة ماكينزي في مكتب نيويورك. وتشمل خبرتها المهنية السابقة أيضاً أدواراً لدى برايس واترهاوس كوبرز وشركة شل.

نجلاء عضو مجلس إدارة في البنك العربي المتحد، وبنك الإمارات للتنمية، شركة دانة غاز. وهي أيضاً عضو مجلس إدارة مجمع الشارقة للبحوث والتكنولوجيا والابتكار، وعضو مجلس إدارة إنديفور الإمارات العربية المتحدة.

التعاون الخليجي، تشمل البتروكيماويات، المقاولات، خدمات النفط والغاز، الخدمات البحرية وخدمات الضيافة الفندقية.

السيد/ جوشي حائر على شهادة البكالوريوس في هندسة الكمبيوتر، وشهادة ماجستير إدارة الأعمال من معهد لاكناو الهندي للإدارة. الهند.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له

سنتان وثمانية أشهر (منذ أبريل 2021)

استقال في 29 فبراير 2024

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

- عضو مجلس إدارة في شركة إشراق للاستثمار.
- عضو مجلس إدارة في الشركة العربية الإسلامية للتأمين – سلامة
- مدير عام في شركة شعاع كايبتال ش.م.ع.

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

- لا ينطبق

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 ابوظبي فإنه أيضاً عضو لجنة التدقيق فيها منذ عام 2010.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له

خمسة 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 ابوظبي

السيد/ أجيت فيجاي جوشي

عضو مجلس إدارة



الفئة
مستقل

المؤهلات والخبرات

عمل أجيت جوشي كرئيس قسم الأسواق الخاصة في شركة شعاع كايبتال ش.م.ع، حيث تولى مهام الإشراف على نشاط الشركة في مجال الاستثمار في الأوراق المالية المدرجة وأسهم الملكية الخاصة، وفق مقارنة استثمارية تستهدف دعم الشركات للتحويل نحو الربحية.

يحظى السيد/أجيت جوشي بخبرة تزيد على 19 عاماً في الاستشارات التكنولوجية، بحوث الأسهم، الصيرفة الاستثمارية والإدارة الاستثمارية. وقبل انضمامه إلى شركة شعاع كايبتال عمل جوشي مع فريق الاستثمار المصرفي في بنك مسقط، حيث قام بتقديم النصح والتوجيهات التنفيذية المتعلقة بمعاملات الأوراق المالية والديون في قطاعات مختلفة ضمن دول مجلس

السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري

عضو مجلس إدارة



الفئة
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.

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

تقرير الحوكمة (تمة)

يحمل الصديقي شهادة البكالوريوس في الهندسة الكهربائية من جامعة "ويسكونسن ماديسون"، ودرجة الماجستير في الهندسة الكهربائية من "جامعة كورنيل" في الولايات المتحدة الأمريكية. وسبق له أن عمل كمحاضر بارز في المعهد البترولي في أبوظبي.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له

خمس سنوات (من نوفمبر 2018 إلى أكتوبر 2023)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

- لا ينطبق

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

- لا ينطبق

ويملك السيد أحمد عبدالحميد الأحمد مسأرا مهنيًا مكيلاً بالنجاحات شمل العمل في كيانات رائدة بما في ذلك "مبادلة" و"روتشيلد أند كو". كما عمل مؤخرًا لدى مكتب الرئيس التنفيذي لشركته ابوظبي التنموية 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 الامبريالية للعلوم والتكنولوجيا والطب في لندن.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له

ثلاثة أشهر (منذ أكتوبر 2023)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

- عضو مجلس إدارة شركة شعاع كابيتال
- عضو مستقل في لجنة التدقيق والمخاطر لدى شركة "بريسايت إيه أي هولدينغ بي إل سي"

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

- عضو مجلس أمناء مدرسة الجالية الأميركية في أبوظبي

السيد / جاسم محمد رفيع
الصديقي الأنصاري
عضو مجلس إدارة

الفئة
مستقل



المؤهلات والخبرات

جاسم الصديقي هو العضو التتدب لشعاع كابيتال (حتى أغسطس 2023). شغل سابقاً منصب رئيس مجلس إدارة مجموعة "جي إف أتش" المالية، "سلامة - الشركة الإسلامية العربية للتأمين"، شركة "إشراق للاستثمار"، "المصرف الخليجي التجاري" وشركة "ذا إنترتينر كما كان عضواً في مجلس إدارة في كل من "بنك ابوظبي الأول" وشركة "أدنوك للتوزيع".

السيد / أحمد عبدالحميد
محمد سعيد الأحمد
عضو مجلس إدارة

الفئة
مستقل



المؤهلات والخبرات

يشغل السيد أحمد عبدالحميد الأحمد 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 إيه أي هولدينغ بي إل سي" المدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية. وهو أيضاً عضو مجلس أمناء مدرسة الجالية الأميركية في أبوظبي.

المجلس الاستشاري الدولي

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

(من اليمين لليسار)

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

سعید 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



الإدارة التنفيذية

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 واحداً 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 أيضاً الرئيس التنفيذي والمؤسس المشارك لشركة (Nio Petroleum) التي يتركز 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 رئيساً للمشاريع الرأسمالية الكبرى.

بعد فترة قضاها في دبي رئيساً 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.

يشغل السيد كريس هيرن منصب الرئيس المالي لشركة دانة غاز منذ عام 2016. وقد كان يشغل منصب الرئيس المالي لشركة سيركيا إنبرجي بلس، وهي شركة عالمية للتنقيب وإنتاج البترول ومدركة 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 إيرين للطاقة، وهي شركة مدرجة في بورصة نيويورك ذات أصول نفطية عبر أفريقيا، كما عمل لدى شركة إنتربرايد إنبرجي 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 ليمن برودرز الدولية وروبرت فليمنج.

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 عاماً لدى شركة ريو تينتو شغل خلالها عدة مناصب، كان آخرها مستشاراً قانونياً عاماً 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 عاماً في القطاع الخاص، وركز على الموارد والطاقة والتقاضى التجاري. تم قبوله للعمل في الحكمة العليا للإقليم الشمالي والحكمة العليا في أستراليا في عام 1985.

ريتشارد هول
الرئيس التنفيذي



كريس هيرن
الرئيس المالي



نيفل جون هينوود
رئيس إدارة الشؤون القانونية والتجارية



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.

رامجانيش سرينيفاسان
رئيس قسم الموارد البشرية



التحق السيد سرينيفاسان بشركة دانة غاز عام 2009 وتدرج في المناصب ليتولى منذ 2015 إدارة الموارد البشرية بالشركة؛ حيث يملك خبرة تزيد على 18 عاماً في مجال الموارد البشرية.

وقبل انتقاله للعمل في مجال البترول والغاز عمل سرينيفاسان في مجالات متنوعة تتعلق بالموارد البشرية وتكنولوجيا المعلومات.

وتشمل مجالات تخصص السيد سرينيفاسان في الموارد البشرية إستراتيجية الموارد البشرية وتصميم المنظمة وقياس الوظائف وإدارة المكافآت والتعلم والتطوير. كما أنه خبير في تطبيق نموذج النضج المهني لدى الأفراد (PCMM) ونظام سيجما والكفاءة المتكاملة وإدارة التعلم.

حصل السيد سرينيفاسان على شهادة الماجستير في الموارد البشرية والنظم من جامعة مادراس في 2002 وقد قام بالعديد من البرامج التنفيذية طوال حياته المهنية. كما أكمل برنامج إدارة الموارد البشرية والتحليلات في عام 2019 (Wharton Executive Education) وبرنامج تنفيذي حول القيادة في عام 2020 (IMD).

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 والخزانات والتنمية كما عمل كعضو مجلس إدارة بالقطاع المشترك بشركة الوسطاني للبترو (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 التنموية والحقول الاستكشافية، والاستحواذ على الممتلكات، وتقييم الاحتياطات، وتعديل التأمين، والتدريب الفني، ورؤية المستثمرين، ودعم التقاضي، وخدمات الشهود الخبراء. بالإضافة إلى شركة دانه غاز، تضمنت قاعدة عملائه شل، بي بي، ميرسك، ماكس، كاسبينغاس، ساميك، ستيج، فانتاج، أوهارا للاستثمارات، مجموعة ترانس أسكا، إس إم إنيرجي، كالوس، بايونير، إيني والأسكا أويل والأسكا استشاريون تشغيل الغاز، ذ م م.

شون باتريك هولاهان

مدير عام دانة غاز - مصر



التحق السيد شاكر بشركة دانة غاز عام 2007 بوصفه مديراً لأعمال الشركة في العراق، وقبل ذلك شغل منصب مستشار التنمية العامة لبعثة الوكالة الأمريكية للتنمية 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.

شاكر واجد شاكر

مدير عام دانة غاز - العراق



ب. بيان بنسبة تمثيل العنصر النسائي في مجلس الإدارة للعام 2023:

خلال عام 2021، تم ترشيح امرأتين لعضوية مجلس إدارة شركة دانة غاز وتم انتخاب الأتسة نجلاء أحمد المدفع عضوًا في مجلس الإدارة، وعليه فإن العنصر النسائي يشغل منصب عضو واحد في المجلس ويشكل ذلك نسبة 9% من إجمالي أعضاء مجلس الإدارة بما يتماشى مع الحد الأدنى من متطلبات 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. ولا يحصل الأعضاء التنفيذيون في المجلس، إن وجدوا، على المكافآت السنوية. ويتم الإفصاح عن تفاصيل مكافآت أعضاء المجلس في البيانات المالية السنوية للشركة.

1. مجموع مكافآت أعضاء مجلس الإدارة السنوية الموافق عليها عن العام 2022:

مجموع مكافآت أعضاء مجلس الإدارة السنوية المدفوعة عن العام 2022 هو 12.225 مليون درهم، بما في ذلك رسوم عضوية اللجان.

2. مجموع مكافآت أعضاء مجلس الإدارة المقترحة عن العام 2023 والتي سيتم عرضها في اجتماع الجمعية العمومية السنوي للمصادقة عليها:

تم عرض مقترح مكافأة مجلس الإدارة عن عام 2023 في اجتماع مجلس الإدارة بتاريخ 13 مارس 2024 بناءً على توصية لجنة الترشيحات والمكافآت بأن تكون مكافأة أعضاء مجلس الإدارة عن عام 2023 حوالي 12,240,206 درهم. وسيتم عرض المكافأة على الجمعية العمومية التي ستعقد في 17 أبريل 2024.

تقرير الحوكمة (تمة)

3. بيان بتفاصيل بدلات حضور جلسات اللجان المنبثقة عن المجلس التي تقاضاها أعضاء مجلس الإدارة عن السنة المالية للعام 2023 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 يؤديها خلال السنة بتكليف من المجلس أو لجانه. ويتم بيان بدلات عضوية اللجان المنبثقة عن المجلس في البيانات المالية للشركة وتم 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 الإعاشة والسكن والمواصلات، ولا يُمنح بدل الحضور في حالة عدم الحضور.

ويبين الجدول التالي تفاصيل بدلات حضور جلسات اللجان المنبثقة عن المجلس عن العام 2023:

الاسم			الاسم
بدلات حضور جلسات اللجان المنبثقة عن المجلس عن العام 2023			
عدد الاجتماعات	قيمة البدل لغير المقيمين* (درهم)	المخصص السنوي عن رئاسة وعضوية اللجان (درهم)	
4			لجنة تسيير أعمال المجلس
	-	100,000	السيد/ راشد سيف الجروان الشامسي، رئيس اللجنة
	-	75,000	السيد/ عبد المجيد عبد الحميد ضياء جعفر
	-	33,082	السيد/ جاسم محمد رفيع الصديقي الأنصاري (حتى 3 أكتوبر 2023)
	-	31,849	السيد/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري (منذ 22 نوفمبر 2023)
	-	75,000	الآنسة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع
	45,000	75,000	السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت - غير مقيم
5			لجنة التدقيق والامتثال
	-	44,110	السيد/ جاسم محمد رفيع الصديقي الأنصاري - رئيس اللجنة (حتى 3 أكتوبر 2023)
	-	85,616	السيد/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري - (منذ 22 نوفمبر 2023)
	-	75,000	السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري
	-	75,000	الآنسة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع
	-	75,000	السيد/ أجيت فيجاي جوشي
	-	31,849	السيد/ أحمد عبدالحميد محمد سعيد الأحمد (منذ 22 نوفمبر 2023)
3			لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات
	-	100,000	الآنسة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع (منذ 9 يونيو 2021)، رئيس اللجنة (منذ 23 نوفمبر 2022)
	-	75,000	السيد/ واروجان نركيزيان، (منذ 23 نوفمبر 2022)
	-	75,000	السيد/ عبد المجيد عبد الحميد جعفر
	-	75,000	السيد/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري
	-	75,000	السيد/ زياد عبدالله إبراهيم كلداري
	-	31,849	السيد/ أحمد عبدالحميد محمد سعيد الأحمد (منذ 22 نوفمبر 2023)

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

4. تفاصيل البدلات أو الرواتب أو الأتعاب الإضافية التي تقاضاها عضو مجلس الإدارة بخلاف بدلات حضور اللجان وأسبابها

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

ج. عدد اجتماعات مجلس الإدارة التي عقدت خلال السنة المالية 2023 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 (وفقاً لآخر التعديلات)، يتعين على مجلس الإدارة الاجتماع مل لا يقل عن أربع مرات السنة. وقد عقد المجلس ستة اجتماعات خلال عام 2023. في التواريخ المبينة في الجدول أدناه.

ويبين الجدول الآتي عدد مرات الحضور لأعضاء المجلس خلال عام 2023:

أعضاء مجلس الإدارة	25 يناير	7 مارس	16 أبريل	14 يونيو	26 سبتمبر	22 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	✓	✓	✗	✓	✓	✓	-
السيد/ جاسم محمد ربيع الصديقي الانصاري (حتى 3 أكتوبر 2023)	✓	✓	✓	✓	✓	*	-
السيد/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
الآنسة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
السيد/ أجيث فيجاي جوشي	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
السيد/ أحمد عبد الحميد محمد سعيد الأحمدى (منذ 22 نوفمبر 2023)	*	*	*	*	*	✓	-

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

ج. قرارات مجلس الإدارة التي صدرت بالتمرير خلال السنة المالية 2023:

وفقاً للمادة 30 من النظام الأساسي للشركة يجوز لمجلس الإدارة إصدار بعض قراراته بالتمرير في الحالات الطارئة وتعد تلك القرارات صحيحة وناظرة 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 بالتمرير حالة طارئة وتم تسليم جميع أعضاء مجلس الإدارة القرار مكتوباً خطياً للموافقة عليه، وتمت موافقة أغلبية أعضاء مجلس الإدارة على القرار.

خلال السنة المالية 2023، أصدر مجلس الإدارة بنجاح 12 قراراً بالتمرير تماشيًا مع التزامنا بالحوكمة الفعالة واتخاذ القرارات في الوقت المناسب. وفيما يلي ملخص لهذه القرارات وتواريخ تمريرها:

1. تسهيلات تمويل بنكية، تم تمرير القرار في 20 مارس 2023.
2. التخصيصات، تم تمرير القرار في 20 مارس 2023.
3. مكافأة أعضاء مجلس الإدارة، تم تمرير القرار في 20 مارس 2023.
4. توصية للجمعية العمومية السنوية 2023، تم تمرير القرار في 20 مارس 2023.
5. الميزانية الإضافية لمشروع خورمور 250 وتعديل برنامج عمل بيرل وميزانيته، تم تمرير القرار في 14 يوليو 2023.
6. تعيين الرئيس التنفيذي للشركة، تم تمرير القرار في 20 يوليو 2023.
7. الموافقة على نفقات بيرل بترولوم الإضافية لرفق زيادة الضغط المؤقت، تم تمرير القرار في 2 أغسطس 2024.
8. تحويل الجنيحات المصرية التي تزيد عن حاجة دانة غاز مصر، تم تمرير القرار في 31 أغسطس 2023.
9. تحويل الجنيحات المصرية التي تزيد عن حاجة دانة غاز مصر (التوصية المعدلة)، تم تمرير القرار في 14 سبتمبر 2023.
10. استقالة وتعيين عضو مجلس إدارة جديد، تم تمرير القرار في 3 أكتوبر 2023.
11. تأسيس شركة دانة غاز أستريم هولدينجز ليميتد، تم تمرير القرار في 23 أكتوبر 2023.
12. الموافقة على إعادة هيكلة الشركة، تم تمرير القرار في بتاريخ 15 ديسمبر 2023.

تقرير الحوكمة (تمة)

خ. بيان مهام واختصاصات مجلس الإدارة التي أوكلت إلى الإدارة التنفيذية خلال عام 2023 بناءً على تفويض من المجلس إلى الإدارة مع تحديد مدة وصلاحيه التفويض حسب الجدول أدناه:

اسم الشخص المفوض	صلاحيه 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 عبدالحاميد جعفر، السيد هاني حسين التركيت والسيد زياد عبدالله إبراهيم كلداري السيد يونس حاجي الخوري والدكتور باتريك ألان - وارد (حتى 22 نوفمبر 2023) والسيد نيفيل هينوود والسيد ريتشارد هال (منذ 22 نوفمبر 2023).	من يناير 2022 وحتى الإنتهاء من تنفيذ حكم التحكيم.
لجنة الدمج والإستحواذ	النظر في التوقيت، والرغبة، وتقييم المصالح، ورفع التوصيات إلى مجلس الإدارة. أعضاء اللجنة من السيد عبدالمجيد جعفر، السيد راشد سيف الجروان، السيد هاني حسين التركيت والسيد جاسم محمد رفيع الصديقي (حتى 3 أكتوبر 2023).	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 المعتمدة.	مدة التفويض حتى نهاية مدة العضوية في مجلس الإدارة في أبريل 2024.
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) بأي بيانات أو معلومات أو وثائق مطلوبة وفقاً لأحكام القانون والأنظمة والتعليمات 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 إلى نهاية مدة إتفاقية التسهيلات.

د. بيان بتفاصيل التعاملات التي تمت مع الأطراف ذوي العلاقة (أصحاب المصالح) خلال عام 2023 على أن يشمل التالي:
أدرجت التعاملات مع الأطراف ذات علاقة في بيان الإيرادات الإجمالية كما يلي:

م	بيان بالطرف ذو 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	2.5 مليون دولار
3	شركة نفط الهلال	مساهم	بدل أتعاب خدمات إدارية مقدمة من قبل المساهم ³	1.3 مليون دولار

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

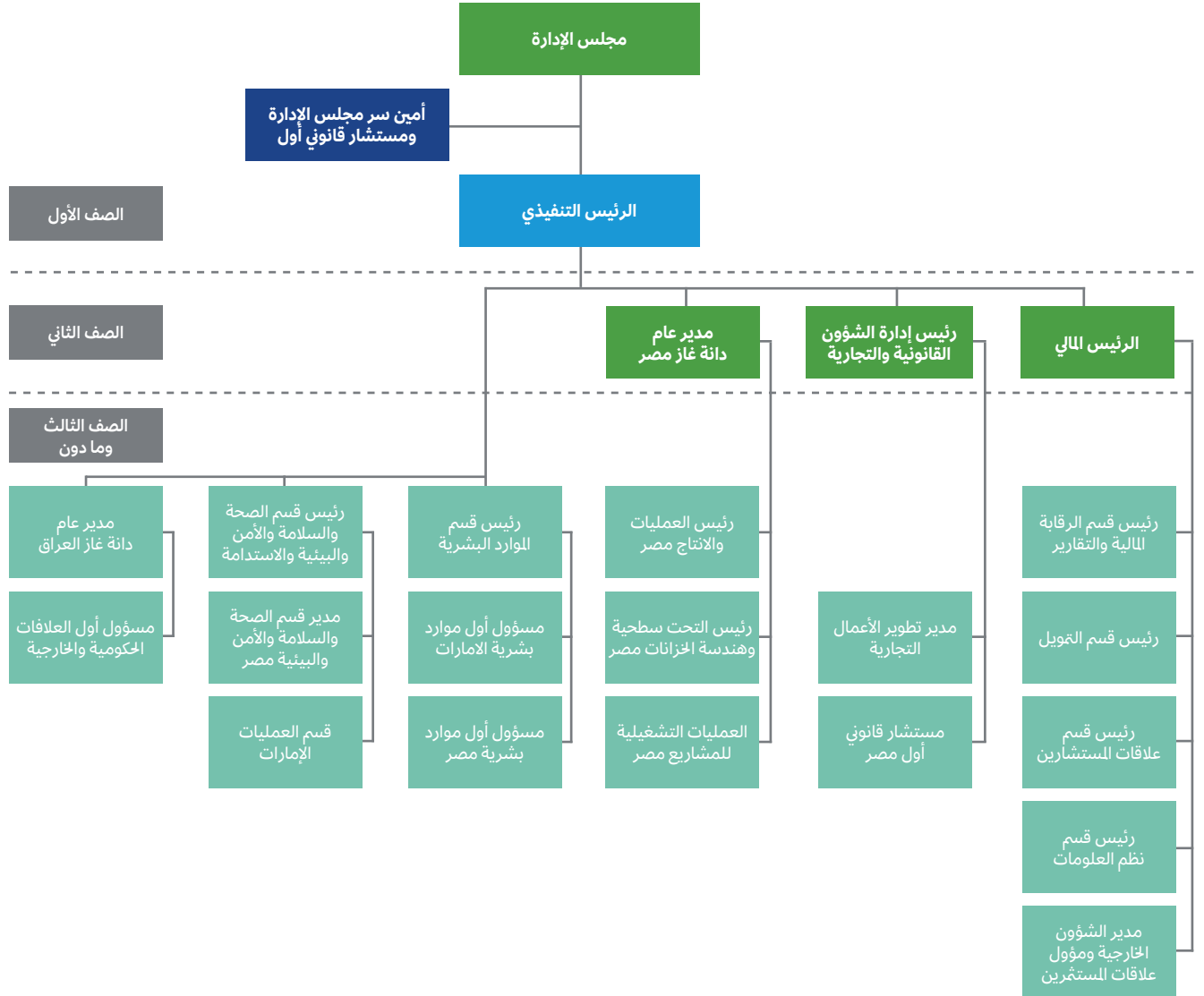
لم توجد أي معاملات أجرتها الشركة خلال عام 2023 تعادل 5٪ أو أكثر من رأس مال الشركة مع أطراف ذات العلاقة.

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 بالمدة الزمنية التي استغرقها موظفو دانة غاز بأنشطة المشاريع المشتركة.

تقرير الحوكمة (تمة)

ذ. الهيكل التنظيمي الخاص بالشركة



د. 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 2023.

م	المنصب	تاريخ التعيين	مجموع الرواتب والبدلات والامتيازات المدفوعة في عام 2023 بالدرهم	مجموع المكافآت المدفوعة في عام 2023 (Bonuses) بالدرهم	أي مكافآت أخرى نقدية/عينية للعام 2023 أو تستحق مستقبلاً
1	الرئيس التنفيذي	1 سبتمبر 2013	3,200,272	3,125,733	-
2	الرئيس التنفيذي	6 نوفمبر 2023	411,087	-	* 439,860
3	الرئيس المالي	5 يناير 2016	2,140,712	1,276,653	-
4	رئيس إدارة الشؤون القانونية والتجارية	16 أغسطس 2020	1,938,436	1,157,739	-
5	مدير عام دانة غاز في مصر (حتى 30 أبريل 2023)	4 أكتوبر 2021	557,156	1,011,238	** 208,934
6	مدير عام دانة غاز في مصر	1 مايو 2023	1,142,470	-	-
7	رئيس قسم الصحة والسلامة والأمن والبيئة والاستدامة	16 مارس 2020	1,451,535	623,377	-
8	رئيس قسم الموارد البشرية	22 نوفمبر 2009	1,301,114	492,217	-
9	مدير عام دانة غاز العراق	27 مايو 2007	1,035,408	402,534	-

(*) مكافأة الإنضمام (**) دفعة نهاية العقد

4. مدقق الحسابات الخارجي

أ. نبذة عن مدققي حسابات الشركة للمساهمين:

الدققون 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 و33 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 للبيانات المالية للشركة مبلغ 345,600 درهم عن عام 2023، حسب ما وافقت عليه الجمعية العمومية، وبلغ إجمالي تكلفة التدقيق للبيانات المالية للمجموعة 1.18 مليون درهم. ويتم الإفصاح عن أتعاب التدقيق في البيانات المالية السنوية للشركة.

اسم مكتب التدقيق واسم المدقق الشريك	آرنست ويونغ السيد / أنتوني أوسيلفان
عدد السنوات التي قضاها كمدقق حسابات خارجي للشركة	ثلاث سنوات
إجمالي أتعاب التدقيق لعام 2023 (درهم)	1.18 مليون درهم إماراتي
أتعاب وتكاليف الخدمات الخاصة الأخرى بخلاف التدقيق للبيانات المالية لعام 2023 (درهم) إن وجدت وفي حال عدم وجود أية أتعاب أخرى يتم ذكر ذلك صراحة	0.0125 مليون درهم إماراتي
تفاصيل وطبيعة الخدمات المقدمة الأخرى (إن وجدت) وفي حال عدم وجود خدمات أخرى يتم ذكر ذلك صراحة	إصدار شهادات تحمل التكاليف وتدقيق البيانات المالية المقتطعة والبيانات المالية التصورية
بيان بالخدمات الأخرى التي قام مدقق حسابات خارجي آخر غير مدقق حسابات الشركة بتقديمها خلال العام 2023 (إن وجد) وفي حال عدم وجود مدقق خارجي آخر يتم ذكر ذلك صراحة	0.07 مليون - خدمات الإستشارات الضريبية

ج. بيان يوضح التحفظات التي قام مدقق حسابات الشركة بتضمينها في القوائم المالية المرحلية والسنوية للعام 2023 وفي حال عدم وجود أي تحفظات يجب أن يتم ذكر ذلك صراحة:

لا توجد تحفظات من قبل مدققي الحسابات.

تقرير الحوكمة (تمة)

5. لجنة التدقيق والامتثال

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

ب. تتكون لجنة التدقيق والامتثال من الأعضاء التالية أسماؤهم:
السيد / جاسم محمد رفيع الصديقي الأنصاري، رئيس اللجنة (حتى 03 أكتوبر 2023)

السيد/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري، رئيس اللجنة (منذ 22 نوفمبر 2023)

السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري

الآنسة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع

السيد/ أجييت فيجاي جوشي (حتى 29 فبراير 2024)

السيد/ واروجان نركيزيان، (منذ 22 نوفمبر 2023)

السيد/ أحمد عبدالحميد محمد سعيد الأحمد، (منذ 22 نوفمبر 2023)

ويتمتع أعضاء لجنة التدقيق بخبرة ودراية واسعة في المسائل المالية والمحاسبية وإدارة الأعمال. وأغلبية أعضاء اللجنة من أعضاء مجلس الإدارة المستقلين.

تقوم لجنة التدقيق بمساعدة المجلس في أداء مهام الإشراف المالي على الشركة ومراقبة الامتثال بالنظم والسياسات المالية والمحاسبية السارية.

وتمارس اللجنة الصلاحيات التالية:

1. الإشراف على إعداد البيانات المالية للشركة والتقارير المالية.
2. مراجعة البيانات المالية السنوية والربع سنوية.
3. التأكد من دقة وسلامة البيانات المالية للشركة وتقديمها صورة حقيقية عن مركز الشركة المالي.
4. مراجعة عمليات إدارة المخاطر والرقابة الداخلية.
5. التوصية بتعيين المدققين الخارجيين للشركة واقتراح مكافآتهم.
6. التوصية بخطط التدقيق الداخلي والإشراف على عملياته في الشركة.

تقوم لجنة التدقيق بالمهام الأخرى الواردة في قرار رئيس مجلس إدارة الهيئة رقم (3/ر.م) لسنة 2020 بشأن اعتماد دليل حوكمة الشركات المساهمة العامة (وفقاً لآخر التعديلات).

ج. بيان بعدد الاجتماعات التي عقدتها لجنة التدقيق والإمتثال خلال السنة المالية 2023 وتواريخ انعقادها، مع بيان عدد مرات الحضور الشخصي لجميع أعضاء اللجنة:

يبين الجدول أدناه عدد وتواريخ الاجتماعات التي عقدتها لجنة التدقيق والإمتثال خلال عام 2022:

الأعضاء					
7 نوفمبر (الإتصال المرئي والصوتي)	8 أغسطس (الإتصال المرئي والصوتي)	9 مايو (الإتصال المرئي والصوتي)	3 مارس (الإتصال المرئي والصوتي)	7 فبراير (الإتصال المرئي والصوتي)	
*	✓	✓	✓	✓	السيد / جاسم محمد رفيع الصديقي الأنصاري، رئيس اللجنة (حتى 03 أكتوبر 2023)
✓	✓	✓	✓	✓	السيد/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري، رئيس اللجنة (منذ 22 نوفمبر 2023)
✓	✓	✓	✓	✓	السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري
✓	✓	✓	✓	✓	الآنسة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع
✓	✓	✓	✓	✓	السيد/ أجييت فيجاي جوشي
*	*	*	*	*	السيد/ واروجان نركيزيان، (منذ 22 نوفمبر 2023)
✓	*	*	*	*	السيد/ أحمد عبدالحميد محمد سعيد الأحمد، (منذ 22 نوفمبر 2023)

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

6. لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات

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

ب. تتكون لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات من الأعضاء التالية أسماؤهم:

الأتسة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع، رئيسة اللجنة

السيد/ عبد المجيد عبد الحميد جعفر

السيد/ زياد عبدالله إبراهيم كلداري

السيد/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري

السيد/ واروجان نركيزيان

السيد/ أحمد عبدالحميد محمد سعيد الأحمد،
(منذ 22 نوفمبر 2023)

ثلاثة من أعضاء اللجنة من أعضاء مجلس الإدارة 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.

ونمارس 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.
3. التوصية بمعايير الحوكمة المناسبة ومتابعة تطبيقها.
4. متابعة إجراءات المجلس وأدائه.
5. مراقبة معايير الإفصاح غير المالي.
6. مراجعة وتقديم التوصيات للمجلس بشأن مكافآت العضوية ومخصصات أعضاء مجلس الإدارة ومدى تناسبها مع أداء الشركة، واستقلالية الأعضاء المستقلين.
7. مراجعة واعتماد خطط الإحلال في الشركة.
8. المحافظة على علاقات حسنة مع المستثمرين والجهات الرقابية.
9. مباشرة الإجراءات الخاصة بالترشيح لعضوية مجلس الإدارة.

بالإضافة إلى ذلك تقوم اللجنة بالمهام الأخرى المنصوص عليها بقرار رئيس مجلس إدارة الهيئة رقم (3/ر.م) لعام 2020 بشأن اعتماد دليل حوكمة الشركات المساهمة العامة (وفقاً لآخر التعديلات).

ج. بيان بعدد الاجتماعات التي عقدتها لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات خلال السنة المالية 2023 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 2022:

الأعضاء		
22 نوفمبر	7 مارس (الإتصال المرئي والصوتي)	23 يناير (الإتصال المرئي والصوتي)
✓	✓	✓
✓	✓	✓
✓	✓	✓
✓	✓	✓
✗	✓	✓
✓	*	*

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

تقرير الحوكمة (تمة)

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

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

تتكون اللجنة من السيد نيفيل هينود، 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.

ج. ملخص عن تقرير أعمال اللجنة خلال العام 2023:

نصت المادة رقم 33 في قرار رئيس مجلس إدارة الهيئة رقم 3 (ر.م) لعام 2020 (وفقاً لأخر تعديلاته) أن لمجلس الإدارة تكليف إحدى إدارات الشركة أو إحدى اللجان الداخلية أو لجنة خاصة أو من تراه مناسباً بالشركة للإشراف على تعاملات الأشخاص المطلعين وملكياتهم والاحتفاظ بالسجل الخاص بهم ورفع الكشوف والتقارير الدورية إلى السوق خلال عام 2023. اجتمعت اللجنة خلال العام وتابعت تعاملات الأشخاص المطلعين وتبينت عدم وجود أي مخالفات.

8. اللجان الأخرى التي أقرها مجلس الإدارة:

هناك لجانان أخريان أقرهما مجلس الإدارة وهي 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.

د. بيان بعدد الاجتماعات التي عقدتها اللجنة خلال عام 2023 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 2023:

الأعضاء	24 يناير (الإتصال المرئي والمصوتي)	28 فبراير (الإتصال المرئي والمصوتي)	13 يونيو (الإتصال المرئي والمصوتي)	25 سبتمبر
السيد/ راشد سيف الجروان الشامسي، رئيس اللجنة	✓	✓	✓	✓
السيد/ عبد المجيد عبد الحميد ضياء جعفر	✓	✓	✓	✓
السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت	✓	✓	✓	✓
السيد / جاسم محمد رفيع الصديقي الأنصاري (حتى 3 أكتوبر 2023)	✓	✓	✓	✓
الآنسة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع	✓	✓	✓	✓
السيد/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري (منذ 22 نوفمبر 2023)	*	*	*	*

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

اللجنة الثانية:

أ. السيد هاني عبد العزيز حسين التركيت، رئيس اللجنة الفرعية للاحتياطيات بمسؤوليته عن نظام اللجنة في الشركة وعن مراجعته لآلية عملها والتأكد من فعاليتها.

ب. اسم اللجنة:

اللجنة الفرعية للاحتياطيات.

وهذه اللجنة منبثقة من لجنة تسيير أعمال المجلس ويترأسها السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت. تتمثل المسؤولية الرئيسية لهذه اللجنة في مراجعة تقارير الاحتياطيات السنوية الخاصة بالشركة واعتمادها. بعد مناقشتها مع الإدارة التنفيذية ومدقي الاحتياطيات الخارجيين، ثم تقدم التوصيات بشأنها الى مجلس الإدارة. وتتكون اللجنة من الأعضاء التالية أسماؤهم:

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:

السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت، رئيس اللجنة

السيد/ راشد سيف الجروان الشامسي

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 22 نوفمبر 2023)

د. بيان بعدد الاجتماعات التي عقدتها اللجنة الفرعية للاحتياطيات خلال السنة المالية 2023 وتواريخ انعقادها، مع بيان عدد مرات الحضور الشخصي لأعضاء اللجنة:

يبين الجدول أدناه عدد وتواريخ الاجتماعات التي عقدتها اللجنة الفرعية للاحتياطيات خلال عام 2023:

الأعضاء	3 مارس 2023
السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت	✓
السيد/ راشد سيف الجروان الشامسي	✓
السيد/ زياد عبدالله إبراهيم كلداري	✓
السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري	✗
السيد/ أجيث فيجاي جوشي	✓
السيد/ أحمد عبدالحميد محمد سعيد الأحمدي (منذ 22 نوفمبر 2023)	*

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

9. نظام الرقابة الداخلية:

- أ. يقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن نظام الرقابة الداخلية في الشركة وعن مراجعته لآلية عمله والتأكد من فعاليته. في عام 2011 اعتمد مجلس الإدارة مهام وصلاحيات إدارة الرقابة الداخلية وتم تعيين رئيس للإدارة يرفع تقاريره إلى مجلس الإدارة وذلك حسب آلية العمل التالية:
 1. إجراء تقييم وتدقيق شامل للمخاطر المختلفة التي تواجه الشركة.
 2. إعداد سجل بالمخاطر وتحديثها بشكل سنوي وربع سنوي.
 3. وضع خطة الرقابة وربطها بسجل المخاطر بناءً على توجيهات مجلس الإدارة ولجنة التدقيق.
 4. توفير الموارد اللازمة لتنفيذ أعمال وخطط التدقيق الداخلي.
 5. تنفيذ خطة التدقيق ورفع تقارير دورية منتظمة إلى المجلس ولجنة التدقيق متضمنة نتائج التدقيق وأي ملاحظات حول إجراءات الإدارة التنفيذية لمعالجة الأوضاع.

تمتع إدارة الرقابة الداخلية بالاستقلال في أداء مهامها، وتتبع مجلس الإدارة مباشرة، 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 ولجانته في هذا الشأن وفي الأوقات المحددة. ويتعين عليه رفع أي مخالفات للوائح وسياسات الشركة وتعليمات مجلس الإدارة تكشف عنها عمليات التدقيق والرقابة الداخلية للمجلس لاتخاذ ما يراه مناسباً. وقد كلف المجلس إدارة الرقابة الداخلية بأن تتحرى وتبدي رأياً مستقلاً في أية مسائل من شأنها أن تعيق أو تعطل عمل الرقابة الداخلية.

وتقوم إدارة الرقابة الداخلية بمراجعة نظم الرقابة الداخلية في الشركة وشركاتها الفرعية والشركات التابعة والشقيقة التي تملك دانه غاز حصة رئيسية فيها. وإدارة الرقابة الداخلية كاملة للحصول على المعلومات الخاصة بتلك الشركات من أي من العاملين بها ومن إدارتها المختلفة على مستوى المجموعة.

يعد رئيس إدارة الرقابة الداخلية خطة سنوية لأعمال المراجعة ويقدمها لمجلس الإدارة للموافقة عليها. وتأخذ الخطة في الاعتبار إجراء تقييم شامل للمخاطر التي تواجه الشركة. وقد وافق مجلس الإدارة في اجتماعه بتاريخ 7 مارس 2023 خطة التدقيق لعام 2023. في مارس 2021، قام المجلس بتعيين جرانث ثورنتون كمدققين داخليين للشركة لفترة 2021 إلى 2023 حصرياً.

ويتم إطلاع مدققي حسابات الشركة الخارجيين على تقارير التدقيق خلال تدقيقهم للبيانات المالية السنوية للشركة.

ب. رئيس إدارة الرقابة الداخلية ومؤهلاته وتاريخ تعيينه:

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

ج. ضابط الامتثال ومؤهلاته وتاريخ تعيينه:

عين مجلس الإدارة السيد / نيفيل هينوود ضابط امتثال 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 اعتماد دليل حوكمة الشركات المساهمة العامة (وفقاً لآثار 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 عالٍ من التأهيل فقد عمل كمحام في المحاكم العليا والمجلس القضائي والمحاكم العليا في المقاطعة الشمالية.

د. آلية الإبلاغ عن المخاطر – تعامل إدارة الرقابة الداخلية والمخاطر مع المشاكل الكبيرة بالشركة أو تلك التي تم الإفصاح عنها من خلال التقارير 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 الامتثال باستلام جميع الشكاوى التي يتم التبليغ عنها بواسطة هذه الآلية والتعامل معها وإبلاغ لجنة التدقيق والامتثال على الفور.

رئيس التدقيق الداخلي يتبع مجلس الإدارة مباشرة، أي مشاكل رئيسية تتعلق بالرقابة الداخلية أو حدوث أنشطة احتيالية يتم الإبلاغ عنها على الفور إلى مجلس الإدارة. بالإضافة إلى إبلاغ الرئيس التنفيذي لاتخاذ الإجراءات التصحيحية اللازمة. ولم يتم الكشف عن أي مخالفات رئيسية تتطلب الإفصاح عنها في التقارير المالية السنوية لعام 2023.

هـ. التقارير الصادرة من إدارة الرقابة الداخلية لمجلس إدارة الشركة: خلال عام 2023، أصدرت إدارة الرقابة الداخلية ثلاثة تقارير لمجلس إدارة الشركة ولجنة التدقيق والامتثال وتم إعلامهم بخصوص آخر تطورات التدقيق الداخلي.

10. تفاصيل المخالفات المرتكبة خلال العام 2023:

لم يتم تقييد أي مخالفات على الشركة في عام 2023.

11. بيان المساهمات النقدية والعينية التي قامت بها الشركة خلال العام 2023 في تنمية المجتمع المحلي والحفاظ على البيئة:

تمتد مساهمات دانه غاز تجاه المجتمع إلى كل البلاد التي تمارس أنشطتها فيها، حيث التزمت الشركة بالقيام بدور فاعل في دعم المجتمعات المحلية التي تقع في محيط عملها، وقدمت العديد من البرامج والمساعدات والمشروعات والأنشطة التي تم تنفيذها من خلال الخطة السنوية التي وافق عليها مجلس الإدارة.

ويبين الجدول التالي مساهمات الشركة الاجتماعية خلال العام 2023:

دانة غاز الإمارات العربية المتحدة 2023

نشاطات المسؤولية الاجتماعية لشركة دانة غاز خلال العام 2023

الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
التعليم	علم بالقلم	مؤسسة الشارقة للتمكين الاجتماعي	"علم بالقلم" هو مشروع تمكين دراسي واسع النطاق يهدف إلى توفير فرص التعليم للأيتام	5 آلاف دولار
إجمالي مساهمات دانة غاز في الإمارات العربية المتحدة لعام 2023 5 آلاف دولار				

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

دانة غاز جمهورية مصر العربية 2023

الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
الصحة	قوافل طبية للمدارس	مؤسسة مصر الخير (بالاشتراك مع وزارة الصحة)	إرسال قوافل طبية إلى مدرستين ابتدائيتين في محافظة دمياط للكشف على 884 طالبًا.	19 ألف دولار
	تدريب الممرضين والممرضات	مؤسسة مصر الخير (بالاشتراك مع جامعة المنصورة)	تدريب تخصصي استضافته جامعة المنصورة شمل 50 ممرضة وممرضة في المستشفيات العامة في محافظة الدقهلية، (تتمه لبرنامج العام 2022).	4 آلاف دولار من ميزانية العام المنصرم
	معدات طبية	وزارة الصحة	توريد معدات طبية لمراكز غسيل الكلى في ثلاث مستشفيات عامة بمحافظة دمياط.	34 ألف دولار
الرعاية	حصص رمضان	بنك الطعام المصري (بالاشتراك مع وزارة التضامن الاجتماعي)	تم توزيع 4000 حصة غذائية على المجتمعات المحلية حول مجالات عملياتنا في محافظتي دمياط والدقهلية خلال شهر رمضان المبارك.	27 ألف دولار
	موائد إفطار خيرية	بنك الطعام المصري (بالاشتراك مع وزارة التضامن الاجتماعي)	إقامة موائد إفطار لإطعام 250 فردًا يوميًا خلال شهر رمضان المبارك بمنطقة الحجاجه وفارسكور بمحافظة دمياط.	8 آلاف دولار
	مركز إيواء للنساء	جمعية البر والتقوى الخيرية (بالاشتراك مع وزارة التضامن الاجتماعي)	توفير الأثاث واللوازم وصيانة مركز إيواء النساء بدمياط وترميمه. يستوعب المركز، الذي يعمل تحت إشراف وزارة التضامن الاجتماعي، 30 امرأة (يتيمة) من مختلف الأعمار.	10 آلاف دولار
	الدعم المحلي لذوي الدخل المحدود	جمعية البترول والثروة المعدنية (بالاشتراك مع وزارة التضامن الاجتماعي)	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	إعداد المشاريع الاجتماعية - برنامج توليد الدخل	الجامعة الأمريكية بالقاهرة (بالاشتراك مع وزارة التضامن الاجتماعي)	وفرت المرحلة الثانية من برنامج توليد الدخل التدريب المهني لأفراد المجتمع المحلي من النساء في حي الجمالية بمحافظة الدقهلية ممن استكملن بنجاح المرحلة الأولى من البرنامج (في عام 2022). وشملت هذه المرحلة صقل المهارات التقنية لنحو 30 امرأة في مجال الأعمال إلى جانب توفير تدريب متطور ومتقدم لهن في مجال الخياطة والملابس. وسيتم تزويدهن أيضاً بالآلات خياطة متينة حتى يتسنى لهن تأسيس شركاتهن الناشئة. (تتمه لبرنامج العام 2022).	49 ألف دولار من ميزانية العام المنصرم
إجمالي مساهمات دانة غاز في جمهورية مصر العربية 100 ألف دولار				

تقرير الحوكمة (تمة)

كريدان - إقليم العراق كردستان

الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
الطاقة	إمداد المجتمعات المحلية بالكهرباء	مديرية الكهرباء، قادر كرم	إمداد خمس قرى في قادر كرم بطاقة كهربائية مجانية من محطة خور مور تُقدّر قيمتها بأكثر من 96,000 دولار في الشهر.	1,152 دولار
	المحطة الفرعية المتنقلة قادر كرم	وزارة الكهرباء ووزارة الموارد الطبيعية	توفير وتركيب محطة فرعية كهربائية متنقلة بقدرة 10 ميغاوات لربط بلدة قادر كرم بالشبكة الوطنية، مما يتيح تحسين الوصول إلى الطاقة، وإمدادات أكثر أماناً واستقراراً، مع القدرة على النمو والتطور المستقبلي في المدينة.	1,100 دولار
	توزيع الوقود المحلي لتوليد الكهرباء	مديرية الكهرباء ورئاسة بلدية قادر كرم، ناحية قادر كرم	توفير الوقود لناحية قادر كرم و35 قرية/محلة في المناطق المحيطة بها لتمكين توليد الطاقة (حوالي 9.500 لتر شهرياً).	129 ألف دولار
	توزيع الوقود على مكاتب السلطات	رئاسة بلدية قادر كرم	توفير إمدادات الوقود لمكاتب رئاسة بلدية ناحية قادر كرم (مدير الناحية وأمن قادر كرم، ومركز شرطة قادر كرم) لتمكين السلطات المحلية من القيام بواجباتها اليومية. (حوالي 1.400 لتر شهرياً).	16 ألف دولار
	توفير الوقود لمنطقة جمجمال	مكتب قائمقام منطقة جمجمال ومكتب الناحية	توفير الوقود لدعم توصيل مياه الشرب إلى السلطات المحلية في منطقة جمجمال وشورش وتكية كاكماند والاستجابة لحالات الطوارئ (على سبيل المثال، مكافحة الحرائق خلال موسم الحصاد).	15 ألف دولار
	نقل طلاب ومعلمي كورمور	مديرية التربية والتعليم، منطقة جمجمال	النقل المدرسي لحوالي 160 طالباً في 21 قرية مختلفة، بما في ذلك الرواتب الشهرية لـ 15 سائناً. إضافة إلى ذلك، رعى المشروع رواتب 26 معلماً لتمكين تدريس المواد الدراسية التخصصية غير المتوفرة في مدارس قادر كرم والمناطق المحيطة بها.	150 ألف دولار
	تجديد المدرسة الابتدائية - تكية الجباري	المدرسة الابتدائية تكية الجباري، منطقة جمجمال	تجديد مدرسة تكية الجباري الابتدائية التي تضم حالياً 125 طالباً و10 معلمين.	73 ألف دولار
	تجديد المدرسة الثانوية - باداشت	تجديد المدرسة الثانوية باداشت، منطقة شورش	استكمال المرحلة الثانية من مشروع تجديد مرافق المدرسة. تستضيف المدرسة حوالي 380 طالباً و20 معلماً.	25 ألف دولار
	بناء القدرات في المدارس الثانوية	مديرية التربية والتعليم، منطقة جمجمال	برنامج تمكين الطلاب (الدورة التدريبية الصيفية) لطلاب الصفين التاسع والثاني عشر في ناحيتي قادر كرم وتكية الجباري.	6 آلاف دولار
	أدوات مدرسية للطلاب	مديرية التربية والتعليم، منطقة جمجمال	توفير الحفائب المدرسية وأدوات القرطاسية لحوالي 900 طالب في منطقة جمجمال وقادر كرم وتكية الجباري، بهدف مساعدة الأسر محدودة الدخل وتشجيع تعليم الطلاب.	27 ألف دولار
التعليم	جوائز تقدير الطلاب المتميزين	مديرية التربية والتعليم، منطقة جمجمال	برنامج جوائز تقدير للطلاب المتميزين الذين اجتازوا الامتحانات الوطنية في الصف الثاني عشر في منطقتي قادر كرم وتكية الجباري.	6 آلاف دولار
	مواد التدريس العلمية	المدرسة الثانوية قادر كرم، منطقة جمجمال	توفير المستلزمات لدعم تدريس العلوم في المدارس الثانوية.	ألف دولار
	معدات تكنولوجيا المعلومات - جامعة جرمو	جامعة جرمو، منطقة جمجمال	التبرع بخوادم HP Blade Center وأنظمة التخزين الثانوي المقدمة من شركة "نت أب" لجامعة جرمو/كلية علم الحاسوب في منطقة جمجمال.	15 ألف دولار

الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
الصحة والرعاية	المركز الصحي - الشهيد سعيد أنور	مديرية الصحة في منطقة جمجمال	تم تجديد مركز الشهيد سعيد أنور الصحي بناحية شورش لتحسين مرافق الرعاية الصحية وإجراء تحسينات أساسية على السلامة.	17 ألف دولار
	المركز الصحي - الشهيد ملا ياسين	مديرية الصحة في منطقة جمجمال	تجديد مركز الشهيد ملا ياسين الصحي بناحية شورش.	4 آلاف دولار
	سائقو سيارات الإسعاف	المركز الصحي، ناحية قادر كرم	التكفل بالرواتب الشهرية لسائقَي سيارات إسعاف يعملان في المركز الصحي بناحية قادر كرم، حيث يخدم المركز 52 قرية في المنطقة المحلية.	6 آلاف دولار
	باقات الرعاية	جمجمال، شورش، تكية الجباري، قادر كرم	توفير باقات الرعاية والأغذية للأسر الفقيرة ومحدودة الدخل، والفئات المهمشة في جمجمال وناحيتي قادر كرم وتكية الجباري.	48 ألف دولار
	أسرة للمستشفيات المتخصصة بعلاج مرضى السرطان	مديرية الصحة في منطقة جمجمال	توفير أسرة ومراتب جديدة للمستشفيات المتخصصة بعلاج السرطان في محافظتي أربيل والسليمانية ومنطقة جمجمال. وقد تم تنفيذ هذه المبادرة في إطار شهر أكتوبر، وهو شهر التوعية ضد سرطان الثدي.	37 ألف دولار
	شبكة توزيع المياه المحلية	مديرية المياه في منطقة جمجمال	بناء شبكة توزيع مياه صالحة للشرب في مناطق جمجمال وشورش وتكية كاكماند، بما يساهم في تحسين إمداد المجتمع بموارد موثوقة من مياه الشرب.	179 ألف دولار
	إمدادات مياه - قلعة ميكايل سارو	مديرية المياه في منطقة جمجمال	مشروع بئر لتخزين مياه صالحة للشرب لتزويد سكان قرية قلعة ميكايل سارو بالمياه.	22 ألف دولار
	إمدادات مياه - قلعة ميكايل خوارو	مديرية المياه في منطقة جمجمال	مشروع بئر لتخزين مياه صالحة للشرب لتزويد سكان قرية قلعة ميكايل سوارو بالمياه.	11 ألف دولار
	مصادر مياه - خورمور الكبير	مديرية المياه في منطقة جمجمال	استعادة مصدر المياه وتخزينها في قرية خورمور الكبير التي ألحقت بها الأضرار بسبب هطول الأمطار الغزيرة في فصل الشتاء.	24 ألف دولار
	إصلاح خطوط أنابيب المياه - جمجمال	مديرية المياه في منطقة جمجمال	إصلاح خط أنابيب مياه مصدع (دوكان - جمجمال) بالقرب من جسر ماما ريشا في منطقة جمجمال.	6 آلاف دولار
المياه	استبدال صمامات المياه - جمجمال	مديرية المياه في منطقة جمجمال	استبدال 18 صمام مياه تالف ومصدع في منطقة جمجمال والنواحي التابعة لها للحؤول دون فقدان المياه الصالحة للشرب وما يترتب عن ذلك من تلوث وتفشي للأمراض.	7 آلاف دولار
	استبدال صمامات المياه - تكية كاكماند	مديرية المياه في منطقة تكية كاكماند	استبدال 12 صمام مياه تالف ومصدع في تكية كاكماند للتحكم في تدفق المياه إلى أحياء هاندرن وشارواني ورزغاريتمس.	8 آلاف دولار
	خط تدفق مياه - نصب شهداء الأنفال	مديرية نصب شهداء الأنفال	إنشاء خط أنابيب مياه جديد يربط بين بئر موفاريكان ونصب شهداء الأنفال لتمكين ري حدائق النصب وتعزيز الاستدامة البيئية وتجميل هذا الموقع الأثري المهم.	6 آلاف دولار
	خط تدفق مياه - تكية الجباري	مديرية المياه في منطقة جمجمال، ناحية تكية الجباري	إنشاء خط تدفق لربط مدينة تكية الجباري ببئر المياه الجديد.	10 آلاف دولار
	إصلاح شاحنات المياه	مديرية المياه في منطقة جمجمال، ناحيتي تكية الجباري وقادر كرم	إصلاح شاحنات المياه التي تخدم مدينتي قادر كرم وتكية الجباري بإمدادات المياه الطارئة خلال فترات نقص المياه.	ألفي دولار
	إمدادات المياه وتخزينها - جامعة جرمو	جامعة جرمو	إنشاء خزان مياه خرساني وبنية تحتية متصلة ببئر مياه ارتوازي في حرم جامعة جرمو.	35 ألف دولار
	مضخات مياه غاطسة - قادر كرم	مديرية المياه في منطقة جمجمال، ناحية قادر كرم	شراء مضخة مياه غاطسة بديلة وملحقاتها لبئر المياه الرئيسي في قادر كرم	ألفا دولار
	خزان مياه - قادر كرم	مديرية الدفاع المدني في منطقة قادر كرم	تزويد مكتب الدفاع المدني في منطقة قادر كرم بخزان مياه صالحة للشرب	ألف دولار

تقرير الحوكمة (تمة)

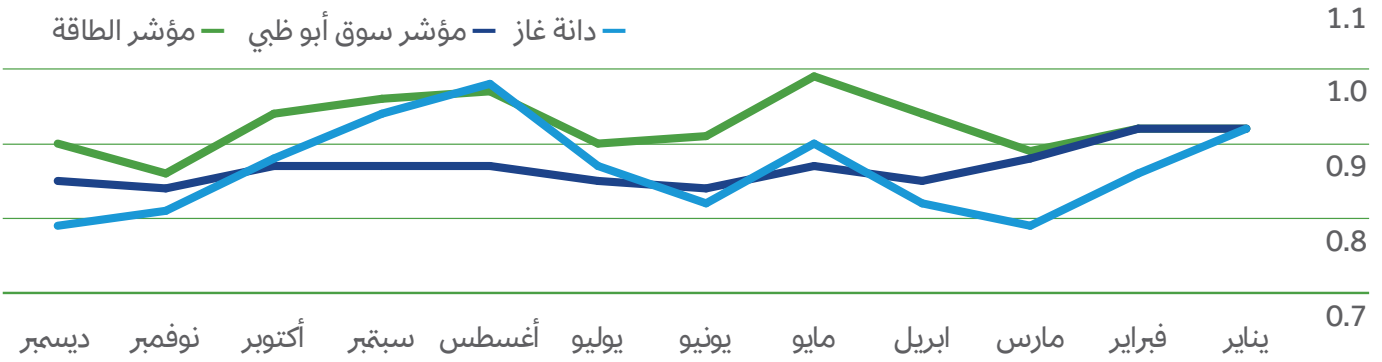
الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
البنية التحتية	لافتات السلامة على الطرقات	مكتب قائم مقام منطقة جمجمال ومكاتب الناحية ومديرية شرطة المنطقة	دعم شرطة المرور في جمجمال من خلال تركيب لافتات توجيهية جديدة ومحسنة للسلامة على الطرقات في 11 موقعاً على طول الطريق السريع من بان مغان إلى خور مور.	26 ألف دولار
مجالات أخرى	أجهزة إطفاء الحريق	مديرية الدفاع المدني في منطقة جمجمال	تزويد مديرية الدفاع المدني (قسم الإطفاء) في منطقة جمجمال بثلاث منفايح تُحمل على الظهر لتعزيز إمكانات إطفاء الحرائق في المناطق الزراعية.	ألفي دولار
مجالات أخرى	دعم مركز حماية الأطفال	مركز حماية الأطفال في منطقة جمجمال وناحية شورش	شراء مواد ومعدات تعليمية لتمكين مركز حماية الأطفال من تقديم دورات تدريبية للأسر في منطقة جمجمال وناحية شورش. إذ إن توفير فرص التعليم، وتنمية الطفل، وتمكين الأسر تشكل جميعها الأهداف الاجتماعية المحددة للمركز، الذي يولي بدوره اهتماماً خاصاً للأفراد الذين تتراوح أعمارهم بين 6 أعوام و18 عامًا.	10 آلاف دولار
مجالات أخرى	حواسيب وطابعات	مديرية شؤون الشهداء والمؤنفلين في السليمانية	توفير حواسيب وطابعات ملونة لدعم أنشطة المديرية العامة لشؤون الشهداء والمؤنفلين في السليمانية.	10 آلاف دولار
إجمالي مساهمات دانة غاز في كريدان – إقليم العراق كردستان				3,188 ألف دولار

12. معلومات عامة: أ. بيان بسعر سهم الشركة في السوق في نهاية كل شهر خلال السنة المالية للعام 2023:

التاريخ	سعر الإغلاق	أعلى سعر	أدنى سعر
31 يناير	0.828	0.829	0.817
28 فبراير	0.790	0.792	0.782
31 مارس	0.815	0.817	0.812
28 أبريل	0.894	0.898	0.878
31 مايو	0.821	0.832	0.821
26 يونيو	0.860	0.862	0.852
31 يوليو	0.979	0.979	0.933
31 أغسطس	0.924	0.943	0.924
28 سبتمبر	0.881	0.899	0.881
31 أكتوبر	0.810	0.818	0.806
30 نوفمبر	0.792	0.794	0.782
29 ديسمبر	0.792	0.795	0.788

ب. بيان بالأداء المقارن لسهم الشركة مع مؤشر السوق العام الذي تنتمي إليه الشركة خلال العام 2023:

أداء مؤشري سوق أبو ظبي وقطاع الطاقة مقارنة بأداء سهم دانة غاز (درهم) - 2023



ج. بيان بتوزيع ملكية المساهمين كما في 2023/12/31:

التصنيف	محلي	خليجي	عربي	أجنبي
أفراد	1,889,400,890	637,095,346	181,871,345	153,217,700
شركات	1,628,829,668	328,269,543	2,377,230	2,173,202,776
حكومات	1,108,875	0	0	0
المجموع	3,519,339,433	965,364,889	184,248,575	2,326,420,476
			6,995,373,373	

د. بيان بالمساهمين الذين يملكون 5% أو أكثر من رأس مال الشركة كما في 2023/12/31:

إسم المساهم	الجنسية	عدد الأسهم	النسبة من رأس المال %
شركة نطق الهلال	برمودا	1,399,087,797	20%
مصرف عجمان ش.م.ع	الإمارات	372,387,915	5.32%

هـ. بيان بكيفية توزيع المساهمين وفقاً لحجم الملكية كما في 2023/12/31:

ملكية الأسهم (سهم)	عدد المساهمين	عدد الأسهم المملوكة	نسبة الأسهم المملوكة من رأس المال %
أقل من 50,000	231,539	552,627,493	7.90
من 50,000 إلى أقل من 500,000	2,242	346,355,593	4.95
من 500,000 إلى أقل من 5,000,000	537	851,629,429	12.17
أكثر من 5,000,000	157	5,244,760,858	74.97
المجموع	235,256	6,995,373,373	100.00

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

1. اسم مسؤول علاقات المستثمرين

يتولى السيد محمد البيضين مسؤولية إدارة علاقات المستثمرين والاتصال المؤسسي حيث يتمتع 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.

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 [d8%85%d9%84%d9%a7%d8%/https://www.danagas.com/86%d9%88%d9%b1%d8%85%d9%ab%d8%aa%d8%b3%lang=ar?/](https://www.danagas.com/d8%85%d9%84%d9%a7%d8%/https://www.danagas.com/86%d9%88%d9%b1%d8%85%d9%ab%d8%aa%d8%b3%lang=ar?/)

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. بيان بالقرارات الخاصة التي تم عرضها في اجتماع الجمعية العمومية المنعقد خلال عام 2023 والإجراءات المتخذة بشأنها:

تم عرض والموافقة على القرارات الخاصة في اجتماع الجمعية العمومية المنعقد في 26 أبريل 2023 وهي كالآتي:

وافقت الجمعية العمومية على تعديل المادة 8 من النظام الأساسي للشركة على النحو المعلن عنه على صفحة الشركة لدى سوق أبوظبي للأوراق المالية وعلى موقع الشركة الإلكتروني.

ح. مقرر اجتماعات مجلس الإدارة:

1. اسم مقرر اجتماعات مجلس الإدارة

عين مجلس إدارة الشركة السيد عمران إسماعيل عبد الله الزماني مقررًا لاجتماعات مجلس الإدارة.

2. تاريخ تعيينه

1 ديسمبر 2019.

3. مؤهلاته وخبراته

يشغل عمران إسماعيل عبد الله الزماني منصب مستشار قانوني أول وأمين سر مجلس الإدارة 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 15 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 والتنفيذيين 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 2023:

1. في 27 ديسمبر 2023، أعلنت الشركة عن تجاوز نسبة مساهمة مصرف عجمان في شركة دانة غازش.م.ع أكثر من 5% من رأس مال الشركة.
2. في 8 نوفمبر 2023، أعلنت الشركة أن دانة غاز عن تسجيل صافي أرباح بقيمة 462 مليون درهم (126 مليون دولار) خلال الأشهر التسعة الأولى من.
3. في 4 أكتوبر 2023، أعلنت الشركة عن تعيين السيد أحمد عبدالحميد الاحمدي في عضوية مجلس إدارتها.
4. في 27 سبتمبر 2023 أعلنت الشركة عن تعيين السيد ريتشارد هول رئيسًا تنفيذيًا للمجموعة، وذلك اعتبارًا من 6 نوفمبر 2023.
5. في 9 أغسطس 2023، أعلنت الشركة عن تسجيل أرباح بمقدار 304 مليون درهم (83 مليون دولار) صافي النصف الأول من عام 2023.
6. في 25 يوليو 2023، أعلنت الشركة عن انضمامها للمبادرة الهادفة إلى الحد من انبعاثات غاز الميثان. وبذلك تصبح دانة غاز المنتج العشرون الذي يلتزم بتحقيق انبعاثات غاز الميثان من أصول النفط والغاز التشغيلية تقترب من الصفر بحلول عام 2030.
7. في 29 مايو 2023، أعلنت الشركة عن حصولها على موافقة الجهات التنظيمية لرفع سقف ملكية المستثمرين الأجانب إلى 100%.
8. في 10 مايو 2023، أعلنت الشركة عن تسجيل صافي أرباح بقيمة 183 مليون درهم إماراتي (50 مليون دولار أمريكي) خلال الربع الأول من عام 2023.
9. في 27 أبريل 2023، أعلنت الشركة عن موافقة مساهمي الشركة على دفع توزيعات أرباح نقدية بواقع 4.5 فلس للسهم الواحد عن النصف الثاني من عام 2022.

ي. بيان بالصفقات التي قامت بها الشركة خلال عام 2023 والتي تساوي 5% أو أكثر من رأس مال الشركة:
لم تقم الشركة بأي صفقات تساوي 5% أو أكثر من رأس مال الشركة خلال عام 2023.

ك. بيان نسبة التوطين في الشركة بنهاية الأعوام 2021، 2022 و 2023:
بلغت نسبة التوطين في الشركة 9% في نهاية الأعوام 2021، 2022 و 2023.

ل. بيان بالمشاريع والمبادرات الابتكارية التي قامت بها الشركة خلال العام 2023:

تم اتباع مجموعة من الإجراءات في عام 2023 في إطار استراتيجية انتقال الطاقة وخطة العمل المناخية للشركة. وشمل ذلك ما يلي:

- مناقشات مع الحكومة المصرية ومختلف المشغلين الآخرين لتحديد الخطوات التالية في مشروع دارة غاز لاحتجاز الكربون وتخزينه (CCS). لقد حددت الدراسات التاطيرية بالفعل أن الحقول المستنفدة الحالية لشركة DGE ستكون مناسبة لالتقاط وتخزين الكربون، على الرغم من ضرورة بذل المزيد من العمل لوضع السياسة الوطنية اللازمة والإطار التنظيمي، وإقامة شراكات صناعية تعاونية لزيادة تحسين الجدوى الفنية والاقتصادية والتجارية لهذه الفرصة.
- واصل مشروع بيرل بتروليوم التابع لنا في إقليم كردستان العراق التعويض طوعاً عن انبعاثات ثاني أكسيد الكربون السنوية للسنة الثالثة، 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 المتكامل.

التاريخ:	التوقيع:	
2024-03-31	السيد/ عبد الحميد ضياء جعفر	رئيس مجلس الإدارة
2024-03-31	السيد/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	رئيس لجنة التدقيق
2024-03-31	الآنسة/ نجلاء أحمد محمد المدفع	رئيس لجنة الحوكمة والترشيحات والمكافآت
2024-03-31	السيد/ نيفيل هينوود	رئيس إدارة الرقابة الداخلية

الاستدامة

الصفحات

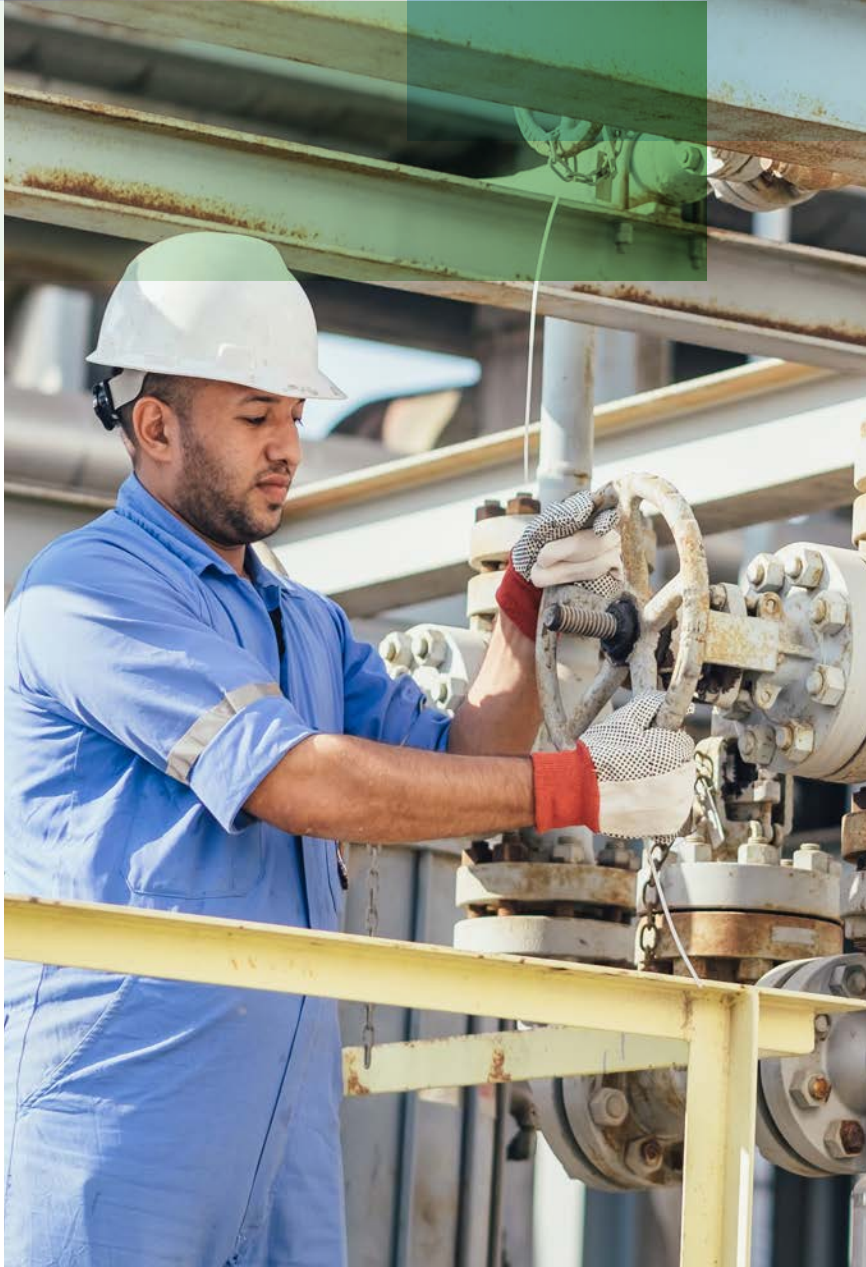
119 — 70





الحوكمة الفعالة في دانة غاز

تولي دانة غاز أهمية كبرى لمعايير وممارسات الحوكمة المؤسسية الفعّالة. انطلاقًا من إيماننا بأن الحوكمة الفعّالة والامتثال للوائح هما ركيزتان أساسيتان للشفافية والإدارة والأداء، فضلًا عن دورهما في تحقيق النمو المستدام وتقديم قيمة مضافة للأطراف المعنية.



لقد خضعت الشركة لعملية تقييم من قبل مؤسسة التمويل الدولية في العام 2006 بهدف تعزيز ممارسات الحوكمة، ومنذ ذلك الوقت، تُجري الشركة بانتظام مراجعة لأدائها في ما يخص الحوكمة مقارنةً بالمعايير المحلية والعالمية عبر عمليات التدقيق من قبل شركات خارجية ومن خلال المراجعات المستقلة التي جرى آخرها في العام 2023.

كما أجرينا مراجعة داخلية للأحكام التأسيسية والسياسات الداخلية وإطار عمل الحوكمة في العام 2021 لضمان الامتثال التام لأحدث التوجيهات التنظيمية. وبالتبعية، قمنا بتحديث الإجراءات وأدراجناها ضمن الأحكام التأسيسية للشركة ومدونة سلوكها، تماشيًا مع التزامنا بتطبيق أعلى معايير الحوكمة. كما تم إجراء تدقيق داخلي للامتثال لسياسات حوكمة الشركة وإجراءاتها في العام 2023، مما سلط الضوء على مجالات التحسين الإضافية.

تقدّم دانة غاز إفصاحات حول ملكية مجلس الإدارة والتعاملات المالية لتعزيز الشفافية والمساءلة. ويمكنكم الاطلاع على مزيد من التفاصيل في قسم تقرير الحوكمة المؤسسية ضمن التقرير المتكامل للشركة للعام 2023.



الإدارة التنفيذية

يتولى فريق الإدارة التنفيذية، من خلال اللجنة التنفيذية، مسؤولية الإشراف الاستراتيجي واتخاذ القرارات ومراجعة الخطة الاستراتيجية ومهمة الشركة، ووضع المبادئ التوجيهية لإدارة رأس المال ومراجعة المخاطر ووضع سياسة الشركة.

تشرف اللجنة التنفيذية على خارطة طريق الاستدامة الخاصة بشركة دانة غاز وإطار العمل البيئي والاجتماعي؛ وإطار العمل الخاص بسياسة الصحة والسلامة والأمن والأداء البيئي والاجتماعي وإدارتها، ونظام إدارة مخاطر التشغيل (ORMS) ونظام إدارة مخاطر المشاريع والسياسات والإجراءات المرتبطة به. ويتولى الرئيس التنفيذي مسؤولية الإشراف التنفيذي على استراتيجية الاستدامة وأداء الشركة. وتستخدم اللجنة التنفيذية بطاقة الأداء التشغيلي لتحديد الأهداف المتعلقة بالحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات، ومؤشرات الأداء الرئيسية ورصدهم بفعالية عبر شركة دانة غاز ومشاريعها المشتركة. واشتملت بطاقة قياس أداء المجموعة للعام 2023 على عنصر للصحة والسلامة والأمن والبيئة والاستدامة، بما في ذلك الإنجازات البارزة في انبعاثات الغازات الدفيئة/انبعاثات غاز الميثان وأهداف تحسين إجمالي معدل الإصابات المسجلة، التي سيتم تعزيزها في العام 2024.

الإدارة الإقليمية

وهي المسؤولة عن تنفيذ السياسات وأداء الأصول على المستوى الإقليمي عبر تحديد الأدوار في شركة دانة غاز ومشاريعها المشتركة.

المجلس الاستشاري الدولي

تستفيد دانة غاز من مساهمات مجلس استشاري دولي يتألف من 10 أعضاء يقدمون المشورة الاستراتيجية لمجلس الإدارة وإدارة الشركة، من أجل تحديد فرص عمل محددة والمساعدة في بناء العلاقات على المستوى الدولي.

جان مجلس الإدارة

لدينا أربع جان تدعم مجلس الإدارة وبمسؤوليات إشرافية محددة: لجنة التدقيق والامتثال، واللجنة التوجيهية لمجلس الإدارة، واللجنة الفرعية للاحتياطيات ولجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات. تتولى لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات مسؤولية ضمان امتثال الأعمال لمعايير حوكمة الشركات المعمول بها، بما فيها دليل حوكمة الشركات الصادر عن هيئة الأوراق المالية والسلع في دولة الإمارات العربية المتحدة. كما تساعد مجلس الإدارة في تعيين كبار المسؤولين التنفيذيين وتقييم أداء الإدارة وتخطيط قيم التعاقب الوظيفي ووضع سياسات المكافآت. وتقيم لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات أداء الشركة سنويًا، وعلى أساس ذلك التقييم يتم منح المكافآت المرتبطة بالأداء التنفيذي.

تنتخب الجمعية العمومية مجلس إدارة الشركة كل 3 سنوات، حيث قامت الجمعية العامة السنوية بانتخاب مجلس الإدارة الحالي في اجتماعها المنعقد في 26 أبريل 2021. ويضم مجلس الإدارة عددًا من الأعضاء الذين ظلوا في مناصبهم منذ تأسيس الشركة في العام 2005. كما يستمر المجلس في استقطاب الرواد من خبراء الأعمال الذين يمتلكون خبرة واسعة في قطاع النفط والغاز من مختلف دول مجلس التعاون الخليجي. وقد تم تلخيص أوراق اعتماد أعضاء مجلس الإدارة في تقرير الحوكمة 2023.

تشمل هيئات الحوكمة المؤسسية في دانة غاز:

مجلس الإدارة

يعقد مجلس الإدارة ستة اجتماعات سنويًا لمراجعة أداء أعمال الشركة وتحديد استراتيجية المجموعة وتقييم المخاطر والفرص عبر محفظة المشاريع. ويحتفظ مجلس الإدارة بمسؤولية الإشراف النهائي على الاستدامة وأداء الشركة، بما في ذلك تطبيق الحوكمة الفعالة في جميع قطاعات الأعمال. يتألف المجلس من 11 عضوًا، ستة منهم تم تصنيفهم كمستقلين وفقًا لمعايير هيئة الأوراق المالية والسلع في الإمارات العربية المتحدة، حيث يتم إجراء تدقيق سنوي للتحقق من استقلالية مجلس الإدارة وفقًا لمعايير الهيئة.

في العام 2023، تم نزع صفة الاستقلالية عن خمسة أعضاء نتيجة لصدور تشريعات جديدة من قبل هيئة الأوراق المالية والسلع. كما يتم فصل أدوار رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي عن أداء مجلس الإدارة، والذي يتم تقييمه سنويًا عبر آليات داخلية. بالإضافة إلى ذلك، تقوم جهة استشارية خارجية بمراجعة أداء مجلس الإدارة مرة كل ثلاث سنوات، ومن المقرر إجراء المراجعة التالية في العام 2025. وقد بلغ معدل حضور مجلس الإدارة أكثر من 94% في العام 2023.



JUSTER

الاسمنت
البيسفون
البيسفون
البيسفون

الاسمنت	البيسفون	البيسفون	البيسفون
1	2	3	4
5	6	7	8
9	10	11	12
13	14	15	16
17	18	19	20
21	22	23	24
25	26	27	28
29	30	31	32
33	34	35	36
37	38	39	40
41	42	43	44
45	46	47	48
49	50	51	52
53	54	55	56
57	58	59	60
61	62	63	64
65	66	67	68
69	70	71	72
73	74	75	76
77	78	79	80
81	82	83	84
85	86	87	88
89	90	91	92
93	94	95	96
97	98	99	100

www.hafarge-iraq.com

مهمتنا في مجال الاستدامة

كما تتكيف تأثيراتنا ومساهماتنا الإيجابية بالاستجابة لأنشطة الأعمال التنامية والمشاريع الجديدة والواقع الاجتماعي والاقتصادي في الدول التي نعمل فيها. ولضمان الاستمرار في الموازنة بين إطار الاستدامة لدينا والإفصاحات المتعلقة بالاستدامة مع التوقعات التنامية للأطراف المعنية، أجرينا مراجعة هادفة لسياق عمل دانة غاز والتوجهات الرئيسية في العام 2022. ويتم تصنيف جميع الموضوعات الرئيسية في محاور فرعية خاصة بإطار الاستدامة لتسهيل الحوكمة الداخلية الفعالة والتوافق مع توقعات الإفصاح التنامية للأطراف المعنية.

للحصول على معلومات مفصلة حول ممارسات إشراك الأطراف المعنية في دانة غاز، يرجى الاطلاع على الملحق أ في تقرير الاستدامة الذي أعدناه لعام 2021.

في العام 2016، شرعت دانة غاز في مسيرتها نحو الاستدامة. ودأبت حينها على اتخاذ تدابير مهمة لتعزيز إدارة الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات مع ترسيخ ممارسات الإفصاح وإعداد التقارير المتعلقة بهم. فنحن ندرك أن الاستدامة تتطلب جهودًا متواصلة، ونؤمن الفرصة التي تخولنا التواصل مع الأطراف المعنية بهدف التحسين المستمر.

كما نشارك بنشاط على مستوى المجموعة في العديد من المنتديات ومنتسب إلى جمعيات متعددة للاطلاع على آخر المستجدات والانخراط في القضايا المتعلقة بالاستدامة، والتي تساعد في صياغة برنامجنا ومحور تركيزنا. وتتخذ مشاركاتنا مع الأطراف المعنية حول المسائل المتعلقة بالاستدامة أشكالاً متنوعة وفقاً للظروف المحيطة. فقد ينطوي ذلك على المشاركة في اجتماعات موجهة تخص المستثمرين أو الانتساب إلى بعض المنظمات على غرار المنتدى الاقتصادي العالمي، والاتحاد الدولي لمنتجي النفط والغاز، ومبادرة بيرل، ومنتدى الطاقة المسؤولة. إذ تُعنى تلك الجمعيات بمبادرات الاستدامة و/أو مهام حوكمة الشركات.

إطار الاستدامة

يسلّط هذا التقرير الضوء على التقدم الذي أحرزناه في إطار عمل الاستدامة الذي اعتمدناه العام الماضي. وينطوي هذا الإطار، الذي أُطلق عام 2016، على أبرز الممارسات المتعلقة بالحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات في دانة غاز والتي لها تأثير على أعمالنا وعلى الأطراف المعنية بأعمالنا. وشهد إطار الاستدامة لدينا تطورًا ملموسًا على مر السنين، وينقسم حاليًا إلى ثلاث ركائز فريدة تشمل

المساهمة في القيمة المحلية المضافة

- تنمية المجتمع المحلي والتفاعل معه
- الأداء الاقتصادي
- إجمالي الاحتياطات
- المساهمة في القيمة المحلية المضافة
- التوطين
- المدفوعات للحكومات

حماية قوانا العاملة وأصولنا

- الممارسات الأمنية
- سلامة الأصول
- صحة القوى العاملة وسلامتها
- حقوق الإنسان
- ممارسات إدارة القوى العاملة
- التعلّم والتطوير
- التنوع وتكافؤ الفرص

الأداء بمسؤولية

- التغير المناخي والطاقة وانبعاثات الغازات الدفينة
- إدارة المياه والمخلفات والتسريبات
- التنوع البيولوجي
- الممارسات الشرائية
- الامتثال للوائح
- الأخلاقيات ومنع الفساد
- حوكمة الاستدامة

تم تحديد جميع الموضوعات المتعلقة بالحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات من خلال تقييم شامل للمصالح الرئيسية للأطراف المعنية لدينا. كما قمنا بمراجعة أفضل الممارسات المتبعة لدى الشركات العاملة في قطاع النفط والغاز ومبادئ المنتدى الاقتصادي العالمي ومعايير رابطة صناعة النفط الدولية لحفظ البيئة ومعايير المبادرة العالمية للتقارير وتوجيهات سوق أبوظبي للأوراق المالية وسوق لندن للأوراق المالية حول تقارير البيئة والمجتمع وحوكمة الشركات.

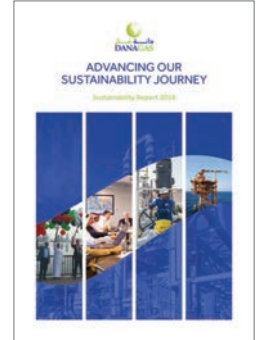


مسيرة الاستدامة

2016

النهوض بمسيرتنا نحو الاستدامة

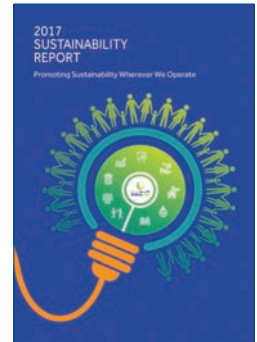
- نشر تقرير الاستدامة الافتتاحي
- إجراء أول تقييم للأهمية النسبية للحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات
- نيل شهادة اعتماد معيار الإدارة البيئية أيزو 14001 وشهادة نظام الصحة والسلامة المهنية OHSAS 18001 في مجال البيئة والسلامة
- تأمين إمدادات طاقة منخفضة وميسورة التكلفة لأربعة ملايين مواطن في إقليم كردستان
- تطبيق إجراءات التظلم الرسمية وغير الرسمية للإبلاغ عن المخاوف
- إعادة تدوير 47% من المخلفات الخطرة في مشروع بيرل بتروليوم
- طرح خطة إشراك الأطراف المعنية



2017

تعزيز الاستدامة في العمليات

- إعداد برامج جديدة للموظفين والمقاولين خاصة بالتدريب والكفاءة وتمحور حول الصحة والسلامة والبيئة
- إجراء تحسينات على تسجيل بيانات الاستدامة والإبلاغ عنها
- إطلاق حملات توعية حول السلامة المرورية
- إجراء استبيان حول إشراك الموردين لتحسين أداء سلسلة التوريد
- إنفاق 54% من المشتريات في مشروع بيرل بتروليوم على الموردين المحليين
- تطبيق سياسات الإدماج وتكافؤ الفرص وبيئة العمل الصحية
- إقامة شراكة مع مؤسسة عمار الخيرية الدولية لتمويل مركز الرعاية الصحية في مخيم الخانكة ومعهد التدريب المهني للنازحين في شمال إقليم كردستان



2018

ركائز التهيئة المستدامة

- ضمان عدم وقوع إصابات أو وفيات
- تطوير نظام إدارة سلامة الأصول التشغيلية
- إعادة تدوير 53% من المخلفات الخطرة
- إصدار تقرير تقييم الأثر للأعوام العشرة الماضية حول الفوائد الاجتماعية والاقتصادية والبيئية لمشروع غاز كردستان



2019

تعزيز الأثر البيئي والاجتماعي والاقتصادي

- إصدار تقرير تقييم الأثر للأعوام الاثني عشر الماضية حول الفوائد الاجتماعية والاقتصادية والبيئية لمشروع غاز مصر التابع لدانة غاز (الوسطاني - واسكو)
- حصول حفل غاز الزوراء في الإمارات العربية المتحدة على شهادة أيزو 45001
- تركيب أنظمة المراقبة في جميع مركبات الشركة لتحسين سلامة النقل البري
- إطلاق برنامج العمل المجتمعي في مشروع بيرل بتروليوم بما يتماشى مع أهداف التهيئة المستدامة للأمم المتحدة
- نشر نظام المعلومات الجغرافية "اعرف مجتمك" لرسم خريطة لجميع أنشطة الأداء الاجتماعي والبيانات المتعلقة بالمجتمعات المحلية في خورمور
- تقديم 8 دورات تدريبية للتأهيل للمختصين في الهندسة والخدمات المالية وتكنولوجيا المعلومات



2020

مواصلة مسيرة الاستدامة بثبات

- الالتزام بمقاييس المنتدى الاقتصادي العالمي لرأسمالية الأطراف المعنية
- التبرع بالعدات والإمدادات لحكومة إقليم كردستان للتخفيف من تأثير جائحة كوفيد-19
- إتمام 64% من عمليات الشراء من خلال موردين محليين
- استثمار 2.2 مليون دولار في مبادرات مجتمعية
- الحفاظ على الامتثال البيئي من دون شكاوى أو غرامات أو عقوبات



2021

خلق نمو مستدام طويل المدى

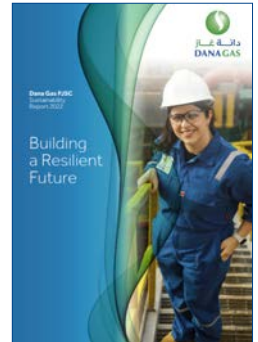
- تعيين ثاني امرأة في مجلس إدارة دانة غاز
- تحقيق خفض في حرق الغاز بنسبة 20%
- شراء 264 ألف طن من وحدات تعويض الكربون الطوعية لمعادلة انبعاثات غازات الدفيئة من مشروع بيرل بتروليوم، مما يجعله واحدًا من أول المشاريع المنتجة للغاز والنفط المحايدة للكربون في الشرق الأوسط
- استمرار عدم وقوع حوادث تسريب كبيرة للهيدروكربونات
- غياب حالات الإبلاغ عن شكاوى أو حوادث تتعلق بالتمييز أو الفساد أو الرشوة
- 88% من عمليات الشراء من خلال موردين محليين
- 64% من القوى العاملة في شركة دانة غاز هم مواطنون محليون
- تطوير خطة عمل للمناخ ودعم التحول نحو الطاقة النظيفة
- إطلاق خطط لتحسين إدارة الغازات الدفيئة في كافة المشاريع



2022

بناء مستقبل مرن

- تحقيق الحياد الكربوني في مشروع بيرل بتروليوم، والريادة في إنتاج النفط والغاز الحالي من الكربون في الشرق الأوسط
- تحديث دراسات الجدوى لمحطة الشارقة للطاقة الشمسية، وتقييم ظروف السوق بالقرب من موقع مصنع غاز الصجعة في الإمارات العربية المتحدة
- إجراء دراسة إطارية لاحتجاز الكربون وتخزينه في الحقول الناضبة في مصر
- استكشاف جدوى أنظمة الطاقة الهجينة (محرك-بطارية الطاقة الشمسية الكهروضوئية-الغاز) للأماكن النائية في إقليم كردستان العراق والاستخدامات المحتملة لاستكمال الطلب على الطاقة التشغيلية
- تقييم سيناريوهات المخاطر المناخية لضمان مرونة المحفظة في مستقبل منخفض الكربون، عملاً بتوصيات فريق العمل المعني بالإفصاحات المالية المتعلقة بالمناخ
- الاستعانة بطرف ثالث مستقل لمراجعة بيانات انبعاثات الغازات الدفيئة، بما في ذلك التقييم الأولي لانبعاثات النطاق 3



تسريع وتيرة الأعمال في العام 2023

منذ إطلاق إطار الاستدامة في العام 2016، اتخذنا خطوات مهمة لتحسين إدارتنا للمسائل المتعلقة بالحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات وتعزيز الإفصاحات المتعلقة بها. وندرك أننا منطلقون في مسيرة الاستدامة ونرحب بفرصة التواصل مع الأطراف المعنية لإدارة تأثيرنا وتحقيق نتائج إيجابية.

في العام 2023:

- وقّعنا مبادرة "استهداف الانبعاثات الصفيرية لغاز الميثان".
- واصلنا تحسين كثافة انبعاثاتنا الكربونية وتقليصها لتتخفص إلى 6.21 كلف من ثاني أكسيد الكربون لكل برميل نفط مكافئ، وهو ما يمثل أفضل أداء في هذا القطاع.
- أنشأنا فريق عمل يُعنى بالانبعاثات تحت قيادة الشركة من أجل مواصلة جمع البيانات وإعداد التقارير عبر المشاريع وتحسينهما، مما يعزز الثقة ويضمن الدقة.
- حافظنا على الحياد الكربوني في مشروع بيرل بتروليوم، وهو أحد أصول إنتاج النفط والغاز الوحيدة المحايدة من حيث الأثر الكربوني في الشرق الأوسط.
- حققنا المزيد من التحسن في نسبة المخلفات المعاد تدويرها أو استخدامها.
- حققنا انخفاً كبيراً في استهلاك الطاقة.
- واصلنا القيام باستثمارات اجتماعية هادفة في مشاريع المجتمع المحلي بقيمة تزيد على 3.3 مليون دولار.



إحداث تأثير عبر إطار عمل الاستدامة لدينا

المساهمة في القيمة المحلية المضافة	حماية قوانا العامة وأصولنا	الأداء بمسؤولية
3.3 مليون دولار تم استثمارها في المبادرات المجتمعية	7 سنوات من دون وقوع حوادث مهددة للوقت في مرافق خورمور والوسطاني	صفر حوادث تسريبات كبيرة في خلال الأعوام التسعة الماضية
423 مليون دولار القيمة الاقتصادية المباشرة الناتجة	74% تراجع أحداث سلامة العمليات من المستويين 1 و2 على مدى الأعوام الأربعة الماضية	32% انخفاض إجمالي انبعاثات الغازات الدفينة على مدى الأعوام الخمسة الماضية
251 مليون دولار إجمالي الإنفاق على المشتريات	55% زيادة ساعات العمل إلى 14.9 مليون	51% خفض في حرق الغاز في الوسطاني خلال الأعوام الخمسة الماضية
991 من الموردين المحليين المنخرطين	صفر حوادث كبيرة متعلقة بالسلامة المرورية	6.21 كلغ كثافة انبعاثاتنا الكربونية بالكيلوغرام لكافئ ثاني أكسيد الكربون من ضمن الشريحة الأقل في القطاع النفطي
23% ارتفاع في الإنفاق على المشتريات لدى الموردين المحليين	34,769 ملاحظة متعلقة بالسلامة بين الموظفين والمقاولين	264,000 طن التعويضات الطوعية لانبعاثات ثاني أكسيد الكربون
61% نسبة المواطنين المحليين العاملين في دانة غاز	100% من الحوادث والتظلمات المجتمعية التي تم حلها بشكلٍ مرضٍ	43% من النفايات المعاد تدويرها أو استخدامها

التطلع نحو المستقبل

تبقى دانة غاز ملتزمة بالاستدامة، وسنواصل تعزيز التعاون مع شركائنا في المشاريع المشتركة لإيلاء الأولوية القصوى للعمليات المسؤولة والأمانة وكفاءة الطاقة ودمج الطاقة المتجددة وخفض الانبعاثات الكربونية وإشراك الأطراف المعنية وتوليد قيمة اجتماعية طويلة المدى في المجتمعات المحلية. وبظل الاستمرار في حماية قوانا العاملة وأصولنا وضمان مرونة عملياتنا كأولوية كبرى، كما نسعى جاهدين لزيادة التحسين في مستوى أدائنا.

وبالتزامن مع تنامي التوقعات المتعلقة بإعداد التقارير حول الاستدامة، نسعى إلى التوافق مع أطر الإفصاح عن المعلومات وإدماج المزيد من التقارير الفعالة والشفافة عبر أعمالنا. كما نعتزم تحديث تقرير تقييم الأثر المصدر سابقًا لتسليط الضوء على الفوائد البيئية والاجتماعية والاقتصادية الهامة التي حققتها مشاريعنا في مصر وإقليم كردستان العراق في الخمسة عشر سنة الماضية. سنعمل أيضًا على استكشاف جدوى مصادر الطاقة المتجددة وفرص الأعمال الأخرى المتعلقة بالتحول إلى الطاقة النظيفة.

إدارة الأثر البيئي

• إدارة المياه والنفايات والتسريبات

قضايا الطاقة

• التغير المناخي والطاقة والغازات الدفيئة



تبقى دانة غاز ملتزمة بالاستدامة، وسنواصل تعزيز التعاون مع شركائنا في المشاريع المشتركة لإيلاء الأولوية القصوى للعمليات المسؤولة والأمانة وكفاءة الطاقة ودمج الطاقة المتجددة وخفض الانبعاثات الكربونية وإشراك الأطراف المعنية وتوليد قيمة اجتماعية طويلة المدى في المجتمعات المحلية.

أهداف التنمية المستدامة للأمم المتحدة



العمل بمسؤولية

- حوكمة الاستدامة
- الأخلاقيات ومكافحة الفساد
- الامتثال للوائح
- الممارسات الشرائية



تدعم شركة دانة غاز كليًا الجهود الدولية الهادفة إلى تحسين عملية الإفصاح عن الجوانب المتعلقة بالمناخ في أعمالها، وتسعى جاهدةً إلى التعاون في الجهود المشتركة في القطاع وإلى تطوير نهجها.



وجهة نظرنا

تدرك شركة دانة غاز التحديات التي يفرضها التغير المناخي وتدعم أهداف اتفاقية باريس للحد من ارتفاع درجات الحرارة العالمية، وطموح تحقيق صافي انبعاثات صفرية في دولة الإمارات العربية المتحدة بحلول العام 2050. فنحن ندرك أهمية خفض الكربون في وقت يصبح فيه الغاز الطبيعي مكونًا حيويًا في مزيج الطاقة، ليحل محل الفحم والوقود السائل، لا سيما في المناطق النامية. كما نعطي الأولوية للاستدامة ونبتنى استخدام الغاز الطبيعي نظيف الاحتراق من أجل المساهمة بفعالية في زيادة الطاقة النظيفة والاستدامة في المستقبل.

أكد مؤتمر الأمم المتحدة للتغير المناخي (مؤتمر الأطراف الثامن والعشرون)، والذي عُقد في الإمارات العربية المتحدة في العام 2023، على الحاجة إلى تسريع العمل والابتعاد عن استخدام الوقود الأحفوري في أنظمة الطاقة بطريقة عادلة ومنظمة ومنصفة. كما أعاد التأكيد على سرعة تأثير منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا بالتغير المناخي وقدرتها على تحفيز الابتكار والتحول في هذا القطاع.

لدى شركة دانة غاز إيمانًا راسخًا بأن الغاز سيؤدي دورًا حاسمًا في عملية تحول الطاقة، وأن الاستدامة وإنتاج الغاز لا يستبعد أحدهما الآخر. بالتالي، يبقى ملتزمين بدورنا في عملية التحول إلى الطاقة منخفضة الكربون، ونسعى جاهدين إلى أن تكون شركة الغاز الطبيعي الرائدة في القطاع الخاص في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا. وينصب تركيزنا الاستراتيجي على النمو المستدام عبر جميع مراحل صناعة الغاز الطبيعي.

نحن ندعم الطلب المتزايد على الطاقة في مصر وإقليم كردستان العراق، من خلال توفير الغاز الطبيعي نظيف الاحتراق لتوليد الكهرباء، وبالتالي تجنب استخدام الوقود الأحفوري البديل الذي يتسبب بالزائد من الانبعاثات الكربونية.

لقد قدمت استثماراتنا الاقتصادية طويلة المدى في البلدين العديد من الفوائد المباشرة وغير المباشرة. توفر دراسات التأثير الاجتماعي والاقتصادي* الموضحة في تقارير الاستدامة السابقة لشركة دانة غاز المزيد من التفاصيل حول هذه الفوائد، وسيتم تحديثها في التقارير المستقبلية.

يوفر الغاز المنتج من مشروعنا المشترك بيرل بتروليم حاليًا حوالي 80% من الوقود المستخدم في توليد الكهرباء في إقليم كردستان العراق. وقد عانت تلك المنطقة على مر السنوات الماضية من نقص كبير في الطاقة إذ لم تتلق سوى 8

لمصر (الناتج المحلي الإجمالي) على مدى السنوات العشر الماضية. كما أتاح إمداد الغاز الطبيعي نظيف الاحتراق تقليل انبعاثات الكربون من الزيت الثقيل (المازوت) لتوليد الكهرباء، وتقليل الاعتماد على واردات الغاز الطبيعي المسال الأكثر تكلفة. قُدرت الانبعاثات التي تم تجنبها نتيجة لذلك بما يفوق 24 مليون طن من ثاني أكسيد الكربون. كما أثرت شركة دانة غاز ومشاريعها المشتركة أيضًا بشكل إيجابي في اقتصاد المجتمعات المحلية في منطقة دلتا النيل، حيث وظفت حوالي 1,000 شخص بدوام كامل منذ بدء عملياتها التشغيلية.

تلتزم شركة دانة غاز بزيادة كفاءة الطاقة وتقليل انبعاثات الغازات الدفيئة الناتجة عن جميع عملياتها وستحدد الأهداف وفقًا لذلك، ولن تحرق الغاز بشكل روتيني لغايات الإنتاج، كما ستعمل على تقليل عمليات الحرق الضرورية للأسباب المتعلقة بالسلامة أو لغايات غير روتينية. وستتخذ الخطوات اللازمة للفهم الكامل لتأثير تحقيق انبعاثات صفرية في أعمالنا.

فمع استمرارنا في السيطرة على انبعاثات الغازات الدفيئة الناتجة عن عملياتنا، سنعمل على دمج المخاطر المتعلقة بالتغير المناخي بشكل أكبر في عمليات التخطيط لأعمالنا وقراراتنا

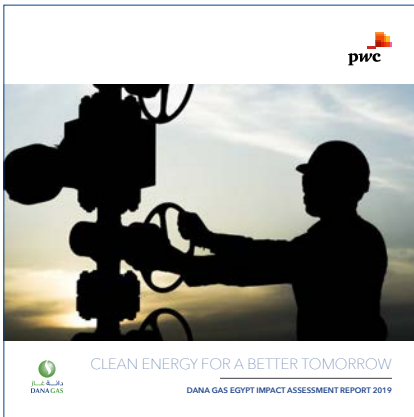
ساعات من الكهرباء يوميًا في العام 2006)، لكنها تتلقى الآن حوالي 22 ساعة في اليوم. فقد أتاح ذلك تأمين الكهرباء بتكلفة معقولة للملايين الأشخاص، وتعزيز اقتصاد إقليم كردستان العراق، مع تقليل انبعاثات الغازات الدفيئة بشكل كبير. كما أن الطاقة التي يوفرها مشروع بيرل بتروليم أنظف بكثير من بدائل الديزل التقليدية، وقد سمحت بتجنب أكثر من 42 مليون طن من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون، أي ما يعادل إزالة مليون سيارة من الطريق لمدة عامين.

أدى هذا الحد من الكربون أيضًا إلى توفير في التكاليف بلغ أكثر من 27 مليار دولار أمريكي لحكومة إقليم كردستان العراق. علاوة على ذلك، أثر المشروع بشكل إيجابي على التوظيف المحلي، حيث وفر 2,200 وظيفة دائمة؛ 1,200 منها من خلال التوظيف المباشر والأخرى من خلال أنشطة سلسلة التوريد المحلية.

وبالمثل، تُشكل إمدادات الغاز في مصر من مشاريع شركة دانة غاز/مشروع الوسطاني للبترول والمنتجين الآخرين حوالي 71% من الطاقة المستخدمة لتوليد الكهرباء في البلاد. وتُعدّ الدراسات السابقة أن هذه الطاقة قد دعمت ما يصل إلى 2% من النشاط الاقتصادي



*** شركة برايس ووترهاوس كوبرز؛ مشروع غاز كردستان: عشر سنوات من الإنتاج، نظرة إلى الماضي وتطلعات نحو المستقبل، تقرير تقييم الأثر 2018**
قراءة المزيد حول هذا التقرير



*** شركة برايس ووترهاوس كوبرز؛ طاقة نظيفة لغد أفضل: تقييم تأثير دانة غاز إيجبت 2019**
قراءة المزيد حول هذا التقرير

الكهرباء الهجين (محرك-بطارية الطاقة الشمسية الكهروضوئية-الغاز) للأماكن النائية في إقليم كردستان العراق، والمصمم كمجموعة أنظمة مستقلة للمجمعات في هذه الأماكن غير المتصلة بشبكة الكهرباء حالياً، والتي يمكن توسيع نطاق استخداماتها في أماكن أخرى.

كما أظهرت إحدى دراسات التأثير الحديثة أن الحقول الناضبة الحالية الخاصة بشركة دانة غاز مصر مناسبة لاحتجاز الكربون وتخزينه. وتم التوقيع على مذكرة تفاهم لدراسة نطاق احتجاز الكربون وتخزينه مع الحكومة المصرية في نوفمبر 2022. وقد سلّمت المناقشات اللاحقة مع الحكومة ومختلف المشغلين الآخرين في العام 2023 الضوء على العمل الإضافي المطلوب لوضع السياسة الوطنية والإطار التنظيمي اللازمين، وعلى أهمية تطوير نهج تعاوني في القطاع الصناعي، من أجل تحسين الجدوى التقنية والاقتصادية والتجارية لهذه الفرصة.

مقارنةً بالعام 2022، انخفض إجمالي انبعاثات الغازات الدفيئة الناتجة عن أعمال الشركة (على أساس إجمالي التقارير حول المشاريع) بنسبة 7% إلى 315,377 طنًا من مكافئ ثاني أكسيد الكربون. وتحسنت كثافة انبعاثاتنا الكربونية لتبلغ 6.21 كلغ من ثاني أكسيد الكربون لكل برميل نפט مكافئ (ويرجع ذلك جزئيًا إلى زيادة الدقة في طرق القياس والحساب)، وهو من أعلى مستويات الأداء في قطاع النفط والغاز الدولي. ففي الواقع، يبلغ إجمالي كثافة الانبعاثات الكربونية في مرحلة الإنتاج الأولية في مبادرة النفط والغاز للمناخ 18.0 كلغ من ثاني أكسيد الكربون لكل برميل نפט مكافئ، وهذه المبادرة تضم 12 شركة من شركات الطاقة الرائدة في العالم.

تلتزم الشركة بالامتثال لسياساتها للحد من الحرق التقليدي للغاز، تماشيًا مع أهداف المبادرة التي أطلقها البنك الدولي في العام 2015. لكن التحسن الممتاز في الأداء الذي شهدناه في السنوات الثلاث الماضية تراجع في العام 2023، إذ ازدادت عمليات حرق الغاز بنسبة 82% مقارنةً بالعام 2022 (وهو ارتفاع من 489 مليون قدم مكعب قياسي إلى 875 مليون قدم مكعب قياسي في العام 2023). ويعود ذلك بالكامل إلى زيادة وتيرة تعطل الضواغط نتيجة اختلال العمليات في منشأة خورمور واختبار الآبار في حقل خورمور. وسيتم النظر في اعتماد خيارات هندسية متنوعة وتحسين الإجراءات التشغيلية في العام 2024 من أجل خفض كمية حرق الغاز، مع التركيز بشكل كبير على موثوقية الضواغط في المنشأة لعلاج المشاكل المرتبطة بحالات الخلل.

الاستثمارية. ويشمل ذلك تقييم كثافة الكربون من أعمالنا والتقليل منها، والاستفادة من الابتكارات التكنولوجية وأفضل الممارسات عند تنفيذ المشاريع الجديدة وتوسيع المرافق، وإيجاد طرق للحد من انبعاثات الغازات الدفيئة بشكل أكبر، بطرق منها معادلة الكربون الطوعية والحلول القائمة على الطبيعة واستكشاف استخدام مصادر الطاقة المتجددة لتزويد عملياتنا بالطاقة. كما سنستخدم نفوذنا لتشجيع أفضل الممارسات في مشاريعنا المشتركة.

تدعم شركة دانة غاز كلاً من الجهود الدولية لتحسين عملية الإفصاح عن الجوانب المتعلقة بالمناخ في أعمالنا، وسنسعى جاهدين إلى التعاون في الجهود المشتركة في القطاع وإلى تطوير نهجنا. سنقدم تقريرًا علنيًا حول تقدمنا وأدائنا. وفي هذا الصدد، ندرك أهمية فريق العمل المعني بالإفصاحات المالية المتعلقة بالمناخ ودوره إلى جانب مجلس المعايير الدولية للاستدامة في تعزيز الشفافية وتقييم المخاطر المتعلقة بالمناخ.

إحداث التغيير

تم إجراء تحليل سيناريوهات المخاطر المناخية الاستراتيجية لأعمال دانة غاز، لتقييم مرونة محفظتنا في مستقبل منخفض الكربون (عملاً بتوصيات فريق العمل المعني بالإفصاحات المالية المتعلقة بالمناخ). وقد تم تقييم مخاطر التحول في الطاقة في إطار مجموعة متينة ومدروسة من سيناريوهات التغير المناخي، باستخدام بيانات وكالة الطاقة الدولية. وتضمن ذلك إجراء معاينة عالية المستوى للمخاطر المادية لتقييم تعرض أصولنا في مصر وإقليم كردستان العراق لمجموعة من المخاطر، مثل الحرارة الشديدة والفيضانات، وذلك من أجل تعزيز فهمنا للمخاطر المادية. وقد أظهرت النتائج أن الشركة في وضع جيد يمكنها من التكيف مع تغيرات الطلب وتحقيق القيمة حتى في عالم منخفض الكربون.

وقد تم اتباع مجموعة من الإجراءات في العام 2023 في إطار استراتيجية الشركة للتحول في مجال الطاقة وخطط العمل المناخي، مما يعزز موافقة الأنشطة المتعلقة بإدارة انبعاثات الغازات الدفيئة في مشاريعنا المشتركة.

نحن نواصل تقييم جدوى الفرص المتاحة في مجال الطاقة المتجددة والتكنولوجيا النظيفة وتطبيقها في قطاع الأعمال. وقد شمل ذلك مؤخرًا إطلاق مشروع دانة غاز للطاقة الشمسية في الشارقة في دولة الإمارات العربية المتحدة، ونظام إنتاج



AIMING FOR ZERO Methane Emissions Initiative

وقّعت شركة دانة غاز على مبادرة "استهداف الانبعاثات الصفيرية لغاز الميثان"، وهي جزء من الجهود المتنامية المبذولة في القطاع ضمن مبادرة شركات النفط والغاز للمناخ.

تهدف مبادرة "استهداف الانبعاثات الصفيرية" إلى الحد من انبعاثات غاز الميثان الناتجة عن العمليات بحلول العام 2030، وذلك عبر تحديد نهج شامل يتعامل مع انبعاثات غاز الميثان الجديدة نفسها التي يتبعها قطاع النفط والغاز بالفعل في التعامل مع مسألة السلامة: استهداف الانبعاثات الصفيرية والسعي بجهدٍ إلى اتخاذ التدابير الضرورية لتحقيق الهدف.

<https://aimingforzero.ogci.com/>



أطلقنا مشروع مراقبة الحرق التجريبي بالتعاون مع شركة كابتيرو على مدار العام، وذلك باستخدام تكنولوجيا الأقمار الصناعية لمراقبة الحرق في المشاريع وتوفير المزيد من الضمانات المستقلة.

وقمنا باستخدام هذه التقنية الاحترافية لمراقبة حرق الغاز من شركة كابتيرو لتقييم ومعايرة تقنية مراقبة الحرق عن بعد، كما أنها توفر سجل بيانات معلوماتية عن الحرق في المشاريع على مدار السنوات العشر الماضية. وترى شركة كابتيرو أن هناك فرصًا رئيسية في صناعة النفط والغاز للحد من حرق الغاز، لا سيما في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، حيث يمكن تحقيق مكاسب بيئية واقتصادية كبيرة من خلال الحد من ممارسات الحرق التي يمكن الاستغناء عنها.

لم تمتلك دانة غاز في السنوات الماضية بيانات موثوقة ودقيقة حول كمية انبعاثات غاز الميثان الناتجة عن مختلف عملياتها، لكن هذه البيانات تحسنت مع زيادة التركيز على هذا الموضوع خلال السنوات الثلاث الماضية، وبدأت الشركة الإعلان عن مستويات انبعاثات الميثان للمرة الأولى في تقرير الاستدامة للعام 2022 كجزء من التزامها بتحسين جودة البيانات المتعلقة بالبيئة والمجتمع وحوكمة الشركات والإفصاح عنها. وتبين البيانات زيادة في انبعاثات الميثان بنسبة 43% لتصل إلى 364 طنًا في عام 2023. ويُعزى ذلك إلى زيادة معدلات حرق الغاز في خورمور المرتبط بشكل رئيسي باضطرابات التشغيل وتعطل الضواغط واختيار الآبار إلى جانب الإجراءات المحسنة.

وقد شهدت عمليات تحديد وقياس انبعاثات غاز الميثان تحسنًا ملحوظًا نتيجة تحسن دقة معدات القياس في مشروع بيرل بتروليوم. كما أطلقت في إطار المشروع حملة شاملة للانبعاثات الهاربة بعد إعادة تحديد خط الأساس لانبعاثات المنشأة في عام 2022 باستخدام أحدث تقنيات الاستطلاع بالأشعة تحت الحمراء والكشف عن الغاز. كما تم تطوير برنامج كامل لكشف التسريب وإصلاحه بهدف معالجة مصادر الانبعاثات التي تم تحديدها، وبالتالي تقليل البصمة الإجمالية لانبعاثات المنشأة. نجحت الحملة المركزة لمعالجة "الارتشاح والنضح والتسريبات" في خورمور في معالجة 96% من المصادر التي يمكن الوصول إليها خلال العام، مما أدى إلى انخفاض الانبعاثات الهاربة في المحطة بنسبة 73% لتبلغ 9.1 طن من غاز الميثان في عام 2023. وستتم معالجة التسريبات المتبقية خلال فترة إغلاق المصنع للصيانة، كما يجري تنفيذ عمل مماثل في شركة واسكو للعام 2024.

كما تستكشف الشركة أيضًا إمكانية تطبيق التكنولوجيا الحديثة، مثل المراقبة عبر الأقمار الصناعية لاستكمال برامج قياس الانبعاثات واكتشاف التسريب.

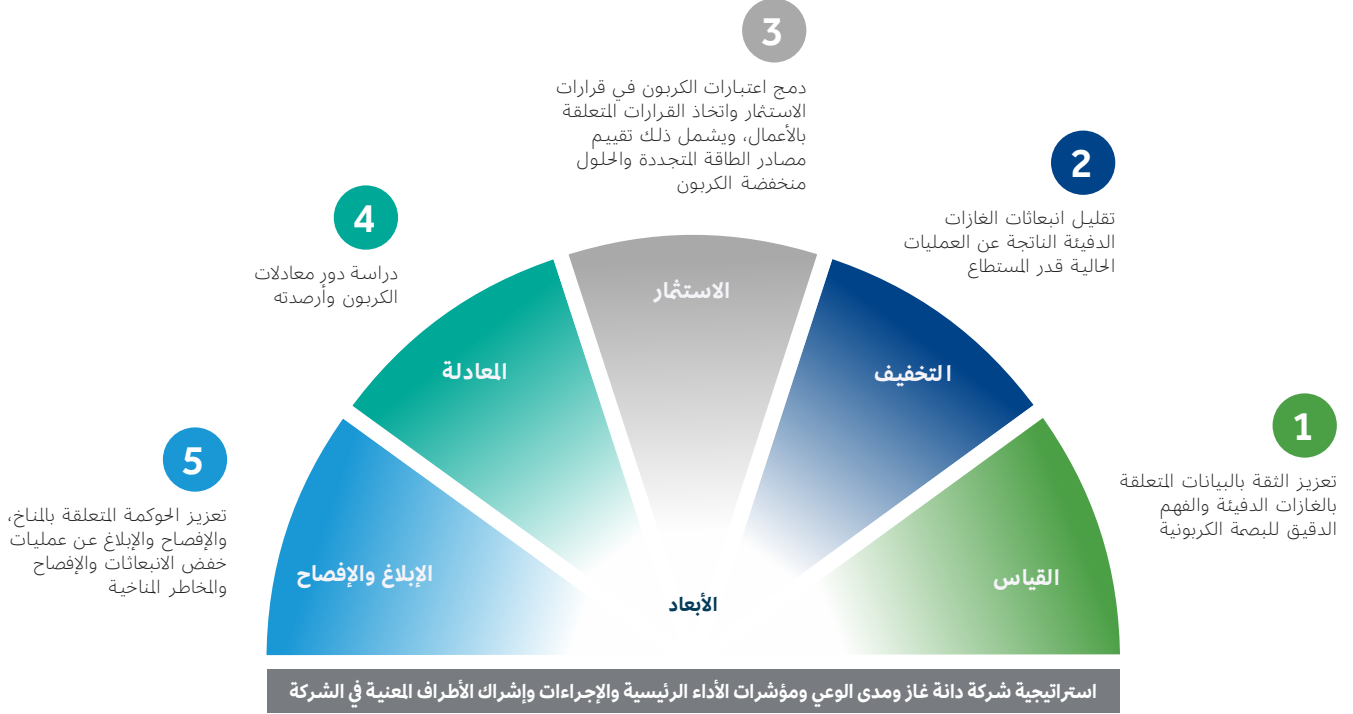
وعلى العكس، شهدت شركة الوسطاني للبترول (واسكو)، مشروعنا المشترك في مصر، انخفاضًا بنسبة 32% في انبعاثات النطاق الأول وانخفاضًا بنسبة 32% في حرق الغاز مقارنةً بالعام 2022، أي ما يعادل انخفاضًا بنسبة تزيد عن 50% في حرق الغاز في منشأتنا في مصر على مدار السنوات الخمس الماضية. وقد حدث جزء كبير من التحسينات كنتيجة لمشروع تحسين استخدام غاز الوفود/تقليل حرق الغاز في محطة غاز الوسطاني وتوحيد مرافق محطة الضغط في الحقل.

بعد إجراء مراجعة مستقلة من قِبَل جهة خارجية لانبعاثات الغازات الدفيئة عبر عملياتنا في العام 2022، بدأ فريق عمل معني بالانبعاثات تفوذه الشركة بالعمل على مواصلة تُهَج جمع البيانات وإعداد التقارير من أجل تحقيق الاتساق عبر المشاريع، مما أدى إلى تعزيز الثقة وضمان الدقة بشأن بيانات الانبعاثات التي أفصحنا عنها. كما تم تحقيق تحسينات في رصد البيانات في الوقت الفعلي من خلال نظام التحكم التشغيلي الجديد في خورمور.

نحن نهدف إلى المزيد من خفض الانبعاثات عبر اتخاذ مجموعة من التدابير، وقد أصبحنا من الموقعين الملتزمين على مبادرة "استهداف الانبعاثات الصفيرية لغاز الميثان"، والتي تعزز التزامنا بتكريس جميع الوسائل المعقولة لتجنب تنفيس الميثان وحرقه، وإصلاح التسريبات المكتشفة، مع الحفاظ على سلامة الناس والعمليات.



استراتيجية تحوّل الطاقة وخطة العمل المناخي



ويجري النظر حاليًا في تقييم خيارات الطاقة الشمسية/ مصادر الطاقة المتجددة كبديل لغاز الوقود وتمكين إمدادات الكهرباء على المدى الطويل عبر الشبكات الذكية.

يُذكر أن مشروع واسكو في مصر يهدف في عام 2024 إلى الحصول على شهادة ISO 50001 لأنظمة إدارة الطاقة عن نظام إدارة الطاقة (EnMS) الخاص به، وهو ما يوفر إطارًا لتقليل استخدام الطاقة والحد من تكاليفها أكثر من قبل.

من جانب آخر، انخفض استهلاك الطاقة في مصر بنسبة 15% نتيجة لتطبيق برنامج مركز كفاءة الطاقة وحفظها في شركة واسكو، وهو يشمل مبادرة تحسين مبيعات ضواغط الغاز.

كما انخفضت كثافة الطاقة الإجمالية لدينا منذ عام 2022 إلى 0.09 جيغا جول لكل برميل نفط مكافئ منتج.

ولم يتغير مستوى استهلاك الطاقة غير المباشرة في العام 2023 (أي المشتراة من الشبكة) عن السنوات السابقة، وظل في حدود 35 ألف جيغا جول.

هذا وأطلقنا العديد من برامج ومبادرات توفير الطاقة لتقليل الاستهلاك، بما في ذلك استخدام الأضواء الموفرة للطاقة وتركيب مُستشعرات الحركة والسخانات ومولدات الطاقة الموقرة، إضافة إلى تركيب الألواح الشمسية الصغيرة (الاسيما في المناطق النائية) وإجراء دراسات جدوى للحد من استهلاك الطاقة.

واصل مشروع بيرل بتروليوم التابع للشركة في إقليم كردستان العراق المعادلة الطوعية لانبعاثاته السنوية من غاز ثاني أكسيد الكربون للسنة الثالثة، محافظًا على مكانته كواحد من أوائل مشاريع إنتاج النفط والغاز المحايدة من حيث الأثر الكربوني في الشرق الأوسط.

زاد إجمالي استهلاك الشركة للطاقة بنسبة 17% ليبلغ 4,189,407 جيغا جول مقارنةً بالعام 2022. وتُمثل الطاقة المباشرة كامل استهلاكنا السنوي للطاقة تقريبًا، كما أن غاز الوقود المستخدم في مواقع الإنتاج هو المولد الأساسي للطاقة. كما شهد استخدام الوقود في إقليم كردستان العراق زيادة كبيرة عن السنوات السابقة نتيجة تركيب مولدات طاقة مؤقتة واحتياطية تعمل بالديزل في خورمور، وزيادة عدد الشاحنات وغيرها من الآليات المرتبطة بمشروع خورمور 250.

أداؤنا

انبعاثات الغازات الدفيئة

2023	2022	2021	2020	2019	
315,377	340,036	369,097	411,326	461,603	إجمالي انبعاثات الغازات الدفيئة (بالطن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون)

2023	2022	2021	2020	2019	
311,058	335,452	364,775	405,957	456,233	انبعاثات الغازات الدفيئة المباشرة (النطاق الأول) (بالطن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون)
627	732	997	-	5,888	الإمارات العربية المتحدة*
244,177	237,399	246,929	295,553	352,221	إقليم كردستان العراق
66,254	97,321	116,849	110,404	98,124	مصر

2023	2022	2021	2020	2019	
4,319	4,584	4,322	5,369	5,370	انبعاثات الغازات الدفيئة غير المباشرة (النطاق الثاني) (بالطن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون)
45	46	85	86	115	الإمارات العربية المتحدة*
104	103	85	29	52	إقليم كردستان العراق*
4,170	4,435	4,152	5,254	5,203	مصر

2023	2022	2021	2020	2019	
6.21	8.45	9.20	9.16	9.88	كثافة الكربون (كغ ثاني أكسيد الكربون لكل برميل نفط مكافئ)
5.87	6.65	7.01	8.04	10.72	إقليم كردستان العراق
8.37	10.65	11.62	10.37	8.49	مصر

الجهة: دانة غاز والمشاريع المشتركة
ملاحظة: تشكل البيانات 100% من إجمالي الانبعاثات نظراً لأن دانة غاز تتولى الإدارة التشغيلية للمشروعين المشتركين في إقليم كردستان العراق ومصر. تتوفر حصة دانة غاز وشركائها في انبعاثات الغاز الدفيئة في المشاريع المشتركة عند الطلب.
 * يشمل البيانات المحدثة لانبعاثات الغاز في إقليم كردستان العراق والإمارات العربية المتحدة ضمن النطاق الثاني في عام 2022 لا تعد بيانات النطاق الثالث التي تم جمعها مكتملة بما يكفي لاستخدامها في إعداد التقارير.

الحرق وانبعاثات الميثان

2023	2022	2021	2020	2019	
20,354	11,158	15,735	20,932	20,892	إجمالي حرق الهيدروكربونات (طن)
18,997	9,394	13,591	18,775	18,112	إقليم كردستان العراق
1,357	1,764	2,144	2,157	2,780	مصر

2023	2022	2021	2020	2019	
364	254	157	-	-	انبعاثات الميثان (طن)
292	176	58	-	-	إقليم كردستان العراق*
72	78	99	-	-	مصر

الجهة: دانة غاز والمشاريع المشتركة
ملاحظة: تشكل البيانات 100% من إجمالي الانبعاثات
 * يشمل البيانات المحدثة لانبعاثات غاز الميثان في إقليم كردستان العراق للعام 2022

استهلاك الطاقة

2023	2022	2021	2020	2019	
4,189,407	5,042,258	4,092,236	4,725,754	4,340,213	إجمالي استهلاك الطاقة (جيجا جول)
0.08	0.11	0.09	0.11	0.10	كثافة استهلاك الطاقة (جيجا جول لكل برميل نفط مكافئ)

2023	2022	2021	2020	2019	
4,153,989	5,005,915	4,052,674	4,686,518	4,300,133	إجمالي الاستهلاك المباشر للطاقة (جيجا جول)
8,462	9,909	13,449	16,176	94,610	الإمارات العربية المتحدة
2,953,252	3,455,601	2,207,225	2,726,863	2,465,488	إقليم كردستان العراق
1,192,275	1,540,405	1,832,000	1,959,655	1,740,035	مصر

2023	2022	2021	2020	2019	
35,418	36,343	39,562	39,236	40,080	الاستهلاك غير المباشر للطاقة (الكهرباء المشتراة) (جيجا جول)
607	722	716	729	970	الإمارات العربية المتحدة
866	857	4,230	3,793	5,020	إقليم كردستان العراق*
33,945	34,764	34,616	34,714	34,098	مصر

الجهة: دارة غاز والمشاريع المشتركة
* يشمل البيانات المحذرة لاستهلاك الطاقة في إقليم كردستان العراق للعام 2022

نوع الوقود

2023	2022	2021	2020	2019	
8,407,417	5,654,062	990,928	1,047,822	2,009,811	الديزل والبتروول (تر)
224,914	287,531	351,230	316,107	842,667	الإمارات العربية المتحدة
7,950,997	5,094,971	450,698	448,715	825,144	إقليم كردستان العراق
231,506	271,560	189,000	283,000	342,000	مصر

2023	2022	2021	2020	2019	
3,478	4,356	4,490	4,166	3,728	غاز الوقود (مليون قدم مكعب قياسي)
-	-	-	-	44	الإمارات العربية المتحدة
2,428	2,897	2,920	2,480	2,229	إقليم كردستان العراق
1,050	1,459	1,570	1,686	1,455	مصر

الجهة: دارة غاز والمشاريع المشتركة
* يشمل البيانات المحذرة لاستهلاك الوقود في مصر وإقليم كردستان العراق للعام 2022

أطلقنا العديد من المبادرات في مواقع التشغيل الخاصة بنا بهدف التركيز بشكل أكبر على تقليل استهلاك المياه وتحسين إدارة مياه الصرف الصحي وتعزيز ممارسات إعادة التدوير والتخلص من المخلفات.

وجهة نظرنا

تركز شركة دانة غاز على إدارة تأثيرها البيئي واعتماد ممارسات مستدامة وفعالة في مختلف أعمال الشركة.

نحن ندرك أهمية حماية وصون البيئة والحفاظ على التنوع البيولوجي، وإشراك المجتمعات المحلية في ذلك. ونسعى جاهدين من خلال سياسة الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء الاجتماعي لدينا للحد من الآثار السلبية لأعمالنا وتخفيض المخلفات والانبعاثات والتصريفات. كما أن نظام إدارة مخاطر التشغيل وإطار عمل مخاطر إدارة مخاطر المؤسسة لدينا يعززان تلك السياسة لضمان الإدارة الفعالة والتخفيف من المخاطر في عملياتنا.

كما تعتمد كل من الأصول التشغيلية والمكاتب والمشاريع المشتركة التابعة لشركة دانة غاز نظامًا محليًا مخصصًا لإدارة الصحة والسلامة والأمن والبيئة ومعايير وإجراءات دائمة. وقد حصلت جميع مكاتب شركة دانة غاز على شهادة الأيزو 45001 لأنظمة إدارة الصحة والسلامة والبيئة بها، فيما حصلت جميع المواقع التشغيلية في مصر (من خلال شركة الوسطاني للبيترول) على شهادات الأيزو 45001 و 14001.

هذا ويمتلك مشروع بيرل بتروليوم في إقليم كردستان العراق نظامًا لإدارة الصحة والسلامة والبيئة يتماشى مع المعايير الدولية التي حدتها منظمة الأيزو، وقد خضع لفحص دقيق لضمان الامتثال لمعايير أداء مؤسسة التمويل الدولية.

يتم إجراء تقييمات الأثر البيئي والاجتماعي قبل بدء أي مشروع جديد. وقد تم إجراء هذه التقييمات لمشروع توسعة محطة الغاز خور مور 250 الذي تم الانتهاء منه في العام 2020 وفقًا للمعايير الدولية وتماسيًا مع معايير المؤسسة الأمريكية لتمويل التنمية الدولية. وقد شمل التقييم خطة عمل بيئية واجتماعية شاملة ومتينة تخضع للإشراف المستمر لتوفير الضمان للمقرضين بالتزام المشروع التام مع جميع الالتزامات الملتهد بها.

نحرص بشدة على الامتثال البيئي وضمان الترام مشاريعنا المشتركة باللوائح والمعايير البيئية ذات الصلة. ففي العام 2023، لم نشهد أي شكاوى أو قضايا أو غرامات أو عقوبات تتعلق بعدم الامتثال البيئي.



إحداث تغيير

ترشيد استهلاك المياه

تلتزم دانة غاز باستخدام المياه وتصريفها بطريقة مسؤولة. كما تعتمد الممارسات البيئية السليمة لتخفيض كمية مياه الصرف الصحي وتقليل تأثير عملياتها التزامًا بسياسة الصحة والسلامة والبيئة. وتتبع المياه التي نستهلكها من آبار المياه الجوفية وموردي البلدية، وتستخدم في أغراض عدة كالحفر والإنتاج والتبريد والاستخدامات الداخلية في المكاتب ومخيمات الإقامة.

لقد زاد استهلاكنا للمياه بنسبة 73% مقارنة بالعام 2022، وذلك بسبب الطلب الإضافي على المياه التشغيلية لتبريد الصواغط في خور مور والاختبار المائي للخزانات الجديدة لمشروع خور مور 250، كما يخطط لمشروع بيرل بتروليوم خلال العام الحالي لإجراء العديد من التحسينات على القدرة التبريدية لصواغط خور مور، بما في ذلك استخدام تقنيات التبريد بالضباب والتبخير. ومن المتوقع أن يؤدي ذلك إلى تحسين فعالية التبريد وتقليل استهلاك المياه المعالجة بشكل كبير، كما سيؤدي تحسين استقرار الصواغط بدوره إلى زيادة فوائده الإنتاج، وتقليل الحرق والحد من تلف الآلات.

يتم توجيه المياه التي تنتج عن عملياتنا في مصر وإقليم كردستان العراق إلى برك التجميع أو التبخير بعد مرورها عبر فواصل الزيت عن المياه، حيث يجمعها مقاولون متخصصون لعاجتها وتصريفها خارج الموقع وفقًا للقوانين المحلية. وتم معالجة مياه الصرف الصحي والمنزلي في خور مور في محطة معالجة بيولوجية في الموقع نفسه، قبل تصريفها إلى مجاري المياه السطحية عبر أحواض القصب التي توفر طبقة ترشيح طبيعي إضافية وتساعد في تعزيز النظام البيئي المحلي والتنوع البيولوجي في المنطقة. أما في المواقع الأخرى، فيتم التخلص من المخلفات الصحية والمنزلية السائلة، كمخلفات المكاتب، في أنظمة الصرف الصحي المحلية وأنظمة معالجة المياه مباشرة.

كان إجمالي حجم مياه الصرف الصحي المتولدة في عام 2023 أقل بنسبة 3% من العام السابق حيث بلغ 312,930 مترًا مكعبًا، على الرغم من انخفاض الحجم المسجل في مصر بنسبة 34% بسبب إغلاق ثلاثة آبار كانت تساهم إلى حد كبير في المياه المنتجة.

إدارة المخلفات

ندرك في دانة غاز أن الإدارة الفعّالة للمخلفات مهمة جدًا لتقليل التأثيرات البيئية، لذا نواصل التزامنا بتحسين استراتيجيات إدارة المخلفات باستمرار واستكشاف الأساليب المبتكرة للحد من توليد المخلفات، وزيادة جهود إعادة التدوير وتعزيز الاقتصاد الدائري. كما نهدف، من خلال إعطاء الأولوية لإدارة النفايات بمسؤولية، إلى تحقيق مستقبل أكثر استدامة لعملياتنا والمجتمعات التي نعمل فيها.

وتماشياً مع جهودنا للحد من المخلفات، فإننا نحرص على اعتماد الممارسات المستدامة في جميع عملياتنا. ففي إقليم كردستان العراق، شملت تلك الممارسات مبادرات مثل استبدال زجاجات المياه البلاستيكية ذات الاستخدام الواحد ببدائل قابلة لإعادة الاستخدام، والانتقال إلى التوثيق غير الورقي، وتحسين ممارسات إعادة تدوير مواد التعبئة والتغليف، وإعادة تدوير النفايات الإلكترونية بطريقة صحيحة، مما سمح بالحد من المخلفات التي تُرمى في المكبات بنسبة كبيرة.

وفي عام 2023، بلغ إجمالي كميات المخلفات التي تم التخلص منها 3,330 طنًا، وهو ما يعكس زيادة هامشية بنسبة 3% مقارنةً بالعام السابق، ويُعزى ذلك إلى الزيادة الكبيرة في كميات مخلفات البناء في مشروع خور مور 250 في خور مور.

وتضمنت المخلفات الخطيرة مياه ورواسب ملوثة من برك التبخير، ومخلفات الزيوت ومواد التشحيم والمرشحات والبطاريات ومصابيح الفلورسنت والنفايات الطبية. أما النفايات غير الخطرة فتتكون بشكل أساسي من الأوراق التالفة والكرتون والبلاستيك والزجاج والإطارات والخردة المعدنية والخشب.

وبلغت أحجام النفايات المعاد تدويرها أو استخدامها 2,497 طنًا في عام 2023، بزيادة قدرها 13% مقارنة بعام 2022. كما ارتفعت النسبة الإجمالية للنفايات الناتجة في دانة غاز والتي يتم إعادة تدويرها حاليًا إلى 43% في عام 2023.

كما تم إحراز تقدم كبير في ممارسات إدارة المخلفات في شركة بيرل بيتروليوم من خلال تحسين إجراءات فصل المخلفات وجمعها، وهو ما أدى إلى انخفاض كبير في حجم النفايات المرسل إلى مكب النفايات، ذلك إلى جانب إنشاء فرق تُعنى بالبيئة لتعزيز الوعي حول إدارة النفايات بين الموظفين والمقاولين والحفاظ على ضوابط الموقع.

وتم إنشاء محرقة مخصصة للنفايات في منشأة خور مور، تساهم الآن بحرق 35% (أي حوالي 644 طنًا) من إجمالي النفايات غير الخطرة المتولدة والتي كانت سيتم توجيهها إلى مكب النفايات. واستكمالاً للجهود المستمرة لزيادة الاعتماد على إعادة التدوير، تم إطلاق مشروع لتحويل النفايات العضوية من مطابخ المعسكر إلى سماد، حيث يوفر جهازان جديان لصنع السماد الكمية اللازمة لحدائق معسكر خور مور. كما أتاحت مبادرة تحويل المخلفات إلى طاقة في خور مور من إعادة استخدام أكثر من 500 طن من المخلفات غير الخطرة لتوليد الطاقة على مدى العامين الماضيين.

الاستخدام المستدام للمياه في إقليم كردستان

يقع مشروع خور مور ضمن منطقة تعاني من الإجهاد المائي. إذ تمثل إدارة المياه بطريقة مستدامة وتوفيرها بشكل كافٍ للمجتمعات المحلية تحديًا كبيرًا لحكومة إقليم كردستان في ظلّ زيادة الطلب الناجم عن النمو السكاني. ويحصل مشروع بيرل بيتروليوم على كامل كمية المياه المستخدمة لأغراض المشروع والأغراض التشغيلية من آبار مياه جوفية مخصصة، وهي تخضع جميعًا للقياس لمراقبة الكميات المستخرجة منها. كما قامت دانة غاز بتطوير استراتيجية متكاملة وشاملة للمياه بإشراف فريق عمل متعدد التخصصات، هذا بالإضافة إلى إطلاق العديد من المبادرات لقياس مجاري المياه وتحديد خصائصها بشكل أفضل، والحد من استهلاكها، وتحسين إدارة مياه الصرف الصحي، وتعزيز ممارسات إعادة التدوير والتخلص من المخلفات. كما أجرينا تعديلات وتغييرات في المرافق وممارسات التشغيل لتعزيز عملية جمع المياه المنتجة، وتحسين كفاءة فواصل الزيت عن المياه، وإدارة مياه المعسكر بفعالية أكبر. سيشهد عام 2024 تقييم إمكانية استخدام المياه المعالجة لأغراض الري، والاستفادة من مياه الأمطار والصرف السطحي المجمعة كمصدر احتياطي لمكافحة الحرائق. بالإضافة إلى ذلك، تم إدراج المياه بين المحاور الرئيسية التي تعمل عليها الشركة لدعم المجتمعات المحلية في إطار خطة الاستثمار الاجتماعي لمشروع بيرل بيتروليوم، حيث زُعد في عام 2023 أكثر من 300 ألف دولار لتنفيذ مجموعة متنوعة من مشاريع المياه المجتمعية.

إدارة الأثر البيئي (تمة)

إدارة التسريبات

نحافظ في دانة غاز على خطط طوارئ شاملة لاحتواء تسريبات النفط والاستجابة لها في جميع الأنشطة التشغيلية بهدف ضمان الإدارة الفعالة للتسريبات النفطية الطائرة أو الخارجة عن السيطرة. ويتم اختبار هذه الخطط واعتمادها وتحديثها بانتظام بالتعاون مع السلطات الوطنية المعنية. كما جُهزنا فرقاً متخصصة للاستجابة بسرعة وفعالية في حالة وقوع أي حادث. وتتضمن خطط المشاريع الخاصة بنا نهجاً للاستجابة الطائرة من ثلاثة مستويات، وتخضع فرق العمليات لتدريب إضافي يعزز من جاهزيتها.

شهد إجمالي التسريبات الهيدروكربونية هذا العام ارتفاعاً بنسبة 58% مقارنةً بالعام السابق. وملتزم في دانة غاز بسياسة صارمة للإبلاغ عن التسريبات، حيث يتم الإبلاغ عن جميع التسريبات بغض النظر عن كميتها، حيث كانت جميع التسريبات التي تم الإبلاغ عنها في العام 2023 طفيفة، وهو ما يعكس استمرار الاتجاه الإيجابي المتمثل في تفادي حدوث تسريبات هيدروكربونية كبيرة على مدى السنوات التسع الماضية. وتجدر الإشارة إلى أن التسريب الكبير هو أي فقدان عرضي أو خارج عن السيطرة لكمية تتجاوز 100 لتر من الهيدروكربونات السائلة في البيئة من قبل دانة غاز أو عمليات المقاولين، وذلك

بغض النظر عن تدابير الاحتواء الإضافية أو تدابير الاسترداد المعمول بها. وتشير التقديرات إلى أن إجمالي التسريبات في العام 2023 لم يتجاوز 2000 لتر، كما تم تنظيف جميع مناطق التسريبات لتفادي تلويث الأرض بالمخلفات.

الحفاظ على التنوع البيولوجي

يُعد التزامنا بالتنوع البيولوجي جزءاً لا يتجزأ من سياسة الصحة والسلامة والأمن والبيئة في مجموعة شركاتنا، والتي تركز على تقليل التأثيرات البيئية السلبية لعملياتنا من خلال الممارسات البيئية المسؤولة.

وعلى الرغم من وجود جميع عملياتنا في دولة الإمارات العربية المتحدة أو مصر أو إقليم كردستان العراق خارج المناطق المحمية أو المناطق الهامة للحفاظ على التنوع البيولوجي أو على مسافة بعيدة عنها، إلا أننا اتخذنا تدابير محددة للحفاظ على التنوع البيولوجي في منطقة خور مور من خلال خطة عمل التنوع البيولوجي التي تم تطويرها ضمن مشروع خور مور 250، وهي تتوافق مع معايير الأداء الخاصة بالبنك الدولي ومؤسسة التمويل الدولية، وتحدد الفرص المتاحة للحفاظ على التنوع البيولوجي وتعزيزه.

نفذت منشأة خور مور مشروعاً في عام 2023 لتجميع المياه السطحية الناتجة عن الأمطار والتلوج في الموقع، إلى جانب توجيه مياه الصرف الصحي المعالجة (ما بعد مرحلة أحواض القصب) باتجاه مجرى محطة معالجة النفايات البيولوجية السائلة التابعة للشركة، وهو ما يوفر مصدرًا احتياطياً محتملاً لمياه مكافحة الحرائق في حالة الطوارئ، وإنشاء بيئة أراضٍ رطبة أكثر استقراراً للنباتات والحيوانات المحلية، بما في ذلك الطيور المهاجرة. وفي إطار المشروع عينه، تم إنشاء مشتل في الموقع لزراعة الأشجار والشجيرات بهدف استخدامها في الزراعة المحلية وتحسين المراقف.

فمن خلال هذه التدابير، تلتزم دانة غاز بتعزيز الحفاظ على التنوع البيولوجي، والحد من المخلفات ومواصلة التركيز بفعالية على الريادة البيئية والاستدامة.

أداؤنا

المياه

2023	2022	2021	2020	2019
8.81	5.64	2.95	2.55	2.51

كثافة استهلاك المياه (متر مكعب / برميل نפט مكافئ منتج (000))

2023	2022	2021	2020	2019
440,304	255,136	134,542	113,936	113,812
173	218	212	284	1,756
425,756	242,062	121,031	*100,653	*96,956
14,375	12,856	13,300	12,999	15,100

إجمالي استهلاك المياه (متر مكعب)

الإمارات العربية المتحدة

إقليم كردستان العراق

مصر

2023	2022	2021	2020	2019
312,930	321,256	243,363	396,902	233,191
173	218	206	14,171	21,325
207,985	162,138	84,157	72,731	71,866
104,772	158,900	159,000	310,000	140,000

إجمالي مياه الصرف الصحي المنتجة (متر مكعب)

الإمارات العربية المتحدة

إقليم كردستان العراق

مصر

الجهة: دانة غاز والمشاريع المشتركة

* يشمل بيانات المياه للحدثة في إقليم كردستان العراق للعام 2022

المخلفات

2023	2022	2021	2020	2019	
457	657	414	219	238	إجمالي المخلفات الخطرة التي تم التخلص منها (طن)
0	0	0	0	21	الإمارات العربية المتحدة
13	9	334	0	0	إقليم كردستان العراق*
444	648	297	219	217	مصر

2023	2022	2021	2020	2019	
2,873	2,575	887	892	995	إجمالي المخلفات غير الخطرة التي تم التخلص منها (طن)
7	27	8	35	50	الإمارات العربية المتحدة
1,838	1,592	109	107	170	إقليم كردستان العراق*
1,028	956	770	750	775	مصر

2023	2022	2021	2020	2019	
144	125	72	74	108	إجمالي المخلفات الخطرة المعاد تدويرها (طن)
0	0	0	0	0	الإمارات العربية المتحدة
104	86	37	34	43	إقليم كردستان العراق*
40	39	35	40	65	مصر

2023	2022	2021	2020	2019	
2,353	2,086	1,205	1,203	1,401	إجمالي المخلفات غير الخطرة المعاد تدويرها (طن)
1>	1	-	-	-	الإمارات العربية المتحدة
1,682	1,435	437	428	681	إقليم كردستان العراق*
670	650	768	775	720	مصر

2023	2022	2021	2020	2019	
%43	%41	%26	%29	%37	النسبة المئوية الإجمالية للمخلفات المعاد تدويرها

الجهة: دارة غاز والمشاريع المشتركة

* يشمل أرقام المخلفات المحدثة في إقليم كردستان العراق للعام 2022

التسريبات

2023	2022	2021	2020	2019	
19	12	14	7	18	عدد التسريبات الهيدروكربونية (#)
0	0	0	0	0	الإمارات العربية المتحدة
17	8	8	-	-	إقليم كردستان العراق
2	4	6	7	18	مصر

الجهة: دارة غاز والمشاريع المشتركة

* يشمل الجدول جميع التسريبات بغض النظر عن كميتها

تشمل العناصر الأساسية لسلوك الأعمال الذي يعكس العمل بمسؤولية مكافحة الرشوة والفساد والامتثال للأنظمة والمحتوى المحلي، ويتم تطوير هذه العناصر محلياً ودمجها في السياسات والإجراءات الخاصة بمشاريعنا المحلية.



وجهة نظرنا

تعطي شركة دانة غاز الأولوية للسلوك الأخلاقي والمسؤول في العمل وضمان الامتثال للوائح وإدارة المخاطر ذات الصلة. فنتمسك بسياسة عدم التسامح إطلاقاً مع الرشوة والفساد وغسيل الأموال. ولا بد من الإشارة إلى أن العام 2023 لم يشهد تطبيق أي عقوبات أو الإبلاغ عن أي حالات فساد.

تقود اللجنة التنفيذية، المسؤولة أمام مجلس الإدارة، خارطة طريق الاستدامة لدينا، بدعم من سياسة الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء المجتمعي، ونظام إدارة المخاطر التشغيلية، وإطار إدارة مخاطر المشاريع. أما أنظمة إدارة الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء المجتمعي المعتمدة لدينا فهي مدققة وفقاً لمعايير أيزو 14001 وأيزو 45001، ما يتيح تحقيق الفعالية في الإدارة البيئية وإدارة الصحة المهنية، مع احترام المجتمعات. ونطلب من جميع المقاولين والعاملين في المشاريع المشتركة الخاضعة لسيطرتنا التشغيلية التقيد بهذه السياسة، كما نسعى جاهدين إلى مواءمة الأعمال في المشاريع الأخرى وفقاً لذلك.

تدير آليات الحوكمة المخصصة التي يتضمنها إطار الاستدامة لدينا القضايا المتعلقة بالبيئة والمجتمع وحوكمة الشركات. وتندرج أهداف الاستدامة ضمن بطاقة أداء الشركة وتستند إليها المكافآت التنفيذية. ونظراً إلى ضعف مستوى العراق ومصر في التصنيفات المرتبطة بالفساد، تحتم علينا وضع سياسات قوية لمكافحة الرشوة والفساد وغسيل الأموال في عملياتنا. كما تم تدريب الموظفين الذين يقدمون مبادئ توجيهية بشأن السلوك المقبول.

لدى شركة دانة غاز إيماناً راسخاً بأهمية السلوك الأخلاقي والمسؤول في العمل مع ضمان الوفاء بالتزاماتنا. ويشكل الامتثال للوائح ذات الصلة أولوية قصوى بالنسبة إلينا، ونواظب على الإدارة الدؤوبة للمخاطر المتعلقة بالامتثال المرتبطة بعملياتنا والمناطق التي نعمل فيها.

إحداث تغيير

الممارسات الشرائية

تشمل العناصر الأساسية لسلوك الأعمال الذي يعكس العمل بمسؤولية مكافحة الرشوة والفساد والامتثال للأنظمة والمحتوى المحلي، ويتم تطوير هذه العناصر محلياً ودمجها في السياسات والإجراءات الخاصة بمشاريعنا المحلية. وهي تتوافق مع الظروف المحلية والمتطلبات التي وضعتها الهيئات الحكومية، مثل وزارة الثروات الطبيعية في إقليم كردستان العراق، والتي تفرض معايير محددة لسلسلة التوريد

الأخلاقيات ومكافحة الفساد

تحرص دانة غاز على امتثال جميع موظفيها لمدونة قواعد السلوك والخضوع لتدريب إلزامي حول سياسة مكافحة الرشوة والفساد وسياسة مكافحة غسيل الأموال في الشركة. وأضفنا مؤخراً مواد قائمة على الشرائط المصورة خاصة بطرق ثالث لتحسين التدريب المقدم، وذلك بالتعاون مع شركة نפט الهلال. كما نطلب من جميع الموظفين المصادقة على امتثالهم للسياسات سنوياً.

تضمن شركة دانة غاز خضوع جميع الموردين لعمليات التحقق المتعلقة بمعرفة العميل كأحد المتطلبات التعاقدية، ويتحتم عليهم التقيد بسياساتنا المختلفة بموجب تعاملهم معنا. وفي حال وقوع أي حوادث ترتبط بالفساد أو الانتهاكات الأخلاقية أو الرشوة، يستطيع الموظفون الإبلاغ عنها من خلال آلية الإبلاغ عن المخالفات، وستقوم لجنة أخلاقيات العمل التابعة لنا بمراجعتها وفقاً لذلك.

حوكمة الاستدامة

يوظف مجلس الإدارة بمسؤولية الإشراف النهائي على الاستدامة وأداء الشركة، بما في ذلك تطبيق الحوكمة الرشيدة في مختلف الأعمال. ويتألف مجلس الإدارة من 11 عضواً تم تصنيف ستة منهم كمستقلين وفقاً لمعايير هيئة الأوراق المالية والسلع في دولة الإمارات العربية المتحدة.

في الشركات التي تتخذ من إقليم كردستان العراق مقراً لها.

الامتثال للوائح

تتطلب شهادات الأيزو التي حصلت عليها الشركة الاحتفاظ بسجلات محدثة عن لوائح البيئة والسلامة والخضوع لعمليات تدقيق تجريها الجهات المانحة للشهادات.

وتقدم مشاريعنا بانتظام تقارير حول الامتثال في مجالي البيئة والسلامة إلى السلطات التنظيمية في إقليم كردستان العراق ومصر، والتي قد تُجري أيضاً بدورها زيارات رقابية وعمليات تفتيش دورية. وكجزء من اتفاقية القرض المبرمة مع مؤسسة تمويل التنمية الدولية الأمريكية لمشروع خورمور 250، يقدم المشروع المشترك بيرل بتروليوم تقارير متابعة عن حالة المناطق الحساسة بيئياً وتقييمات الأثر وخطط العمل البيئية والاجتماعية.

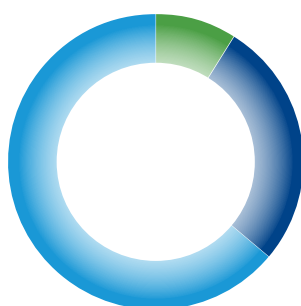
أداؤنا

تشكيل مجلس الإدارة

2023	2022	2021	2020	2019	
11	11	11	11	11	مجموع أعضاء مجلس الإدارة
6	6	6	8	8	مجموع الأعضاء المستقلين
5	5	5	3	3	مجموع الأعضاء غير المستقلين
0	0	0	0	0	مجموع الأعضاء التنفيذيين
11	11	11	11	11	مجموع الأعضاء غير التنفيذيين

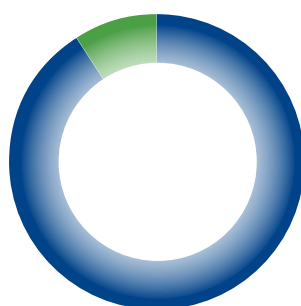
النطاق: دانة غاز

توزيع الأعضاء حسب العمر



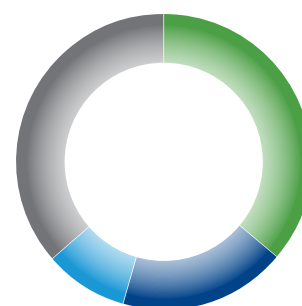
- أقل من 30 عامًا
- 31-50 عامًا
- أكثر من 50 عامًا

توزيع الأعضاء حسب الجنس



- ذكر
- أنثى

مدة عضوية أعضاء مجلس الإدارة



- 1-5 سنوات
- 6-10 سنوات
- 11-15 سنة
- أكثر من 16 سنة

الحفاظ على قوانا العاملة وأصولنا

حماية حقوق الإنسان

- الممارسات الأمنية
- حقوق الإنسان

حماية الأشخاص

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



تلتزم دانة غاز بالتشغيل الآمن والفعال لأصولها وبما يضمن سلامة جميع الأفراد المتواجدين ضمن نطاق عملياتنا.

أهداف التنمية المستدامة للأمم المتحدة

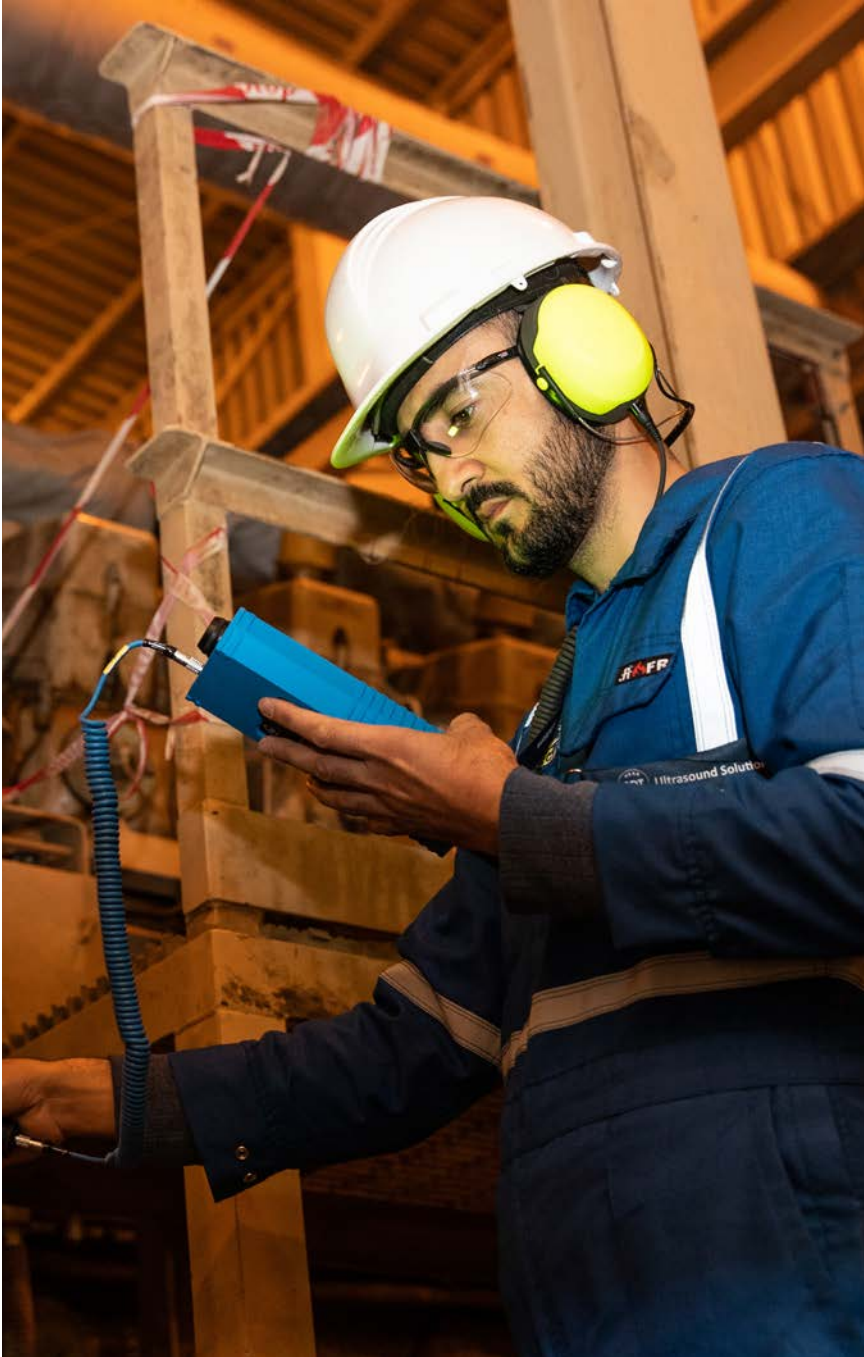


استقطاب القوى العاملة والحفاظ عليها وتطويرها

• التنوع وتكافؤ الفرص



نعمل بنشاط على تحديد المخاطر المتعلقة بالصحة والسلامة والتخفيف من حدتها، ونسعى إلى تنمية ثقافة تضمن إعطاء الأولوية للسلامة والصحة والعافية في جميع أنحاء الشركة.



وجهة نظرنا

تلتزم شركة دانه غاز بشدة بحماية موظفيها ومقاوليها والمجتمعات التي تعمل فيها.

تتمثل إحدى الأهداف الرئيسية لسياسة الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء الاجتماعي في الشركة في عدم إلحاق الضرر بالآخرين. وفي سعينا الخيبي من أجل ضمان تحقيق هذا الهدف بشكل مستمر، تشغل السياسة على التزامات متعددة توجه كيفية تنفيذ أنشطتنا التشغيلية، ومن ضمنها:

- تشغيل مرافقنا بطريقة آمنة وبكفاءة وفعالية، والاعتناء بجميع المتواجدين في مواقعنا أو المتأثرين بأنشطتنا.
- السعي إلى تحقيق أهداف التحسين المستمر المتعلقة بعدم وقوع حوادث، ومنع وقوع الإصابات المهنية.
- وضع أهداف قابلة للقياس للصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء الاجتماعي، والإبلاغ العلني عن أدائها.
- إدراج معايير الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء الاجتماعي في تقييم أداء الشركة والموظفين.
- ضمان استشارة العمال وإشراكهم في إنشاء بيئة عمل آمنة والحفاظة عليها وتحسينها.
- تنفيذ سياسات الشركة ومعاييرها وإجراءاتها التي تتوافق تماماً مع جميع المتطلبات القانونية الوطنية والدولية المعمول بها للصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء الاجتماعي.
- مطابفة المقاولين والعمال في المشاريع المشتركة الخاضعة للسيطرة التشغيلية للشركة بإدارة الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء الاجتماعي بما يتماشى مع هذه السياسة المعمول بها، واستخدام نفوذنا لتعزيز ذلك في المشاريع الأخرى.
- المساهمة في تحسين أداء الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء الاجتماعي في قطاعنا، من خلال مشاركة أفضل الممارسات والدروس المستفادة مع شركائنا والمقاولين والمنافسين والجهات التنظيمية.

أسس سلامة العمليات



نحن نؤمن بأن الثقافة التي تشجع الصحة والسلامة والعافية وتعززها تؤدي إلى زيادة الإنتاجية والاحتفاظ بالموظفين بشكل أفضل وتحسين النتائج المالية. لذلك، نسعى جاهدين إلى التأكد من تحديد جميع المخاطر الكامنة في عملياتنا وأنشطتنا وتقييمها والسيطرة عليها بشكل منهجي.

نقدم تدريباً شاملاً لجميع الموظفين من أجل ضمان الامتثال لمدونة قواعد السلوك لدينا، ما يعزز الثقافة التي تعطي الأولوية لسلامة موظفينا ونموهم. وتشجع قيادتنا الموظفين بقوة على الإبلاغ عن حوادث عدم الامتثال أو الانتهاكات الأخلاقية من خلال آلية الإبلاغ عن المخالفات التي يديرها طرف مستقل. ونحن نفوض كل شخص ذو صلة بشركة دانة غاز لإيقاف أي عمل يعتبر أنه يشكل تهديداً مباشراً للحياة أو الصحة أو الممتلكات أو البيئة.

كما تم تعزيز النهج الذي نتبعه في مجال الصحة والسلامة المهنيين من خلال العديد من المبادرات الأساسية التي تستهدف مجالات محددة متعلقة بالمخاطر، والتي شملت في العام 2023 ثقافة السلامة وإدارة الصحة والسلامة والأمن والبيئة لدى المقاولين والأمن وإدارة الأزمات واستمرارية الأعمال و سلامة الأصول والعمليات.

لا تزال الصحة والسلامة والأمن والبيئة تشكل بنياً دائماً على جدول أعمال اجتماعات لجنتنا التنفيذية، وقد تم إنشاء لجان السلامة للبحث في مشاريعنا المشتركة وضمان تمثيل القوى العاملة وتعزيز ثقافة السلامة المرغوبة وتسريع تنفيذ خطط تحسين مكان العمل.

إحداث تغيير سلامة الأصول

نولي أولوية قصوى لسلامة مرافقنا وموثوقيتها، حيث تعد إدارة سلامة الأصول عنصراً أساسياً في نظام إدارة المخاطر التشغيلية لشركة دانة غاز. ونضع أهداف الصيانة المهمة لسلامة الأصول في بطاقة أداء المجموعة. تحتفظ جميع مواقع تشغيل المشاريع الخاصة بنا بأنظمة إدارة سلامة الأصول، وتتم مراجعة فعالية ضوابط سلامة العمليات بانتظام لضمان الحد من المخاطر الرئيسية إلى مستوى نعتبره "منخفضاً قدر الإمكان بشكل عملي". كما يتم إعداد تقارير حول مؤشرات الأداء الرئيسية المتعلقة بسلامة الأصول على المستوى المحلي والمؤسسي.

نرصد الحوادث التي تعيق سلامة العمليات ونبلغ عنها بشكل منتظم وبما يماشى مع المقاييس والمعايير الدولية (مثل معايير معهد البترول الأمريكي والاتحاد الدولي لمنتجي النفط والغاز).

تجدر الإشارة إلى أنه تم تسجيل خمسة حوادث مرتبطة بسلامة العمليات من المستويين الأول والثاني في العام 2023، ما يمثل انخفاضاً مقارنة بالعام 2022، ما يشكل تحسناً إضافياً في الأداء المتعلق بسلامة الأصول واستمرارية انخفاض حوادث سلامة العمليات على أساس سنوي في

الأعمال طوال السنوات الأربع الماضية (فبلغت نسبة التحسن 74% منذ العام 2020).

وقد وقع حادثان من المستوى الأول في منشأة خورمور، وكان أحدهما ناجماً عن زيادة الضغط، مما أدى إلى تسرب في وحدة إزالة الإيثانول، أما الحادث الثاني فهو ناجم عن تسرب غاز من أحد الضواغط. وقد تم التحقيق في هذين الحادثين بشكل كامل من أجل تحديد الأسباب الجذرية الكامنة خلفهما، وتم وضع خطط عمل شاملة لمنع تكرارها. أما في مصر، فقد وقع حدثان من المستوى الثاني، يرتبط كلاهما بتسربات من ثقب في خطوط الأنابيب تحت الأرض التي يبلغ مقاسها 12 بوصة.

عمدت منشآتاً خورمور والوسطاني إلى تنفيذ برامج أسس سلامة العمليات تتوافق مع معايير الاتحاد الدولي لمنتجي النفط والغاز على مدار العام لتحديث وتحسين القدرة على فهم المخاطر المتعلقة بسلامة العمليات ومخاطر الحوادث الكبرى، مما أدى إلى زيادة متساوية في معدل الإبلاغ عن حوادث ثلاثة مرتبطة بسلامة العمليات من المستوى الثالث، والتي كان معظمها عبارة عن تسربات بسيطة وتذريف وتسربات تم إصلاحها بغالبيتها على الفور. هذا وسوف نواصل تركيزنا على تعزيز هذه القدرة في العام 2024.

السلامة على الطرق

تُعد سلامة النقل البري من المجالات الرئيسية التي ترتفع فيها نسبة التعرض للمخاطر. إذ تتواجد بعض أصولنا في مناطق نائية طرفها بحالة متردية وفي دول تُستخدم فيها مركبات ذات معايير سيئة، وتنعقد فيها سلوكيات القيادة الآمنة. علاوة على ذلك، قد تشكل الأوضاع الاجتماعية والسياسية غير المستقرة تهديدًا آمنًا للنقل البري. لذا فإن كل مشروع يترافق مع برنامج مخصص لسلامة النقل البري يتناسب مع الظروف المحلية.

لقد تم تجهيز جميع مركبات الشركة بأنظمة مراقبة لتتبع أداء السائق وامتناله للمعايير. وتخضع جميع رحلات النقل البري للمراقبة لضمان اتباع جميع السائقين لممارسات القيادة الآمنة، بما يتماشى مع إجراءات وسياسات النقل البري الخاصة بنا. تعد جميع المركبات في إقليم كردستان العراق مجهزة بأنظمة المراقبة (Track24) التي من شأنها تعقب جميع تحركات الأفراد داخل الدولة والمواد المنقولة خارج حدود المنشأة، كما أنها تتبّع خطًا محكمًا لإدارة الرحلة مع تلقي الدعم الأمني ذي الصلة من مقاولي القطاع الخاص والقوات الحكومية عند اللزوم، إلى جانب إجراء تقييمات منتظمة للمخاطر، وخضوع جميع السائقين في الشركة لتدريب متقدم على القيادة الدفاعية.

في عام 2023، قطع السائقون مسافات تجاوزت 16.4 مليون كيلومتر لإنجاز أعمال الشركة، أي بنسبة أعلى بـ 180% تقريبًا عن العام السابق. وتُعزى هذه الزيادة إلى حد كبير إلى تزايد أنشطة البناء في مشروع خورمور-250، بالإضافة إلى التحسن الذي شهدته أنظمة إعداد التقارير. الجدير بالذكر أننا لم نسجل في عام 2023 أي حوادث مرورية تُذكر على الطرق للسنة الرابعة على التوالي.

نيابة عن الحكومة الإقليمية، تعتمد أطراف مستقلة إلى نقل المنتجات الكنتفة في إقليم كردستان العراق. كما أننا نعمل مع السلطات المحلية لتحسين مستوى أسطول الناقلات، ونجري فحوصات الجودة على الناقلات قبل دخولها إلى موقع خور مور للتحميل.

والفحص الطبي قبل التوظيف والتحقق من معايير النظافة بواسطة أطراف مستقلة. كما شجعنا موردينا ومقاولينا المحليين على تبني ممارسات مماثلة.

ممارسات إدارة القوى العاملة

تعطي شركة دانة غاز الأولوية لصحة القوى العاملة وسلامتها من خلال تطبيق السياسات والإجراءات الرسمية التي تراقب برامج الصحة والسلامة المهنية وتقدم المشورة بشأنها. ويضمن نظام الإدارة الخاص بنا والحاصل على شهادة أيزو 45001 الالتزام بالمعايير المعترف بها. وتتم مناقشة الصحة والسلامة والأمن والبيئة بانتظام بواسطة اللجنة التنفيذية، كما تعمل اللجان المعنية بالسلامة في مشاريعنا المشتركة على تعزيز تمثيل القوى العاملة وترسيخ ثقافة سلامة قوية.

نعمل بنشاط على تحديد المخاطر المتعلقة بالصحة والسلامة والتخفيف من حدتها، ونسعى جاهدين إلى تنمية ثقافة تضمن إعطاء الأولوية للصحة والعافية في كامل المجموعة. كما نشجع على الإبلاغ المبكر عن الأعمال والظروف غير الآمنة، وقد سجلنا في العام 2023 أكثر من 34,000 ملاحظة في مختلف أقسام الشركة، ما يمثل زيادة بنسبة 12% مقارنة بالعام 2022. ويتم تسجيل جميع الملاحظات والحوادث والحد منها وإغلاقها في الوقت المناسب. كما تم إغلاق 99% من الملاحظات المتعلقة بالصحة والسلامة والبيئة في الحافظة كما ينبغي.

يشكل المقاولون جزءًا كبيرًا من القوى العاملة في مصر وإقليم كردستان العراق، وهم يؤدون دورًا مهمًا في توفير المعدات والخدمات والعمالة لدعم عملياتنا ومشاريعنا التطويرية. ولدى الشركة إدارة شاملة لعمليات المقاولين في جميع أعمالها، وذلك عبر تحديد المؤهلات والاختيار والمراقبة ومراجعة الأداء. كما يوجد متطلبات إضافية للمقاولين المعيّنين بالأنشطة ذات الخطورة العالية.

لقد وضعنا أهدافًا لسلامة الأصول في بطاقة أداء المجموعة، وهي تشمل عدد حوادث سلامة العمليات والصيانة المهمة للسلامة التي أنجزت في الوقت المحدد من دون تأخير أو تأجيل. وحققتنا أداءً ممتازًا فيما يتعلق بالصيانة المهمة للمعدات، إذ بلغت النسبة أكثر من 90% نتيجة لتنفيذ عمليات قوية ودؤوبة على صعيد إدارة صيانة الأصول في جميع الأعمال. كما أننا نسجل الحوادث المتعلقة بسلامة العمليات من المستوى الثالث، ونقدم تقارير حولها ونحقق فيها بموجب أنظمة إدارة سلامة الأصول لدينا.

الصحة والسلامة في مكان العمل

تُجسد سياسة مجموعتنا المتعلقة بالصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء المجتمعي التزامنا بإعطاء الأولوية لسلامة الأفراد وحماية البيئة وإظهار الاحترام للمجتمعات المحيطة بنا والمساهمة في تحقيق التنمية المستدامة للمجتمعات التي تعمل الشركة في إطارها. وتُنفذ هذه السياسة من خلال إطار إدارة الصحة والسلامة والأمن والبيئة، يدعمه نظام إدارة المخاطر التشغيلية لدينا، الذي يشمل الممارسات التشغيلية ومعايير الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأنظمة المحلية الخاصة بكل دولة أو أصل لإدارة الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء المجتمعي. وتتوافق سياساتنا وممارساتنا المتعلقة بالصحة والسلامة مع المعايير المعترف بها دوليًا، بما في ذلك أبعاد قواعد إنقاذ الحياة الصادرة عن الاتحاد الدولي لمنتجي النفط والغاز.

يذكر أننا وضعنا مجموعة من الالتزامات والأهداف على مستوى المجموعة والمشاريع المشتركة والأصول. ويتم تجميع مؤشرات الأداء مثل إجمالي عدد الحوادث المسجلة ومؤشرات الأداء الرئيسية الخاصة بسلامة الأصول عبر كامل محفظتنا، فتظهر النتيجة في سجل النتائج على مستوى المجموعة.

في العام 2023، بلغ إجمالي معدل الإصابات المسجلة 1.67، ما يشكل تراجعًا طفيفًا للأداء مقارنة بالعام السابق، وهي فترة تتميز أيضًا بزيادة في ساعات العمل بنسبة 55% في مكان العمل، والتي تُعزى إلى حد كبير إلى زيادة أنشطة البناء وأعداد فريق المقاولين في مشروع خورمور 250. وعلى الرغم من أن شركة الوسطاني ومنشأة خورمور حققتا إنجازًا مهمًا تمثل في العمل لسبع سنوات من دون وقوع حوادث مُهددة للوقت، سجلنا عددًا أعلى من المتوقع من الحوادث في مشروع خورمور 250. ونواصل مضافة جهودنا لتعزيز ثقافة وسلوكيات الصحة والسلامة والبيئة بين القوى العاملة التي تضم مقاولي المشروع، الذين يتم اختيار العديد منهم محليًا وعلى الصعيد الإقليمي ولكنهم يفتقرون إلى الخبرة الصناعية في العمل وفقًا للمعايير الدولية للصحة والسلامة والبيئة. ويتطلب ذلك زيادة مستوى الإشراف على السلامة في موقع المشروع، إلى جانب زيادة التدريب والتوجيه المقدم للمقاولين على معايير الصحة والسلامة والبيئة، وذلك من أجل المساعدة على رفع مستوى الوعي بالمخاطر وتعزيز توقعات الامتثال لقواعد إنقاذ الحياة.

في العام 2023، لم نسجل أي حالات أمراض مهنية بين موظفينا ومقاولينا، وتم اتخاذ تدابير متعددة للمساعدة في حماية الصحة المهنية، ومن ضمنها برامج منظمة للصحة والعافية ومراقبة مدى التعرض للمخاطر المهنية وحملات التوعية الصحية



قواعد الحفاظ على الحياة - الاتحاد الدولي لمنتجي النفط والغاز



تصريح العمل الساخن



عزل الطاقة



القيادة



مساحة محصورة



تجاوز إجراءات السلامة



العمل على ارتفاع



تصريح العمل



الرفع الميكانيكي الآمن



خط النار



لقد تم، في إطار مشروع بيرل، إطلاق برنامج يساهم في تحسين المعايير الوطنية لناقلات الطرق في إقليم كردستان العراق؛ وذلك لمواجهة التحديات المستمرة المتعلقة بصيانة ناقلات الطرق التابعة لأطراف مستقلة والتي تنقل سوائل الغاز الطبيعي والمكثفات وغاز البترول المسال من منشأة خورمور. إذ يمثل تكرار حدوث تسربات طفيفة من الناقلات أثناء تحميل سوائل الغاز الطبيعي والمكثفات وغاز البترول المسال تحديًا مستمرًا. وسيتم إصدار المواصفات المحدثة للمركبات في عام 2024، فضلاً عن تشديد عمليات التسجيل والمعاينة قبل السماح بتواجد أي مركبة في الموقع.

الصحة النفسية

تطرح متطلبات العمل والعيش في مواقع نائية مجموعة من التحديات، من بينها التعرض لبيئات خطيرة، وساعات عمل ممتدة، والابتعاد عن العائلة والأصدقاء، وأنماط النوم المضطربة. إذ يمكن أن تؤثر هذه العوامل بشكل كبير على الصحة البدنية والنفسية والاجتماعية للعاملين. لمواجهة هذه التحديات، طوّر فريق الصحة المهنية في خورمور برنامجًا شاملاً يتناول هذه الأبعاد الثلاثة لضمان جودة حياة العاملين في المشروع.

وفي إطار مبادرة الصحة النفسية، خضع رؤساء الأقسام للتدريب على الإسعافات الأولية النفسية للمديرين، مما يمكنهم من التعرف على المؤشرات المبكرة للتوتر التي قد يعانون منها هم أو أحد أعضاء فريقهم. يتضمن البرنامج أيضًا تحديات اللياقة البدنية ومسابقات وندوات حضرية عبر الإنترنت أجراها خبراء لمعالجة التحديات الفريدة التي يواجهها العاملون في المواقع البعيدة. وتهدف المبادرة إلى ترسيخ شعور العاملين في الشركة بالانتماء للمجتمع وتعزيز ثقافة التعاون والدعم والمرونة.

أداؤنا

الصحة والسلامة

2023	2022	2021	2020	2019	
14,940,186	9,609,225	8,669,886	5,900,979	6,936,230	إجمالي ساعات العمل
90,666	136,159	93,719	133,084	323,133	الإمارات العربية المتحدة
11,081,303	5,686,401	4,326,734	1,754,131	3,662,970	إقليم كردستان العراق
3,768.217	3,786,665	4,249,433	4,013,764	2,950,127	مصر

2023	2022	2021	2020	2019	
0	0	0	0	0	الوفيات
25	15	5	0	7	حالات الإصابة المسجلة
1.67	1.56	0.58	0	1.01	معدل مجموع الإصابات المسجلة
1	3	2	0	2	إصابات مهددة للوقت
0.07	0.31	0.23	0	0.29	وتيرة الإصابات المهددة للوقت
14	8	3	3	1	الحوادث ذات العواقب الوخيمة
0	0	0	0	4	حوادث الطرق الكبيرة
16.4	5.8	4.2	4.6	6.5	عدد الكيلومترات المقطوعة (مليون)
34,648	30,487	16,294	12,805	45,454	عدد الملاحظات المتعلقة بالسلامة
%99	%99	%97	%98	%95	نسبة إغلاق الملاحظات

النطاق: دارة غاز والمشاريع المشتركة

حوادث سلامة

2023	2022	2021	2020	2019	
					حوادث سلامة العمليات
5	7	10	19	-	مجموع الحوادث من المستويين الأول والثاني
2	1	1	3	-	مجموع الحوادث من المستوى الأول
2	0	1	2	-	إقليم كردستان العراق
0	1	0	1	-	مصر
3	6	9	16	-	مجموع الحوادث من المستوى الثاني
1	3	2	6	-	إقليم كردستان العراق
2	3	7	10	-	مصر

النطاق: دارة غاز والمشاريع المشتركة



تلتزم دانة غاز بحقوق موظفيها وتقدر أهمية التنوع في القوى العاملة. إذ نحرص على احترام حقوق الإنسان وضمان سلامة القوى العاملة، وفي الوقت عينه الاستثمار في وخلق بيئة عمل داعمة للموظفين تتيح لهم الازدهار والنمو. فنحن لا نتسامح على الإطلاق مع أي شكل من أشكال التمييز أو المضايقة أو التمر في مكان العمل.



وجهة نظرنا

تلتزم دانة غاز بحقوق موظفيها وتقدر أهمية التنوع في القوى العاملة. إذ نحرص على احترام حقوق الإنسان وضمان سلامة القوى العاملة، وفي الوقت عينه الاستثمار في وخلق بيئة عمل داعمة للموظفين تتيح لهم الازدهار والنمو. فنحن لا نتسامح على الإطلاق مع أي شكل من أشكال التمييز أو المضايقة أو التمر في مكان العمل.

ترسخ مدونة قواعد السلوك الخاصة بنا قيمنا، بما في ذلك التزامنا بالمبادئ الطوعية للأمم المتحدة بشأن الأمن وحقوق الإنسان. كما سنعمل على تحديث مدونة قواعد سلوك دانة غاز في العام 2024 لتشمل التزاماً أكثر وضوحاً وعلنية باحترام حقوق الإنسان وحمايتها فضلاً عن إجراء تحسينات على العمليات لتسجيل حالات التمييز والإبلاغ عنها بشكل أكثر فعالية.

وندرک كذلك أن العمل في بيئات معقدة، مثل إقليم كردستان العراق، يترافق مع مخاطر انتهاك حقوق الإنسان على الصعيد الأمني. وهذه المخاطر، إن لم تتم إدارتها بشكل فعال، قد تؤثر في الاستقرار التشغيلي للشركة وسعتها. لذا، حرصنا على أن تتضمن أنظمة الإدارة التشغيلية مبادئ حقوق الإنسان المعترف بها دولياً فيما يتعلق بأمن عمليات مشاريعنا المشتركة.

إحداث تغيير

الممارسات الأمنية

لقد التزمنا بمبادئ الأمم المتحدة الطوعية بشأن الأمن وحقوق الإنسان، وتم تضمين هذه المبادئ في خطط إدارة الأمن لدينا والاتفاقيات التعاقدية التي نبرمها مع شركات الأمن الخاصة في إقليم كردستان العراق ومصر.

نتخذ ترتيبات أمنية صارمة تشمل جميع عملياتنا في مصر وإقليم كردستان العراق. كما تعد محطات الغاز في خورمور والوسطاني من الأصول الهامة للأمن القومي، وبالتالي تخضع لتدابير أمنية حكومية صارمة. أما خططنا الأمنية الداخلية، فتوفر الحماية المناسبة للأفراد والأصول، وتشمل العمليات الحالية ومواقع الآبار والحفارات البعيدة وحركة الأفراد والمواد. وتضع طبقات من الحماية تشمل التدابير التنظيمية والإجرائية ومراقبة الأجهزة. وتستند الخطط الأمنية على تقييمات المخاطر والتهديدات للبنية على المشورة الأمنية المتخصصة المستقلة وعلى أحدث المعلومات والمتابعات، وعلى التحليلات المسفرة التي تقوم بها فرق حماية الأصول والأمن في الدولة.

نحن نعتد سياسة عدم التسامح مطلقاً تجاه التمييز في بيئة العمل، ولدينا آليات واضحة تمكن الموظفين والمقاولين من الإبلاغ رسمياً عن أي مشاكل أو مظالم تتعلق بحقوق الإنسان. ولم يتم الإبلاغ عن وقوع حالات مشابهة في عام 2023.

كما سنعمل على تحديث مدونة قواعد سلوك دانة غاز في العام 2024 لتشمل التزاماً أكثر وضوحاً وعلنية باحترام حقوق الإنسان وحمايتها ومكافحة عمالة الأطفال والعمل القسري، فضلاً عن إجراء تحسينات على العمليات المتبعة لتسجيل حالات التمييز والإبلاغ عنها بشكل أكثر فعالية.

وقد تم في وقت سابق إجراء تقييم لحقوق الإنسان في عمليات شركة بيرل بتروليوم لتقييم الأثر البيئي والاجتماعي لمشروع خورمور 250 (الخاضع لتقييم الامتثال الخاص بشركة تمويل الترخية الدولية الأمريكية). كما تم في العام 2022 إجراء تقييم مستقل لدى الامتثال لإدارة الأمن في المشروع لمعايير الأداء في مبادئ الأمم المتحدة الطوعية بشأن الأمن وحقوق الإنسان وكذلك مؤسسة التمويل الدولية.

واجهنا عامًا مليئًا بالتحديات الأمنية في خورمور، إذ واجهنا 9 حوادث أمنية، اثنتان منها تضمنت هجمات بطائرات من دون طيار وهجمات صاروخية على المنشأة. لحسن الحظ، لم يصب أحد بأذى ولم تحدث أضرار كبيرة لأصولنا. واستطعنا مواصلة عمليات الإنتاج من دون توقف كبير خلال الهجمات. وقد تم تعزيز التدابير الأمنية بشكل أكبر وتوثيق التعاون مع حكومة إقليم كردستان وقوات الأمن لتعزيز الضوابط وتدابير الطوارئ ودعم القدرة على الصمود.

حقوق الإنسان

تُعد حماية حقوق الإنسان قضية مهمة لشركة دانة ونواصل العمل بطريقة تحترم حقوق الإنسان وكرامته، حيث تتضمن مدونتنا لقواعد السلوك حماية حقوق الإنسان، وتطبيق على موظفي ومقاولي الشركة كافة. وتتضمن قواعد للقضاء على انتهاكات حقوق الإنسان مثل عمالة الأطفال والاتجار بالبشر والعمل القسري.

التعويض عن الوصول إلى الأراضي أو الأضرار التي لحقت بالطرق في منطقة خور مور، والطلبات أو الاحتجاجات المتعلقة بمطالب التوظيف، ومنح عقود سلسلة التوريد المحلية، وإمدادات الطاقة الكهربائية المجتمعية، والشكاوى حول نقل النفايات من قبل المقاولين. وارتبطت بعض هذه الحوادث أيضًا بقطع الطرق، مما تسبب في حدوث تعطيل طفيف في أنشطة البناء والحفر في مشروع خومور 250.

أُجريت تحقيقات شاملة في جميع هذه الحوادث والمطالبات وقد عمل فريق بيرل بيتروليم للأداء الاجتماعي على حلها، وفقًا لإجراءات التظلمات والتحقيقات المحلية الخاصة بالشركة، وفي بعض الحالات تطلب التوصل إلى حل مرضٍ تداخلاً دبلوماسيًا مع أفراد المجتمع والأطراف المعنية الأخرى.

الحوادث والتظلمات والشكاوى المجتمعية

لقد أنشأنا آليات تظلم تسمح للموظفين والمتقاعدين وأفراد المجتمع بالإبلاغ عن المشكلات التي تواجههم والمخاوف التي تراوهم. ويمكن استخدام طرق مختلفة لتقديم الشكاوى، مثل المكالمات الهاتفية والرسائل وصاديق التعليقات والاجتماعات. ويتم تسجيل كل شكوى وتقريرها وتقييمها من حيث أهميتها.

بعد إعداد رد رسمي، توافق عليه إدارة دانة غاز أو إدارة المشروع المشترك المعني، ويتم إبلاغه رسميًا وتسجيله داخليًا.

تم الإبلاغ عن 12 حادثة وشكوى متعلقة بالمجتمع في عام 2024، وقعت جميعها في إقليم كردستان العراق، ويمثل ذلك ضعف العدد المسجل في العام السابق. وتعلق معظم الحوادث بمطالبات

أدائنا

الحوادث الأمنية

2023	2022	2021	2020	2019	
11	12	13	3	8	الحوادث الأمنية
9	12	12	2	8	إقليم كردستان العراق
2	0	1	1	0	مصر

النطاق: دانة غاز والمشاريع المشتركة

الحوادث المجتمعية

2023	2022	2021	2020	2019	
24	12	32	22	-	الحوادث المجتمعية
24	12	32	22	-	إقليم كردستان العراق
0	0	0	0	-	مصر

النطاق: دانة غاز والمشاريع المشتركة

استقطاب القوى العاملة والاحتفاظ بها وتطويرها

يخضع كل موظف لعملية إعداد متكاملة تشمل التدريب المتخصص في مجال السلامة الذي يشمل بدوره المقاولين من الباطن المعيّنين.



وجهة نظرنا

تلتزم دانة غاز بالحفاظ على بيئة عمل صحية وداعمة ومنتجة وخالية من التمييز أو التحرش أو التمر. كما وضعنا العديد من السياسات والممارسات بهدف توجيه السلوك وإدارته في مكان العمل بطريقة مناسبة.

تعزز قواعد السلوك التي تطبقها الشركة قيمنا التي نسعى جاهدين لاحترامها كل يوم، كضمان تكافؤ الفرص، وتدعم هذه القواعد سياسات تشمل مكافحة الرشوة والفساد ومكافحة غسل الأموال وتداول الأسهم.

تتيح آلية الإبلاغ عن المخالفات، التي يديرها طرف ثالث، الإبلاغ عن أي حوادث تتعلق بالفساد أو الانتهاكات الأخلاقية أو الرشوة بسرية تامة، وتتولى لجنة أخلاقيات العمل في الشركة النظر في جميع التبليغات.

تسعى دانة غاز جاهدة لبناء قوى عاملة موهوبة تساهم في نموها المستدام على المدى الطويل، والحفاظ عليها، كما أننا ملتزمون بتحسين مهارات قوانا العاملة ورفع كفاءة عملياتنا.

نحن نقدم لموظفينا الدعم اللازم للتطور على الصعيد المهني والشخصي من خلال فرص التدريب والتطور المتنوعة.

إن غالبية القوى العاملة بدوام كامل في الشركة من الذكور، ما يعكس تحديًا مشتركًا تواجهه الشركات العاملة في قطاع النفط والغاز، لاسيما في منطقة الشرق الأوسط. مع ذلك، فإننا نبذل الجهود لتعزيز تمثيل المرأة في جميع أقسام الشركة، وذلك على سبيل المثال من خلال برامج التدريب الداخلي المصممة لدعم المواهب النسائية وتوظيفها. إضافة إلى ذلك، نقدم فرص التدريب لجميع الموظفين تماشيًا مع المبادئ الموضحة في مدونة قواعد السلوك الخاصة بالشركة، معززين بذلك ثقافة تعطي الأولوية لرفاهية موظفينا ونجاحهم.

إحداث تغيير

نفذت دانة غاز عدة مبادرات بهدف الاحتفاظ بالقوى العاملة الحالية والمستقبلية وتطويرها واستقطابها سعياً منها للوفاء بالتزاماتها تجاه موظفيها، ففي المرحلة التي سبقت الجائحة، أطلقنا بالشراكة مع جامعة الشارقة برنامج تدريب جامعي يركز على المرأة، ويوفر فرصاً لطلابتين أو ثلاث طالبات سنوياً، لكنّ تفشي الجائحة أجبرنا على التركيز على تهيئة عقول ذوي خبرة ومتخصصين بسبب محدودية الإمكانيات.

يخضع كل موظف لعملية إعداد متكاملة تشمل التدريب التخصصي في مجال السلامة الذي يشمل بدوره المقاولين من الباطن المعيّنين. كما وضعنا برامج الإدارة الصحية التي تتناول اللياقة البدنية للعمل وبيئة العمل والتطعيم واللياقة الطبية والمراقبة الصحية. بالإضافة إلى ذلك، تدعم الشركة التطوير المستمر للموظفين عبر انتدابهم لحضور دوراتٍ تدريبيةٍ خارجية.

وقد حصل جميع موظفي دانة غاز على شهاداتٍ تثبت امتثالهم لقواعد السلوك الخاصة بالشركة في عام 2023، وذلك بحسب مقتضيات عملية تقييم الأداء والأهداف السنوية، وسيتم تحديث مدونة قواعد السلوك في عام 2024 لتعزيز عمليات التسجيل والإبلاغ عن حالات التمييز، وهو ما يوضح التزامنا ببيئة عمل داعمة للجميع.

لقد وضعنا إجراءات واضحة لتهيئة الموظفين الجدد، مع إعطاء الأولوية لموضوع السلامة.

أداؤنا

رأس المال البشري

2023	2022	2021	2020	2019	
86	90	96	124	141	إجمالي عدد الموظفين
35	35	35	34	47	الإمارات العربية المتحدة
3	3	3	2	4	إقليم كردستان العراق
48	52	58	88	90	مصر

2023	2022	2021	2020	2019	
20	17	17	27	29	إجمالي عدد المتعاقدين
2	3	3	3	4	الإمارات العربية المتحدة
1	1	1	1	0	إقليم كردستان العراق
14	13	13	23	25	مصر

الجهة: دانة غاز فقط، من دون المشاريع المشتركة.

2023	2022	2021	2020	2019	
2	2	4	3	6	إجمالي عدد الموظفين الذين غادروا الشركة طوعاً
2	0	1	1	1	الإمارات العربية المتحدة
0	0	0	0	0	إقليم كردستان العراق
0	2	3	2	5	مصر

2023	2022	2021	2020	2019	
%6	%10	%29	%17	%7	معدل تبدل الموظفين

الجهة: موظفو دانة غاز بدوام كامل فقط. يشمل معدل التبدل جميع الموظفين الذين تركوا العمل بشكل طوعي أو غير طوعي.

استقطاب القوى العاملة والاحتفاظ بها وتطويرها (تمة)

تنوع القوى العاملة حسب الجنس

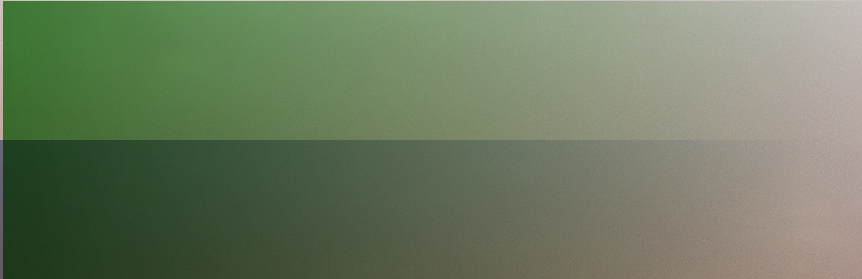
2023	2022	2021	2020	2019	أعضاء مجلس الإدارة
1	1	1	0	0	الإناث
10	10	10	11	11	الذكور
2023	2022	2021	2020	2019	نسبة رئاسة لجان مجلس الإدارة
%25	%25	%0	%0	%0	الإناث
%75	%75	%100	%100	%100	الذكور
2023	2022	2021	2020	2019	الموظفون بدوام كامل
19	20	22	24	26	الإناث
67	70	74	100	115	الذكور
2023	2022	2021	2020	2019	الإمارات العربية المتحدة
8	8	8	8	8	الإناث
27	27	27	27	39	الذكور
2023	2022	2021	2020	2019	إقليم كردستان العراق
1	1	1	0	1	الإناث
2	2	2	2	4	الذكور
2023	2022	2021	2020	2019	مصر
10	11	13	16	17	الإناث
38	41	45	71	72	الذكور

الجهة: دانة غاز فقط.

التدريب والتطوير

2023	2022	2021	2020	2019	مجموع ساعات تدريب الموظفين
2.8	17	27	27	29	
2023	2022	2021	2020	2019	نسبة مجموع الموظفين الذين تلقوا مراجعة أداء وتطوير وظيفي بصفة دورية
%100	%100	%100	%100	%100	

الجهة: دانة غاز فقط.

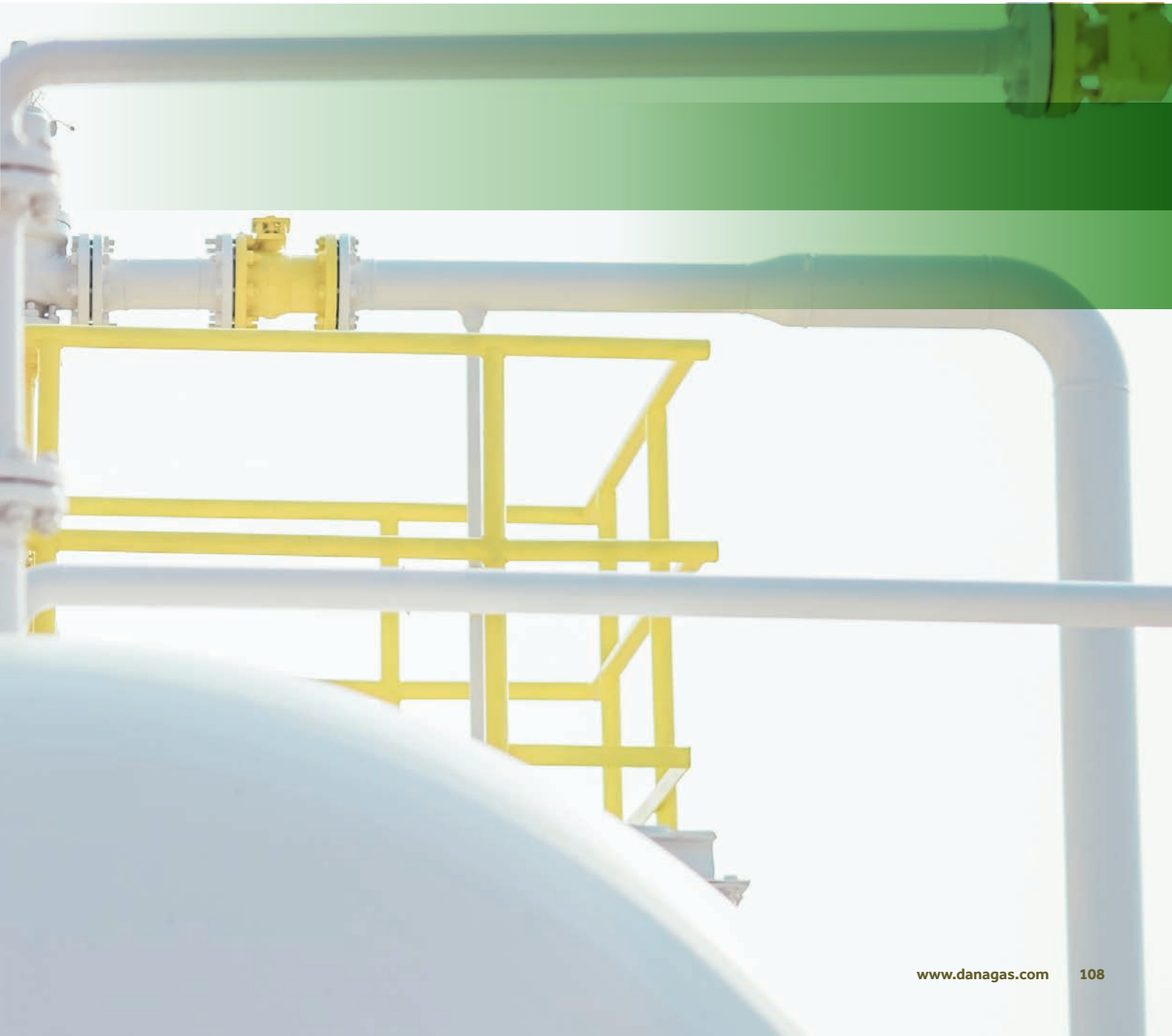


الاستثمار في المجتمع

- الأداء الاقتصادي
- إجمالي الاحتياطيات
- المساهمة في القيمة الوطنية
- التوطين
- المدفوعات للحكومات

تحسين المجتمعات المحلية

- تنمية المجتمعات المحلية والتفاعل معها (بما في ذلك المشتريات المحلية)



يطبّق مشروع بيرل بتروليوم برنامجًا طويل الأمد لدعم قطاع التعليم في إقليم كردستان العراق، نظرًا إلى المشكلات التي تعاني منها المدارس المحلية بسبب نقص التمويل الحكومي.

أهداف التنمية المستدامة للأمم المتحدة



وعلى مستوى مشاريعها المشتركة، تعطي دانة غاز الأولوية لعمليات الشراء وممارسات التوريد المحلية وتتضمن معايير محددة اتفاقياتها التعاقدية. كما ندعم الشركات الصغيرة ومتوسطة الحجم ونكيف ممارساتنا لتتوافق مع بيئة العمل في كل بلد.



وجهة نظرنا

تلتزم شركة دانة غاز بالتأثير بشكل إيجابي في المجتمعات في الدول التي تعمل فيها، ويشمل ذلك الإشراف الفعال لجميع الأطراف المعنية وتوفير الوظائف ودعم الموردين المحليين وبناء القدرات المحلية.

نعطي الأولوية للموردين المحليين، كجزء من التزامنا بتعزيز الفرص الاقتصادية في المجتمعات التي نعمل فيها. إذ ندرك دانة غاز وتعتز بمسؤوليتها لتعزيز الرخاء المشترك من خلال تطوير قوى عاملة مستقرة وإنشاء سلسلة توريد محلية.

نحن نتفاعل بنشاط مع المجتمعات المحلية وندعمها من خلال مختلف عملياتنا، وعقدنا شراكات مع مجموعة من المنظمات غير الحكومية والمؤسسات الأكاديمية والمجموعات المجتمعية والسلطات المحلية بهدف تصميم وإطلاق مبادرات الاستثمار الاجتماعي في دولة الإمارات العربية المتحدة ومصر وإقليم كردستان العراق.

وتتمحور مشاركاتنا المجتمعية حول أربعة محاور تتناول القضايا الخاصة بالمجتمع وأهداف الأداء الاجتماعي. ففي العام 2023، استثمرنا 2.2 مليون دولار في تمكين المجتمعات المحلية عبر محافظتنا الاستثمارية، وحصل إقليم كردستان العراق على أغلبها بنسبة 95%.

يعتمد برنامج الاستثمار الاجتماعي في الشركة على الموقع والسياق، ولم نقم بعد بتحديد أهداف كمية على مستوى المجموعة، إذ ينصب تركيزنا على إطلاق البرامج التي تلبي الاحتياجات الخاصة بكل مجتمع. ومع ذلك، فإننا نتعاون مع فرق الأداء الاجتماعي في الدولة ومع شركائنا لتحديد مؤشرات قابلة للقياس للتأثير الاجتماعي الإيجابي طويل الأجل للبرامج التي ندعمها.

يمكنكم الاطلاع على تحليل شامل لأنشطة الاستثمار الاجتماعي التي تطلقها الشركة في التقرير السنوي للحكومة في دانة غاز للعام 2023.

تمحور الموضوعات الأساسية لمبادرات الاستثمار الاجتماعي في دانة غاز حول:

1. التعليم: دعم الوصول إلى التعليم وتحسين جودته.
2. الصحة: تعزيز الخدمات الطبية والرعاية الصحية المجتمعية.
3. الطاقة والبنية التحتية: المساهمة في تطوير البنية التحتية، بما في ذلك الطرق وإمدادات المياه والوصول إلى مصادر الكهرباء الموثوقة.
4. التوظيف وتوليد الدخل: تمكين فرص العمل للمجتمعات المحلية، من خلال تقديم المنح للشركات الصغيرة ودعم المتأثرين سلباً بالزراع.

إحداث تغيير

المشتريات المحلية

خصصت شركة دانة غاز استثمارات كبيرة للمجتمعات المحلية والقوى العاملة وسلسلة التوريد في كل من مصر وإقليم كردستان العراق. وأظهر مشروعانا المشتركان، بيرل وواسكو، عن قدرتهما على الاحتفاظ بالموظفين والتشغيل المستمر للمقاولين المحليين، النهج الذي لا يكتفي بتعزيز قدرة الواهب المحلية فحسب، بل يدعم أيضًا الفرق التشغيلية عالية الأداء ويعزز ثقافة السلامة.

وعلى مستوى مشاريعها المشتركة، تعطي دانة غاز الأولوية لعمليات الشراء وممارسات التوريد المحلية وتتضمن معايير محددة اتفاقياتها التعاقدية. كما تدعم الشركات الصغيرة ومتوسطة الحجم وتكيف ممارساتنا لتتوافق مع بيئة العمل في كل بلد.

تفرض حكومة إقليم كردستان متطلبات محددة للتعاقد مع الجهات المحلية، تشرف عليها عن كثب وزارة الثروات الطبيعية في الحكومة. ويتوجب إرسال

أوامر الشراء إلى التعاقدن العاملين في المجتمع لتلبية الاحتياجات التي يمكن توريدها محليًا، ويُعتبر المحتوى المحلي أحد معايير التقييم التقني وفق

توجيهات وزارة الثروات الطبيعية. نتيجة لذلك، يتوجب على مشروعنا المشترك بيرل بتروليوم عند المستطاع توظيف متعاقدن محليين يتمتعون بالكفاءة، على أن يتم تحديدهم من الشركات القريبة من الأصول. وتستطيع هذه الشركات الحصول على أعمال تصل قيمتها إلى 250 ألف دولار في السنة. يعمل مشروع بيرل بتروليوم بنشاط على تحسين مهارات وقدرات المتعاقدن العاملين في المجتمع من أجل تأهيلهم للعمل على مشاريع محددة. وتم التعاقد مع 30 شركة مماثلة حاليًا ومن المتوقع أن ترتفع قيمة النفقات السنوية لتصل إلى 3 أو 4 مليون دولار سنويًا.

ارتفع الإنفاق الإجمالي على عمليات الشراء من الموردين المحليين بنسبة 23% في العام 2023 ليصل إلى 114 مليون دولار، ويعود ذلك بشكل رئيسي إلى مشروع توسعة خورمور 250. وقد بلغ إجمالي عدد الموردين المحليين المشاركين في المحفظة 991 موردًا، بزيادة بلغت 4% مقارنة بالعام 2022.

التعليم

يطبق مشروع بيرل بتروليوم برنامجًا طويل الأمد لدعم قطاع التعليم في إقليم كردستان العراق، نظرًا إلى المشكلات التي تعاني منها المدارس المحلية بسبب نقص التمويل الحكومي. وفي عام 2023، دعم مشروع بيرل مشاريع الاستثمار الاجتماعي في هذا القطاع بمبلغ قارب 390 ألف دولار بهدف تطوير المدارس وتطبيق أساليب التدريس الحديثة وتعزيز البيئة التعليمية الشاملة وإتاحة التعليم على نطاق أوسع.

كما وقّر مشروع بيرل بتروليوم، بالتعاون مع مديرية التربية في قضاء جمجمال، وسيلة نقل آمنة وموثوقة لحوالي 160 طالبًا في 21 قرية لتكبيهم من الوصول إلى مدارسهم يوميًا، وغطى الرواتب الشهرية لقرابة 15 سائقًا و26 معلمًا لتدريس بعض المواد التخصصية التي لم تكن متوفرة سابقًا في مدارس قادر كرم.

وحرصت دانة غاز على تمويل عمليات ترميم وتجديد في مدرسة تكية جباري الابتدائية في جمجمال ومدرسة بادشت الثانوية في شورش بهدف تحسين جودة المرافق وتوفير أدوات التعليم الأساسية. كما ترعنا بمعدات تكنولوجيا المعلومات إلى كلية علوم الحاسوب بجامعة شارمو في جمجمال، بالإضافة إلى توزيع الحقائب المدرسية وأدوات القرطاسية على حوالي 900 طالب في جمجمال وقادر كرم وتكية الجعري. وركزت هذه المبادرة بشكل خاص على الطلاب من الأسر ذات الدخل المنخفض وشجعتهم على الالتحاق بالمدارس. هذا ورعينا برنامج جوائز تقدير الطلاب المتميزين مع مديرية التربية والتعليم لتكريم الطلاب المتفوقين الذين اجتازوا الامتحانات الوطنية للصف الثاني عشر في منطقتي قادر كرم وتكية الجباري.

أطلقت دانة غاز بالشراكة مع مؤسسة الشارقة للتكئين الاجتماعي مشروع "امنح الأيتام علمًا"، وهو مشروع يهدف إلى توفير فرص التعليم للأيتام في الإمارات العربية المتحدة. وتستمر الشركة بدعم أستاذية دانة غاز للهندسة في الجامعة الأمريكية في الشارقة بعد تقديم منحة بقيمة 4 ملايين دولار في عام 2008.

الصحة والرعاية الاجتماعية

تعاونت دانة غاز مصر مع العديد من المنظمات، بمن فيها مؤسسة مصر الخير وجامعة المنصورة وقطاع دمياط الصحي لتقديم خدمات طبية متنوعة للمجتمعات المحلية في منطقة فارسكور بمصر. وشملت الخدمات توفير التدريب التمريضي التخصصي لـ 50 ممرضًا من المستشفيات العامة في الدقهلية وإرسال فرق طبية إلى مدرستين ابتدائيتين، حيث قامت الفرق بإجراء فحوصات صحية شملت 884 طالبًا لا يمكنهم عادةً إجراء فحوصات طبية روتينية. كما قمنا بتزويد مراكز غسيل الكلى في ثلاثة مستشفيات عامة في محافظة دمياط بالمعدات الطبية الأساسية.

وخلال شهر رمضان المبارك، ورّعنا 4000 صندوق من الأطعمة الجافة على المجتمعات المحلية المحيطة بميادين عملنا في محافظتي دمياط والدقهلية في مصر، كما قدّمنا حزم الغذاء والرعاية الاجتماعية للأسر الفقيرة وذات الدخل المنخفض والفئات الضعيفة في جمجمال وناحية قادر كرم وتكية جعري في إقليم كردستان العراق.

وقد تم توسيع نطاق الرعاية الاجتماعية في مصر من خلال مؤسسة البر والتقوى، بالتعاون مع وزارة التضامن الاجتماعي، لصيانة وترميم دار دمياط للسيدات وتحسين تجهيزاته، حيث يحتضن هذا الدار 30 يتيمة من مختلف الأعمار. وعملت شركة بيرل بتروليوم مع مديرية الصحة في جمجمال على مدار العام لتجديد مركزي سيد سعيد أنور وشيد ملا ياسين الصحيين في ناحية شورش، كما قدمت أسرة ومراتب جديدة لمستشفيات السرطان في المنطقة. وواصلت الشركة تقديم الرواتب الشهرية لاثني من سائقي سيارات الإسعاف في مركز قادر كرم الصحي الذي يخدم 52 قرية في المنطقة المحلية.

تحسين المجتمعات المحلية (تمة)



شهد عام 2023 إنجازاً مهماً تمثل في تركيب محطة فرعية كهربائية متنقلة بقدرة 10 ميغاوات لربط بلدة قادر كرم بالشبكة الوطنية. وجاء هذا المشروع الاستثماري الاجتماعي الذي تبلغ قيمته 1.1 مليون دولار نتيجةً للتعاون الناجح بين شركة بيرل بتروليوم ووزارتى الكهرباء والموارد الطبيعية، وهو يتيح زيادة توفر الطاقة، وإمداداتٍ أكثر أماناً واستقراراً وما يتحيه ذلك من فرص النمو والتنمية للمدينة في المستقبل. وفي ظلّ عجز النظام الحالي (ذروة الحمل الكهربائي 1.5 ميغاوات) عن مواجهة الطلب المتزايد على الطاقة من ناحية قادر كرم، عانى المجتمع المحلي من انقطاع التيار الكهربائي بشكل منتظم واعتمد على مولدات الديزل الاحتياطية، لكنّ هذه المبادرة الإستراتيجية ستوفّر الكهرباء لمدينة قادر كرم على مدار 24 ساعة، بالإضافة إلى تعزيز القدرة على دعم وتحفيز مشاريع البنية التحتية الموسعة، بما في ذلك المستشفيات والمدارس والشركات الخاصة الصغيرة في المدينة والقرى المجاورة.

الطاقة والمياه والبنية التحتية

استطاعت شركة بيرل بتروليوم عبر شراكتها مع وزارة الطاقة، توفير الكهرباء للمجان لخمس قرى في قادر كرم بإقليم كردستان العراق بقيمة شهرية تقدر بحوالي 70 ألف دولار. كما زوّدنا قرية قادر كرم و35 قرية مجاورة بالوقود لمكينها من توليد الطاقة محلياً، بالإضافة إلى توفير الوقود لمكاتب البلدية بناحية قادر كرم لدعم للسلطات المحلية في تنفيذ مهامها اليومية.

وانصبّ تركيز برنامج بيرل للاستثمار الاجتماعي في عام 2023 على دعم التحسينات في إمدادات المياه وتوزيعها على القرى المحلية في المنطقة. وقد استفادت المجتمعات المحلية من استثمار الشركة بما يزيد عن 300 ألف دولار عبر مجموعةٍ من مشاريع المياه خلال العام، شمل أكبرها بناء شبكة لتوزيع مياه الشرب تخدم جمجمال وشورش وتاكيا كاكاميند لزيادة الإمدادات الموثوقة من مياه الشرب، بينما شملت المشاريع الأخرى فتح آبار مياه جديدة ومرافق تخزين وإصلاح خطوط الأنابيب واستبدال الصمامات والمضخات.

كما دعم برنامج بيرل شرطة المرور في جمجمال من خلال تركيب لافتات توجيهية جديدة ومحسنة للسلامة على الطرق، وتم تحسين اللافتات في 11 موقعاً على طول الطريق السريع من بني مقان إلى خور مور في محاولة للمساعدة في تحسين الوعي العام وتقليل أخطار حوادث الطرق.

التوظيف وتوليد الدخل

تفخر دانة غاز بشراكتها مع الجامعة الأمريكية بالقاهرة ووزارة التضامن الاجتماعي لدعم برنامج ريادة الأعمال الاجتماعية وتوليد الدخل. ويقدم هذا البرنامج فرص تدريب في مختلف التخصصات، بما في ذلك الخياطة ومايكروسوفت أوفيس، ويهدف إلى تمكين الأفراد من توليد الدخل. وفي عام 2023، مكّن دعمنا المستمر للمرحلة الثانية من البرنامج 30 امرأة من الحصول على تدريب تجاري ومهارات فنية في مجال الخياطة وتصنيع الملابس وتسهيل إطلاق مشاريعهن التجارية الخاصة.



أداؤنا

2023	2022	2021	2020	2019	
3.3	2.3	2.1	2.2	2.3	الاستثمارات المجتمعية: المساهمات الطوعية وإستثمار الأموال في المجتمع الأوسع (بما في ذلك التبرعات) (مليون دولار أمريكي)
النسبة المئوية للإنفاق الإجمالي للبلد					
%1	%1	%1	%1	%16	الإمارات العربية المتحدة
%96	%95	%92	%79	%60	إقليم كردستان العراق
%3	%4	%7	%20	%24	مصر
النسبة المئوية للإنفاق الإجمالي حسب القطاع					
%6	%21	%6	%59	%1	الصحة والرعاية الاجتماعية
%9	%13	%8	%25	%18	التعليم
%84	%65	%84	%10	%68	الطاقة والمياه والبنية التحتية
%1	%1	%2	%7	%10	قطاعات أخرى

الجهة: دانة غاز والمشاريع المشتركة

2023	2022	2021	2020	2019	
%0.29	%0.15	%0.19	%0.31	%0.31	مبلغ الاستثمارات المجتمعية، كنسبة مئوية من إيرادات الشركة

الجهة: دانة غاز والمشاريع المشتركة

2023	2022	2021	2020	2019	
991	876	931	820	697	إجمالي عدد الموردين المحليين المشاركين (#)
60	105	96	70	94	الإمارات العربية المتحدة
371	322	409	364	253	إقليم كردستان العراق (100%)
560	449	426	386	350	مصر

الجهة: دانة غاز والمشاريع المشتركة

2023	2022	2021	2020	2019	
114	93	107	49	107	إجمالي الإنفاق على المشتريات من الموردين المحليين (مليون دولار أمريكي)
2	11	3	3	5	الإمارات العربية المتحدة
89	64	68	17	23	إقليم كردستان العراق (100%)
23	18	36	29	79	مصر

الجهة: دانة غاز والمشاريع المشتركة

2023	2022	2021	2020	2019	
%46	%40	%83	%63	%69	إجمالي الإنفاق على المشتريات من الموردين المحليين (النسبة المئوية)
%67	%92	%100	%75	%83	الإمارات العربية المتحدة
%40	%32	%78	%41	%42	إقليم كردستان العراق (100%)
%88	%90	%95	%91	%84	مصر

الجهة: دانة غاز والمشاريع المشتركة

تدعم دانة غاز توظيف المواطنين في مختلف أقسام الشركة والاحتفاظ بهم. وتعطي الشركة الأولوية للمرشحين المواطنين أثناء عملية التوظيف، وتهدف إلى توظيف المرشحين من المجتمعات القريبة من أعمالها حيثما أمكن.



وجهة نظرنا

حققت دانة غاز أداءً تشغيليًا وماليًا قويًا في عام 2023، حيث سجلت صافي أرباح معدلة قدره 586 مليون درهم (160 مليون دولار). وقد نجحت الإدارة الحكيمة للنفقات الرأسمالية والكفاءة التشغيلية في توليد قيمة طويلة المدى للمساهمين. انخفضت الإيرادات بنسبة 20% وانخفض كذلك صافي الربح المعدل بنسبة 12%. ويُعزى انخفاض الأرباح في المقام الأول إلى انخفاض أسعار النفط والغاز المحققة، وهو ما قابله جزئيًا زيادة الإنتاج في إقليم كردستان العراق وانخفاض تكاليف التشغيل.

في عام 2023، بلغ متوسط الإنتاج من حقول المجموعة 58,722 برميلًا من النفط المكافئ يوميًا على أساس حصة الملكية الصافية لدانة غاز، بانخفاض قدره 2% مقارنة بعام 2022. ويرجع ذلك إلى انخفاض إنتاج مصر بنسبة 16% إلى 21,800 برميل نפט مكافئ يوميًا نتيجة الانخفاض الطبيعي في الحقول وهو ما قابله زيادة بنسبة 8% في الإنتاج في إقليم كردستان العراق ليصل إلى 36,900 برميل نפט مكافئ يوميًا.

نتجت زيادة الإنتاج في إقليم كردستان العراق عن الانتهاء بنجاح من المزيد من عمليات تحسين إزالة الاختناقات بالمصنع في منشأة خورمور، وهي استجابة استراتيجية للطلب المتزايد على الغاز الطبيعي لدعم توليد الطاقة المحلية في إقليم كردستان. وفي نوفمبر 2023، حقق مشروع بيرل إنتاجًا قياسيًا بلغ 520 مليون قدم مكعب قياسيًا يوميًا. كذلك تواصل التقدم في مشروع توسعة "خورمور 250" خلال عام 2023، وتضمن ذلك حفر ستة آبار خاصة بالمشروع بنجاح.

أما في مصر، فمن المتوقع أن يصادق البرلمان المصري على اتفاقية دمج الامتيازات في أوائل عام 2024. وتهدف هذه الاتفاقية إلى إطالة العمر التشغيلي لأصولنا المصرية ودعم مستويات إنتاجها. وتتضمن الالتزام باستثمارات إضافية بقيمة 100 مليون دولار تقريبًا.

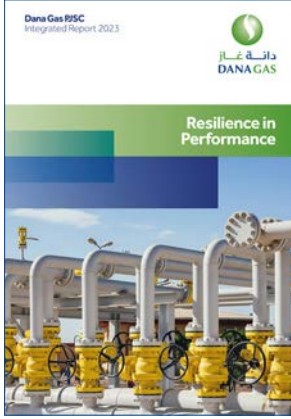
ولضمان المرونة المالية في المستقبل والحفاظ على تأثيرنا الإيجابي الاجتماعي والاقتصادي في مناطق التشغيل، لا تزال الشركة تركز على تطوير أصولها في إقليم كردستان العراق، وتعظيم قيمة أصولها في مصر واستكشاف الفرص الاستثمارية الاستراتيجية داخل المنطقة لدعم النمو.

إحداث تغيير

الأداء الاقتصادي

تواصل دانة غاز التركيز على تعظيم قيمة أصولها الهيدروكربونية ومشاريعها الحالية، بينما تسعى لمواصلة النمو من خلال الفرص الاستكشافية الواعدة في مجالات العمل الأساسية وتطوير أعمال جديدة في سلاسل القيمة الأولية والمتوسطة. ونحافظ على التوازن بين النفقات الرأسمالية والمصادر النقدية المتاحة لضمان تعزيز مكانة الشركة المالية. ويمكن الاطلاع على مزيد من المعلومات التفصيلية حول السيولة والموارد المالية في تقريرنا المتكامل لعام 2023.

وفي عام 2023، حققنا قيمة اقتصادية مباشرة قدرها 423 مليون دولار (على أساس حصة الملكية الصافية لدانة غاز)، وهو ما يمثل انخفاضًا بنسبة 20% مقارنة بإنتاجنا في عام 2022. ويرجع هذا الانخفاض إلى انخفاض إجمالي الإيرادات، ويتضمن ذلك انخفاض توزيعات الأرباح المدفوعة للمساهمين في دولة الإمارات العربية المتحدة وانخفاض حقوق الامتياز والضرائب المدفوعة في مصر. تبع ذلك انخفاض مماثل في كل من المدفوعات المقدمة إلى مقدمي رأس المال والضرائب المدفوعة إلى الحكومة المصرية. وقد ولدت استثمارنا الاقتصادية طويلة الأجل العديد من الفوائد المباشرة وغير المباشرة في المناطق التي نعمل فيها. ويمكن الاطلاع على المزيد من التفاصيل حولها في دراسات التأثير الاجتماعي والاقتصادي الموضحة في تقارير الاستدامة السابقة لدانة غاز، كما سيتم تحديثها في التقارير المستقبلية.



التقرير المتكامل لشركة دانة غاز ش.م.ع. لعام 2023

قراءة المزيد

في السنوات الأخيرة، شكل المواطنون حوالي 70% من إجمالي القوى العاملة بدوام كامل في دانة غاز، على الرغم من انخفاض هذه النسبة إلى حوالي 61% بسبب التغييرات التنظيمية وتقليص حجم عمليات الشركة في مصر. لكن ظلت نسبة المناصب الإدارية التي يشغلها المواطنون المحليون على حالها إلى حد كبير.

كما حافظ مشروع بيرل بتروليوم المشترك على مستويات عالية من الموظفين المواطنين واستثمر في تدريب المواهب المحلية وتطويرها. وحقق المشروع معدلات توظيف (غير المغتربين) تجاوزت 80% على مدار السنوات العشر الماضية وفقا لتقرير القوى العاملة الصادر عن وزارة الموارد الطبيعية في إقليم كردستان العراق. ويفخر المشروع اليوم بتحقيق نسبة 100% من العمالة المحلية على مستوى الموظفين المبتدئين. أما في مصر، فيعمل مشروع واسكو المشترك بالكامل من قبل المواطنين المحليين.

المدفوعات للحكومات

نظرًا لانخفاض الإنتاج بنسبة 16% من عملياتنا في مصر، انخفضت القيمة الاقتصادية المباشرة التي حققناها في عام 2023 بنسبة 20% مقارنة بعام 2022 (على أساس حصة الملكية الصافية لدانة غاز). وقد أدى الانخفاض في المدفوعات المقدمة لكل من مقدمي رأس المال لدينا والحكومة المصرية إلى ضمان مستوى أعلى من القيمة الاقتصادية المحتفظ بها مقارنة بعام 2022. مع الإشارة إلى أن الضرائب تمثل 100% من المدفوعات للحكومة.

إجمالي الاحتياطيات

تقدر دانة غاز ونفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل بتروليوم المحدودة، إجمالي الموارد البترولية المتوفرة مبدئياً والمعرضة للمخاطر الجيولوجية في حقل خور مور وجمجمال بما يعادل 75 تريليون قدم مكعب قياسي من الغاز الرطب و 7 مليارات برميل من النفط (وفق تقديرات P50). وقد استعانت شركة بيرل بتروليوم بشركة جافني كلاين أسوشيتيس لتوثيق شهادة الاحتياطيات.

وفقاً لتقرير تدقيق الاحتياطيات المستقل، بلغت احتياطيات الشركة في مصر المؤكدة والمحتملة (2P) 33.8 مليون برميل نפט مكافئ في 31 ديسمبر 2023 مقارنة بـ 42.1 مليون برميل نפט مكافئ في نهاية عام 2022. ويُعزى هذا الانخفاض السنوي الذي بلغ 8.3 مليون برميل نפט مكافئ تقريباً إلى إنتاج عام 2023 الذي بلغ 8.0 مليون برميل نפט مكافئ، وهو ما يعكس تأجيل أنشطة الاستكشاف المخطط لها إلى حين التصديق النهائي على شروط الامتياز المحسنة.

التوطين

تدعم دانة غاز توظيف المواطنين في مختلف أقسام الشركة والاحتفاظ بهم. وتعطي الشركة الأولوية للمرشحين المواطنين أثناء عملية التوظيف، وتهدف إلى توظيف المرشحين من المجتمعات القريبة من أعمالها حيثما أمكن. ومع ذلك، نظرًا للمهارات والمؤهلات الفنية المطلوبة في وظائف تشغيلية معينة، نوسع عملية بحثنا عن الموظفين لتتطال مناطق إضافية. وعلى مستوى المشاريع المشتركة، تتضمن اتفاقاتنا التعاقدية معايير محددة لتشجيع ممارسات الشراء والتوريد المحلية، مع إعطاء أولوية للمؤسسات الصغيرة ومتوسطة الحجم. وتصمم هذه المعايير بشكل يتناسب مع بيئة التشغيل المحلية في كل دولة.

أداؤنا

الأثر الاقتصادي

2023	2022	2021	2020	2019	
423	529	452	349	459	القيمة الاقتصادية المباشرة الناتجة (بالمليون دولار أمريكي)
4	4	4	4	11	الإمارات العربية المتحدة
218	255	187	118	153	إقليم كردستان العراق (35%)
201	270	261	227	295	مصر

2023	2022	2021	2020	2019	
304	438	419	319	388	إجمالي القيمة الاقتصادية الموزعة حسب الدولة (بالمليون دولار أمريكي)
102	182	182	127	141	الإمارات العربية المتحدة
50	41	34	25	21	إقليم كردستان العراق (35%)
152	216	201	167	226	مصر

2023	2022	2021	2020	2019	
					القيمة الاقتصادية المباشرة موزعة حسب بند الاستفادة (بالمليون دولار أمريكي)
32	30	35	33	37	التكاليف التشغيلية
39	45	45	38	42	رواتب ومزايا الموظفين
108	185	183	120	121	الدفعات لمزودي رأس المال
125	178	156	128	188	المدفوعات للحكومات (الإجمالي)
0	0	0	0	1	الإمارات العربية المتحدة
0	0	0	0	0	إقليم كردستان العراق (35%)
125	178	156	128	187	مصر

2023	2022	2021	2020	2019	
119	90	35	30	70	إجمالي القيمة الاقتصادية المحتفظ بها (بالمليون دولار أمريكي)
النطاق: دانة غاز فقط					

المساهمة في القيمة الوطنية

2023	2022	2021	2020	2019	
251	234	128	77	155	إجمالي النفقات الشرائية (بالمليون دولار أمريكي)
3	12	3	4	6	الإمارات العربية المتحدة
222	202	87	41	55	إقليم كردستان العراق (35%)
26	20	38	32	94	مصر

النطاق: دانة غاز والمشاريع المشتركة

التوطين

2023	2022	2021	2020	2019	
52	55	61	91	97	عدد المناصب بدوام كامل التي يشغلها المواطنون
%61	%61	%64	%73	%69	نسبة المواطنين من إجمالي العاملين بدوام كامل (%)

النطاق: دانة غاز فقط

المدفوعات للحكومات

2023	2022	2021	2020	2019	
314	377	318	225	285	الإيرادات من مبيعات الطرف الثالث لكل سلطة ضريبية (بالمليون دولار أمريكي)
0	0	0	0	0	الإيرادات من العملات داخل المجموعة مع السلطات الضريبية الأخرى (بالدولار الأمريكي)
160	182	317	376-	157	الربح/الخسارة قبل الضريبة: (بالمليون دولار أمريكي)
0	0	0	0	0	ضريبة دخل الشركات المدفوعة على أساس نقدي (بالدولار الأمريكي)
16	26	22	4	14	ضريبة دخل الشركات المستحقة على الربح/الخسارة

2023	2022	2021	2020	2019	المدفوعات للحكومات مقسمة حسب تدفق الإيرادات (بالمليون دولار أمريكي)
125	178	156	128	188	المدفوعات للحكومات (الإجمالي)
301	376	315	260	341	مستحقات الحكومة المضيئة من الإنتاج*
0	0	0	0	0	إنتاج الشركة الوطنية المملوكة للدولة
0	0	0	0	0	حقوق الامتياز
0	0	0	0	0	أرباح المساهمين
0	0.2	0.2	0.36	0.3	العلاوات (مثل علاوات التوقيع والاكتشاف والإنتاج)
0	0	0	0	0	رسوم الترخيص والإيجار والمشاركة؛ واعتبارات أخرى للتراخيص أو الامتيازات
0	0	0	0	0	أى مدفوعات أو مزايا مادية أخرى كبيرة للحكومة

النطاق: دانة غاز فقط

** تشمل مستحقات الإنتاج للحكومة المضيئة كمية الغاز الجاني التي يتم تسليمها إلى حكومة إقليم كردستان العراق.

البيانات المالية

الصفحات

165 — 120





تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ش.م.ع ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية المجمعة للشركة وشركاتها التابعة وترتيباتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023.

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 البتروكيماويات 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 2023

خلال السنة، حققت المجموعة إيرادات إجمالية بمبلغ 423 مليون دولار أمريكي (1,5 مليار درهم) مقارنة برصيد سنة 2022 البالغ 529 مليون دولار أمريكي (1,9 مليار درهم)، بانخفاض بنسبة 20٪. ويعود هذا الانخفاض بشكل رئيسي إلى انخفاض الأسعار المحققة خلال السنة مما أدى إلى تأكل إجمالي الإيرادات بمبلغ 93 مليون دولار أمريكي (341 مليون درهم)، بلغ متوسط السعر المحقق 51 دولار أمريكي لبرميل المكثفات و35 دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ 79 دولار أمريكي لكل برميل و42 دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال في سنة 2022 على التوالي.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت 160 مليون دولار أمريكي (586 مليون درهم) في 2023 مقارنة بمبلغ 182 مليون دولار أمريكي (667 مليون درهم) في 2022. ويعود سبب الانخفاض في صافي الربح بشكل أساسي إلى انخفاض أسعار الهيدروكربونات وتم تعويض بشكل جزئي زيادة الإنتاج في إقليم كردستان العراق وانخفاض تكاليف التشغيل. انخفضت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) لتصل إلى 257 مليون دولار أمريكي (941 مليون درهم) مقارنة بمبلغ 332 مليون دولار أمريكي (1,217 مليون درهم) في 2022 ويرجع ذلك بشكل رئيسي إلى الانخفاض في الإيرادات.

وخلال السنة، بلغ متوسط معدل إنتاج المجموعة 58,700 برميل نפט مكافئ يومياً، بانخفاض قدره 2٪ مقارنة بمعدل إنتاج السنة الماضية البالغ 60,200 برميل نפט مكافئ يومياً. زاد الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة 8٪ من 34,300 برميل نפט مكافئ يومياً في السنة المقابلة ليصل إلى 36,900 برميل نפט مكافئ يومياً. وتمت تسوية ذلك بالكامل من خلال انخفاض الإنتاج في مصر، والذي انخفض بنسبة 16٪ ليصل إلى 21,800 برميل نפט مكافئ يومياً بالمقارنة مع 25,900 برميل نפט مكافئ يومياً في سنة 2022، نتيجة لانخفاض الطبيعي في إنتاج الحقول.

السيولة والمصادر المالية

بلغت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية السنة مبلغ 131 مليون دولار أمريكي (480 مليون درهم)، بانخفاض بنسبة 13٪ مقارنة برصيد سنة 2022 البالغ 151 مليون دولار أمريكي (553 مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ 114 مليون دولار أمريكي (418 مليون درهم) يمثل نسبة 35٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتروول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه 238 مليون دولار أمريكي (872 مليون درهم) خلال السنة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ 58 مليون دولار أمريكي (212 مليون درهم) و180 مليون دولار أمريكي (660 مليون درهم)، على التوالي.

مستجدات الأعمال

انسجاماً 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 التصاعدي والمتوسطة. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية ومصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

الاحتياطيات والموارد

(أ) شركة بيرل للبتروول المحدودة

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

قامت شركة بيرل للبتروول 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 الحقول:

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.

1. تم احتساب أرقام الموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر عن طريق تجميع عشوائي عن طريق برنامج (GeoX) باستخدام عوامل خطر تجسد الشوك الجيولوجية التي تجري معايرتها بواسطة حقول النفط و/أو الغاز المنتجة المحيطة.

ارتفعت حصة دانة من احتياطات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة 10٪ بعد تأكيد الاحتياطات لسنة 2019. وتقدر 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 الحقل الموجودة في إقليم كردستان العراق يمكن أن تكون أكبر حقول للغاز في جميع أنحاء العراق.

يصنف الفرق بين أرقام هذه الاحتياطات 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 لاحتياطات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في 31 ديسمبر 2023. تم تقدير إجمالي الاحتياطات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في 31 ديسمبر 2023 عند 17 مليون برميل نفط مكافئ (31 ديسمبر 2022: 23 مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في 31 ديسمبر 2023 عند 34 مليون برميل نفط مكافئ (31 ديسمبر 2022: 42 مليون برميل نفط مكافئ). وتم تقدير إجمالي الاحتياطات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في 31 ديسمبر 2023 عند 48 مليون برميل نفط مكافئ (31 ديسمبر 2022: 62 مليون برميل نفط مكافئ).

يعتمد تقدير الاحتياطات الصادر عن شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس على الشروط المالية المحسنة لاتفاقية توحيد الامتيازات المبرمة مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية. ويخضع الاتفاق لموافقة البرلمان المصري المتوقع الحصول عليها في الربع الأول من 2024.

عمليات الاستكشاف والإنتاج

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

إن حصة دانة غاز (35٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق من سنة 2023 بلغت 13,5 مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل 36,900 برميل نفط مكافئ يومياً (2022 - حصة دانة غاز 35٪ - 12,5 مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل 34,300 برميل نفط مكافئ يومياً). بزيادة بنسبة 8٪ 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. في نوفمبر 2023، وللمساعدة في تلبية الطلب المتزايد على الطاقة ومواصلة دعم توليد الطاقة محلياً، حققت شركة بيرل إنتاج قياسي بمبلغ 520 مليون قدم مكعب يومياً.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للسنة مبلغ 180 مليون دولار أمريكي (660 مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته 82٪ من إيرادات السنة. في نهاية السنة، بلغت حصة دانة غاز البالغة 35٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية 103 مليون دولار أمريكي (378 مليون درهم) بالمقارنة مع 64 مليون دولار أمريكي (235 مليون درهم) في نهاية سنة 2022.

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 إكسترن، مقاولاً لأعمال الهندسة والمشترقيات والإنشاءات لأول قطارين لمعالجة الغاز سعة 250 مليون قدم مكعب معياري يومياً ولإجراء عمليات متعلقة بخدمات الدعم الفني لمدة 5 سنوات بعد تسليم المنتج. ويأتي 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 للبتروال.

تبين شروط عقد الهندسة والمشترقيات والإنشاء تفاصيل تمويل مقاول شركة إكسترن، حيث سيتم تمويل محطة المعالجة بشكل رئيسي من قبل إكسترن، مع سداد قيمة المبلغ الأساسي وقيمة الفائدة على مدى خمس سنوات بعد الانتهاء من محطة المعالجة. وخلال سنة 2022، تم شراء شركة إكسترن بواسطة شركة إنيرفليكس.

تم تعليق العمل في أنشطة عقد الهندسة والمشترقيات والإنشاء (KM 250) في الموقع مؤقتاً في شهر يونيو 2022 عقب الهجمات الصاروخية في منطقة موقع الإنشاء والمحطة، والإعلان عن حالة القوة القاهرة. وخلال السنة، 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 خور مور في 2023 وأوائل 2024، والتي لم تسفر عن أي ضرر للموظفين، ولم يكن لها سوى تأثير ضئيل على عمليات الإنتاج.

واصلت شركة بيرل إحراز تقدم في مشروع توسعة KM250 في 2023، حيث تم الانتهاء بنجاح من حفر ستة آبار لمشروع KM250. وتوقع الانتهاء من مشروع KM250 في النصف الثاني من 2024.

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

أنهت شركة دانة غاز مصر سنة 2023 بإنتاج لسنة كاملة من العمليات بلغ 7.95 مليون برميل نفط مكافئ أي بمعدل 21,800 برميل نفط مكافئ يومياً (2022 - 9.4 مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل 25,900 برميل نفط مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة 16٪ مقارنة بالسنة المقابلة.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل إجمالي مبلغ 58 مليون دولار أمريكي (212 مليون درهم) خلال سنة 2023، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته 77٪ من إيرادات السنة. وفي نهاية السنة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية 48 مليون دولار أمريكي (176 مليون درهم) مقارنة بمبلغ 30 مليون دولار أمريكي (110 مليون درهم) في نهاية 2022.

وفي مصر، توصلت الشركة إلى اتفاق مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) لتوحيد امتيازاتها الحالية بشروط مالية محسنة. ستعمل الشروط الجديدة على إطالة عمر الموجودات الاقتصادية في دانة غاز مصر. يخضع الاتفاق لموافقة البرلمان المصري المتوقع الحصول عليها في الربع الأول من سنة 2024.

2. تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد ولكن لا تعتبر مؤهلة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري بسبب شرط واحد أو أكثر.

3. تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التطوير المستقبلية.

تقرير مجلس الإدارة (تمة)

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 المنصة 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 التعاقدية 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.

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. وغطت 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. بلغت حصة شركة دانة غاز من الحكم مبلغ 608 مليون دولار أمريكي (2,23 مليار درهم) والذي جرى تسجيله في الدفاتر في سنة 2021. يتم استحقاق الفائدة للدفعات المتأخرة في نهاية 2023 من حصة شركة دانة غاز بمبلغ 67,5 مليون دولار أمريكي.

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. وكان من المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر 2022 في باريس، إلا أنه قد جرى تأجيلها إلى شهر مارس 2023. ثم تم تأجيل الجلسة مرة أخرى والآن من المقرر عقدها في أواخر 2024. وسوف تحصل دانة غاز على جزء من حكم التحكيم التالي والذي من المتوقع أن يكون أكبر من المبلغ المستحق من حكم التحكيم الأول نظراً للفترة الزمنية الأطول.

أعضاء مجلس الإدارة

1. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
2. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
3. السيد أحمد عبد الحميد الأحمدى (تم تعيينه بتاريخ 3 أكتوبر 2023)
4. السيد أجيت فيجاي جوشي (استقال بتاريخ 29 فبراير 2024)
5. السيد هاني عبد العزيز حسين
6. السيد جاسم محمد رفيع الصديقي (استقال بتاريخ 2 أكتوبر 2023)
7. السيد مجيد حميد جعفر
8. السيدة نجلاء أحمد المدفع
9. السيد شاهين المهيري
10. السيد فاروجان تركيزيان
11. سعادة يونس الخوري
12. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدقو الحسابات

تم تدقيق البيانات المالية المجمعة من قبل السادة / إرنست ويونغ.
بالنيابة عن مجلس الإدارة

إلى حد علمنا، تعبر المعلومات المالية المشمولة في التقرير بصورة عادلة، من كافة النواحي الجوهرية، عن الوضع المالي المجموع للمجموعة وعن نتائج عملياتها وتدقيقاتها النقدية كما في ولفترات المذكورة في التقرير.

أعضاء مجلس الإدارة

13 مارس 2024

تقرير مدققي 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 2023، والبيانات المجمعة للدخل والدخل الشامل والتدفقات النقدية والتغيرات في حقوق الملكية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك السياسات 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 2023، وعن أدائها المالي المجمع وتدفقاتها النقدية المجمعة للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية.

أساس إبداء الرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً لمعايير التدقيق الدولية. إن مسؤولياتنا بموجب تلك المعايير تم توضيحها في فقرة "مسؤولية مدققي 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 حول البيانات المالية المجمعة، والتي تصف الوضع الحالي فيما يخص إجراءات التحكيم التي رفعها مورد رئيسي للمجموعة ضد المورد النهائي فيما يتعلق بالتأخيرات في بدء توريدات الغاز، والتقديرات غير المؤكدة حول توقيت إجراءات التحكيم هذه والنتيجة النهائية لها. وإن رأينا غير معدل بخصوص هذه الأمور.

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

أمور التدقيق الهامة

إن أمور التدقيق الهامة هي تلك الأمور التي، في رأينا المهني، كان لها أكثر 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 نبدي 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 مدقق 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.

أمر التدقيق الهام

كيف تمت معالجة الأمر خلال عملية التدقيق

موجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة والتحكيم القانوني

يتضمن بيان المركز المالي المجموع لمجموعة موجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة كما في 31 ديسمبر 2023، والتي تتألف مما يلي:

- (أ) ممتلكات ومكائن ومعدات بمبلغ 137 مليون دولار أمريكي (إيضاح 12)؛
- (ب) موجودات غير ملموسة بمبلغ 191 مليون دولار أمريكي (إيضاح 13 (أ))؛ و
- (ج) استثمار في مشروع مشترك بمبلغ 360 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 بخصوص فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز إخلالاً بعقدها الخاص بتوريد الغاز لمدة 25 سنة مع شركة نפט الهلال.

حصلت شركة نפט الهلال على حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى 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، 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 مع إدارة الشؤون القانونية والإدارة العليا بالمجموعة؛
 - قمنا بتقييم مدى معقولية 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 دعوى قضائية، فقد أدرجنا هذا الأمر ضمن فقرة تأكيد على أحد الأمور كما هو مبين سابقاً في تقرير التدقيق هذا.

تقييم الانخفاض في قيمة حصص النفط والغاز

كما في 31 ديسمبر 2023، بلغت حصص النفط والغاز الملموسة للمجموعة مبلغ 413 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 وافتراسات 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 وافتراسات فيما يتعلق بافتراسات أسعار الهيدروكربونات ومعدلات الخصم وتوقعات الإنتاج والتكاليف الرأسمالية والتشغيلية المستقبلية.

- قمنا بتنفيذ الإجراءات التالية لمعالجة أمر 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 معقولية معدلات الخصم المستخدمة من خلال مقارنة المدخلات الرئيسية، حيثما ينطبق، مع البيانات المستمدة من الخارج ومعدلات السوق؛
 - قمنا بمراجعة التقارير المقدمة من الخبراء الخارجيين وشروط الترتيبات المبرمة مع المجموعة لتقييم نطاق عملهم واستنتاجاتهم، وتقييم مدى موضوعية خبراء الاحتياطات الخارجيين واستقلاليتهم وخبراتهم؛
 - كما قمنا بمراجعة مدى معقولية معدل الإنتاج في ضوء أحجام الاحتياطات المعتمدة من قبل الخبراء الخارجيين المستقلين وتقييم الإدارة الداخلي والعمليات السابقة؛
 - قمنا بمراجعة 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 بمراجعة الدقة الحسابية لنماذج انخفاض القيمة وأجرينا تحليل الحساسية على مدخلات نماذج التدفقات النقدية؛ و
 - كما ركزنا على 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)

أمور التدقيق الهامة (تمة)

كيف تمت معالجة الأمر خلال عملية التدقيق

أمر التدقيق الهام

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

قمنا بتنفيذ الإجراءات التالية لمعالجة امر التدقيق الهام هذا:

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

كما هو مبين في الإيضاح 18 حول البيانات المالية المجمعة، كان لدى المجموعة موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بمبلغ 94 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2023. تنشأ هذه الموجودات عن بعض المدفوعات المقيدة من شركة RWE Supply & Trading GmbH. يعتبر تقدير القيمة العادلة لهذه الموجودات عملية معقدة وتنطوي على قدر كبير من التأكيد من التقدير.

قمنا بتحديد ذلك على أنه أحد أمور التدقيق الهامة نظراً لأن تثبيت 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.

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 لاحتيايل أو خطأ.

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.

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 لاحتيايل أو خطأ، وإصدار تقرير مدققي الحسابات الذي يتضمن رأينا حول البيانات المالية المجمعة. وإن التأكيدات المعقولة هي عبارة عن مستوي 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 لاحتيايل 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.

المعلومات الأخرى

تتضمن المعلومات الأخرى المعلومات الواردة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2023، 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 2023 بعد تاريخ تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا. تتحمل الإدارة المسؤولية عن المعلومات الأخرى.

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

وفيما يتعلق بتدقيقنا للبيانات المالية المجمعة، تتمثل 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.

في إطار عملية التدقيق التي تتم 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، سواء كان ذلك نتيجةً لاحتيال أو خطأ، وتصميم وتنفيذ إجراءات التدقيق المناسبة لتلك المخاطر، والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة لتوفر لنا أساساً لإبداء رأينا حول البيانات المالية المجمعة. إن مخاطر عدم اكتشاف الخطأ الجوهرية الناتج عن الاحتيال أعلى من المخاطر الناتجة عن الأخطاء، نظراً لأن الاحتيال قد يتضمن التواطؤ أو التزوير أو الحذف المتعمد 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 تلقي 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. وتعتمد 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.
 - الحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة بخصوص المعلومات المالية للمنشآت أو الأنشطة التجارية داخل المجموعة لإبداء رأي حول البيانات المالية المجمعة. ونحن نتحمل المسؤولية عن توجيه وتنفيذ عملية تدقيق البيانات المالية المجمعة للمجموعة والإشراف عليها. 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 يفيد بأننا قد امتثلنا لقواعد السلوك المهني فيما يتعلق بالاستقلالية، ونبذلهم بكافة العلاقات والأمور الأخرى التي قد يُعتقد بشكل معقول بأنها تؤثر على استقلاليتنا، والضوابط ذات الصلة، في حال وجدت.

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 إذا كان القانون أو اللوائح تمنع الإفصاح عن هذا الأمر للعامة 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.

تقرير حول المتطلبات القانونية والتنظيمية الأخرى

كما نشير، وفقاً لمتطلبات القانون الاتحادي رقم (32) لسنة 2021 في دولة الإمارات العربية المتحدة، إلى ما يلي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023:

- (1) لقد حصلنا على جميع المعلومات التي رأيناها ضرورية لأغراض تدقيقنا؛
- (2) 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؛
- (3) تحتفظ الشركة بسجلات محاسبية منتظمة؛
- (4) تتفق المعلومات المالية الواردة في تقرير أعضاء مجلس الإدارة مع السجلات المحاسبية للشركة؛
- (5) تم الإفصاح عن الاستثمارات في الأسهم والأوراق المالية خلال السنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2023 ضمن الإفصاح رقم 18 حول البيانات المالية المجمعة؛
- (6) يبين إيضاح 28 المعاملات الجوهرية مع الأطراف ذات العلاقة والشروط التي اعتمدت عليها؛
- (7) استناداً إلى المعلومات التي تم توفيرها لنا، لم يسترعب انتباهنا ما يستوجب الاعتقاد بأن الشركة قد خالفت، خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023، 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 2023؛ و
- (8) يبين إيضاح 32 المساهمات الاجتماعية، إن وجدت، خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023.

عن ارنست ويونغ

موقعة من:

أنتوني اوسوليفان
شريك

رقم التسجيل 687

13 مارس 2024

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة

بيان الدخل المجمع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023

2022		2023		إيضاح	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي		
1,939	529	1,551	423	5	إجمالي الإيرادات
(557)	(152)	(400)	(109)	5	حقوق الامتياز
1,382	377	1,151	314		صافي الإيرادات
(210)	(57)	(195)	(53)	6	تكاليف تشغيلية
(260)	(71)	(260)	(71)	12	استهلاك ونضوب
912	249	696	190		إجمالي الأرباح
(44)	(12)	(40)	(11)		مصاريف عمومية وإدارية
(37)	(10)	-	-		مصاريف أخرى
18	5	37	10	7	دخل الاستثمارات والتمويل
132	36	29	8	8	دخل آخر
(7)	(2)	-	-		الانخفاض في قيمة الموجودات غير الملموسة
(172)	(47)	(11)	(3)	18	انخفاض في قيمة/ شطب الموجودات المالية
-	-	4	1	14	التغير في القيمة العادلة للاستثمار العقاري
(7)	(2)	(4)	(1)	15	حصة من خسائر مشروع مشترك
(33)	(9)	(66)	(18)	9	تكاليف تمويل
762	208	645	176		الأرباح قبل ضريبة الدخل
(95)	(26)	(59)	(16)	10	مصروف ضريبة الدخل
667	182	586	160		الأرباح للسنة
					الأرباح العائدة إلى:
667	182	586	160		- مساهمي الشركة
667	182	586	160		
					الربح للسهم:
0.095	0.026	0.084	0.023	11	الربح الأساسي والمخفف للسهم (دولار أمريكي/درهم للسهم)

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

بيان الدخل الشامل المجمع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023

2022		2023		
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	
667	182	586	160	الأرباح للسنة
-	-	-	-	بنود الدخل الشامل الأخرى
-	-	-	-	بنود الدخل الشامل الأخرى للسنة
667	182	586	160	إجمالي الدخل الشامل للسنة
				العائد إلى:
667	182	586	160	- مساهمي الشركة
667	182	586	160	

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

بيان المركز المالي المجمع

في 31 ديسمبر 2023

2022		2023		إيضاح	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي		
الموجودات					
الموجودات غير المتداولة					
3,885	1,060	4,135	1,128	12	ممتلكات ومكائن ومعدات
773	211	795	217	13	الموجودات غير الملموسة
73	20	77	21	14	العقارات الاستثمارية
1,324	361	1,320	360	15	الحصة في مشاريع مشتركة
319	87	297	81	18	الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
6,374	1,739	6,624	1,807		إجمالي الموجودات غير المتداولة
الموجودات المتداولة					
77	21	95	26	17	مخزون
26	7	47	13	18	الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
2,229	608	2,229	608	19	المبلغ المستحق عقب حكم التحكيم
524	143	773	211	20	مديون تجاريون ومديون آخرون
553	151	480	131	21	النقدية وشبه النقدية
3,409	930	3,624	989		إجمالي الموجودات المتداولة
9,783	2,669	10,248	2,796		إجمالي الموجودات
حقوق الملكية					
رأس المال والاحتياطات العائدة لمساهمي الشركة					
6,995	1,908	6,995	1,908	22	رأس المال
666	182	725	198	23	احتياطي قانوني
183	50	242	66	23	احتياطي اختياري
587	160	728	199		أرباح غير موزعة
8,431	2,300	8,690	2,371		إجمالي حقوق الملكية
المطلوبات					
المطلوبات غير المتداولة					
583	159	403	110	24	القروض
213	58	209	57	26	دائون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
73	20	70	19	25	المخصصات
869	237	682	186		إجمالي المطلوبات غير المتداولة
المطلوبات المتداولة					
209	57	521	142	24	القروض
274	75	355	97	26	دائون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع
483	132	876	239		إجمالي المطلوبات المتداولة
1,352	369	1,558	425		إجمالي المطلوبات
9,783	2,669	10,248	2,796		إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات

تمت الموافقة على البيانات المالية المجمعة للإصدار من قبل مجلس الإدارة بتاريخ 13 مارس 2024 ووقعت بالنيابة عنهم من قبل:

عضو مجلس الإدارة

عضو مجلس الإدارة

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

بيان التدفقات النقدية المجمع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023

2022		2023		إيضاحات	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي		
الأنشطة التشغيلية					
762	208	645	176		الربح قبل ضريبة الدخل
					التعديلات للبنود التالية:
260	71	260	71	12	استهلاك ونضوب
(18)	(5)	(37)	(10)		دخل الاستثمار والتمويل
(132)	(36)	(29)	(8)	8	دخل آخر
7	2	-	-		الانخفاض في قيمة الموجودات غير الملموسة
172	47	11	3		الانخفاض في قيمة الموجودات المالية
-	-	(4)	(1)		التغير في القيمة العادلة للاستثمار العقاري
7	2	4	1	15	حصة من خسائر مشروع مشترك
33	9	66	18	9	تكاليف التمويل
(11)	(3)	-	-		أنعاب أعضاء مجلس الإدارة
1,080	295	916	250		
التغيرات في رأس المال العامل:					
(164)	(45)	(257)	(70)		ذمم مدينة تجارية وأخرى
-	-	(18)	(5)		مخزون
4	1	11	3		ذمم دائنة تجارية ومستحقات
920	251	652	178		صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
(95)	(26)	(59)	(16)		ضريبة الدخل المدفوعة
825	225	593	162		صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية
الأنشطة الاستثمارية					
(334)	(91)	(432)	(118)		شراء ممتلكات ومكان ومعدات
[-]	[-]	18	5		متحصلات من بيع ممتلكات ومكان ومعدات
7	2	15	4		دخل الاستثمار والتمويل المقبوض
(327)	(89)	(399)	(109)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
الأنشطة التمويلية					
(630)	(172)	(315)	(86)	29	توزيعات أرباح مدفوعة
(136)	(37)	(194)	(53)		سداد قروض
194	53	323	88		متحصلات من القروض
(51)	(14)	(81)	(22)		تكاليف تمويل مدفوعة
(623)	(170)	(267)	(73)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
(125)	(34)	(73)	(20)		صافي النقص في النقدية وشبه النقدية
678	185	553	151	21	النقدية وشبه النقدية في بداية السنة
553	151	480	131	21	النقدية وشبه النقدية في نهاية السنة

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

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023

المجموع	العائد إلى مساهمي الشركة						رأس المال	مليون دولار أمريكي		
	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي				
8,431	2,300	587	160	183	50	666	182	6,995	1,908	كما في 1 يناير 2023
586	160	586	160	-	-	-	-	-	-	الأرباح للسنة
586	160	586	160	-	-	-	-	-	-	مجموع الربح الشامل للسنة
(315)	(86)	(315)	(86)	-	-	-	-	-	-	توزيعات أرباح مدفوعة
-	-	(118)	(32)	59	16	59	16	-	-	الحول إلى الاحتياطيات
(12)	(3)	(12)	(3)	-	-	-	-	-	-	أتعاب أعضاء مجلس الإدارة
8,690	2,371	728	199	242	66	725	198	6,995	1,908	كما في 31 ديسمبر 2023
8,405	2,293	695	189	116	32	599	164	6,995	1,908	كما في 1 يناير 2022
667	182	667	182	-	-	-	-	-	-	الأرباح للسنة
667	182	667	182	-	-	-	-	-	-	مجموع الربح الشامل للسنة
(630)	(172)	(630)	(172)	-	-	-	-	-	-	توزيعات أرباح مدفوعة
-	-	(134)	(36)	67	18	67	18	-	-	الحول إلى الاحتياطيات
(11)	(3)	(11)	(3)	-	-	-	-	-	-	أتعاب أعضاء مجلس الإدارة
8,431	2,300	587	160	183	50	666	182	6,995	1,908	كما في 31 ديسمبر 2022

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2023

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 المسجل للشركة هو ص. ب. 2011، الشارقة، الإمارات العربية المتحدة ولديها مكاتب في القاهرة (مصر) وإقليم كردستان العراق.

بالنسبة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023، تمثل المجموعة لأحكام المرسوم بقانون اتحادي رقم (32) لسنة 2021 في دولة الإمارات العربية المتحدة في شأن الشركات التجارية. وقد عدّلت الشركة نظامها الأساسي امتثالاً للقانون المذكور.

إن الشركات التابعة والترتيبات المشتركة الرئيسية لدى المجموعة كما في 31 ديسمبر 2023 و31 ديسمبر 2022 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 المباشرة لدانة غاز مصر وبيبرل بترولوم ودانة غاز لاستكشاف النفط
دانة غاز ميدستريم القابضة المحدودة*	100	الإمارات العربية المتحدة	الشركة القابضة المباشرة لشركة الصجعة للغاز وشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة دانة غاز ميدستريم للعمليات
دانة غاز ميدستريم للعمليات المحدودة	100	جزر العذراء البريطانية	الشركة القابضة لشركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة
مشاريع دانة إل إن جي ليمنتد	100	جزر العذراء البريطانية	الشركة القابضة المباشرة لدانة غاز مصر
شركة دانة غاز البحر الأحمر	100	بربادوس	الشركة القابضة لدانة غاز مصر
شركة دانة غاز مصر ليمنتد	100	بربادوس	استكشاف وإنتاج النفط والغاز ("دانة غاز مصر")
دانة غاز لاستكشاف ش.م.ع	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	%	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية
شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة	35	جزر العذراء البريطانية	تسويق الغاز
غاز سيتييز ليمنتد	50	جزر العذراء البريطانية	غاز سيتييز

* تأسست في 2023

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2023

2 السياسات 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 بدرهم الإمارات العربية المتحدة (الدراهم الإماراتي) قد تم عرضها فقط من أجل التسهيل على قارئ البيانات المالية المجمعة. تم تحويل المبالغ بالدراهم 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 الصادرة عن مجلس المعايير المحاسبية الدولية والتفسيرات الصادرة عن لجنة تفسيرات المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية. وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية والأحكام المعنية من المرسوم بقانون اتحادي رقم (32) لسنة 2021.

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 للفترة السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2023. ليس لهذه المعايير والتعديلات أي تأثير على البيانات المالية المجمعة للمجموعة.

- العيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 17 عقود التأمين (1 يناير 2023)
- تعريف التقديرات المحاسبية - التعديلات على العيار المحاسبي الدولي رقم 8 (1 يناير 2023)
- الإفصاح عن السياسات المحاسبية - التعديلات على العيار المحاسبي الدولي رقم 1 وبيان الممارسة رقم 2 الخاص بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية (1 يناير 2023)
- الضرائب المؤجلة المتعلقة بالموجودات والمطلوبات الناتجة عن معاملة واحدة - التعديلات على العيار المحاسبي الدولي رقم 12 (1 يناير 2023)
- الإصلاح الضريبي على المستوى الدولي - قواعد نموذج الركيزة الثانية - التعديلات على العيار المحاسبي الدولي رقم 12 (1 يناير 2023)

المعايير والتفسيرات الجديدة الصادرة والتي لم يتم اتباعها بعد

فيما يلي المعايير والتعديلات والتفسيرات الصادرة، لكن لم يسر مفعولها بعد كما في 31 ديسمبر 2023. تنوي المجموعة اتباع هذه المعايير، عند الاقتضاء، عندما تصبح سارية المفعول.

- التعديلات على العيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 16 - بند مطلوبات عقود الإيجار في اتفاقية البيع وإعادة الإيجار (1 يناير 2024)
- التعديلات على العيار المحاسبي الدولي رقم 1 - تصنيف المطلوبات على أنها متداولة أو غير متداولة (1 يناير 2024)
- اتفاقيات تمويل الموردين - التعديلات على العيار المحاسبي الدولي رقم 7 والمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية رقم 7 (1 يناير 2024)

لا يتوقع أن يكون لهذه المعايير والتعديلات والتحسينات تأثير جوهري على البيانات المالية للمجموعة خلال فترة التقارير الحالية وفترة التقارير المستقبلية وعلى المعاملات في المستقبل المنظور.

4.2 أسس تجميع البيانات المالية

تشتمل 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 المحتملة. تقوم المجموعة بإعادة تقييم فيما إذا كانت لديها السيطرة أم لا على الشركة المستثمر فيها، إذا كانت الحقائق والظروف تشير إلى أن هناك تغييرات 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 تعطىها 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 المحتملة

تستخدم المجموعة طريقة الاستحواذ لاحتساب دمج الأعمال. إن المبلغ المحول لاستحواذ شركة تابعة هو القيمة العادلة للموجودات المحولة والمطلوبات المتكيدة للمالكين السابقين للشركة المستحوذ عليها وخصص حقوق الملكية الصادرة من قبل المجموعة. يشتمل المبلغ المحول على القيمة العادلة لأي بند موجودات أو مطلوبات ناتج عن ترتيب مبلغ 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 التغييرات 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 للصنف كحقوق ملكية لا يعاد قياسه، ويتم احتساب سداذه 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 تغييرات لواحد أو أكثر من العناصر الثلاثة للسيطرة. يبدأ تجميع الشركة التابعة عندما تحصل المجموعة على السيطرة على الشركة التابعة وبتوقف 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 التغيير 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) التغييرات في حصص الملكية في الشركات التابعة دون تغيير 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 التغيير 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 2023

2 السياسات المحاسبية الهامة (تمة)

4.2 أسس تجميع البيانات المالية (تمة)

(د) الترتيبات المشتركة

بموجب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 11، يتم تصنيف الاستثمارات 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 الحصص 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 حصص 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 المحققة من المعاملات بين المجموعة ومشاريعها المشتركة يتم استبعادها إلى حد حصة المجموعة في المشاريع المشتركة. كما يتم استبعاد الخسائر غير المحققة ما لم تقدم العاملة 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 استثماراتها في مشروعها المشترك. بتاريخ كل تقرير مالي، تقوم المجموعة بتحديد ما إذا كان هناك دليل موضوعي على أن الاستثمارات في المشروع المشترك قد انخفضت قيمتها. إذا كان يوجد هذا الدليل، تقوم المجموعة بحساب مبلغ الانخفاض في القيمة باعتباره الفرق بين المبلغ القابل للتحويل 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 استثمارات محتفظ بها بالقيمة العادلة. إن أي فروقات بين القيمة المدرجة للمشروع المشترك عند خسارة التأثير الجوهري أو السيطرة المشتركة والقيمة العادلة للاستثمارات 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 المطالبات المتعلقة بالترتيب.

فيما يتعلق بحصصها في العمليات المشتركة، تقوم المجموعة بتثبيت:

- الموجودات، بما في ذلك حصتها من أي موجودات محتفظ بها بالتضامن
- المطالبات، بما في ذلك حصتها من أي مطالبات 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 المجمعة بالدولار الأمريكي وهي العملة المستخدمة لدى الشركة ويمثل الدرهم الإماراتي عملة العرض الخاصة بالمجموعة للتسهيل على مستخدمي البيانات المالية المجمعة.

(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 المصنفة بالعملات الأجنبية يتم تثبيتها في بيان الدخل المجمع، باستثناء عندما تؤول في حقوق الملكية كحولات تدفقات نقدية مؤهلة وصافي تحويلات الاستثمارات المؤهلة.

إن التغيرات في القيمة العادلة للأوراق المالية النقدية المصنفة بالعملة الأجنبية والمصنفة على أنها متوفرة للبيع يتم تحليلها بين فروقات التحويل الناتجة من التغيرات في التكلفة المضافة للأوراق المالية والتغيرات الأخرى في المبالغ المدرجة للأوراق المالية. إن فروقات التحويل التي تتعلق بالتكلفة المضافة 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 التراكمي و/أو أي خسائر متراكمة في الانخفاض في القيمة، إن وجد. تشمل التكلفة التاريخية المصاريف العائدة مباشرة إلى استحواد البنود. ولا تستهلك الأراضي.

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

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

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 للبنود المتعلقة بالموجودات الثابتة. يتم تثبيت جميع المصاريف الأخرى في بيان الدخل للمجموع عند حدوث المصاريف.

إن مصاريف الإنشاءات والتركييب أو إتمام مرافق البنية التحتية مثل المنصات والأثابيب وحفر آبار التنميمة، والتي تشمل على آبار تنميمة 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 الاحتياطات المؤكدة وهي النفط والغاز واحتياطات المعادن الأخرى المقدرة بأن يتم تحصيلها من المرافق الحالية باستخدام الطرق التشغيلية.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2023

2 السياسات المحاسبية الهامة (تمة)

8.2 الموجودات غير الملموسة

إن الموجودات غير الملموسة المستحوذ عليها كجزء من دمج الأعمال المتعلقة بحصص 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 متراكم وأي خسائر متراكمة لانخفاض في القيمة. إن الموجودات غير الملموسة الناتجة داخلياً، باستثناء تكاليف التنمية المرسملة، لا يتم رسملتها وتحمل النفقات في بيان الدخل المجموع.

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 المحدد يتم مراجعتها على الأقل في نهاية كل سنة مالية. إن التغييرات في العمر المتوقع للاستخدام أو الطريقة المتوقعة لاستهلاك المزايا الاقتصادية المستقبلية المتضمنة 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 تتم 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 المدفوعة 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 المجموع، عند انفاقها.

إن التكاليف المرتبطة مباشرةً 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، يستمر 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 احتياطات النفط والغاز الطبيعي المحققة واعتماد التطوير، يتم إجراء الرسملة ضمن الموجودات الثابتة.

(ب) الانخفاض في القيمة – موجودات الاستكشافات والتقييم

يتم اختيار 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 اختيار 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 للتحصيل 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 لانخفاض 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 سيتم تحصيل المبالغ المدرجة بصورة رئيسية من خلال معاملة بيع وليس من خلال الاستخدام المستمر. يُعتبر هذا الشرط قد تم استيفاءه 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 مكملة 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. يستمر 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 المجموع. ويتم عرض مطلوبات مجموعة الاستبعاد المصنفة كمحتفظ بها للبيع بشكل منفصل عن المطلوبات الأخرى في بيان المركز المالي المجموع.

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 المجموع.

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 ينتمي 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، يُؤخذ 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 المفصلة 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 2023

2 السياسات المحاسبية الهامة (تمة)

12.2 الموجودات والمطلوبات المالية

الموجودات 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 العاملة 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 المتاجرة، 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 فقط 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 التمويل 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 القيمة كبند منفصل في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع. تشمل هذه الفئة بشكل رئيسي الذمم المدينة التجارية والذمم المدينة الأخرى للمجموعة.
- القيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى: إن الموجودات المحتفظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية وبيع 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. ويستمر تثبيت توزيعات الأرباح من هذه الاستثمارات في الأرباح أو الخسائر كدخل آخر عندما يكون للمجموعة الحق باستلام الدفعات.

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 القيمة (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 حينما ينطبق جزء من الموجودات المالية أو جزء من مجموعة موجودات مالية مماثلة) كموجودات مالية (بمعنى شطبها من بيان المركز المالي المجموع 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 تبرم اتفاقية تمرير، فإنها تقوم بتقييم ما إذا احتفظت بمخاطر ومزايا الملكية أم لا، وإلى أي مدى كان هذا الاحتفاظ. وإذا لم يتم بشكل فعلي إما بتحويل أو الاحتفاظ بجميع المخاطر والمزايا المتعلقة ببند الموجودات ولم يتم 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 للمجموعة.

ويُقاس الارتباط المستمر الذي يأخذ شكل ضمان على بند الموجودات المحوّل بالقيمة الدفترية الأصلية لبند الموجودات وأقصى مقابل مادي يلزم على المجموعة سداها، 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 جوهريّة في مخاطر الائتمان.

بالنسبة للذمم المدينة التجارية، تقوم المجموعة بتطبيق الطريقة المبسطة التي يسمح بها المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 9، 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 بالدينين 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 جوهريّة 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 تترتب عليها أرباح في البداية بالقيمة العادلة للمبلغ المستلم بعد تنزيل 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 تترتب 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 تقييمه في الأصل، سوف تتدفق 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 المجموع في الفترة التي حدثت خلالها.

يتم إظهار العقارات الاستثمارية لاحقاً بالقيمة 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 المنجز من قبل مقيّم معتمد خارجي مستقل وذلك بتطبيق أسلوب تقييم موسى 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 المجموع في فترة الشطب.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2023

2 السياسات 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 المدينون التجاريون والمدينون الآخرون

يتم إظهار الذمم المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي ناقصاً المخصص لأي مبالغ مشكوك في تحصيلها. تقوم المجموعة بتطبيق المنهجية المبسطة والتي تسمح بها المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 9، حيث تتطلب المنهجية المبسطة 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 بالمدينين 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 تنزيل السحوبات على المكشوف من البنوك. يتم إظهار السحوبات على المكشوف من البنوك ضمن القروض في المطلوبات المتداولة في بيان المركز المالي المجمع.

18.2 الدائنون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع

يتم تثبيت المطلوبات 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 وتقاس لاحقاً بالتكلفة المطأة باستخدام طريقة سعر الفائدة الفعلي.

19.2 المخصصات

عامة

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 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 حدوثه وثبت في بيان الدخل كتكاليف تمويل. تجرى مراجعة للتكاليف المستقبلية المقدرة للسحب من الخدمة سنوياً وتعديل حسب الاقتضاء. إن التغيرات في التكاليف المستقبلية المقدرة أو في سعر الخصم المطبق تضاف إلى أو تخصم من تكلفة بند الموجودات. إن تكاليف التخلي واستعادة الموقع المسجلة في البداية يتم استنفادها باستخدام طريقة وحدة الإنتاج استناداً إلى احتياطات 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 برمبل 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.

22.2 تكاليف القروض

إن تكاليف القروض العائدة مباشرة إلى استحواد أو إنشاء أو إنتاج بند موجودات التي بالضرورة تحتاج إلى فترة زمنية جوهرية من الوقت للتخصير للاستخدام المقصود أو البيع يتم رسمتها 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 المتاجرة
 - 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 المتاجرة
 - 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 بموجبه 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 حُصلت 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.

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

- أ) لا ينشأ أداء المجموعة بند موجودات ذو استخدام بديل للشركة ويكون للشركة حق ملزم في دفعات الأداء المنجز حتى الآن.
 - ب) ينشأ أداء المجموعة أو يحسن بند موجودات يسيطر عليه العميل بمجرد إنشاء أو تحسين بند الموجودات.
 - ج) يحصل العميل على ويستهلك في وقت متزامن المزاياء 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.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2023

2 السياسات المحاسبية الهامة (تمة)

24.2 تحقق الإيرادات (تمة)

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 المرجح 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 التمويل

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

3 الأحكام والتقدير والافتراضات المحاسبية الهامة

إن إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة بما يتناسب مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية يتطلب من الإدارة إصدار الأحكام والتقدير والافتراضات التي تؤثر على المبالغ المعلنة للموجودات والطلبات والإفصاحات المصاحبة، وإفصاحات الموجودات والطلبات 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 والتقدير يمكن أن يؤدي إلى نتائج تتطلب تعديل جوهري على القيمة المدرجة للموجودات أو المطلبات المتأثرة في الفترات المستقبلية.

الأحكام

ضمن سياق عملية تطبيق السياسات المحاسبية 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 الصعجة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة مشمولة ضمن الممتلكات والمكائن والعدات (إيضاح 12) والموجودات غير الملموسة (إيضاح 13). إن عقد بيع وشراء الغاز بين شريك دانة غاز، شركة نطق الهلال، وشركة النفط الوطنية الإيرانية والذي ينص على توريد الغاز إلى مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة كان موضوع جلسات التحكيم الدولي منذ يونيو 2009 (راجع إيضاح 15). وفي سبتمبر 2021، أبلغت شركة نطق الهلال شركة دانة غاز بصدور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية. 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. كان مبلغ التعويض عن الأضرار المستحق للشركة هو 608 مليون دولار أمريكي، والذي تم تثبيته خلال سنة 2021. بناءً على مشورة شركة نطق الهلال، تعتقد الإدارة أن الحكم النهائي من دعوى التحكيم الثانية سيكون كافياً لتحصيل مبلغ يزيد عن القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة. تحدد المجموعة بتاريخ كل بيان مركز 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 المحاسبية 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 لمرحلة 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 مباشرة 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 رسملة 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 2023، تحتفظ المجموعة بنسبة 35٪ (31 ديسمبر 2022 - 35٪) من حقوق التصويت في شركة بيرل للبتترول المحدودة. إن المجموعة لديها سيطرة مشتركة على شركة بيرل للبتترول المحدودة، وبموجب الترتيبات التعاقدية، يلزم موافقة بالإجماع من جميع أطراف الترتيب لمعظم الأنشطة ذات العلاقة. وعلى الرغم من أن شركة بيرل للبتترول المحدودة هي شركة ذات مسؤولية محدودة، إلا أن الاتفاقيات الأساسية توفر للشركة حقوق والتزامات في حصتها من الموجودات / الدخل المملوك بشكل مشترك والمطلوبات / المصاريف المكتبة 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 التغييرات في التقديرات محاسبياً في المستقبل. إن معلومات إضافية حول كل جزء من هذه الجوانب وكيفية تأثيرها على السياسات المحاسبية المختلفة تم شرحها ضمن الإيضاحات 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 التغييرات 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 حساسية 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 2023. 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 للقدرة لتطوير هذه الاحتياطيات. تقوم المجموعة بتقدير احتياطياتها التجارية استناداً إلى المعلومات التي تم تجميعها 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 الموضوعية 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 الافتراضات 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 2023 و2022 مبنية في الإيضاح رقم 12.

وبما أنه يمكن أن تتغير الافتراضات الاقتصادية المستخدمة، وبالوصول على معلومات جيولوجية إضافية خلال الفترة التشغيلية للحقل، يمكن أن تتغير تقديرات الاحتياطيات القابلة للاستخراج. يمكن لهذه التغييرات أن تؤثر على المركز المالي المعلن للمجموعة والنتائج، والتي تشمل على ما يلي:

- يمكن أن تتأثر القيمة المدرجة لممتلكات النفط والغاز والموجودات الثابتة والشهرة بسبب التغييرات في التدفقات النقدية المقدرة في المستقبل
- يمكن أن تختلف مصاريف الاستهلاك والإطفاء في الأرباح أو الخسائر، حيث يتم تحديد تلك التغييرات باستخدام طريقة وحدات الانتاج، أو عندما يتغير العمر المقدر للاستخدام للموجودات المعنية.
- يمكن أن تتغير مخصصات السحب من الخدمة لأن التغييرات بخصوص تقديرات الاحتياطيات تؤثر على التوقعات حول توقيت ظهور تلك الأنشطة والتكاليف المتعلقة بهذه الأنشطة.

8.3 العقار الاستثماري: تدرج المجموعة عقارها الاستثماري بالقيمة العادلة مع تثبيت التغييرات في القيمة العادلة في بيان الدخل المجمع. قامت المجموعة بتعيين استشاري عقارات مؤهل ومستقل لتحديد القيمة العادلة التي تعكس أوضاع السوق في كل تاريخ لإعداد التقرير المالي كما في 31 ديسمبر.

9.3 وحدات استهلاك إنتاج ممتلكات النفط والغاز: يتم استهلاك ممتلكات النفط والغاز باستخدام طريقة وحدات الإنتاج على إجمالي الاحتياطيات المؤكدة. ينتج عن ذلك تكلفة استهلاك/إطفاء بالتناسب مع نضوب الإنتاج المتبقي المتوقع من الحقل. يضع عمر كل بند، والذي يقيم سنوياً، في الاعتبار كلا من حدود الحياة الفعلية والتقديرات الحالية للاحتياطيات الاقتصادية القابلة للتحصيل للحقل الذي يوجد فيه بند الموجودات. تتطلب هذه الاحتمالات استخدام التقديرات والافتراضات، بما في ذلك مبلغ الاحتياطيات الممكن تحصيلها وتقديرات المصاريف الرأسمالية المستقبلية. إن احتساب معدل استهلاك وحدات الإنتاج يمكن أن يتأثر إلى حد أنه يختلف الإنتاج الفعلي في المستقبل عن التنبؤات الحالية للإنتاج استناداً إلى إجمالي الاحتياطيات المؤكدة أو تغييرات التقديرات للمصاريف الرأسمالية المستقبلية. يمكن أن تنتج التغييرات في الاحتياطيات المؤكدة بسبب التغييرات في العوامل أو الافتراضات المستخدمة في تقدير الاحتياطيات ويتم احتسابها في المستقبل.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2023

3 الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة (تمة)

التقديرات والافتراضات (تمة)

10.3 تكاليف السحب من الخدمة: إن تكاليف السحب من الخدمة سيتم تحملها من قبل المجموعة في نهاية الفترة التشغيلية لبعض المرافق والعقارات الخاصة بالمجموعة. تقوم المجموعة بتقييم مخصص السحب من الخدمة بتاريخ إعداد كل تقرير مالي. إن تكاليف السحب من الخدمة النهائية تعتبر غير مؤكدة ويمكن أن تختلف تقديرات التكلفة فيما يتعلق بعدة عوامل بما في ذلك التغييرات في المتطلبات القانونية ذات العلاقة وظهور أساليب أخرى للتجديد أو الخبرة في مواقع إنتاج أخرى. كما أن زمن ونطاق ومبلغ المصاريف المتوقع يمكن أن يختلف أيضاً، على سبيل المثال فيما يتعلق بالتغيرات في الاحتياطات أو التغييرات في القوانين والتشريعات أو تفسيرها. وعليه، فإن التقديرات والافتراضات الرئيسية تجري لتحديد مخصص السحب من الخدمة. ونتيجة لذلك، يمكن أن يكون هناك تعديلات جوهرية لمخصصات محددة قد تؤثر على النتائج المالية المستقبلية. إن المخصص بتاريخ إعداد التقرير المالي يمثل أفضل تقدير لدى الإدارة للقيمة الحالية لتكاليف السحب من الخدمة المطلوبة في المستقبل.

4 معلومات القطاعات

حددت الإدارة القطاعات التشغيلية استناداً إلى التقارير التي يراجعها الرئيس التنفيذي والتي تستخدم لاتخاذ قرارات استراتيجية. يضع الرئيس التنفيذي في الاعتبار الأعمال من المنظور الجغرافي والمقسمة إلى ثلاث وحدات جغرافية. يتم إدراج المبالغ غير المخصصة في المصاريف العمومية والإدارية ودخل الاستثمار والتمويل والدخل الآخر والمصاريف الأخرى وتكاليف التمويل.

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	
4	201	218	423	إجمالي الإيرادات
-	(109)	-	(109)	حقوق الامتياز
4	92	218	314	صافي الإيرادات
(2)	(53)	(69)	(124)	تكاليف تشغيلية ونضوب
2	39	149	190	إجمالي الأرباح
-	-	-	(11)	مصاريف عمومية وإدارية*
-	-	-	10	دخل الاستثمار والتمويل
5	3	-	8	دخل آخر
(3)	-	-	(3)	الانخفاض في قيمة الموجودات المالية
1	-	-	1	التغير في القيمة العادلة للاستثمار العقاري
-	-	-	(1)	الحصة من أرباح المشروع المشترك
-	-	-	(18)	تكاليف التمويل
-	(16)	-	176	الربح قبل ضريبة الدخل
-	(16)	-	(16)	مصروف ضريبة الدخل
-	-	-	160	صافي ربح السنة
1,458	182	1,156	2,796	موجودات القطاع كما في 31 ديسمبر 2023
129	38	258	425	مطلوبات القطاع كما في 31 ديسمبر 2023

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

المجموع مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	
المعلومات القطاعية الأخرى				
نفقات رأسمالية:				
139	124	15	-	ممتلكات ومكائن ومعدات
6	-	6	-	موجودات غير ملموسة
71	36	33	2	استهلاك ونضوب
تكاليف الموظفين				
22	14	8	-	تكاليف تشغيلية - الموظفين
6	-	-	6	مصاريف عمومية وإدارية
1	-	-	1	مصاريف أخرى
11	4	7	-	نفقات رأسمالية

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022

المجموع مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	
529	255	270	4	إجمالي الإيرادات
(152)	-	(152)	-	حقوق الامتياز
377	255	118	4	صافي الإيرادات
(128)	(63)	(63)	(2)	تكاليف تشغيلية ونضوب
249	192	55	2	إجمالي الأرباح
(12)	-	-	-	مصاريف عمومية وإدارية
(10)	-	-	-	مصاريف أخرى
5	-	-	-	دخل الاستثمار والتمويل
36	-	1	35	دخل آخر
(2)	-	(2)	-	الانخفاض في قيمة الممتلكات والمكائن والمعدات والموجودات غير الملموسة والمشروع المشترك
(47)	-	-	(47)	الانخفاض في قيمة الموجودات المالية
(2)	-	-	-	الحصة من أرباح المشروع المشترك
(9)	-	-	-	تكاليف التمويل
208	-	-	-	الربح قبل ضريبة الدخل
(26)	-	(26)	-	مصروف ضريبة الدخل
182	-	-	-	صافي ربح السنة
2,669	997	167	1,505	موجودات القطاع كما في 31 ديسمبر 2022
369	247	40	82	مطلوبات القطاع كما في 31 ديسمبر 2022

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2023

4 معلومات القطاعات (تمة) السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022

المجموع مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	الإمارات العربية التحدة مليون دولار أمريكي	
المعلومات القطاعية الأخرى				
نفقات رأسمالية:				
118	100	18	-	ممتلكات ومكائن ومعدات
20	-	20	-	موجودات غير ملموسة
71	36	33	2	استهلاك ونضوب
تكاليف الموظفين				
25	12	13	-	تكاليف تشغيلية - الموظفين
2	2	-	-	تكاليف تشغيلية - تكاليف الإنتاج
5	-	-	5	مصاريف عمومية وإدارية
1	-	-	1	مصاريف أخرى
12	3	9	-	نفقات رأسمالية

5 الإيرادات

2022 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
525	419	إجمالي الإيرادات
4	4	رسوم التعرفة
529	423	
(152)	(109)	ناقصاً: حقوق الامتياز
377	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.

في شركة بيرل، يتم تثبيت الإيرادات مقابل بيع المكثفات إلى حكومة إقليم كردستان وفقاً لشروط اتفاقية تطوير البترول استناداً إلى الأسعار المحلية وفقاً للأسس الموضحة في اتفاقية تطوير البترول. وفقاً لشروط اتفاقية تطوير البترول، فإن حكومة إقليم كردستان ملزمة بتقديم تفاصيل السعر لكل شهر بناءً على فواتير مبيعات المكثفات المسعرة مؤقتاً، والتي قد تخضع لتسويات بمجرد استلام تفاصيل السعر المدققة. تم تحرير فواتير إيرادات المكثفات الشهرية من يناير 2023 إلى أبريل 2023 بناءً على معلومات التسعير المستلمة من حكومة إقليم كردستان، وتم تسجيل التعديل التصاعدي الناتج (الصافي) بقيمة 0,5 مليون دولار فيما يتعلق بالشهور من فبراير إلى أبريل 2023 في الإيرادات للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023 مع الزيادة المقابلة في الذمم المدينة التجارية. وأي تعديل إضافي، إن وجد، عقب استلام تفاصيل الأسعار المدققة النهائية من حكومة إقليم كردستان، سيتم معالجتها محاسبياً في المستقبل.

6 التكاليف التشغيلية والنضوب

2022 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
32	31	تكاليف الإنتاج
25	22	تكاليف الموظفين (إيضاح 4)
71	71	استهلاك ونضوب (إيضاح 12)
128	124	

7 دخل الاستثمارات والتمويل

2022 USD mm	2023 مليون دولار أمريكي	
3	4	الربح على الودائع قصيرة الأجل
2	6	الفائدة على الدفعات المؤجلة (ملحوظة أ)
5	10	

أ) تمثل الفائدة المفروضة على حكومة إقليم كردستان عن المدفوعات المتأخرة مقابل مبيعات النفط للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023 و2022، على التوالي وفقًا لشروط اتفاقية تطوير النفط واتفاقية مبيعات الغاز المؤرخة 30 يناير 2018 (GSA 1) مع حكومة إقليم كردستان.

8 الدخل الآخر

2022 USD mm	2023 مليون دولار أمريكي	
-	5	الربح من بيع ممتلكات ومكائن ومعدات
35	-	الموجودات المالية المثبتة خلال السنة (إيضاح 18)
1	3	أخرى
36	8	

9 تكاليف التمويل

2022 USD mm	2023 مليون دولار أمريكي	
4	12	تمويل لأجل (إيضاح 24 (أ) و(ب))
1	1	تمويل مشاريع - شركة بيرل (إيضاح 24 (ج))
4	5	أخرى
9	18	

10 مصروف ضريبة الدخل

أ) الإمارات العربية المتحدة

لا تخضع الشركة لضريبة الدخل على الشركات في مكان تواجدها الأساسي. 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 اتحادية على الشركات في دولة الإمارات العربية المتحدة. بدأ العمل بنظام ضريبة الشركات للفترات المحاسبية التي تبدأ في أو بعد 1 يونيو 2023.

يحدد قرار مجلس الوزراء رقم (116) لسنة 2022 الحد الأدنى للدخل الذي سيطبق عليه ضريبة بنسبة 9٪، وبناءً عليه، يُعتبر القانون الآن قد تم سنه بشكل فعلي من منظور المعيار المحاسبي الدولي رقم 12 - ضرائب الدخل. سيطبق 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.

ستخضع المجموعة للضرائب اعتباراً من 1 يناير 2024. أجرت المجموعة تقييماً واستنتجت بأنه لا توجد أي تأثيرات للضريبة المؤجلة كما في 31 ديسمبر 2023.

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٪ (2022 - 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.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2023

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.

2022 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
		الأرباح:
182	160	صافي الأرباح للسنة - بالمليون دولار أمريكي
		الأسهم:
6,995	6,995	المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة - مليون
0.026	0.023	ربح السهم (الأساسي والمخفف) - دولار أمريكي للسهم

12 ممتلكات ومكائن ومعدات

المجموع مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد التنفيذ مليون دولار أمريكي	الأنابيب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	منشآت ومعدات مليون دولار أمريكي	حصى النفط والغاز مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	أراض بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي	
								التكلفة:
2,739	490	119	44	387	1,673	12	14	في 1 يناير 2023
139	124	-	-	-	15	-	-	إضافات (صافي)
-	(6)	-	3	3	-	-	-	محول
2,878	608	119	47	390	1,688	12	14	في 31 ديسمبر 2023
								الاستهلاك / النضوب
1,679	66	71	36	280	1,219	7	-	في 1 يناير 2023
71	-	4	2	9	56	-	-	الاستهلاك / النضوب المحمل للسنة
1,750	66	75	38	289	1,275	7	-	في 31 ديسمبر 2023
1,128	542	44	9	101	413	5	14	صافي القيمة الدفترية: في 31 ديسمبر 2023

إن بعض ممتلكات ومكائن ومعدات شركة بيرل للبتترول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح 24).

تتضمن الممتلكات والمكائن والمعدات تكلفة تمويل بقيمة 37 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2023 (2022: 25 مليون دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المستمر وتتم رسميتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعني

المجموع مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد التنفيذ مليون دولار أمريكي	الأنابيب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	منشآت ومعدات مليون دولار أمريكي	حصى النفط والغاز مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	أراض بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي	
								التكلفة:
2,621	389	119	44	385	1,658	12	14	في 1 يناير 2022
118	101	-	-	2	15	-	-	إضافات (صافي)
2,739	490	119	44	387	1,673	12	14	في 31 ديسمبر 2022
								الاستهلاك / النضوب:
1,608	66	67	34	269	1,165	7	-	في 1 يناير 2022
71	-	4	2	11	54	-	-	الاستهلاك / النضوب المحمل للسنة
1,679	66	71	36	280	1,219	7	-	في 31 ديسمبر 2022
1,060	424	48	8	107	454	5	14	صافي القيمة الدفترية: في 31 ديسمبر 2022

إن بعض ممتلكات ومكائن ومعدات شركة بيرل للبترول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح 24).

تتضمن الممتلكات والمكائن والمعدات تكلفة تمويل بقيمة 25 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2022 (2021: 15 مليون دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المستمر وتتم رسميتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعني.

لم يتم استهلاك أغلبية موجودات شركة الصعجة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة نظراً لأن النشاط التجاري لم يبدأ بعد. يتم استخدام موجودات شركة الصعجة 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 نפט 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 الصعجة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. تواصل شركة نפט الهلال إجراءات دعوى تحكيم دولية بخصوص فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز إخلالاً بعقدتها الخاص بتوريد الغاز لمدة 25 سنة.

وقد أبلغت شركة نפט 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. عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحويل من موجودات شركة الصعجة 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

تتعلق حصص النفط والغاز بالامتيازات المحتفظ بها في شركة دانة غاز مصر كما هو موضح أدناه بمزيد من التفصيل:

- عقد تنمية الوسطاني - إن عقد التنمية هذا مملوك بحصة عاملة بنسبة 100٪ ويمثل حوالي 2٪ من الإنتاج الحالي في دانة غاز مصر. تشتمل 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 دلتا 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 دلتا نهر النيل في مصر. حتى تاريخه، يقوم أحد عشر عقد تنمية بإنتاج الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي 88٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.
- عقود تنمية غرب القنطرة (امتياز استكشاف 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 دلتا نهر النيل في مصر. حتى تاريخه، يقوم عقدان تنمية جديداً بإنتاج كلا من الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي 10٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.

13 الموجودات غير الملموسة

التكلفة في 1 يناير 2023	حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	حقوق الإمداد والتنقية مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
221	289	510	
(201)	(98)	(299)	
20	191	211	
6	-	6	
26	191	217	
التكلفة في 1 يناير 2022	201	289	490
(201)	(98)	(299)	
-	191	191	
20	-	20	
20	191	211	

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة) في 31 ديسمبر 2023

13 الموجودات غير الملموسة (تمة)

(أ) حصص النفط والغاز

تتضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ 191 مليون دولار أمريكي (2022 - مبلغ 191 مليون دولار أمريكي) يمثل حقوق شراء ونقل ومعالجة وبيع الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحقة 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 والمتخذ من قبل أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيًا استنادًا 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 نפט الهلال مستمرة 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 نפט 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 نפט الهلال شركة دانة غاز بصدور 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 المتوقعة 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. وكان من المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر 2022 في باريس، إلا أنه قد جرى تأجيلها إلى شهر مارس 2023. ثم تم تأجيل الجلسة مرة أخرى والآن من المقرر عقدها في أواخر سنة 2024. كما ستحصل شركة دانة غاز على حصة من حكم التحكيم التالي. بناءً على مشورة شركة نפט الهلال، تعتقد الإدارة أن المبالغ المتوقعة من دعوى التحكيم الثانية ستكون كافية لتغطية القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة.

14 العقارات الاستثمارية

2022	2023	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
20	20	الرصيد في 1 يناير
-	1	التغير في القيمة العادلة
20	21	الرصيد في 31 ديسمبر

تتكون العقارات الاستثمارية 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 استناداً 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 2023 ونتج عن التقييم مبلغ 21.5 مليون دولار أمريكي.

15 الحصة في المشاريع المشتركة

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

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

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

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

لم يكن لدى المشاريع المشتركة أي مطلوبات طارئة هامة أخرى أو التزامات رأسمالية كما في 31 ديسمبر 2023 و2022.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2023

15 الحصة في المشاريع المشتركة (تمة)

يلخص الجدول التالي بيان المركز المالي للمشاريع المشتركة في 31 ديسمبر 2022:

المجموع مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	
			الموجودات المتداولة
2	–	2	الموجودات المتداولة الأخرى
2	–	2	إجمالي الموجودات المتداولة
18	18	–	الموجودات غير المتداولة
			المطلوبات المتداولة
(64)	(55)	(9)	المطلوبات المتداولة الأخرى
(64)	(55)	(9)	إجمالي المطلوبات المتداولة
			المطلوبات غير المتداولة
(19)	(19)	–	المطلوبات غير المتداولة الأخرى
(19)	(19)	–	إجمالي المطلوبات غير المتداولة
(63)	(56)	(7)	صافي (المطلوبات)
			التسوية إلى القيمة الدفترية
(57)	(50)	(7)	صافي الموجودات / (المطلوبات) الافتتاحية كما في 1 يناير 2022
(6)	(6)	–	الخسائر للسنة
(63)	(56)	(7)	صافي الموجودات / (المطلوبات) الختامية كما في 31 ديسمبر 2022
	٪35	٪50	حصة المجموعة بالنسبة المئوية (٪)
(23)	(20)	(3)	حصة المجموعة من صافي الموجودات / (المطلوبات)
572	569	3	تكلفة الاستحواذ / التعديل
(188)	(188)	–	الانخفاض في القيمة
361	361	–	القيمة الدفترية كما في 31 ديسمبر 2022

يلخص الجدول التالي بيان الدخل للمشاريع المشتركة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022:

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

يتعلق الاستثمار 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 المستحوذ بها بالرجوع إلى عمليات التقييم التي تقوم بها أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيًا بناءً 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) وشركة 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 مستمرة في التحكيم الدولي بخصوص إدخال شركة النفط الوطنية الإيرانية بنود العقد. 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 بصدور 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 تقييماً للقيم القابلة للتحويل من الحصص 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. وكان من المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر 2022 في باريس، إلا أنه قد جرى تأجيلها إلى شهر مارس 2023. ثم تم تأجيل الجلسة مرة أخرى والآن من المقرر عقدها في أواخر 2024. 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 قد وضعت بنداً في مطالبتها بالتعويض عن الأضرار 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 الحصة في العمليات المشتركة

(أ) مشروع إقليم كردستان العراق

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 أباستريم 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"). وبعد إعادة هيكلة الشركة التي تمت في ديسمبر 2023، قامت شركة دانة غاز ش.م.ع، المساهم السابق بنسبة 35٪ في أسهم بيرل، بنقل حصتها إلى شركتها التابعة المملوكة بالكامل، دانة غاز أباستريم القابضة المحدودة.

حسب المناطق الرئيسية للاتفاقية مع حكومة إقليم كردستان بتاريخ 4 أبريل 2007 (والملاحقة 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 بيرل المقاول 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 ش.م.ع كمشغلين (لشركة بيرل للبترول ونياحة عنها) لأغراض تنفيذ اتفاقية تطوير البترول.

تمثل المبالغ التالية حصة المجموعة بنسبة 35٪ من موجودات ومطلوبات ودخل العملية المشتركة:

2022 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
		الموجودات:
822	910	الموجودات غير المتداولة
175	247	الموجودات المتداولة
997	1,157	إجمالي الموجودات
		المطلوبات:
179	139	المطلوبات غير المتداولة
68	116	المطلوبات المتداولة
247	255	إجمالي المطلوبات
750	902	صافي الموجودات
255	218	الإيرادات
(27)	(33)	التكاليف التشغيلية
(36)	(36)	الاستهلاك
192	149	إجمالي الأرباح

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2023

16 الحصص في العمليات المشتركة (تمة)

(ب) 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 الحميرية. تمثل المبالغ التالية حصة المجموعة بنسبة 50٪ من الموجودات والمطلوبات والدخل في العمليات المشتركة:

2022 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
		الموجودات:
12	11	الموجودات غير المتداولة
18	19	الموجودات المتداولة
30	30	إجمالي الموجودات
		المطلوبات:
-	-	المطلوبات المتداولة
30	30	صافي الموجودات
4	4	الإيرادات
(1)	(1)	تكاليف تشغيلية
(1)	(1)	الاستهلاك
2	2	إجمالي الأرباح

17 المخزون

2022 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
21	26	قطع الغيار والمواد الاستهلاكية
21	26	

18 موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

2022 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
119	94	الرصيد في 1 يناير
35	-	المثبت خلال السنة
(16)	-	المقبوض خلال السنة
(44)	-	المشطوبات
94	94	الرصيد في 31 ديسمبر

فيما يلي تصنيف الموجودات المالية بين الموجودات المتداولة وغير المتداولة:

2022 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
7	13	موجودات متداولة
87	81	موجودات غير متداولة
94	94	

خلال 2019، سجلت الشركة استحقاقات معينة على أساس الاحتياطيات كموجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، وهي مستحقات من بعض المساهمين في شركة بيرل للبتروكيم على شكل دفعات مقابلة كانت محتملة عند إثبات احتياطيات إضافية في شركة بيرل للبتروكيم. رفعت الشركة دعاوى في فبراير 2020، مع شركة نפט الهلال، ضد شركة MOL Hungarian Oil and Gas Public ("إم أو إل") وشركة OMV Upstream International GmbH ("أو إم في") لاسترداد مدفوعات الأرباح المستندة إلى الاحتياطي التي تطالب الشركة بسدادها لها وفقاً لشروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في 2009. خلال 2022، حصلت الشركة على الأحكام النهائية في دعوتها التحكيم من محكمة لندن للتحكيم الدولي خلال 2022 و2023. وقد رفضت هيئة التحكيم المطالبات وقضت بأن الشركة لا يحق لها الحصول على مدفوعات الأرباح، وبالتالي تم شطب القيمة الدفترية لمدفوعات الأرباح خلال سنة 2022.

وكجزء من اتفاقية التسوية مع آر دبليو إي للتوريد والتجارة جي ام 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، لم تستلم الشركة أي مبلغ من هذه الدفعات المقيدة.

تتضمن الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر استثماراً في صندوق أبراج للبنية التحتية. ونظراً لأن شركة إدارة الصندوق تحت التصفية، تم تخفيض قيمة هذا الاستثمار بالكامل في السنوات السابقة.

لم تقم الشركة بأي استثمارات في الأسهم أو الأوراق المالية خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023 (31 ديسمبر 2022 - لا شيء).

19 المبلغ المستحق عقب حكم التحكيم

2022	2023	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
608	608	المبلغ المستحق عقب حكم التحكيم

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. تغطي 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 تتيبته 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 الاثني عشر شهراً القادمة. بالإضافة إلى ذلك، يترتب على المبلغ المستحق فائدة على تأخر السداد، والتي بلغت 67,5 مليون دولار أمريكي في نهاية سنة 2023.

20 مدينون تجاريون ومدينون آخرون

2022	2023	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
94	151	ذمم مدينة تجارية (بالصافي)
1	2	مصاريف مدفوعة مقدماً
16	19	مبالغ مستحقة من مشاريع مشتركة
8	8	إيرادات مستحقة (إيضاح ج)
24	31	ذمم مدينة أخرى
143	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	غير متأخرة السداد	أقل من 30 يوماً	من 30 إلى 60 يوماً	من 61 إلى 90 يوماً	من 91 إلى 120 يوماً	أكثر من 120 يوماً
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
151	24	13	4	16	94	—
94	40	25	16	9	4	—
31 ديسمبر 2023						
31 ديسمبر 2022						

(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 الشركة إلى حكومة إقليم كردستان بنسبة 5.9٪. وبالتالي مع ذلك، تم اكتشاف مشكلة أخرى تتمثل في انخفاض الإبلاغ عن القيمة الحرارية لمبيعات الغاز.

وفي حين تم اتخاذ خطوات مؤقتة لتصحيح الزيادة في الإبلاغ في يوليو 2019، اتفقت الشركة وحكومة إقليم كردستان أيضاً 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. وبلغت قيمة هذا التعديل 23 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز - 8 مليون دولار أمريكي) مع القرار النهائي بتطبيق التعديل المؤقت فقط عند الانتهاء من التعديل النهائي والتسوية. تأخر الجدول الزمني لتنفيذ حزمة القياس المالي نتيجةً لجائحة كوفيد-19. ومن المتوقع أن يبدأ تشغيل النظام الجديد في الربع الأول من 2024. وعليه، تم إدراج التعديل المؤقت على المبالغ المستحقة من حكومة إقليم كردستان في هذه البيانات المالية كإيرادات مستحقة ضمن الموجودات.

(د) تتضمن فوائد بقيمة 8,3 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز بنسبة 35٪) التي أصدرتها بيرل 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.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2023

21 النقدية وشبه النقدية

2022 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
		نقد لدى البنك
47	21	- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
6	-	- مقيدة - بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
26	23	- بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة
		ودائع قصيرة الأجل
61	61	- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة
-	4	- بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة
8	14	- مقيدة - بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة (عمليات مشتركة - 35٪)
3	8	- مقيدة - بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة (عمليات مشتركة - 35٪)
151	131	النقدية وشبه النقدية

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 القيمة العادلة للأرصدة النقدية والبنكية متضمنة الودائع قصيرة الأجل هي 131 مليون دولار أمريكي (31 ديسمبر 2022: 151 مليون دولار أمريكي). إن نسبة الربح الفعلية المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل هي 4,5٪ إلى 6,2٪ (2022: 0,1٪ إلى 5,4٪) سنوياً. كما في 31 ديسمبر 2023، كانت نسبة 73٪ (31 ديسمبر 2022: 81٪) 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 131 مليون دولار أمريكي للأرصدة النقدية والبنكية، فإن نسبة 4٪ من المبلغ كانت محتفظ بها بالجنيه المصري (2022: 2٪).

تشمل النقدية وشبه النقدية مبلغ 114 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز 35٪) محتفظ به من قبل المشروع المشترك شركة بيرل.

22 رأس المال

2022 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
1,908	1,908	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)

23 الاحتياطي القانوني والاحتياطي الاختياري

الاحتياطي القانوني مليون دولار أمريكي	الاحتياطي القانوني مليون دولار أمريكي	
32	164	في 1 يناير 2022
18	18	التخصيص للسنة
50	182	في 31 ديسمبر 2022
16	16	التخصيص للسنة
66	198	في 31 ديسمبر 2023

(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.

24 قروض

2022	2023	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
		غير متداولة
38	29	تسهيل قرض لأجل (أ)
121	81	تسهيل قرض (ب)
159	110	
		متداولة
19	14	تسهيل قرض لأجل (أ)
-	65	تسهيل قصير الأجل (ب)
38	63	تسهيل قرض (ج)
57	142	
216	252	إجمالي القروض
2022	2023	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
216	252	مجموع القروض (بما في ذلك العمليات المشتركة لشركة بيرل)
(159)	(144)	ناقضًا: تسهيل قرض شركة بيرل - دون حق الرجوع على شركة دانة غاز
57	108	قروض دانة غاز

(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 2023، فإن المبلغ المستحق لسداد المبلغ الأساسي هو 43 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 الشركة الامتثال لبعض التعهدات المالية وقد التزمت الشركة بجميع التعهدات المالية كما في 31 ديسمبر 2023 باستثناء نسبة تغطية خدمة الدين لشركة دانة غاز ش.م.ع ودانة غاز مصر.

خلال السنة في يوليو 2023، تنازل البنك عن شرط الالتزام بهذا العهد المالي المتعلق بنسبة تغطية خدمة الديون بشركة دانة غاز مصر لمدة سنة واحدة، أي حتى 30 يونيو 2024. بالإضافة إلى ذلك، في شهر سبتمبر، وافق البنك على تأجيل سداد أصل المبلغ المستحق في 14 أكتوبر 2023، كما تنازل عن شرط الالتزام بهذا العهد المالي المتعلق بنسبة تغطية خدمة ديون دانة غاز لمدة 9 أشهر، أي حتى 30 يونيو 2024. علاوة على ذلك، في ديسمبر 2023، وافق البنك مرة أخرى على تأجيل سداد أصل القرض المستحق في 14 يناير 2024. وستتم إضافة المبلغ الأصلي للمؤجل إلى المبلغ النهائي المستحق السداد بموجب اتفاقية القرض.

(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 ("المدّة")، وتستحق في 31 ديسمبر 2023. تم سحب التسهيلات بالكامل في 25 أبريل 2023.

بعد نهاية السنة، 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. تم سحبها بالكامل في 15 فبراير 2024. ووفقًا لشروط الملحق، يجب أن يتم السداد على أقساط متعددة بالمبلغ وفي التاريخ المحدد في الملحق.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2023

24 قروض (تمة)

(ج) تسهيل قرض - شركة بيرل للبترو

بتاريخ 18 سبتمبر 2018، وقعت شركة بيرل للبترو اتفاقية تسهيل قرض بقيمة 150 مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهميتها بما في ذلك دانة غاز) "اتفاقية التسهيل" مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ استحقاق نهائي أصلي في 30 سبتمبر 2023 لتمويل أنشطتها الخاصة بالتطوير. تنص اتفاقية التسهيل على فترة سماح مدتها عامان يليها سداد على اثني عشر قسطاً ربع سنوي متساوي القيمة مع استحقاق أول قسط في 31 ديسمبر 2020. ومنذ ذلك الحين، قامت شركة بيرل بسحب مبلغ التسهيل بالكامل والبالغ 150 مليون دولار أمريكي. وتم تعديل جدول السداد لهذا القرض عن طريق اتفاقية تم تنفيذها في 30 يونيو 2020. وقد تم سداد المبلغ المؤجلة من سنة 2020 (12.5 مليون دولار أمريكي) خلال سنة 2021. وتم تأجيل الرصيد المتبقي من التسهيل (أي 137.5 مليون دولار أمريكي منها 50 مليون دولار أمريكي مستحقة في سنة 2021) لمدة سنة واحدة حيث تم سداد أول قسط في 31 مارس 2022 ويستحق آخر قسط في 30 سبتمبر 2024. خلال سنة 2021، اختارت شركة بيرل رسملة الفائدة المستحقة الدفع خلال سنة 2021 (10 مليون دولار أمريكي) على رصيد التسهيل المتبقي (بمبلغ 137.5 مليون دولار أمريكي)، على أن يُستحق سداد هذه الفائدة المرسملة في 30 سبتمبر 2024، وفقاً لاتفاقية التسهيلات المعدلة. دفعت شركة بيرل، خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023، مبلغ 50 مليون دولار أمريكي لسداد أصل الدين بموجب التسهيل (بلغ سداد مبلغ أصل الدين التراكمي حتى 31 ديسمبر 2023 مبلغ 112.5 مليون دولار أمريكي). كما في 31 ديسمبر 2023، بلغ المبلغ المستحق بموجب التسهيل 47.5 مليون دولار أمريكي، والذي يستحق في 30 سبتمبر 2024 وتم تصنيفه كمطلوبات متداولة.

بتاريخ 12 ديسمبر 2019، وقعت شركة بيرل للبترو تسهيل قرض لأجل جديد بقيمة 120 مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهميتها بما في ذلك دانة غاز) مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة حيث يكون تاريخ آخر دفعة سداد في 30 سبتمبر 2023 وذلك بشكل رئيسي لتمويل أنشطة التطوير. منح التسهيل فترة سماح مدتها عامان ونصف ويستحق السداد على ثمانية أقساط ربع سنوية متساوية حيث يستحق أول قسط بداية من 30 يونيو 2022. تم تعديل جدول السداد لهذا القرض عن طريق اتفاقية تم تنفيذها في 30 يونيو 2020، حيث تمت مراجعة تاريخ استحقاق أول قسط ربع سنوي بداية من 30 يونيو 2023 ويستحق آخر قسط في 30 سبتمبر 2024. ومنذ ذلك الحين، قامت شركة بيرل بسحب كامل مبلغ التسهيل البالغ 120 مليون دولار أمريكي (حصة شركة دانة غاز: 42 مليون دولار أمريكي). خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023، قامت شركة بيرل بدفع 60 مليون دولار أمريكي لسداد أصل الدين بموجب التسهيل. كما في 31 ديسمبر 2023، كان المبلغ المستحق بموجب التسهيل بمبلغ 60 مليون دولار أمريكي والذي يستحق في 30 سبتمبر 2024 وتم تصنيفه كمطلوبات متداولة.

وقعت شركة بيرل بتاريخ 7 سبتمبر 2021 تسهيل قرض لأجل بمبلغ 250 مليون دولار أمريكي مع شركة تمويل التنمية 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 يوميا 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. قامت شركة بيرل بسحب كامل مبلغ التسهيل كما في 31 ديسمبر 2022. بلغ إجمالي المبلغ المستحق بموجب التسهيل 250 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2023. إن مبلغ السداد بموجب التسهيل 41,67 مليون دولار أمريكي والتي تستحق في 31 ديسمبر 2024 وتم تصنيفها كمطلوبات متداولة.

نفذت شركة بيرل تسهيلات قرض أخرى بقيمة 65 مليون دولار أمريكي مع أحد البنوك المحلية في دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ سريان 30 سبتمبر 2023 وتاريخ سداد نهائي في 31 مارس 2025. ومن المقرر سداد التسهيل على قسطين متساويين يتم استحقاقهما في 31 ديسمبر 2024 و31 مارس 2025. كما في 31 ديسمبر 2023، قامت شركة بيرل بسحب مبلغ 65 مليون دولار أمريكي في إطار التسهيل. بلغ إجمالي المبلغ المستحق بموجب التسهيل 65 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2023. تم تصنيف أقساط السداد بموجب التسهيل البالغة 32,5 مليون دولار أمريكي والتي تستحق في 31 ديسمبر 2024 كمطلوبات متداولة.

وقد وافقت شركة بيرل على تقديم ضمان مكافئ إلى المقترض عن طريق التنازل عن الإيرادات والتأمين وعقود الإنشاء الرئيسية والرهن على 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 يوميا بمجرد أن يتم تشغيل المنشأة بكامل طاقتها الإنتاجية. إن هذا التمويل لا يمنح الحق بالشركة على الشركة.

تم إدراج القروض تحت المطلوبات غير المتداولة بعد خصم تكاليف المعاملة وتم إدراجها بالتكلفة المطفأة كما في 31 ديسمبر 2023.

بموجب شروط تسهيل القرض، يتوجب على بيرل الالتزام ببعض التعهدات المالية، وقد التزمت بيرل بهذه التعهدات كما في 31 ديسمبر 2023.

25 المخصصات

2022	2023	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
		غير متداولة
16	15	التزام سحب الموجودات من الخدمة (أ)
4	4	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين (ب)
20	19	

(أ) يعتمد مخصص سحب الموجودات من الخدمة على أفضل تقدير للشركة 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 كمصرف، وتم استخدام مبلغ 0,8 مليون دولار أمريكي من المخصص.

26 الدائون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع

2022	2023	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
23	22	الدائون التجاريون
95	111	المبالغ المستحقة الدفع والدائون الآخرون
4	8	فوائد مستحقة على عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء (أ)
2	1	التزام سحب الموجودات من الخدمة
9	12	مطلوبات أخرى
133	154	

فيما يلي تصنيف الدائنين التجاريين والمبالغ المستحقة الدفع بين المطلوبات غير المتداولة والمطلوبات المتداولة:

2022	2023	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
75	97	المطلوبات المتداولة
58	57	المطلوبات غير المتداولة (ب)
133	154	

(أ) يمثل الفائدة المستحقة على شركة بيرل على عقد الهندسة والمشتريات والبناء مع إنيرفليكس بمبلغ 8 ملايين دولار أمريكي (حصة دانة غاز 35٪)، وهي تكلفة التمويل الضمنية.

(ب) يمثل الجزء غير المتداول من عقد الهندسة والشراء والبناء مع إنيرفليكس المستحق والمفصح عنه ضمن الالتزامات غير المتداولة بمبلغ 52 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز 35٪) والجزء غير المتداول من تكلفة التمويل الضمنية بمبلغ 5 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز 35٪).

27 التزامات

شركة بيرل للبتروول

كما في 31 ديسمبر 2023، كان لدى شركة بيرل التزامات رأسمالية بمبلغ 98,3 مليون دولار أمريكي تقريباً (حصة دانة غاز: 34,4 مليون دولار أمريكي) - (2022: 191,57 مليون دولار أمريكي - حصة دانة غاز: 67 مليون دولار أمريكي)، والتي تتضمن بشكل رئيسي الالتزام فيما يتعلق بعقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لتطوير محطة معالجة الغاز في حقل خور مور بطاقة إنتاجية تبلغ 250 مليون قدم مكعب من الغاز يومياً.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2023

28 إفاصحات الأطراف ذات العلاقة

يوفر الإيضاح 1 معلومات حول هيكل المجموعة، بما في ذلك تفاصيل الشركات التابعة والترتيبات المشتركة.

2022 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
2	1	أتعاب خدمات الإدارة المقدمة من المساهم
3	3	أتعاب خدمات الإدارة المقدمة للترتيب المشترك
1	1	الإيرادات المفوترة للترتيب المشترك

تتعلق رسوم خدمات الإدارة للترتيبات المشتركة والمساهم الرئيسي بالتكلفة الفعلية التي تم احتسابها فيما يتعلق بالمدة الزمنية التي استغرقها موظفو دانة غاز بأنشطة المشاريع 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:

2022 مليون دولار أمريكي	2023 مليون دولار أمريكي	
4	4	المزايا قصيرة الأجل
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 الواحد لسنة 2022 ليصل إجمالي توزيعات الأرباح النقدية للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2022 إلى 9 فلس للسهم (2021: 8 فلس للسهم).

30 أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية

عوامل المخاطر المالية

تتألف المطلوبات المالية الرئيسية الخاصة بالمجموعة من القروض وشطب الالتزامات (المخصصات) 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 برصيد النقد بالجنه المصري المحتفظ به لدى بنوك محلية في مصر والذمم الدائنة بالجنه المصري البالغة 6 مليون دولار أمريكي.

في 31 ديسمبر 2023، إذا انخفض/ارتفع الجنيه المصري بنسبة 10٪ مقابل الدولار الأمريكي، مع بقاء كافة المتغيرات الأخرى ثابتة، سيكون إجمالي الأرباح الشاملة للسنة أعلى/أقل من 0.6 مليون دولار أمريكي (2022 - 0.3 مليون دولار أمريكي)، كنتيجة لأرباح/خسائر صرف العملات الأجنبية من تحويل الجنيه المصري المصنفة به النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك.

(ب) مخاطر معدلات الفائدة

تتعرض المجموعة بالحد الأدنى لمخاطر معدلات الفائدة على الودائع البنكية. 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/ارتفع إجمالي (الخسائر الشاملة)/الأرباح الشاملة للسنة بمبلغ 1.3 مليون دولار أمريكي (2022 - 0.8 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 47٪ (2022 - 39٪) من إجمالي إيرادات المجموعة. في 31 ديسمبر 2023، إذا زاد / انخفض متوسط سعر النفط للسنة بنسبة 10٪ مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة، سيزيد / يقل إجمالي الأرباح الشاملة للمجموعة للسنة بمبلغ 18 مليون دولار أمريكي (2022 - 28 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) المدينون التجاريون

تنتج الذمم المدينة التجارية من عملياتها في كل من إقليم كردستان العراق ومصر (103 مليون دولار أمريكي و48 مليون دولار أمريكي، على التوالي (2022 - 64 مليون دولار أمريكي و30 مليون دولار أمريكي، على التوالي). يتم تحليل متطلبات الانخفاض في القيمة بتاريخ إعداد التقرير المالي على أساس فردي للعملاء الرئيسيين (المنشآت الحكومية). وتعتمد المحاسبة 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.

(2) الأرصدة البنكية

يتم إدارة المخاطر الائتمانية من الأرصدة لدى البنوك والمؤسسات المالية من قبل خزينة المجموعة وفقاً لسياسة المجموعة. تتم الموافقة على استثمار فائض الأموال فقط مع الأطراف المقابلة من قبل مجلس إدارة المجموعة. تودع الأرصدة البنكية لدى بنوك تتمتع بتصنيف ائتماني بدرجة استثمار. إن تعرض المجموعة بالحد الأقصى لمخاطر الائتمان بخصوص الأرصدة البنكية كما في 31 ديسمبر 2023 هو المبلغ المدرج كما تم شرحه في الإيضاح رقم 21.

(هـ) مخاطر السيولة

إن هدف المجموعة هو المحافظة على توازن ما بين استمرارية التمويل والمرونة من خلال استخدام القروض والذمم الدائنة التجارية والأخرى. يلخص الجدول أدناه استحقاق المطلوبات المالية الخاصة بالمجموعة في 31 ديسمبر استناداً إلى الدفعات التعاقدية غير الخصومة:

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

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022

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
6	67	186	-	259
31	28	74	-	133
37	95	260	-	392

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 2023 و31 ديسمبر 2022. يتألف هيكل رأسمال المجموعة من رأس المال المصدر والأرباح غير الموزعة والاحتياطيات الأخرى العائدة إلى حاملي أسهم الشركة الأم وتم قياسه بمبلغ 2,371 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2023 (2022 - 2,300 مليون دولار أمريكي).

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة (تمة)

في 31 ديسمبر 2023

30 أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية (تمة)

تسوية صافي الدين

يتضمن هذا القسم تحليلاً لصافي الدين والحركات في صافي الدين لكل سنة من السنوات المعروضة.

2022	2023	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
151	131	النقدية وشبه النقدية
(216)	(252)	القروض
(65)	(121)	صافي الدين
المجموع	نقد	قروض
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
(14)	185	(199)
(51)	(34)	(17)
(65)	151	(216)
(56)	(20)	(36)
(121)	131	(252)

في 1 يناير 2022

الحركة في التدفقات النقدية خلال السنة

في 31 ديسمبر 2022

الحركة في التدفقات النقدية خلال السنة

في 31 ديسمبر 2023

كانت نسبة المديونية كما في 31 ديسمبر 2023 و 31 ديسمبر 2022 كما يلي:

2022	2023	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
65	121	صافي الدين
2,300	2,371	إجمالي حقوق الملكية
٪2.83	٪5.1	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 2022	القيمة الدفترية 2022	القيمة العادلة 2023	القيمة الدفترية 2023	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
				الموجودات المالية
142	142	209	209	ذمم مدينة تجارية وأخرى (باستثناء المدفوعة مقدماً)
94	94	94	94	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
151	151	131	131	نقد وودائع قصيرة الأجل
				المطلوبات المالية
216	216	252	252	قروض
133	133	154	154	ذمم دائنة تجارية ومستحقات

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 المعلنه (غير المعدلة) في الأسواق النشطة للموجودات أو المطلوبات المتطابقة (المستوى الأول).
- المعطيات الأخرى بخلاف الأسعار المعلنه المدرجة ضمن المستوى 1 التي تعتبر جديرة بالملاحظة بالنسبة للأصل أو الالتزام، سواءً كانت مباشرة (وهي الأسعار) أو غير مباشرة (وهي المستمدة 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 2023

:

المستوى الأول مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	الجموع مليون دولار أمريكي
الموجودات			
–	–	94	94
–	21	–	21
–	21	94	115

يعرض الجدول التالي موجودات المجموعة المقاسة بالقيمة العادلة بتاريخ 31 ديسمبر 2022:

المستوى الأول مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	الجموع مليون دولار أمريكي
الموجودات			
–	–	94	94
–	20	–	20
–	20	94	114

لم تكن هناك أي تحويلات بين المستوى الأول والمستوى الثاني خلال السنتين 2022 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 الموضوعية 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 1,220,750 دولار أمريكي (2022 – 553,000 دولار أمريكي) خلال السنة.



دانة غاز
DANA GAS

شركة دانة غاز ش.م.ع.
ص.ب 2011
الشارقة
الشارقة، الإمارات العربية المتحدة
الهاتف: +971 (0) 6 556 9444
البريد الإلكتروني: ir@danagas.com

www.danagas.com