



إحدى شركات مؤسسة البترول الكويتية  
A Subsidiary of Kuwait Petroleum Corporation



# 2023/2022 التقرير السنوي





إحدى شركات مؤسسة البترول الكويتية  
A Subsidiary of Kuwait Petroleum Corporation

# التقرير السنوي

2023/2022

[www.kockw.com](http://www.kockw.com)

KOCOFFICIAL





حضرة صاحب السمو  
الشيخ نواف الأحمد الجابر الصباح  
أمير دولة الكويت - حفظه الله ورعاه





سُؤ الشَّيْخِ مَشْعَلِ الأَحْمَدِ الجَابِرِ الصَّبَاحِ  
وَلِيَّ عَهْدِ دَوْلَةِ الكُوَيْتِ - حَفِظَهُ اللهُ وَرَعَاهُ

# أعضاء مجلس الإدارة





**سند السند**  
رئيس مجلس الإدارة



**وفاء الزعابي**  
عضو



**خالد الخميس**  
نائب رئيس مجلس الإدارة



**أحمد جابر العيدان**  
الرئيس التنفيذي



**مناحي العنزي**  
عضو



**علي العوزي**  
عضو



**خالد الخياط**  
عضو

# الإدارة

## شاغر

نائب الرئيس التنفيذي  
المشاريع الكبرى والخدمات الفنية

## شاغر

نائب الرئيس التنفيذي  
الإستكشاف والحفر

## شاغر

نائب الرئيس التنفيذي  
التخطيط والمالية

## قصي ناصر العامر

نائب الرئيس التنفيذي  
الشؤون الإدارية

## علي حسين الكندري

نائب الرئيس التنفيذي  
شمال الكويت

## فؤاد محمد الشيخ صالح

نائب الرئيس التنفيذي  
غرب الكويت

## عيسى عبدالرحمن المراغي

نائب الرئيس التنفيذي  
جنوب وشرق الكويت

## عبدالوهاب محمد المذن

نائب الرئيس التنفيذي  
للتجارية والخدمات المشتركة

## بدر أحمد المنيفي

نائب الرئيس التنفيذي  
الغاز والابتنكار

## أحمد جابر العيدان

الرئيس التنفيذي

## منى علي

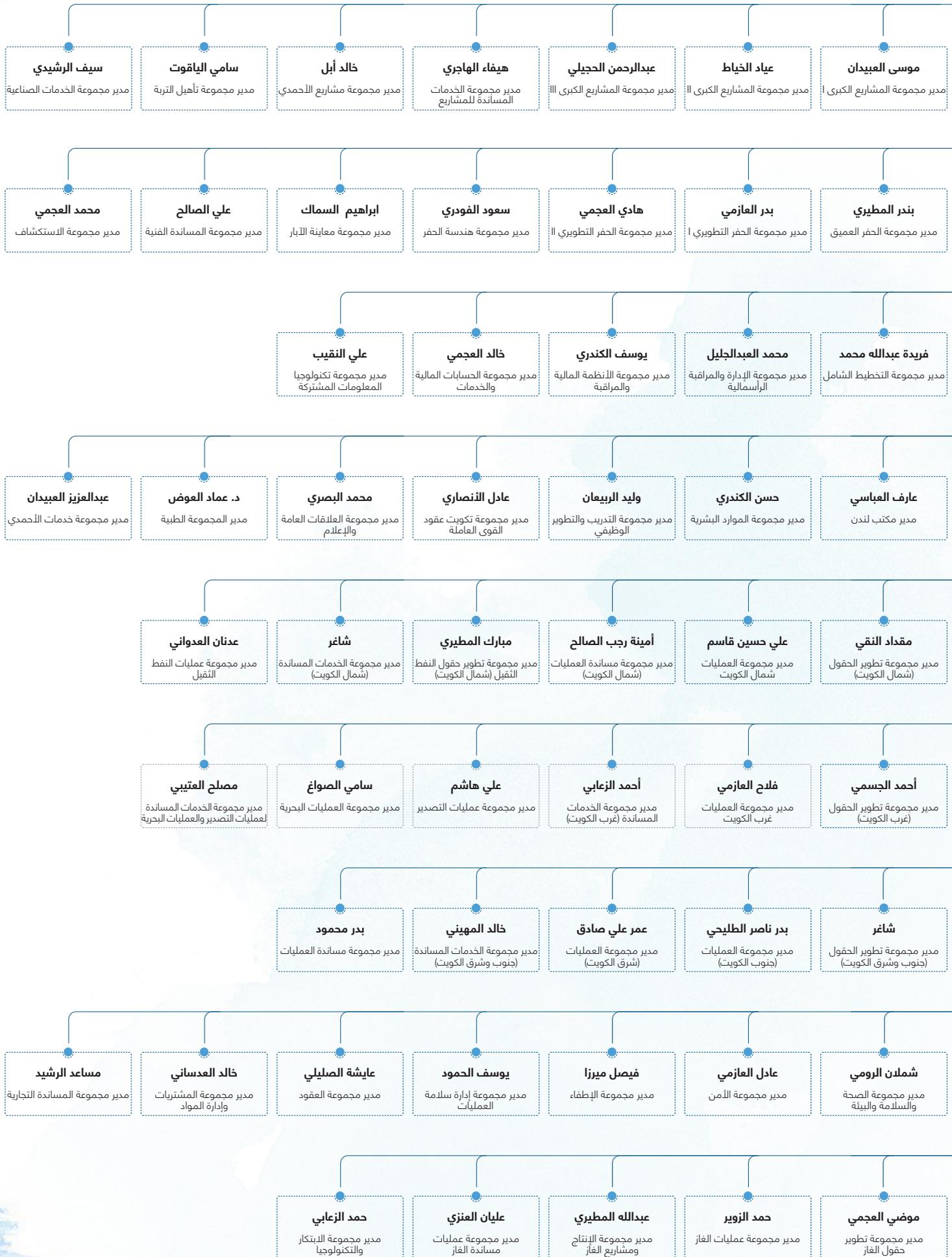
مدير وحدة التدقيق الداخلي

## سعود فرج الشمري

مدير مجموعة الشؤون القانونية

## فهد سالم الخرقاوي

مدير مكتب الرئيس التنفيذي



# المحتويات



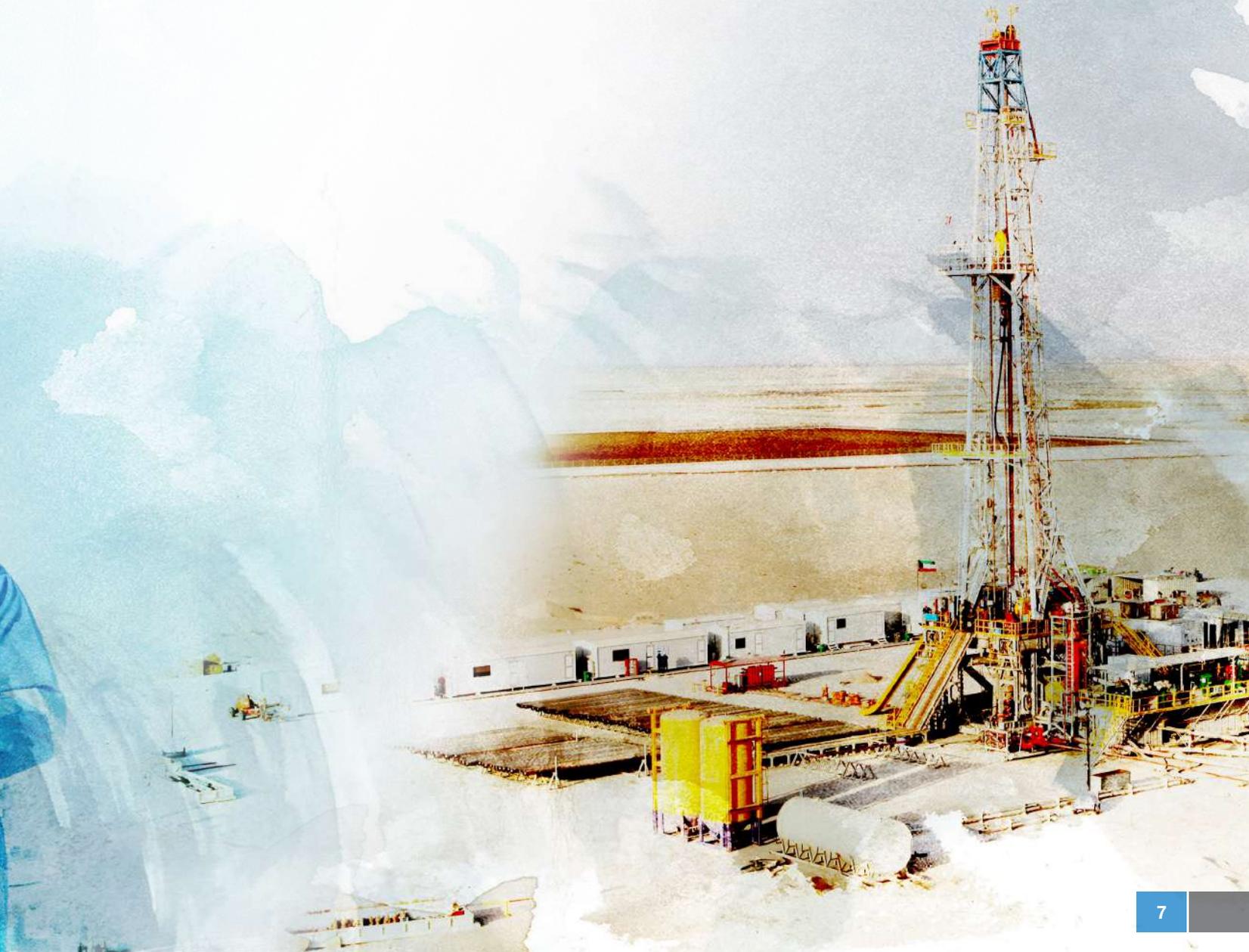
|    |   |
|----|---|
| 7  | المقدمة   |
| 9  | كلمة الرئيس التنفيذي  |
| 11 | تحقيق طاقة إنتاجية مستدامة من النفط الخام                                 |
| 15 | تحقيق طاقة إنتاجية مستدامة من الغاز غير المصاحب                           |
| 19 | تعويض الاحتياطيات لاستدامة الإنتاج  |
| 23 | السعي إلى مستوى التميّز العالمي في العمليات التشغيلية                     |
| 29 | تحسين إدارة محفظة النفط والغاز  |
| 33 | تسهيل نقل التقنيات والإمكانات   |
| 43 | إدارة التواصل مع الشركاء بفاعلية وكفاءة لتلبية الطلب على الطاقة في الكويت |
| 47 | طموحات شركة نفط الكويت  |
| 49 | التقرير المالي  |



# المقدمة

واصلت شركة نفط الكويت نجاحاتها في التغلب على العوائق والقيود التي واجهتها في السنة المالية 2023 / 2022، ومن أبرزها السعي للوصول إلى القدرة الإنتاجية القصوى بهدف تلبية الطلب المحلي والعالمي على الأنواع المختلفة من النفوط، كنفط التصدير الكويتي، والنفط الكويتي الخفيف عالي الجودة، والنفط الثقيل، بالإضافة إلى الغاز الطبيعي الحر والمصاحب.

رغم تأثر العالم أجمع في العامين الماضيين بتداعيات جائحة كورونا، جنت الشركة ثمار جهودها عبر السنين، وطبقت الدروس المستفادة، والممارسات الأكثر فاعلية بمعايير عالمية، بهدف زيادة طاقتها الإنتاجية، كي تصل إلى مستوياتها المنشودة، حيث شهدت زيادة متواصلة بالطاقة الإنتاجية منذ عام تقريباً. وقد حققت الشركة زيادة في الطاقة الإنتاجية لحقل برقان الكبير، ونجحت في الوصول بالإنتاج إلى المستويات المخطط لها قبل ثلاثة أشهر من التاريخ المستهدف، كما رفعت الشركة توقعاتها المستقبلية للطاقة الإنتاجية لهذا الحقل لما كان مستهدفاً للسنتين المقبلتين، وذلك من خلال تطبيق التعاون والمسؤولية المشتركة وروح الفريق الواحد بين جميع العاملين فيها.



تؤكد شركة نفط الكويت التزامها بتحقيق مستويات الإنتاج المطلوبة لتزويد مورداً موثقاً للطاقة في العالم. ولذلك واصلت الشركة أعمالها في أنشطة الاستكشاف والإنتاج، حيث رفعت قدراتها في حفر وإصلاح الآبار، ما أدى إلى حفر 463 بئراً تطويرية واستكشافية للنفط والغاز، وإصلاح 1814 بئراً، الأمر الذي ساهم بتنفيذ العديد من البرامج التطويرية، وتسجيل اكتشاف جديد للنفط والغاز في حقل كراع المرو.

وطوال السنة المالية الماضية، واصلت شركة نفط الكويت اقتناء واستخدام شتى أنواع التقنيات المتقدمة في جميع جوانب برامجها الصناعية والإدارية، والتي تهدف لتعزيز الجودة وخفض التكاليف وتحسين أداء العمليات.

للسنة الثانية على التوالي، نجحت شركة نفط الكويت في تسجيل رقم قياسي جديد يتمثل في خفض معدلات حرق الغاز الطبيعي في عمليات الشركة داخل البلاد إلى 0.45 %، حيث إن خفض المعدل إلى هذه النسبة القياسية يعادل أقل من نصف الهدف المرجو للعام 2023 /2022 والبالغ 0.98 %، الأمر الذي يعكس حرص الشركة على مواكبة التطور الدائم في صناعة النفط والغاز على مستوى العالم، خاصة في مجال الحفاظ على البيئة، وتماشياً مع قضايا التغير المناخي العالمي، كما يعزز هذا الإنجاز المكانة الرائدة للكويت في صدارة كبرى الدول المنتجة للنفط والغاز.

من ناحية أخرى، تتواصل جهود شركة نفط الكويت في مجالات الصحة والسلامة والأمن والبيئة، من أجل الحفاظ على سلامة العمال والمنشآت، وخفض معدل الحوادث والإصابات في العمليات، ضمن استراتيجيتها وألوياتها، ولا تزال جهود الشركة مستمرة لتقليل معدل تكرار الإصابات المسببة لهدر الوقت (LTIFR) والذي وصل إلى 0.017 حادثة لكل 200,000 ساعة عمل حتى نهاية هذه السنة، في مقابل معدل مسموح لهذه السنة قدره 0.0186 حادثة لكل 200,000 ساعة عمل. وكجزء من الجهود التي تبذلها في مجال المسؤولية الاجتماعية، واصلت شركة نفط الكويت إطلاق المبادرات والحملات المختلفة، التي تهدف من خلالها إلى نشر وتعزيز الوعي العام في مختلف المجالات، ومنها محاضرات التوعية بالصحة والسلامة في المدارس وجهود الإصلاح البيئي في مناطق العمليات.

تجدون في التقرير التالي وصفاً تفصيلياً لأداء شركة نفط الكويت وإنجازاتها في سياق أهدافها الاستراتيجية.

# كلمة الرئيس التنفيذي



السيد/ أحمد جابر العيدان



إنه لمن دواعي سرورنا أن نضع بين أيديكم التقرير السنوي للسنة المالية الماضية 2022 / 2023، والذي نستعرض من خلاله أبرز ما شهدناه من أحداث ومحطات، والتي جاءت مثمرة على مختلف الأصعدة، وسجلت العديد من الإنجازات المتواكبة مع أهدافنا الاستراتيجية واستراتيجية القطاع النفطي 2040. فقد نجحنا بتنفيذ العديد من المشاريع والمبادرات بالتزامن مع استكمال الخطط المعتمدة، وهذا مكننا من الاستمرار في تطوير قدرات الشركة، والإسهام بتحقيق أهداف القطاع النفطي، والعمل على استدامة الاقتصاد الكويتي.

وفي سعي الشركة لتعزيز روح الابتكار، نجحت خلال العام المالي الماضي بإدخال العديد من التقنيات الجديدة التي ساهمت بفاعلية في تحسين عمليات الشركة، وأبرز هذه التقنيات ووظفت في قطاع الاستكشاف والحفر والإنتاج، وأيضاً قطاع الصحة والسلامة والأمن والبيئة والمسؤولية المجتمعية.

وتسرد الصفحات التالية من هذا التقرير الوقائع والأحداث التي شهدتها السنة الماضية، كما تعرض الأرقام الخاصة بالمجالات الأساسية للشركة من إنتاج وتطوير حقول ومكامن، وعمليات تصدير لأنواع مختلفة من النفط، يضاف إليها عامل أساسي هو عامل التنمية المستدامة الحاضر في كل مشاريع ومبادرات الشركة.

ففي مجال تعزيز إنتاج النفط والغاز، سجلنا إنجازات بارزة في تطوير العديد من الحقول والمكامن باستخدام أحدث التقنيات وأكثرها فاعلية، وهو ما عكس زيادة ملحوظة في الإنتاج، إضافة إلى النجاح في تعويض الاحتياطيات الهيدروكربونية. وقد أعطى هذا التطوير ثماره بشكل خاص في كل من منطقة شمال الكويت التي رفعت إنتاجها إلى مستوى قياسي جديد، ومنطقة جنوب وشرق الكويت التي نجحت في استعادة مستوى الإنتاج السابق المسجل قبل جائحة «كورونا»، ولاسيما في حقل برقان الكبير.

وفي المجال البيئي، واصلت الشركة كسر الأرقام القياسية في خفض نسبة حرق الغاز في عملياتها، لتحقيق نسبة متدنية جديدة بأقل من نصف بالمئة، الأمر الذي عزز موقع دولة الكويت كإحدى دول الصدارة في الشراكة الدولية لخفض الانبعاثات، والتي يشرف عليها البنك الدولي، وهو ما يظهر مجدداً الالتزام الراسخ لشركتنا بهذا الجانب.

ووقعت الشركة كذلك عقوداً جديدة في إطار برنامج الكويت لتأهيل البيئة، والذي يسعى لمعالجة التربة الملوثة من جراء الغزو الغاشم في عام 1990، حيث وصلت أرقام وأحجام التربة التي تمت معالجتها فعلياً إلى نحو مليوني طن.

كما يسلط التقرير الضوء على مدى الاهتمام المتصاعد بإنتاج الغاز، والذي نهدف من خلاله إلى المساهمة في تلبية احتياجات دولة الكويت وتقليل الاعتماد على الاستيراد من الخارج، ونحن ماضون على الطريق الصحيح في هذا الإطار بفضل الجهود الهائلة التي يبذلها العاملون لدينا، والمنشآت الجوراسية التي أضفناها مؤخراً.

وفي سعينا للحفاظ على التميز، تركزت اهتمامات الشركة بشكل كبير على عوامل الصحة والسلامة والأمن والبيئة، حيث واصل مستشفى الأحمدية مسيرة تطوير وتحديث آليات ونظم العمل، واستقطاب أفضل الطواقم في مجالات الطب والتمريض والخدمات المساندة، ليس فقط في الجانب الصحي، ولكن كذلك في الجانب الاجتماعي، وهو ما يبرز بشكل خاص في العديد من المبادرات، كمبادرة مركز تطور الطفل الذي أطلقه المستشفى ويقدم خدمات رائدة للطفل وذويه.

ولأن الإبداع والابتكار بات من خصائص النجاح والتفوق في المستقبل، فقد كان لهذا الجانب محطة مهمة هذا العام من خلال انطلاق العمل الفعلي في مركز الحباري للابتكار الذي يسعى لتخريج مبدعين في مختلف المجالات سيكون لهم الدور البارز في صناعة المستقبل للكويت، علاوة على ذلك، تم التوسع في تغطية مشروع حقل الكويت الرقمي المتكامل "KWIDF" ليشمل مزيداً من الحقول في مختلف مناطق العمليات التابعة للشركة، وهو ما يسهم بدوره في زيادة التميز التشغيلي من خلال المتابعة اللحظية لأداء الحقول.

ولإيمانها بأن العنصر البشري أهم ثروتها، واصلت الشركة اعتماد كل ما يساهم في تعزيز كفاءة العاملين واكتسابهم المزيد من الخبرات والمعرفة، كما زادت نسبة التكويت بين العاملين في مناطق العمليات، وبما يحقق أحد أبرز أهدافها في تنمية قدرات الشباب الكويتي وإفساح المجال لهم للتميز والإبداع، ودعم مخرجات الهيئات التعليمية، والتشجيع على عمل المواطنين في القطاع الخاص.

ما ورد ذكره من إنجازات يمثل بعضاً مما تحقق خلال السنة الماضية، ويؤكد أن خططنا ومشاريعنا المستقبلية تحمل في طياتها مزيداً من التطلعات الواعدة، ونحن كلنا أمل وثقة بأن إنجازاتنا ستواصل من أجل دعم مسيرة التنمية المستدامة في دولة الكويت.

مع أطيب التمنيات،،،  
**أحمد جابر العيدان**  
الرئيس التنفيذي  
شركة نفط الكويت



# الهدف الاستراتيجي الأول

تحقيق طاقة إنتاجية مستدامة من النفط الخام

## 1. الطاقة الإنتاجية للنفط

تواصل جهود شركة نفط الكويت لزيادة وتعزيز الطاقة الإنتاجية للنفط الخام، وذلك بتجاوز المعوقات وتحقيق الإنجازات بتضافر جهود جميع العاملين في شركة نفط الكويت، وما تزال تلك الجهود مستمرة للوصول إلى الطاقة الإنتاجية المستهدفة للسنوات المقبلة. وفيما يلي أبرز إنجازات الشركة للوصول إلى الطاقة الإنتاجية للنفط الخام حسب الهدف المنشود للسنة المالية 2023 / 2022:

- توقيع 63 عقدا لمنصات الحفر والصيانة خلال السنة المالية 2023 / 2022 ما يساعد على الوصول إلى أهداف الشركة الاستراتيجية.
- البدء في حفر أول بئر استكشافية بحرية (نوخدة - 1) خلال أغسطس 2022، لأول مرة في تاريخ شركة نفط الكويت، وتماشياً مع خططها الاستراتيجية من أجل زيادة الاحتياطيات والإنتاج، حيث عمل الفريق المختص على توفير المعلومات المطلوبة بسهولة وعن بعد من موقع منصة الحفر إلى مكاتب الشركة بصورة فورية ومباشرة، بالإضافة إلى توفير التخصيصات والتعديلات المطلوبة لتحقيق التكامل الكلي مع البيئة المعلوماتية الحالية للاستكشاف والإنتاج. وتمثل هذه البئر باكورة عمليات الاستكشاف البحري لشركة نفط الكويت منذ ثمانينيات القرن الماضي.
- البدء في تشغيل مركز التجميع 32 وتصدير النفط والمياه المصاحبة خلال أكتوبر 2022، حيث تلا ذلك تصدير الغاز المكرر والغاز المكثف خلال نوفمبر 2022، ما يساهم في زيادة الإنتاج في منطقة عمليات جنوب وشرق الكويت بما يعادل 120,000 برميل من النفط يومياً، ويدعم استراتيجيات الشركة لإنتاج 1.550 مليون برميل من النفط يومياً من تلك المنطقة.
- وصل إنتاج مكمن مودود في حقل الروضتين إلى سقف جديد بمعدل 76 ألف برميل من النفط يومياً، وذلك نتيجة الاستمرار في تطوير المكمن عن طريق حفر الآبار المناسبة للإنتاج، وحقق المياه، بالإضافة إلى تحسن أداء حقن المياه في المكمن.
- وصل إنتاج مكمن فارس السفلي في حقل أم نقا إلى أكثر من 21 ألف برميل من النفط يومياً خلال مارس 2023 لأول مرة، متفوقاً بذلك على الإنتاج الشهري المتوقع. وتعد هذه علامة فارقة في إنتاج حقل أم نقا تتواءم مع استراتيجية شركة نفط الكويت 2040، وتؤثر إيجابياً على تسويق النفط الثقيل.
- نجحت الشركة، لأول مرة في تاريخها، في تحويل ستة آبار مراقبة الضغط والمزودة بمعدات الإنتاج الذكي إلى آبار منتجة للنفط، حيث ساهم هذا التحويل في إضافة 14,550 برميل نفط تقريباً إلى الإنتاج.
- توصيل عدد 31 بئر إنتاج جديدة من أصل 45 بئراً في منطقة عمليات غرب الكويت خلال 4 أيام فقط، بالمقارنة بمدة التوصيل التعاقدية والتي تبلغ 21 يوماً خلال السنة المالية 2023 / 2022، ما أتاح الفرصة للبدء المبكر للإنتاج بمقدار 17 يوماً لكل بئر، وبقدرة إنتاجية مبكرة قدرتها بحوالي 796,450 برميل، وبمعايير تقريبي قدره 79,500,000 دولار أمريكي، حيث تم استغلال وقت أعمال الحفر في إتمام إنشاء وتصنيع خطوط تدفق النفط والأعمال المرافقة لها، فتحققت بذلك الجاهزية الفعلية على توصيل الخطوط فور الانتهاء من الحفر، وتحرك المنصات، والقدرة على بدء الأعمال الإنشائية لمدة أربعة أيام متواصلة على مدار الساعة.

- توقيع خمسة عقود مختلفة لمشاريع إنشاء خطوط تدفق أنابيب الحقن، وتركيب خطوط أنابيب تدفق النفط الخام والأشغال المتصلة بها، في مختلف مناطق عمليات الشركة خلال السنة المالية 2023 / 2022.
  - كجزء من المتطلبات الاستراتيجية لمؤسسة البترول الكويتية، تم عزل النفط الخام الثقيل المتوسط الكثافة KMHC API 24 الذي يشمل إنتاج مركز التجميع GC-27 في منطقة غرب الكويت، بالإضافة إلى إنتاج حقل الرطاوي في الشركة الكويتية لنفط الخليج، وذلك من خلال تخصيص صهاريج تخزين مخصصة (عدد 4 خزانات) في حظيرة الخزانات الجنوبية. كما بدأ تصدير هذا النفط إلى مصفاة الزور منذ 28 فبراير 2023 لتلبية المتطلبات التشغيلية للمصفاة.
- يوضح الجدول التالي حالة أهم المشاريع الكبرى في مناطق عمليات الشركة، والتي ستساهم في تقديم الحلول التقنية، والتغلب على جميع الصعوبات في السنوات المقبلة:

| حالة المشروع | المشروع   | المنطقة                       |
|--------------|---|-------------------------------|
| قيد الإنشاء  | المرحلة الثالثة من مشروع صيانة الضغط في وارة Train 3 Wara PMP               | منطقة عمليات جنوب وشرق الكويت |
| تم الإنجاز   | مركز التجميع - 32   |                               |
| تم الإنجاز   | تصميم خطوط أنابيب لشركة نفط الكويت لمشروع المصفاة الجديدة                   | منطقة عمليات غرب الكويت       |
| قيد الإنشاء  | تطوير المرافق البحرية- Civil Project  |                               |
| قيد الإنشاء  | تطوير المرافق البحرية- Fleet Project  |                               |
| قيد الإنشاء  | حفر 6 آبار استكشافية للتنقيب عن الهيدروكربونات في المياه الإقليمية الكويتية | مشاريع الحفر                  |
| قيد الإنشاء  | تطوير مرافق الغاز الجوراسي الحالية 1&2 – JPFs (JPF-1,2&3)                   | منطقة عمليات الغاز            |
| تم الإنجاز   | تطوير مرافق الغاز الجوراسي الحالية 3 – JPFs (JPF-1,2&3)                     |                               |
| قيد الإنشاء  | مشاريع الغاز الجوراسي (JPF-4 & JPF-5)                                       |                               |

## 2. عمليات حفر وصيانة الآبار (لا تشمل الغاز غير المصاحب)

- بلغ إجمالي عدد الآبار التي حُفرت خصوصاً لإنتاج النفط (لا يشمل الغاز غير المصاحب) 418 بئراً جديدة، كما تم إنجاز 1798 عملاً لإصلاح آبار النفط.



# الهدف الاستراتيجي الثاني

تحقيق طاقة إنتاجية مستدامة من الغاز غير المصاحب



## • القدرة الإنتاجية للغاز المصاحب وغير المصاحب

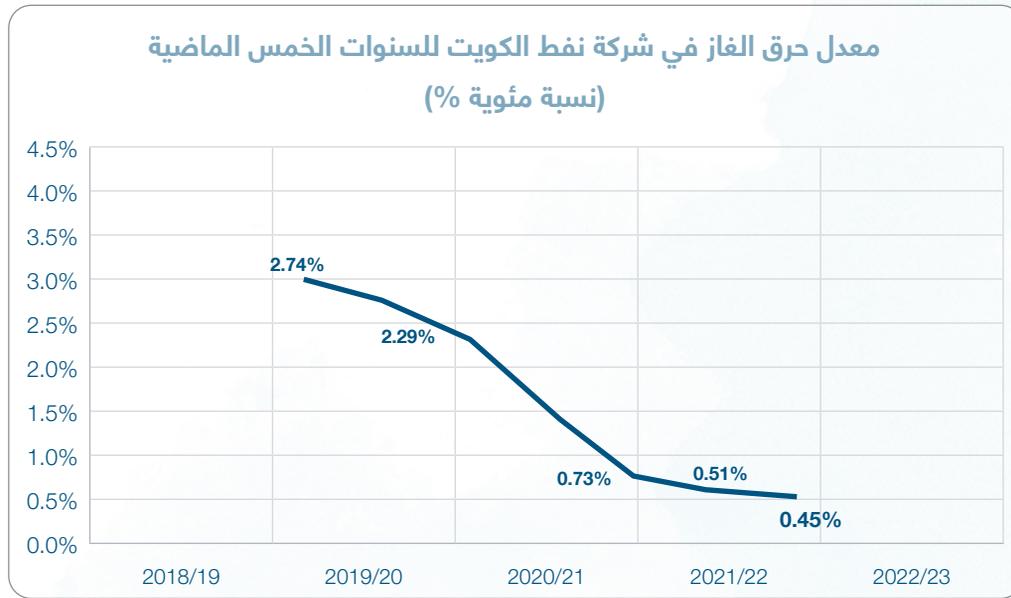
- تبذل شركة نفط الكويت كافة الجهود والمساعي من أجل الوصول لأهدافها الاستراتيجية بحلول 2040، منها ما يتعلق بتحقيق طاقة إنتاجية فعلية من الغاز غير المصاحب، حيث تم الانتهاء من مشروع تطوير محطة الإنتاج الجوراسي 3، ويجري العمل حالياً على مشروع تطوير محطتي الإنتاج الجوراسي 1 و2، إضافة إلى مشروع تشييد محطتي إنتاج الغاز الجوراسي 4 و5 وفق الخطط الموضوعة.
- وصل معدل إنتاج الغاز غير المصاحب للشركة إلى 522 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم حتى نهاية السنة المالية، وخلال الربع الثالث، وصل معدل الإنتاج إلى أعلى رقم قياسي غير مسبوق حيث بلغ 570 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم نتيجة لربط خمس آبار جوراسية جديدة بمنشآت الإنتاج الجوراسية الحالية، وذلك تماشياً مع استراتيجية الشركة.
- تحقيق سابقة فريدة من نوعها في مكامن الغاز الجوراسية في طبقة نجمة الجيرية من خلال النجاحات المتكررة في الآبار الأفقية في حقل بحره، حيث تم رصد أعلى معدل إنتاج للغاز في الكويت في "BH-0222"، بمعدل 32 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم من الغاز، و 9 آلاف برميل من النفط وذلك حسب الاختبارات الأولية للبئر .

## • عمليات حفر الآبار العميقة (التطويرية والاستكشافية) للمكامن الجوراسية

- تم حفر 45 بئراً عميقة لتحقيق هدف الإنتاج من النفط والغاز غير المصاحب، ولتنفيذ البرنامج الاستكشافي للشركة، كما تم إنجاز 16 عملاً لإصلاح الآبار المنتجة للغاز غير المصاحب.

## • نسبة حرق الغاز السنوية

حققت شركة نفط الكويت مراكز متقدمة عالمياً في مؤشر الحدّ من حرق الغاز، حيث انخفضت نسبة حرق الغاز خلال الأعوام الستة الماضية من 4 % إلى 0.45 %، وبذلك أسهمت الشركة في تحسين البيئة عبر خفض نسبة حرق الغاز بما يتماشى مع استراتيجيتها في زيادة الإيرادات وتقليل الانبعاثات.





# الهدف الاستراتيجي الثالث

تعويض الاحتياطات لاستدامة الإنتاج



## الدراسات المكمية

- تواصل شركة نفط الكويت العمل على تحسين معدلات الإنتاج بأقل تكلفة ممكنة، من خلال اعتماد أحدث أساليب العمل والتقنيات وأكثرها فعالية، وفي هذا السياق:
- تم الانتهاء من حقن البوليمر التجريبي في البئر BG-0715 مستهدفاً حقل برقان مكمن وارة، كجزء من اختبار حقن البوليمر لمدة طويلة، الذي يهدف إلى إلغاء الحاجة إلى مشاريع تجريبية متعددة الآبار، ما يؤدي إلى توفير كبير في التكلفة والوقت، واستخدام الآبار والبنية التحتية الحالية، قدر الإمكان، للاستخلاص المعزز للنفط، سعياً وراء السهولة التشغيلية، والتخفيف من متطلبات معالجة المياه من مراكز التجميع لتطوير الاستخلاص المعزز للنفط، واستدامة الإنتاج.
- في أكتوبر 2022 تم الانتهاء من مشروع التطبيق الميداني لحقن الغاز الممزوج بالنفط في حقل المناقيش مكمن مناقيش السري، والذي نتج عنه زيادة في إنتاج النفط التراكمي، وخفض إنتاج الماء. وسيؤدي ذلك إلى استدامة الإنتاج وزيادة الاحتياطيات المؤكدة وفقاً للخطط الاستراتيجية لشركة نفط الكويت.



- في ديسمبر 2022 بدأ ضخ البوليمر لمشروع التطبيق الميداني لتقنية الحقن الكيميائي (البوليمر) لحقل أم نقا مكنم فارس السفلي، الذي يعتبر الأول من نوعه عالمياً لمكامن النفط الثقيلة (تحتوي على كبريتيد الهيدروجين)، حسب الخطة الزمنية الموضوعية، وسيؤدي ذلك إلى استدامة الإنتاج وزيادة الاحتياطيات المؤكدة.

## عمليات المسح الزلزالي

- يعد المسح الزلزالي الأداة الأولية لاستكشاف النفط والغاز، التي يمكن استخدامها برأً أو بحرأً. وفي هذا السياق، تستمر شركة نفط الكويت حالياً بتنفيذ المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد في منطقة حقول غرب الكويت على مساحة 1275 كم مربع للأهداف الاستكشاف وتطوير الحقول في تلك المنطقة بما يخدم استراتيجية الشركة.

## عمليات الحفر الاستكشافية البرية والبحرية

- كما ذكرنا في عمليات الحفر وصيانة الآبار، تم الانتهاء من العديد من عمليات الحفر الاستكشافية خلال السنة المالية 2023 / 2022، والتي ستسهم في تحقيق الأهداف الاستراتيجية للشركة من حيث إضافة الاحتياطي والإنتاج، وعليه، تم تحقيق استكشاف ناجح لمكمني نجمة وسارجيلو في حقل برقان في جنوب الكويت، من خلال حفر البئر الاستكشافية BG-1826. كما تم تحقيق استكشاف آخر لطبقة المارات الوسطى في حقل كراع المرو في غرب الكويت، من خلال استغلال إحدى الآبار التطويرية KM-0008، ما أدى إلى توفير 7.6 مليون دينار. إضافة إلى ذلك، قامت الشركة بإتمام دورة الاستكشاف في حقل الصخبريات بمكنم المارات - العصر الجوراسي - شمال دولة الكويت، من خلال البحث عن النفط الخفيف والغاز المصاحب من البئر التقييمية SUK-0007 بكميات تجارية.
- وفي شأن عمليات الحفر الاستكشافية البحرية، بدأ حفر أول بئر استكشافية بحرية (نوخدة - 1) خلال شهر أغسطس 2022 كما ذكرنا سابقاً.



# الهدف الاستراتيجي الرابع

السعي إلى مستوى التميّز العالمي في  
العمليات التشغيلية



تحرص شركة نفط الكويت أشد الحرص على تحقيق أقصى درجات الأمن، والسلامة، وحماية البيئة، وتأمين الصحة، وهي من ضمن استراتيجياتها وأولوياتها، فتتوالى جهودها في هذا المجال متوازيةً مع جهودها من أجل تحقيق أهداف استراتيجية 2040.

## الصحة

- يعمل مستشفى الأحمدى بشكل دائم على تعزيز موقعه الريادي كأحد أبرز المنشآت الطبية وأكثرها تطوراً وحدثاً، وذلك بهدف توفير أعلى مستويات الخدمات الطبية المختلفة للعاملين في القطاع وعائلاتهم، وقد أنشأ المستشفى العديد من الأقسام المتخصصة وزودها بأفضل التجهيزات، كما استقطب أعلى الكفاءات من أفراد الهيئتين الطبية والتمريضية.
- واستمر المستشفى بالحملات الطبية المختلفة وأهمها حملات التبرع بالدم على مستوى الدولة.



## السلامة والأمن

- وفي مجال السلامة، ما تزال جهود ومساعي الشركة مستمرة لتقليل معدل الوقت الضائع الناتج عن إصابات العمل (LTIFR)، والذي وصل إلى 0.017 حادث لكل 200,000 ساعة عمل حتى نهاية هذه السنة، في مقابل المعدل المطلوب عدم تجاوزه لهذه السنة والبالغ 0.0186 حادث لكل 200,000 ساعة عمل.
- وتأسف الشركة على تسجيل حالي وفاة من عمالة المقاول لهذه السنة 2023 / 2022، وذلك خلال يونيو وديسمبر 2022، مقارنة بثلاث حالات وفاة في العام الماضي. وتعمل الشركة على إجراء اللازم للحيلولة دون وقوع مثل هذه الحوادث في المستقبل. كما واجهت الشركة 63 حادثة بيئية في 2023 / 2022 وهو رقم يزيد على عدد الحوادث البيئية للعام الماضي والتي بلغت 51 حادثة.
- تم التنسيق مع وزارة الداخلية للعمل والمشاركة في تمرين منطقة شمال الكويت (ميدان الأديرع) خلال فبراير 2023 بحضور ورعاية سمو رئيس مجلس الوزراء، حيث شاركت الشركة بآليات الإطفاء وأجهزة المحاكاة التي تعطي انطبعا واقعيا للحرائق.
- كما شاركت في التمرين السنوي الموحد لمؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة الخاص بإدارة الأزمات والكوارث، حيث اشتمل التمرين على تدريب عملي لمواجهة حادث وهمي يتمثل في تعرض عدد من مراكز العمليات بالقطاع النفطي لهجوم سيبراني، وتم من خلاله الوقوف على فعالية الخطط والإجراءات لمواجهة مثل هذه التهديدات، والتعرف على كفاءة العاملين في القطاع النفطي من جميع المستويات. كما تم تنظيم عدة تمارين مماثلة على مستوى الشركة.



## البيئة

- تماشياً مع رؤية إدارة شركة نفط الكويت للحد من الأثر البيئي والتكلفة المالية، قامت الشركة بحملة لإعادة استخدام طين الحفر لآبار النفط الثقيل خلال السنة المالية، وقد أفادت الحملة الشركة اقتصادياً وساهمت في تقليل الأضرار البيئية الناجمة عن التخلص من المواد الكيميائية السامة في البيئة، وسهل هذا الإجراء توفير ما يقارب 60% من تكلفة طين الحفر خلال الحملة (توفير مبلغ +/- 120,000 دينار كويتي لـ 29 بئراً مخصصة لبرج الحفر)، كما ساهم الانتقال الكيميائي وتخطيط العمليات الهندسية بنجاح أداء طين الحفر المعاد استخدامه، حيث تم وضع مخطط للعمليات وتسلسلها لمعرفة الإمكانيات، وإنشاء نظام قوي لإدارة وإعادة استخدام طين الحفر لجميع آبار النفط الثقيل.



- وانطلاقاً من أهداف شركة نفط الكويت في تقليل الانبعاثات الضارة الصادرة من عمليات الإنتاج، والسعي وراء تطوير العمليات من حيث الكفاءة والسلامة في مواقع العمليات، قامت الشركة بحل إحدى الصعوبات المرتبطة بعمليات التنظيف بالأنابيب الملفوفة لغرض تنظيف الآبار من رواسب الأسفلتين والانسدادات الهيدروكربونية، حيث أنشأ الفريق المختص نظاماً مبتكراً أطلق عليه اسم "ECO Burner System" وذلك كمبادرة لتقليل انبعاث غاز ثاني أكسيد الكربون أثناء عمليات التنظيف من غير منصة الحفر. تم تنفيذ وتطبيق هذا النظام بشكل تجريبي على 25 بئراً في حقول الجنوب والشرق والغرب، ونتيجة لذلك تمكنت الشركة من الحصول على 5,000 برميل نفط خام و 12,000 برميل ديزل وحماتها من الحرق، بالإضافة إلى تقليل انبعاثات غاز ثاني أكسيد الكربون بما يعادل 7 مليون كيلو غرام.
- وقعت الشركة ثلاثة عقود لمشروع تأهيل التربة جنوب الكويت (SKETR-II) خلال مارس 2023، وبذلك أوفت الشركة بجميع التزامات برنامج الكويت لتأهيل البيئة "KERP" في توقيع جميع عقود تأهيل التربة قبل عام 2024، وهذا من شأنه الإسراع في تنفيذ تلك المشاريع.
- تم استكمال متطلبات خطة إدارة التنوع البيولوجي، وإجراء تقييم توفير خدمات النظام البيئي بما يرضي المقرضين، حيث انتهت الشركة من تقييم فحص الموائل الحرجة "Critical Habitat Screening Assessment"، ودراسات خدمات النظم البيئية بما يخدم الخطة الموضوعية.
- قامت الشركة بالتعاون مع الأمم المتحدة وفريق سور الكويت الأخضر التطوعي بأولى خطوات المبادرة الوطنية لدعم برامج مكافحة التصحر، وذلك في إطار السعي لتعزيز الجهود في تحقيق أهداف التنمية المستدامة للأمم المتحدة، والأهداف المعنية بمكافحة التصحر.



# الهدف الاستراتيجي الخامس

تحسين إدارة المحفظة



يرتكز مستقبل الإنتاج في شركة نفط الكويت على تطوير العديد من المكامن النفطية المكلفة تجارياً، حيث ستكون بعض مصادر الإنتاج المستقبلية من النفط غير التقليدي، والنفط الثقيل والعمليات البحرية والمكامن النفطية الجديدة التي سيتطلب استغلالها تطبيق تقنيات جديدة وتقييمات استراتيجية وتجارية واقتصادية رصينة، وسيطلب كل ذلك تطوير نظم لإعداد تقارير توقعات الإنتاج وتوزيع التكاليف، لتمكين التقييم الاقتصادي وتحليل مختلف الخيارات في المحفظة الاستثمارية، ولتحديد أولويات الاستثمار في هذه الموارد الهيدروكربونية، وحصر الفرص الاستثمارية ذات التكلفة العالية، والتي يمكن تطويرها من خلال برنامج دقيق لتحسين التكلفة.

ويعتبر مشروع نظام إدارة المحفظة الاستثمارية للشركة إحدى المبادرات الحيوية لتحقيق استراتيجية شركة نفط الكويت لعام 2040 لتقييم واختيار أفضل الفرص الاستثمارية المستقبلية لتطوير أصول الشركة وتحقيق أكبر عائد مريح على الاستثمار، حيث يتطلب ذلك تنسيق آليات العمل الموجودة حالياً، والآليات التي يتم تطويرها لاحقاً، لإنشاء أنظمة وضوابط لضمان تنفيذ المبادرة على أكمل وجه.

تم تحديث النظام خلال عام 2022 / 2023 لتحسين إجراءات وإعدادات عمل المستخدمين بما يناسب احتياجاتهم، من خلال تقليص مهام سير العمل وتبسيطها. وأصبح نموذج إعداد تقرير الميزانية التشغيلية (OPEX) آلياً بالكامل، ما يوفر على المستخدم الكثير من الوقت والجهد. بالإضافة إلى ذلك تم توفير برنامج تدريبي للمستخدمين الجدد، وإعداد دليل استخدام النظام ومشاركته مع المستخدمين للرجوع إليه عند الحاجة. كما تم تقديم سجل إدارة مخاطر الفرص الاستثمارية ونموذج للسجل وتعميمه على الأصول لتحسين إدارة الفرص.





# الهدف الاستراتيجي السادس

تسهيل نقل التقنيات والإمكانات

## التقنيات

تم تطبيق تكنولوجيا جديدة عن طريق تسجيل القراءات إلكترونيًا من خلال أنبوب الحفر (Through Drill-pipe Logging) بنجاح لأول مرة بالحقول الجوراسية بدلا من التسجيل من خلال الطرق الاعتيادية، ما أسهم في التخلص من العقبات العديدة في الآبار شديدة الانحراف (Highly Deviated Wells).

نجحت عملية تثبيت رقعة بطانة البئر داخل بطانة إنتاجية ذات قطر ضيق في بئر العبدلي 41 لأول مرة في الكويت والشرق الأوسط، حيث تم تثبيت 3 رقع لبطانة الإنتاج ذات قطر ضيق 4 ½ بوصة، وذلك لعزل ومنع تسلس المياه المجاورة لطبقات الإنتاج، والحصول على أكبر كمية من النفط الخام، ما أدى إلى تجنب التكاليف العالية لعمليات العزل الإسمنتي المتكررة في بطانة الإنتاج (إيجار منصة الحفر + عملية التثقيب) والمقدرة بـ 160 ألف دينار كويتي، كما ساهم هذا الإنجاز في تجنب مشروع عمل بئر جانبية مشتقة من البئر الرئيسية، وتوفير الميزانية المخصصة لها، والتي تقدر بنحو مليون دينار كويتي، بالإضافة إلى المساهمة في تطوير حلول تحسين الإنتاج في شركة نفط الكويت.

قامت الشركة بأول تثبيت ناجح لمضخة من غير برج صيانة في بئر مزدوجة على مستوى الشركة والعالم باستخدام تقنية "Pilot Rigless ESP on Dual String"، حيث بلغ إنتاج البئر 500 برميل نفط يوميا، وفتحت هذه العملية الناجحة الأبواب لمزيد من العمليات الناجحة في الآبار المائلة مستقبلاً.



## المهارات والطاقات البشرية

تسعى شركة نفط الكويت جاهدة لرفع المهارات والطاقات البشرية، وتوفير بيئة العمل الجاذبة للعاملين فيها، والعمل على الوصول لأعلى مستويات الرضا الوظيفي بين صفوفهم، كما تسعى لاستقطاب الكويتيين من باب تشجيع العمالة الوطنية، وفيما يلي أهم الإنجازات التي تحققت خلال السنة المالية 2023 /2022:

### التوظيف والتكوي

بذلت الشركة جهوداً مضمينة لتسهيل إجراءات تعيين 44 موظفاً، منهم 9 من الكويتيين حديثي التخرج، و27 كويتيياً من ذوي الخبرة، بالإضافة إلى 8 موظفين غير كويتيين، وبذلك بلغ إجمالي عدد موظفي شركة نفط الكويت حتى نهاية السنة المالية 11,713 موظفاً بمن فيهم أعضاء الهيئة الطبية والتمريضية، وبالتالي وصلت نسبة الكويتيين إلى 86.84 % (مع الهيئة الطبية والتمريضية)، و93.03 % من غير الهيئة الطبية والتمريضية، مقارنة بالهدف السنوي البالغ 92.4 % (من غير الهيئة الطبية والتمريضية).

وتولي شركة نفط الكويت اهتماماً أساسياً لتحفيز العمل في نظام التكويت، حيث تؤمن بأهمية دعم العمالة الكويتية وتشجيعها للعمل بالجهات غير الحكومية. فقد تمكنت الشركة من تكوي ما يقارب 4195 وظيفة، محافظة بذلك على نسبة تكوي تصل إلى 29.98 % في السنة المالية 2023 /2022.

وتؤمن الشركة بأهمية العنصر البشري، وتسعى لإعداد كوكة من العمالة الكويتية الفنية من خلال الاهتمام بالبرامج التدريبية، إذ يعد التدريب عنصراً أساسياً لتمكين العامل الكويتي من أداء مهامه المطلوبة، تماشياً مع احتياجات العقود في القطاع النفطي لتشغيل مرافق الشركة المختلفة بكفاءة، حيث قامت الشركة بالتنسيق مع الهيئة العامة للتعليم التطبيقي والتدريب بتدريب ما يقارب 143 طالباً في عدة دورات (ميكانيكا، كهرباء، آلات دقيقة، اللحام، حاسب آلي) تنتهي بالتعيين، في السنة المالية 2023 /2022.

وتشمل التحديات الخاصة بالبرامج التدريبية التي تم التعاون مع الهيئة العامة للتعليم التطبيقي والتدريب لإنشائها، متابعة مدى فعالية البرنامج التدريبي، ومدى جاهزية الطالب واستفادته من هذه البرامج التدريبية، وكيفية تطوير هذه البرامج لتصل إلى المستوى المطلوب.

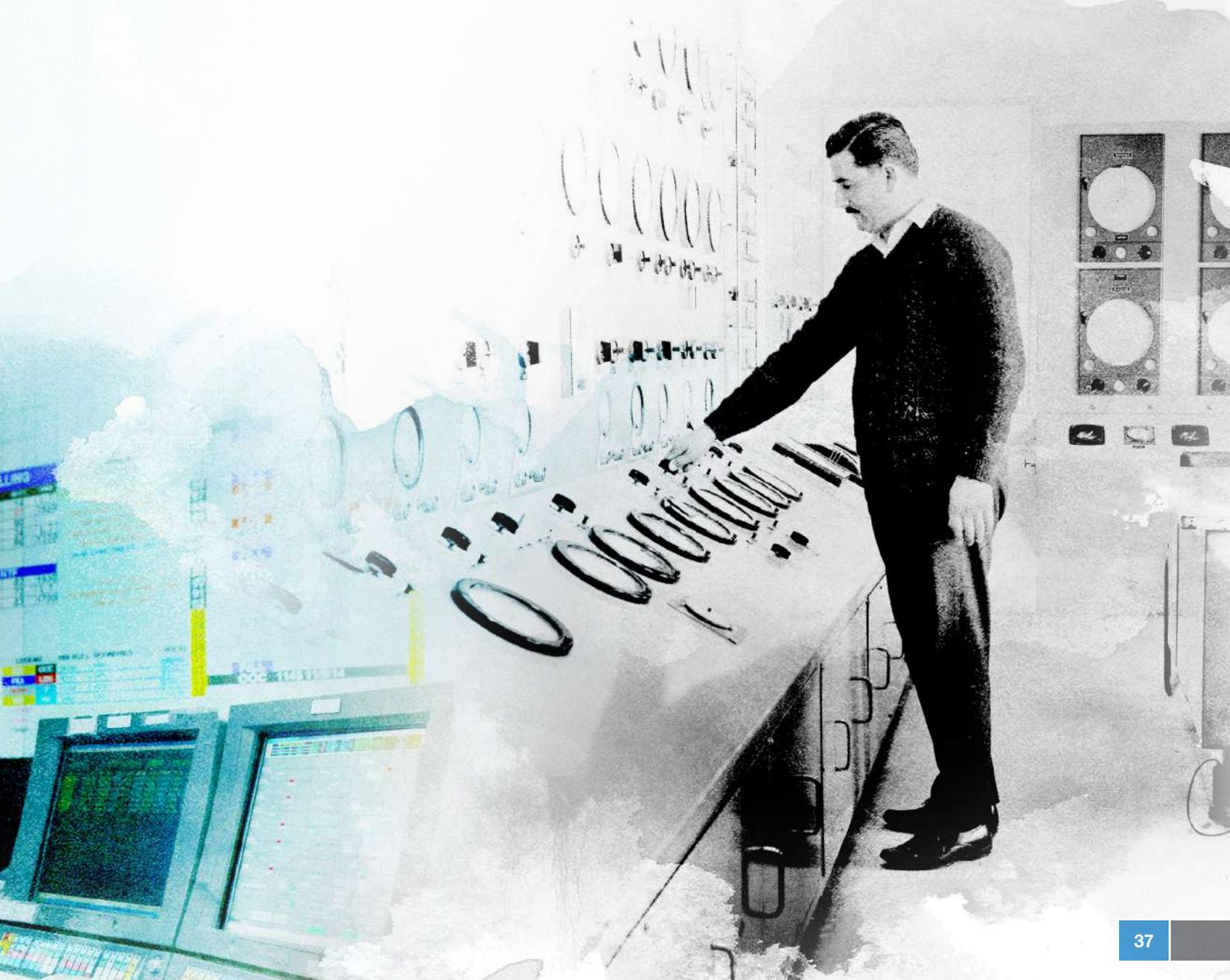


## التدريب والتطوير

سعت شركة نفط الكويت إلى رفع مستوى الكفاءات والطاقات البشرية، وتوفير بيئة عمل جاذبة، للوصول إلى أعلى مستويات الرضا الوظيفي بين العاملين من خلال استمرار الشركة بالعديد من المبادرات لتطوير وتدريب العاملين باستخدام أدوات تدريبية مختلفة، مثل البرامج التدريبية المباشرة، أو التعليم الذاتي، أو التعلم عن بعد، أو التدريب أثناء العمل. ومن أهم إنجازات مجموعة التدريب والتطوير خلال السنة المالية 2023 / 2022:

### 1 - توقيع عقود تدريب مع الطلاب الكويتيين المقيدين في كلية التمريض

في إطار مذكرة التفاهم بين شركة نفط الكويت والهيئة العامة للتعليم التطبيقي والتدريب - كلية التمريض الموقعة منذ العام 2014، وفرت شركة نفط الكويت فرصة للطلاب الكويتيين المقيدين في كلية التمريض للتسجيل في البرنامج التدريبي الذي يوفر للطلبة الخريجين العمل في مستشفى الأحمدى. وتم هذا العام توقيع عقود تدريب مع 40 طالباً وطالبة من حملة درجتي الدبلوم وال بكالوريوس، وتتم متابعة الطلاب بعناية في كل فصل دراسي لضمان تقدمهم طوال مشوارهم الأكاديمي، وتقديم مكافأة تشجيعية لهم في نهاية كل فصل دراسي في حال استيفائهم للشروط.



## 2 - برنامج المنح الدراسية البحرية بالتعاون مع شركة ناقلات النفط الكويتية

يوفر برنامج المنح الدراسية البحرية، من خلال مذكرة التفاهم المبرمة بين شركة نفط الكويت وشركة ناقلات النفط الكويتية، الفرصة لخريجي الثانوية لدراسة التخصصات البحرية (هندسة بحرية/ ملاحية بحرية) في المملكة المتحدة. وقد صمم البرنامج لجذب ودعم الشباب الكويتي وتعزيز قدراتهم من أجل تغطية النقص في القوى العاملة في هذا التخصص. البرنامج يحفزهم على الدراسة والعمل الجاد من خلال توفير وظيفة لهم في شركة نفط الكويت عند تخرجهم.

## 3 - المبادرة الاستراتيجية 2040 في مجال الاستكشاف والإنتاج

من أجل تحقيق المبادرة الاستراتيجية 2040، شاركت «نفط الكويت» في اللجنة الإدارية واللجنة الفنية لتطوير آليات العمل الخاصة ببناء القدرات والمعرفة والخبرات للعاملين في أعمال الاستكشاف والإنتاج، وذلك من خلال توفير فرص الإعارة والتدريب مع الشركات العالمية.

سيحظى العاملون في القطاع النفطي بفرصة التعرف على التخطيط والعمليات العالمية وتطوير كفاءاتهم، وذلك بفضل التعاون مع المكاتب الخارجية التابعة للشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية «KUFPEC» ومشاريعها المشتركة مع الشركات العالمية. من خلال هذه المبادرة تدريب 5 عاملين في سنة 2023/2022، ما يرفع العدد الاجمالي للمتدربين إلى 10 منذ بداية المبادرة، ومن المتوقع أن يرتفع عدد المتدربين في الفترة القادمة.

## 4 - الكتيب الإلكتروني لمجموعة التدريب والتطوير الوظيفي

تم إنجاز كتيب إلكتروني لمجموعة التدريب والتطوير الوظيفي يحتوي على إرشادات تنظم وتحدد بوضوح جميع وظائف الفرق، والإجراءات والممارسات والقواعد واللوائح الخاصة بكل فريق. الغرض من الكتيب الإلكتروني التوجيهي هو تعزيز الاتساق والشفافية والامتثال للوائح ومسؤوليات المجموعة، وسيتم الترويج له كأداة تعليمية أولية للموظفين المنضمين حديثاً للشركة. كما يزود الكتيب العامل بالمهارات والمعلومات اللازمة لتعزيز ثقته وكفاءته، ما يساهم في خلق بيئة عمل إيجابية وتحقيق التميز في أداء العمل. تم تحميل الكتيب الإلكتروني على الصفحة الرئيسية لبوابة مجموعة التدريب والتطوير الوظيفي لسهولة الاطلاع عليه من موظفي شركة نفط الكويت

## 5 - منصة التطوير لإدارة المواهب

تم إنجاز وإطلاق منصة تطوير إدارة المواهب التي تتميز بما يلي:

- المنصة مصممة خصيصاً لتنفيذ خطط تطويرية متعددة تشمل القياديين و TPLs و Fast Track والمعنيين الجدد UD/UT لدى شركة نفط الكويت.
- تقدم رؤية واضحة لمسار الخطط التطويرية والتدريبية.
- واجهة سهلة الاستخدام مع تجربة تصفح متطورة تعمل على تحسين خدمة المتدربين.
- سهولة الوصول إلى برامج وأدوات التطوير الإلزامية والاختيارية.
- إمكانية التسجيل عبر الإنترنت للفعاليات والأنشطة التدريبية.
- تقدم أحدث الأدوات والفرص التدريبية.
- تتميز بالقدرة على تتبع تقدم الخطط التدريبية الشخصية باستخدام ميزة PDP Tracker.
- توفير أداة رقمية لاستطلاعات الرأي.

## 6 - منصة مساحات عمل إدارة المواهب

إنشاء وإطلاق منصة مساحات عمل إدارة المواهب "Talent Management Workspaces"، وهي منصة مشتركة عبر الإنترنت بين العاملين في فريق عمل إدارة المواهب، وتوفر وثائق وأدلة إرشادية واضحة خاصة بجميع وظائف ومهام الفريق، ومن مزايا هذه المنصة ما يلي:

- سهولة اطلاع العاملين على كتيبات التعليمات الإلكترونية الخاصة بجميع أقسام الفريق المختلفة عن طريق عرض تفصيلي لجميع المهام والوظائف.
- تستخدم كأداة تعلم أولية للعاملين المنضمين حديثاً إلى الفريق، حيث تتيح لهم الفرصة للتعلم الذاتي وبدء العمل دون الحاجة إلى تدريب وإشراف مباشر.
- تمكن الفريق من الاستمرار في أداء المهام والوظائف في غياب العاملين في القسم المعني، من خلال الاستفادة من الزملاء المتواجدين في الأقسام الأخرى.
- تضمن الانتقال المرن لترؤس الأقسام بين كبار العاملين في الفريق.

## 7 - لوحة متابعة القوى العاملة

تهدف لوحة متابعة القوى العاملة إلى الحصول على التقارير والبيانات الإحصائية والدراسات بشكل آلي، ما سيكون له تأثير كبير في توفير الوقت والجهد. كما ستزيد الإنتاجية وتعزز الكفاءة من خلال تقليص العمل اليدوي والمهام المتكررة. وبذلك توفر اللوحة أداة تفاعلية سهلة الاستخدام لدى الإدارة العليا والجمهور المستهدف لعرض حالة القوى العاملة في الشركة، من خلال عرض مخططات ورسوم بيانية وأدوات تفاعلية مختلفة. وتم ربط هذه الأداة مع KOC Enterprise Dashboard ليسهل على المستخدمين من القيادات النفطية الاطلاع على أداء الشركة ككل.

## 8 - العقد المبرم مع مركز التميز في الإدارة بكلية العلوم الإدارية بجامعة الكويت

يدعم العقد شركة نفط الكويت والشركات التابعة لمؤسسة البترول الكويتية في تنظيم امتحانات اللغة الإنجليزية وامتحانات التخصص لحملات التوظيف المحلية، بالإضافة للموظفين الراغبين في تعديل وضعهم الوظيفي، وتقييم مستواهم في اللغة الإنجليزية لأغراض التدريب. من خلال هذا العقد، توفر الجامعة أحدث المرافق لتسهيل عملية الاختبارات للمتقدمين وتزويد الشركة بالنتائج بعد الانتهاء منها.

## 9 - منتدى وحدة تطوير الكفاءات

- تم تقديم حلقة نقاشية لأول مرة كجزء أساسي من المنتدى لهذه السنة والتي استقطبت العديد من الخبرات الكويتية من خارج القطاع النفطي لمشاركة تجاربهم في مجال التدريب والتطوير الوظيفي.
- ساهمت الحلقة النقاشية في خلق جسر من التواصل الفعال لتبادل الخبرات بين القطاع النفطي ممثلاً بشركة نفط الكويت وقطاعات الدولة الأخرى.
- اشتمل المنتدى على العديد من العروض التقديمية من ممثلي وحدات تطوير الكفاءات لأفضل الممارسات المتداولة في مجال تدريب العاملين في الشركة.



 **NOTICE**

All visitors shall read the safety rules in the office and laboratory before entering the laboratory.

**Mandatory**

First-time visitors shall be accompanied by a laboratory staff member.

**NO SMOKING**

# الهدف الاستراتيجي السابع

إدارة التواصل مع الشركاء بفاعلية وكفاءة  
لتلبية الطلب على الطاقة في الكويت



## التواصل مع الشركاء بفاعلية

تبذل شركة نفط الكويت قصارى جهدها، وتسعى دائماً من أجل التميز والرقى بأدائها، إلى إدارة التواصل مع الشركاء بفاعلية وكفاءة لتلبية الطلب على الطاقة في الكويت، وتحقيق استراتيجيتها برفع الطاقة الإنتاجية بحلول عام 2040. وفيما يلي أبرز وأهم الأنشطة والإنجازات في هذا الخصوص:

- البدء بتوريد النفط إلى الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة «KIPIC» وتشغيل جميع خطوط الأنابيب الخاصة بالمشروع. وبذلك تحقق هدف المشروع من خلال توفير إمداد دائم من مخزون النفط الخام إلى مصفاة الزور، حيث يتم إنتاج المنتجات الثانوية من المصفاة ومن ثم تصديرها للأسواق العالمية، أو نقلها إلى مصفاة ميناء الأحمدية.
- في إطار اتفاقية التعاون المشترك بين شركة نفط الكويت وشركة إيكوينور النرويجية للطاقة، نظمت الشركة ورشة عمل حول سبل تطوير التعاون المشترك بين الجانبين في مجال عمليات الاستكشاف والتطوير والإنتاج من الحقول والمكامن البحرية، بالإضافة إلى رقمنة المعلومات والتطبيقات المختلفة المستخدمة في العمليات النفطية البحرية.
- دشنت شركة نفط الكويت المرحلة التنفيذية من مبادرة المحتوى المحلي للقطاع النفطي، من حيث تصميم وإنشاء نظام موحد لمراقبة وقياس أداء المحتوى المحلي، وتبذل الشركة قصارى جهدها لتعزيز المحتوى المحلي بجميع مكوناته، وتعظيم فائدة المشتريات الوطنية، حيث بلغت النسبة المئوية من إجمالي العقود والمواد المنفقة مع المقاولين والموردين المحليين 37.4 %، وهي أعلى من الهدف السنوي للسنة المالية 2023 /2022.
- تم توقيع مذكرة التفاهم بين شركة نفط الكويت والمعهد العالي للاتصالات والملاحة التابع للهيئة العامة للتعليم التطبيقي والتدريب برؤية تدريب المرشحين بين الشركات.
- شاركت في تنظيم اجتماع بين مديرية الغاز والابتكار والمعهد العالي للطاقة التابع للهيئة العامة للتعليم التطبيقي والتدريب لمناقشة إعادة تصميم البرامج التدريبية للحصول على مخرجات أفضل من الطلبة الناجحين في البرنامج. ما سينعكس في المدى البعيد على زيادة مهارات الطلبة التي تحتاجها الوظيفة.
- تم وضع خطة التحول في مجال الطاقة لعام 2050 واعتمادها من الإدارة العليا لشركة نفط الكويت وذلك حسب الخطة.

## المساهمات تجاه المؤسسات والدولة

في إطار جهودها في مجال المساهمة الاجتماعية، أطلقت الشركة العديد من حملات التوعية سواء تلك المعنية بالصحة والسلامة والبيئة أو غيرها. ونظمت العديد من ورش العمل والدورات التدريبية لمختلف جهات الدولة وعلى جميع المستويات، كما استضافت العديد من ممثلي الجهات الحكومية المختلفة في مرافقها لتعريفهم على الشركة وطريقة سير أعمالها.

كما أنتجت فيلماً وثائقياً خاصاً بذكرى الغزو العراقي لدولة الكويت، يهدف إلى تسليط الضوء على الأحداث التي وقعت في مدينة الأحمدية خلال تلك الفترة، وما نتج من تأثير للغزو على القطاع النفطي. وعرض الفيلم قصصاً جديدة حدثت أثناء الغزو لم توثق من قبل، وتم بثه على إحدى المحطات التلفزيونية الوطنية، لتكون تلك هي المرة الأولى التي يتم فيها بث عمل تلفزيوني من إنتاج الشركة من هذا النوع.

## طموحات شركة نفط الكويت من ضمن أهدافها الاستراتيجية لعام 2024/2023

- الاستمرار بتنفيذ المشاريع المرتبطة بزيادة الطاقة الإنتاجية للنفط الخام حسب التوجهات الاستراتيجية.
- الاستمرار في زيادة واستدامة إنتاج الغاز غير المصاحب من 500 مليون إلى 1 مليار قدم مكعبة في اليوم، من خلال تحسين إنتاجية منشآت الإنتاج الجوراسي الثلاث، بالإضافة إلى مواصلة تطوير منشآت الإنتاج الرابعة والخامسة خلال العام المالي الحالي.
- تنفيذ برنامج حفر مكثف لتطوير مكامن النفط المستكشفة حديثاً.



- التركيز على عمليات معالجة المياه ومناولتها وحقتها في المكامن لزيادة طاقتها الإنتاجية.
- الاستمرار في تنفيذ مشاريع الحفر البحرية كجزء من عمليات الاستكشاف البرية والبحرية لدعم القدرة الإنتاجية للشركة.
- التركيز على الاستدامة في جميع أنشطة وعمليات الشركة، نظراً للنسبة التي تشارك بها عمليات النفط والغاز في زيادة انبعاثات غازات الاحتباس الحراري العالمية (GHG) والتي تمثل ما يقرب من 10 % من انبعاثات غازات الدفيئة العالمية. طورت مؤسسة البترول الكويتية مؤخرًا استراتيجيتها الخاصة بالتحول في مجال الطاقة لعام 2050، والتي تهدف إلى الحد من الانبعاثات المباشرة من أصول شركات الاستكشاف والإنتاج (النطاق1)، والانبعاثات غير المباشرة من الطاقة التي تستهلكها الأصول (النطاق2)، مع زيادة الإنتاج بحلول عام 2050. وقد وضعت شركة نفط الكويت خارطة طريق مفصلة لتحقيق أهداف طموحة لتحول الطاقة، بما يماثل توجه الشركات العالمية في مجال النفط والغاز.
- الاستمرار في تعويض الكميات المنتجة من النفط والغاز بإضافة احتياطات نفطية جديدة بنسبة لا تقل عن 100% لضمان استدامة الإنتاج.
- الاستمرار في تقليل نسبة حرق الغاز إلى أقل من 1 % في جميع مناطق عمليات الشركة.
- الاستمرار في تزويد مشروع مصفاة الزور بالكميات المطلوبة من النفط الثقيل وخام التصدير الكويتي.
- تحسين وتطوير طرق الإنتاج باستخدام أفضل التقنيات الحديثة المتاحة من أجل تطوير قدرات الشركة في استخدام تقنية الاستخلاص المعزز للنفط (Enhanced Oil Recovery) من خلال تنفيذ المشاريع التجريبية.
- العمل على توسيع العلاقات مع شركات النفط الوطنية والعالمية، وشركات الخدمات ذات المستوى العالمي لرفع الكفاءة والتكنولوجيا والبحث والتطوير، وزيادة فرص العمل وبناء القدرات المحلية.



| Month | Value 1 | Value 2 | Value 3 | Value 4 |
|-------|---------|---------|---------|---------|
| Mar   | 1.0     | 3.0     | 4.0     | 13.0    |
| Apr   | 2.0     | 1.0     | 3.0     | 7.0     |
| May   | 18.0    | 15.0    | 1.0     | 3.0     |
| Jun   | 1.0     | 3.0     | 5.0     | 0.0     |

| Quarter | Value 1 | Value 2 | Value 3 | Value 4 |
|---------|---------|---------|---------|---------|
| Q3      | 1.0     | 3.0     | 4.0     | 13.0    |
| Q4      | 2.0     | 1.0     | 3.0     | 7.0     |

| Quarter | Value 1 | Value 2 | Value 3 | Value 4 |
|---------|---------|---------|---------|---------|
| Q1      | 1.0     | 3.0     | 4.0     | 13.0    |
| Q2      | 2.0     | 1.0     | 3.0     | 7.0     |
| Q3      | 18.0    | 15.0    | 1.0     | 3.0     |
| Q4      | 1.0     | 3.0     | 5.0     | 0.0     |

| Quarter | Value 1 | Value 2 | Value 3 | Value 4 |
|---------|---------|---------|---------|---------|
| Q1      | 1.0     | 3.0     | 4.0     | 13.0    |
| Q2      | 2.0     | 1.0     | 3.0     | 7.0     |
| Q3      | 18.0    | 15.0    | 1.0     | 3.0     |
| Q4      | 1.0     | 3.0     | 5.0     | 0.0     |



# المحتويات



|    |   |
|----|---|
| 49 | تقرير مراقب الحسابات المستقل                |
| 52 | بيان المركز المالي                          |
| 53 | بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر |
| 54 | بيان التغييرات في حقوق الملكية              |
| 55 | بيان التدفقات النقدية                       |
| 56 | إيضاحات حول البيانات المالية                |



كي بي ام جي القاعى وشركاه  
برج الحمراء ، الدور 25  
شارع عبدالعزيز الصقر  
ص ب. 24 ، الصفاة 13001  
دولة الكويت  
تلفون: +965 2228 7000

## تقرير مراقب الحسابات المستقل

السادة / المساهمين  
المحترمين  
شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

### الرأي

لقد قمنا بتدقيق البيانات المالية لشركة نفط الكويت ش.م.ك. ("الشركة") والتي تتضمن بيان المركز المالي كما في 31 مارس 2023، وبيانات الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ، وإيضاحات تتضمن السياسات المحاسبية الهامة والمعلومات التوضيحية الأخرى.

برأينا أن البيانات المالية المرفقة تعبر بصورة عادلة، في كافة النواحي المادية، عن المركز المالي للشركة كما في 31 مارس 2023، وعن أداؤها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية ("المعايير الدولية للتقارير المالية").

### أساس الرأي

لقد قمنا بأعمال التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية. إن مسؤولياتنا بموجب تلك المعايير موضحة بمزيد من التفصيل في بند "مسؤوليات مراقبي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية" في تقريرنا. نحن مستقلون عن الشركة وفقاً لميثاق الأخلاقيات المهنية الدولي للمحاسبين المهنيين الصادر عن المجلس الدولي لمعايير الأخلاقيات المهنية للمحاسبين المهنيين (بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية) ("الميثاق") كما قمنا بالوفاء بمسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لمتطلبات الميثاق. باعتبارنا أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتوفير أساس يمكننا من إبداء رأينا.

### معلومات أخرى

إن الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. المعلومات الأخرى التي حصلنا عليها في تاريخ تقرير مراقب الحسابات هي تقرير مجلس الإدارة الوارد في التقرير السنوي للشركة، ولكن لا تتضمن البيانات المالية وتقرير مراقب الحسابات حولها.

إن رأينا حول البيانات المالية لا يشمل المعلومات الأخرى، ولا يقدم أي تأكيدات حول النتائج المتعلقة بها بأي شكل.

فيما يتعلق بتدقيقنا للبيانات المالية، فإن مسؤوليتنا هي الاطلاع على المعلومات الأخرى وتحديد ما إذا كانت المعلومات الأخرى تتعارض بصورة جوهرية مع البيانات المالية أو المعلومات التي حصلنا عليها أثناء التدقيق أو وجود أخطاء مادية بشأنها.

إذا توصلنا، استناداً إلى الأعمال التي قمنا بها فيما يتعلق بالمعلومات الأخرى التي حصلنا عليها قبل تاريخ هذا التقرير، إلى وجود أخطاء مادية في هذه المعلومات الأخرى، فإنه يتعين علينا رفع تقرير بشأنها. ليس لدينا ما نشير إليه في تقريرنا بهذا الشأن.

### مسؤوليات الإدارة والمسؤولين عن الحوكمة عن البيانات المالية

إن الإدارة مسؤولة عن الإعداد والعرض العادل لتلك البيانات المالية وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية ومسؤولة عن نظام الرقابة الداخلي الذي تراه الإدارة ضرورياً لإعداد بيانات مالية خالية من الأخطاء المادية، سواء كانت نتيجة للغش أو الخطأ.

عند إعداد البيانات المالية، تكون الإدارة هي المسؤولة عن تقييم قدرة الشركة على متابعة أعمالها على أساس الاستمرارية، والإفصاح إن أمكن عن الأمور المتعلقة بالاستمرارية بالإضافة إلى استخدام مبدأ الاستمرارية المحاسبي، ما لم تعتزم الإدارة إما تصفية الشركة أو إيقاف عملياتها؛ أو إذا كانت لا تمتلك بديلاً واقعياً آخر باستثناء القيام بذلك.

المسؤولين عن الحوكمة هم المسؤولون عن الإشراف على عملية إعداد التقارير المالية للشركة.

### مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية

إن هدفنا هو الحصول على تأكيد معقول حول ما إذا كانت البيانات المالية ككل خالية من الأخطاء المادية سواء كانت بسبب الغش أو الخطأ وإصدار تقرير مراقب الحسابات الذي يتضمن رأينا. إن التوصل إلى مستوى تأكيد معقول يمثل درجة عالية من التأكيد، إلا أنه لا يضمن أن عملية التدقيق التي تتم وفقاً لمعايير التدقيق الدولية سوف تكشف دائماً الأخطاء المادية في حال وجودها. وقد تنشأ الأخطاء المادية عن الغش أو الخطأ وتعتبر جوهرية إذا كان من المتوقع بصورة معقولة أن تؤثر، بصورة فردية أو مجمعة، على القرارات الاقتصادية للمستخدمين والتي يتم اتخاذها على أساس هذه البيانات المالية.

كجزء من التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، اتخذنا أحكاماً مهنية وحافظنا على أسلوب الشك المهني خلال أعمال التدقيق. كما قمنا بما يلي:

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء المادية في البيانات المالية سواء كانت بسبب الغش أو الخطأ ووضع وتنفيذ إجراءات التدقيق التي تتناول تلك المخاطر بالإضافة إلى الحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة لتوفير أساس يمكننا من إبداء رأينا. إن مخاطر عدم اكتشاف الأخطاء المادية الناتجة عن الغش تزيد عن تلك الناتجة عن الخطأ؛ حيث أن الغش قد يتضمن التواطؤ أو التزوير أو الإهمال المتعمد أو التصليل أو تجاوز الرقابة الداخلية.
  - فهم أدوات الرقابة الداخلية المتعلقة بالتدقيق لوضع إجراءات تدقيق ملائمة للظروف ولكن ليس لغرض إبداء الرأي حول مدى فاعلية أدوات الرقابة الداخلية لدى الشركة.
  - تقييم مدى ملاءمة السياسات المحاسبية المستخدمة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإفصاحات ذات الصلة المقدمة من قبل الإدارة.
  - التوصل إلى مدى ملاءمة استخدام الإدارة لأساس مبدأ الاستمرارية المحاسبي والقيام، استناداً إلى أدلة التدقيق التي حصلنا عليها، بتحديد ما إذا كان هناك عدم تأكيد مادي متعلق بالأحداث أو الظروف والذي قد يثير شكاً جوهرياً حول قدرة الشركة على متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية. وفي حال توصلنا إلى وجود عدم تأكيد مادي، يجب علينا أن نلفت الانتباه إلى ذلك في تقرير مراقب الحسابات حول الإفصاحات ذات الصلة في البيانات المالية أو يجب علينا تعديل رأينا في حالة عدم ملاءمة الإفصاحات. تستند نتائجنا إلى أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير مراقب الحسابات. على الرغم من ذلك، قد تتسبب الأحداث أو الظروف المستقبلية في توقف الشركة عن متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية.
  - تقييم العرض الشامل للبيانات المالية وهيكلها والبيانات المتضمنة فيها، بما في ذلك الإفصاحات، وتقييم ما إذا كانت البيانات المالية تعبر عن المعاملات الأساسية والأحداث ذات الصلة بأسلوب يحقق العرض العادل.
- إننا نتواصل مع المسؤولين عن الحوكمة حول عدة أمور من بينها النطاق المقرر لأعمال التدقيق وتوقيتها ونتائج التدقيق الجوهرية، بما في ذلك أي أوجه قصور جوهرية في أدوات الرقابة الداخلية تم تحديدها أثناء أعمال التدقيق.



### التقرير على المتطلبات النظامية والقانونية الأخرى

كذلك فإننا حصلنا على المعلومات والإيضاحات التي رأيناها ضرورية لأغراض التدقيق وأن البيانات المالية تتضمن المعلومات التي نص عليها قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية، وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة وتعديلاتهما. برأينا، أن الشركة تمسك سجلات محاسبية منتظمة وأن الجرد قد أجري وفقا للأصول المرعية وأن المعلومات المحاسبية الواردة في تقرير مجلس الإدارة متفقة مع ما هو وارد في الفاتر المحاسبية للشركة. لم يرد لعلنا أية مخالفات، خلال السنة المالية المنتهية في 31 مارس 2023، لأحكام قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية، أو لعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة وتعديلاتهما على وجه يؤثر ماديا في نشاط الشركة أو في مركزها المالي.

صافي عبد العزيز المطوع  
مراقب حسابات – ترخيص رقم 138  
من كي بي إم جي القاعى وشركاه  
عضو في كي بي إم جي العالمية

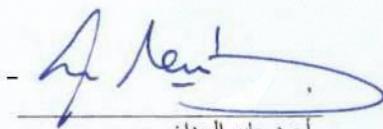
الكويت في 18 أبريل 2023

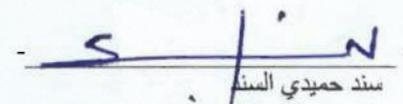
شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

بيان المركز المالي  
كما في 31 مارس 2023

| 2022              | 2023              | إيضاح  | الموجودات                                    |
|-------------------|-------------------|--------|--|
| ألف دينار كويتي   | ألف دينار كويتي   |        |  |
| 16,079,961        | 16,767,323        | 5      | ممتلكات وألات ومعدات                         |
| 748,717           | 768,964           | 6      | حق استخدام الموجودات                         |
| 146,464           | 139,307           | 7      | موجودات غير ملموسة                           |
| 266,036           | 308,950           | 8      | مخزون مواد الإنشاء                           |
| 15,094            | 15,094            | 10     | المستحق من الشركة الأم                       |
| <u>17,256,272</u> | <u>17,999,638</u> |        | الموجودات غير المتداولة                      |
| 123,720           | 137,435           | 8      | مخزون مواد استهلاكية                         |
| 207,121           | 233,471           | 9      | مدفوعات مقدماً وأرصدة مدينة أخرى             |
| 33,589            | 27,033            | 16 (ب) | المستحق من شركات المجموعة                    |
| 15,766            | 21,456            | 11     | النقد والنقد المعادل                         |
| <u>380,196</u>    | <u>419,395</u>    |        | الموجودات المتداولة                          |
| <u>17,636,468</u> | <u>18,419,033</u> |        | إجمالي الموجودات                             |
|                   |                   |        | حقوق الملكية                                 |
|                   |                   |        | رأس المال المصرح به، المصدر والمدفوع بالكامل |
| 30,188            | 30,188            | 12     | بواقع 1 دينار كويتي للسهم الواحد             |
| 2,114,791         | 2,114,791         | 12     | حساب المساهم الجاري                          |
| 15,094            | 15,094            | 12     | احتياطي إجباري                               |
| <u>2,160,073</u>  | <u>2,160,073</u>  |        | إجمالي حقوق الملكية                          |
|                   |                   |        | المطلوبات                                    |
| 12,061,492        | 12,515,199        | 10     | المستحق الي الشركة الأم، بالصافي             |
| 726,104           | 765,118           | 13     | مخصص مكافأة نهاية الخدمة                     |
| 595,338           | 548,419           | 6      | مطلوبات التأجير                              |
| <u>13,382,934</u> | <u>13,828,736</u> |        | إجمالي المطلوبات غير المتداولة               |
| 1,290,039         | 1,268,535         | 14     | أرصدة دائنة ومطلوبات أخرى                    |
| 267,764           | 392,725           | 6      | مطلوبات التأجير                              |
| 535,658           | 768,964           | 15     | دائنو توزيعات أرباح                          |
| <u>2,093,461</u>  | <u>2,430,224</u>  |        | المطلوبات المتداولة                          |
| <u>15,476,395</u> | <u>16,258,960</u> |        | إجمالي المطلوبات                             |
| <u>17,636,468</u> | <u>18,419,033</u> |        | إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات               |

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية.

  
أحمد جابر العيدان  
الرئيس التنفيذي

  
مسند حميدي السندي  
رئيس مجلس الإدارة

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

| 2022            | 2023            | ايضاح     |  |
|-----------------|-----------------|-----------|--|
| ألف دينار كويتي | ألف دينار كويتي |           |  |
| 3,957,112       | 5,089,165       | 17        | الإيرادات<br>الإيرادات (بالصافي بعد خصم حقوق الامتياز والضرائب<br>وتكاليف التسويق) |
| (647,676)       | (714,647)       |           | تكلفة التشغيل (تكلفة الإنتاج):   |
| (721,468)       | (780,413)       |           | خدمات عقود   |
| (85,183)        | (103,085)       |           | تكاليف موظفين  |
| (622,366)       | (707,729)       | 5 و 6 و 7 | تكاليف مواد  |
| (2,076,693)     | (2,305,874)     | 18        | استهلاك، إطفاء وشطب  |
| 27,075          | 48,614          | 19        | إجمالي تكاليف التشغيل  |
| 139,022         | 153,752         | 20        | إيرادات تشغيل أخرى   |
| (1,910,596)     | (2,103,508)     |           | تكاليف قابلة للاسترداد   |
| 2,046,516       | 2,985,657       |           | تكلفة الإنتاج  |
| (127,355)       | (229,037)       | 21        | مصاريف عمومية وإدارية  |
| 1,919,161       | 2,756,620       |           | صافي ربح التشغيل   |
| (6,081)         | (10,573)        | 6         | مصروفات فوائد  |
| 24              | 296             |           | إيرادات فوائد  |
| (42)            | (42)            | 22        | مكافأة أعضاء مجلس الإدارة  |
| 1,913,062       | 2,746,301       |           | صافي الربح قبل حصة المساهم   |
| (1,377,404)     | (1,977,337)     | 23        | حصة المساهم  |
| 535,658         | 768,964         | 15        | صافي الربح وإجمالي الدخل الشامل للسنة (المحول<br>للشركة الأم)                      |

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

بيان التغيرات في حقوق الملكية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

|  | الإجمالي<br>الف دينار كويتي | أرباح مرحلة<br>الف دينار كويتي | احتياطي إجباري<br>الف دينار كويتي | حساب المساهم<br>الجاري<br>الف دينار كويتي | رأس المال<br>الف دينار كويتي |
|--|-----------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|---|------------------------------|
| الرصيد في 1 أبريل 2021   | 2,160,073                   | -                              | 15,094                            | 2,114,791                                 | 30,188                       |
| صافي الربح   | 535,658                     | 535,658                        | -                                 | -   | -                            |
| إجمالي الدخل الشامل للسنة  | 535,658                     | 535,658                        | -                                 | -   | -                            |
| معاملات مع مالك الشركة، معترف بها مباشرة في حقوق الملكية<br>(توزيعات إلى مالك الشركة (ايضاح 15)) | (535,658)                   | (535,658)                      | -                                 | -   | -                            |
| الرصيد في 31 مارس 2022   | 2,160,073                   | -                              | 15,094                            | 2,114,791                                 | 30,188                       |
| الرصيد في 1 أبريل 2022   | 2,160,073                   | -                              | 15,094                            | 2,114,791                                 | 30,188                       |
| صافي الربح   | 768,964                     | 768,964                        | -                                 | -   | -                            |
| إجمالي الدخل الشامل للسنة  | 768,964                     | 768,964                        | -                                 | -   | -                            |
| معاملات مع مالك الشركة، معترف بها مباشرة في حقوق الملكية<br>(توزيعات إلى مالك الشركة (ايضاح 15)) | (768,964)                   | (768,964)                      | -                                 | -   | -                            |
| الرصيد في 31 مارس 2023   | 2,160,073                   | -                              | 15,094                            | 2,114,791                                 | 30,188                       |

إن الإيضاحات المرتقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

بيان التدفقات النقدية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

| 2022<br>ألف دينار<br>كويتي | 2023<br>ألف دينار<br>كويتي | إيضاح |  |
|----------------------------|----------------------------|-------|--|
| 535,658                    | 768,964                    |       | <b>التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية:</b>  |
|                            |                            |       | صافي الربح                                     |
|                            |                            |       | تعديلات لـ:                                    |
| 691                        | 3,623                      |       | مصروفات حفر غير مئتم                           |
| 6,081                      | 10,573                     | 6     | مصروفات فوائد                                  |
| (929)                      | 97                         |       | صافي رد مخصص مخزون متقادم وبطيء الحركة         |
| 622,366                    | 707,729                    | 7 و 6 | استهلاك، إطفاء وشطب                            |
| 1,377,404                  | 1,977,337                  | 10    | حصة المساهم                                    |
| 73,659                     | 77,402                     | 13    | مخصص مكافأة نهاية الخدمة                       |
| <u>2,614,930</u>           | <u>3,548,914</u>           |       |  |
|                            |                            |       | <b>التغيرات في:</b>                            |
| (4,526)                    | (13,812)                   |       | - مخزون مواد استهلاكية                         |
| 10,547                     | (26,350)                   |       | - مدفوعات مقدماً وأرصدة مدينة أخرى             |
| (3,957,112)                | (5,089,165)                | 10    | - المستحق من الشركة الأم                       |
| 14,327                     | 4,534                      | 10    | - دائنون آخرون للشركة الأم                     |
| 14,175                     | 6,556                      |       | - حسابات مع شركات المجموعة                     |
| 165,110                    | (21,504)                   |       | - الأرصدة الدائنة والمطلوبات الأخرى            |
| (1,142,549)                | (1,594,016)                |       | النقد المستخدم في العمليات                     |
| (39,822)                   | (38,388)                   | 13    | مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة                   |
| <u>(1,182,371)</u>         | <u>(1,632,404)</u>         |       | صافي المستخدم في الأنشطة التشغيلية             |
|                            |                            |       | <b>التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية</b> |
| (927,652)                  | (1,021,050)                |       | صافي شراء ممتلكات والآت ومعدات                 |
| (78,689)                   | (1,716)                    | 7     | شراء موجودات غير ملموسة                        |
| (691)                      | (3,623)                    |       | حفر غير مئتم                                   |
| 22,419                     | (42,914)                   |       | التغير في مخزون مواد الإنشاء                   |
| <u>(984,613)</u>           | <u>(1,069,303)</u>         |       | صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية     |
|                            |                            |       | <b>التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية:</b>  |
| (391,212)                  | (317,946)                  | 6     | سداد مطلوبات التأجير متضمنة الفائدة            |
| 2,560,995                  | 3,025,343                  | 10    | التمويل من الشركة الأم                         |
| <u>2,169,783</u>           | <u>2,707,397</u>           |       | صافي النقد الناتج من الأنشطة التمويلية         |
| 2,799                      | 5,690                      |       | صافي التغير في النقد والنقد المعادل            |
| 12,967                     | 15,766                     |       | النقد والنقد المعادل في بداية السنة            |
| <u>15,766</u>              | <u>21,456</u>              | 11    | النقد والنقد المعادل في نهاية السنة            |

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

## 1. أنشطة الشركة

شركة نفط الكويت ش.م.ك. ("الشركة") هي شركة تابعة مملوكة بالكامل لمؤسسة البترول الكويتية ("الشركة الأم"). والشركة الأم مملوكة بالكامل لحكومة دولة الكويت.

تقوم الشركة بإدارة وتنفيذ ما يلزم من العمليات المتعلقة بالتنقيب وإنتاج ونقل النفط الخام والغاز في دولة الكويت بما في ذلك نقل النفط الخام وتسليمه ومعالجته وتصديره. كما تتضمن أنشطة تخزين النفط الخام وصدراته. إن موارد النفط والهيدروكربونات التي يتم إدارتها بواسطة الشركة هي مملوكة بشكل كامل لدولة الكويت. يتم استخراج النفط الخام من احتياطات في دولة الكويت، وبناء على تعليمات مؤسسة البترول الكويتية (الشركة الأم) يتم تصديره كنفط ممزوج من النفط الخام أو يتم تسليمه لشركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك. حيث يتم عليه معالجات أخرى أو يتم توفيره لوزارة الكهرباء والماء لتوليد الطاقة الكهربائية. يتم معاملة الغاز المنتج بنفس الطريقة. تقوم الشركة الأم بالتسويق والبيع للنفط الخام الذي تنتجه الشركة.

لا تملك الشركة أي مخزون أو احتياطات نفط أو غاز بخلاف ما يتم الحاجة له من أجل توفيره لعمليات التشغيل.

تقوم الشركة أيضا بتقديم خدمات ملاحية لشركة البترول الوطنية الكويتية ومصفاة ميناء الأحمدية وميناء عبد الله ورصيف المنتجات في ميناء الشعبية. يتم تحميل شركة البترول الوطنية الكويتية بما يخصها من التكاليف المباشرة المتعلقة بهذه الأنشطة. كما تقوم الشركة بتحميل شركات المجموعة بتكاليف الخدمات الطبية والخدمات الأخرى الممنوحة لموظفي تلك الشركات التابعة.

بداية من 1 أبريل 2007 قامت الشركة الأم بتغيير طريقة تقارير الشركة للشركة الأم لتصبح الشركة مركز ربحية. قبل 1 أبريل 2007، كانت الشركة تصدر تقاريرها وتعمل كمركز تكاليف ضمن مجموعة مؤسسة البترول الكويتية بحيث تسترد تكاليفها بالكامل من الشركة الأم. بموجب طريقة التقارير المعدلة، يتم تحديد إيرادات الشركة على أنها تلك الناتجة من بيع النفط الخام بالصافي بعد التكاليف المحملة من قبل الشركة الأم (انظر السياسة المحاسبية المتعلقة بتحقيق الإيرادات). إضافة إلى ذلك، فإن 72% من صافي ربح الشركة يستحق للشركة الأم. (إيضاح 23).

عنوان الشركة المسجل هو صندوق بريد 9758، الأحمدية 61008 - دولة الكويت.

تمت الموافقة على إصدار هذه البيانات المالية من قبل مجلس الإدارة بتاريخ 18 أبريل 2023 وتخضع لموافقة المساهم خلال اجتماع الجمعية العمومية السنوية.

## 2. أسس الإعداد

### أ) بيان الالتزام

تم إعداد هذه البيانات المالية وفقا للمعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية ("المعايير الدولية للتقارير المالية") ومتطلبات قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية وعقد تأسيس الشركة والقرار الوزاري رقم 18 لسنة 1990.

### ب) أسس القياس

يتم إعداد البيانات المالية على أساس التكلفة التاريخية أو التكلفة المطفأة. يتم إعداد البيانات المالية على أساس مبدأ الاستمرارية. يتم الوفاء بجميع متطلبات التمويل للشركة من قبل الشركة الأم.

### ج) عملة التعامل والعرض

تعرض البيانات المالية بالدينار الكويتي مقربة إلى أقرب ألف دينار كويتي وهي عملة التعامل والعرض للشركة.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

#### د) التغييرات في السياسات المحاسبية

فيما يلي عدد من التعديلات على المعايير والتفسيرات التي تسري للفترات السنوية التي تبدأ في 1 أبريل 2022، ولكن ليس لها تأثير مادي على البيانات المالية للشركة:

- امتيازات الإيجار المتعلقة بكوفيد-19 فيما بعد 30 يونيو 2021 (تعديل على المعيار الدولي للتقارير المالية 16)؛
- العقود المثقلة بالالتزامات - تكلفة إتمام العقد (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 37).
- التحسينات السنوية على المعايير الدولية للتقارير المالية 2020-2018؛
- الممتلكات والألات والمعدات: العائدات قبل الاستخدام المقصود (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 16)؛ و
- إشارة إلى إطار المفاهيم (تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 3).

#### 3. السياسات المحاسبية الهامة

قامت الشركة بتطبيق السياسات المحاسبية التالية بصورة متسقة لكافة الفترات المعروضة في هذه البيانات المالية، باستثناء التغييرات المبينة في إيضاح 2 (د).

##### أ) الممتلكات والألات والمعدات

###### الآبار الاستكشافية

إن الجزء الملموس من تكلفة الآبار الاستكشافية متضمنة تحت بند الحفر والتنقيب وموجودات أخرى تحت التنفيذ المتعلقة لحين تحديد وجود احتياطات نفطية. في حال وجود هذه الاحتياطات في الآبار الاستكشافية، يتم تحويل التكاليف إلى بند الآبار والاستكشافات تحت تصنيف ممتلكات ومعدات النفط والغاز. في حال عدم وجود احتياطات نفطية، يتم تحويل التكلفة كمصروفات حفر آبار غير مثمرة. تعتبر التكاليف غير مثمرة عندما تتعلق أو يتم ربطها بالآبار التي يتم تركها بشكل دائم وذلك لعدم توافر احتياطات نفطية يمكن الاستفادة منها تجارياً أو يتم تركها جزئياً لعدم وجود أية خطط بشأنها في المستقبل المنظور.

إن التكاليف المباشرة المتعلقة بالآبار والاستكشافات يتم رسمتها كموجودات استكشافات وتقيم تحت بند الحفر والتنقيب وموجودات أخرى تحت التنفيذ حتى اكتمال عمليات الحفر والتنقيب وتقييم نتائجها. إن هذه التكاليف تشمل تكاليف الموظفين وتكاليف المواد وتكاليف الحفر والعقود.

###### آبار تحت التطوير

تتم معالجة تكلفة الآبار تحت التطوير ضمن موجودات النفط والغاز على أساس طريقة "الجهود المثمرة" المحاسبية. استناداً إلى هذه الطريقة يتم رسملة تكاليف تطوير حفر الآبار المثمرة والتي تشمل تكاليف البناء والإنشاء وتكاليف البنية التحتية والأرصعة وخطوط الأنابيب ضمن موجودات النفط والغاز.

###### أخرى

يتم إدراج موجودات النفط والغاز والممتلكات والألات والمعدات الأخرى بالتكلفة، ناقصاً الاستهلاك المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة.

تتضمن التكاليف النفقات المرتبطة مباشرة بشراء الأصل. تتضمن تكلفة الموجودات التي أنشأتها الشركة ذاتياً تكاليف المواد، وتكاليف المقاول، والعمل المباشر وأي تكاليف أخرى متعلقة مباشرة بهذه الموجودات وجعلها جاهزة للاستخدام المقصود لها، وتكلفة تفكيك واستبعاد البنود واستعادة الموقع الموجودة فيه، وتكاليف الإقراض الرأسمالية. يتم رسملة البرامج المشتراة والتي تعتبر جزءاً لا يتجزأ من وظائف المعدات ذات الصلة كجزء من هذه المعدات.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

#### الحفر والتنقيب وموجودات أخرى قيد التنفيذ

تدرج الموجودات قيد التنفيذ بالتكلفة، ناقصاً أي خسائر انخفاض في القيمة معترف بها. وتتضمن التكلفة جميع النفقات الرأسمالية وفقاً للسياسة المحاسبية للشركة. يتم تحويل الموجودات قيد الإنشاء إلى الموجودات ذات الصلة ضمن بند الممتلكات والآلات والمعدات عند اكتمال المشروع إلى حد كبير وتجهيز الأصل ذي الصلة للاستخدام.

يبدأ انخفاض قيمة هذه الموجودات عندما تكون الموجودات جاهزة للاستخدام المقصود منها.

#### التكاليف اللاحقة

إن التكلفة الرئيسية لإصلاح أو استبدال قطعة أو جزء من الممتلكات والآلات والمعدات يتم تسجيله بالقيمة الدفترية إذا كان هناك منافع مستقبلية محتملة لهذا الجزء أو القطعة يمكن للشركة الحصول عليها ومن الممكن تقدير تكاليفها بصورة موثوق بها. كما يتم استبعاد القيمة الدفترية للجزء المستبدل.

#### الربح أو الخسارة من الاستبعاد

يتم تحديد الربح أو الخسارة من استبعاد بند من بنود الممتلكات والآلات والمعدات بمقارنة المحصل من عملية الاستبعاد مع القيمة الدفترية للممتلكات والآلات والمعدات، ويتم إثباتها بالصافي كإيرادات أخرى/ مصاريف أخرى في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر.

#### الاستهلاك

يتم احتساب الاستهلاك على أساس تكلفة الأصل ناقصاً القيمة المتبقية للأصل. يتم تقييم البنود الهامة للموجودات الفردية وفيما لو وجد جزء له عمر إنتاجي يختلف عما تبقى من الأصل، فإنه يتم استهلاك هذا الجزء بشكل منفصل.

يتم إثبات الاستهلاك في الأرباح أو الخسائر بطريقة القسط الثابت على مدى الأعمار الإنتاجية المقدرة لكل بند من بنود الممتلكات والآلات والمعدات. كما يتم استهلاك موجودات التأجير على أساس عمرها الإنتاجي أو فترة التأجير أيهما أقل باستثناء ما إذا كان من المؤكد بأن الشركة سوف تمتلك هذه الموجودات عند انتهاء عقود التأجير. لا يتم استهلاك موجودات الحفر والتنقيب والموجودات الأخرى قيد التنفيذ.

فيما يلي الأعمار الإنتاجية المقدرة للسنة الحالية وسنة المقارنة، وفقاً لتعليمات الشركة الأم والموافق عليها من قبل المجلس الأعلى للبترول:

#### معدل الاستهلاك

#### فئة الأصل

##### موجودات النفط والغاز:

|     |  |
|-----|--|
| 4%  | معدات وآلات                              |
| 4%  | الصهاريج وخطوط الأنابيب والأرصفة البحرية |
| 5%  | الأبار والمسح الزلزالي                   |
| 25% | آلات ومعدات الخدمة                       |
| 20% | معدات الحفر                              |

##### الموجودات والمعدات الأخرى:

|     |                     |
|-----|---------------------|
| 8%  | المراكب البحرية     |
| 4%  | المباني والطرق      |
| 10% | أثاث ومعدات مكتبية  |
| 20% | الشاحنات والمقطورات |
| 20% | السيارات            |
| 10% | الحاسبات الآلية     |

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

(ب) الموجودات غير الملموسة

يتم اعتبار تكاليف المسح الزلزالي والتكاليف المتكبدة في الآبار الاستكشافية والآبار التطويرية كموجودات غير نقدية تتدفق منها منافع اقتصادية مستقبلية وبالتالي تتحقق كأصل غير ملموس. وتدرج بالتكلفة ناقصاً الإطفاء المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة وتطفأ على مدى 20 سنة على أساس القسط الثابت.

(ج) المخزون

يتم تقييم المخزون على أساس التكلفة بعد خصم مخصص لأي بنود متقادمة وبطيئة الحركة. يتم احتساب التكلفة على أساس المتوسط المرجح للتكلفة. تتضمن التكلفة المصاريف المتكبدة عند اقتناء المخزون وتجهيزه للاستخدام الحالي.

(د) تكاليف قابلة للاسترداد

تمثل التكاليف المتكبدة من قبل الشركة بالنيابة عن شركات المجموعة نتيجة تقديم خدمات لها. ويتم إظهار التكاليف القابلة للاسترداد ضمن بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر بصورة منفصلة. يتم توزيع وتحميل هذه التكاليف على شركات المجموعة على أساس التكاليف الفعلية والتي لا تتضمن أية هاش ريج.

(هـ) المخصصات

يتم تحقق المخصص في حال كان على الشركة، نتيجة لحدث ماضي، التزامات قانونية حالية أو استدالية يمكن تقديرها بشكل موثوق فيه ويكون من المحتمل أن يتطلب تسوية هذا الالتزام تدفق منافع اقتصادية خارج الشركة. يتم تحديد المخصصات بخصم التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة بمعدل يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للمال والمخاطر الخاصة بالمطلوبات.

(و) تحقق الإيراد

*إيرادات استكشاف واستخراج النفط الخام والغاز*

تعترف الشركة بالإيرادات عندما تقوم بتحميل النفط الخام في السفينة المحددة في ميناء الكويت لصالح عملاء الشركة الأم ويتم تحديدها بأنها سعر بيع النفط الخام من قبل الشركة الأم بالصفافي من بعض التكاليف التي تخصصها الشركة الأم على النحو التالي:

- حقوق امتياز بواقع 20% من إجمالي الإيرادات.
- رسم مالي بواقع 74% من إجمالي الإيرادات بالصفافي بعد خصم حقوق الامتياز وتقاس وفقاً لمستويات الإنتاج وسعر النفط الخام.
- أتعاب تسويق بواقع 2% من إجمالي الإيرادات.

تفي الشركة بالتزام الأداء المتمثل في استخراج ومعالجة وتخزين ونقل النفط الخام أو الغاز عبر خطوط أنابيب إلى الشركة الأم على مدى الوقت. إلا أنه تتحقق الإيرادات في وقت معين نظراً بسبب حالة عدم التأكد التي تنطوي عليها أوامر العملاء. علاوة على ذلك، يعتبر توريد الغاز التزام أداء منفصل لأنه يختلف عن استخراج ومعالجة وتوريد النفط الخام وتقوم الشركة بتحديد سعر المعاملة للخدمات المتعلقة بالغاز بناء على سعر البيع المستقل لها وتحقق الإيرادات عندما تفي بالتزامات الأداء تجاه الشركة الأم فيما يتعلق بتوريد الغاز.

اعترفت الشركة بجميع التكاليف المتعلقة بالوفاء بالتزام الأداء (أو الوفاء بالتزامات الأداء جزئياً) كمصروفات في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر. نتيجة لذلك، لم تعترف الشركة بالتكلفة المؤجلة.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

## (ز) عقود التأجير

تقوم الشركة في بداية العقد بتقييم ما إذا كان العقد يمثل أو ينطوي على عقد إيجار. يمثل العقد، أو ينطوي على، عقد تأجير إذا كان العقد يثبت السيطرة على الحق في استخدام أصل محدد لفترة زمنية نظير مقابل مادي. لتقييم ما إذا كان العقد يثبت السيطرة على الحق في استخدام أصل محدد، تستخدم الشركة تعريف عقد التأجير الوارد في المعيار الدولي للتقارير المالية 16.

### كطرف مستأجر

في بداية أو عند تعديل العقد الذي يحتوي على عنصر تأجير، توزع الشركة المقابل المادي الوارد في العقد على كل عنصر تأجير على أساس أسعاره المستقلة ذات الصلة.

تعترف الشركة بحق استخدام الموجودات ومطلوبات التأجير في تاريخ بدء عقد التأجير. يتم قياس حق استخدام الموجودات ميدنيًا بالتكلفة التي تتضمن القيمة الميدنية لمطلوبات التأجير بعد تعديلها مقابل دفعات الإيجار التي تم سدادها عند أو قبل تاريخ البدء، بالإضافة إلى أي تكاليف مباشرة ميدنية تم تكبدها والتكاليف المقدرة لفك وإزالة الموجودات ذات الصلة أو إعادة الأصل الأساسي أو الموقع الكائن فيه إلى حالته الأصلية، ناقصًا حوافز الإيجار المستلمة.

ويتم استهلاك حق استخدام الموجودات لاحقًا باستخدام طريقة القسط الثابت من تاريخ البدء إلى نهاية مدة عقد التأجير، ما لم يترتب على عقد التأجير نقل ملكية الأصل المعني إلى الشركة بنهاية مدة عقد التأجير أو إذا كانت تكلفة حق استخدام الأصل تشير إلى أن الشركة سوف تمارس خيار الشراء. وفي هذه الحالة، يتم استهلاك حق استخدام الأصل على مدار العمر الإنتاجي للأصل المعني، والذي يتم تحديده على نفس الأساس المطبق بالنسبة للممتلكات والمعدات. بالإضافة إلى ذلك، يتم تخفيض حق استخدام الأصل بصورة دورية بقيمة خسائر الانخفاض في القيمة، إن وجدت، وتعديله مقابل بعض حالات إعادة قياس التزام التأجير.

يتم قياس التزام التأجير ميدنيًا بالقيمة الحالية لمدفوعات التأجير التي لم يتم سدادها في تاريخ البدء، مخصصًا باستخدام سعر الفائدة الضمني في عقد التأجير أو في حالة عدم إمكانية تحديد ذلك السعر بسهولة، يتم استخدام معدل الفائدة على الاقتراض الإضافي للشركة. وبشكل عام، تستخدم الشركة معدل الفائدة المفروض على اقتراضها الإضافي كمعدل خصم.

تحدد الشركة معدل الفائدة المطبق على اقتراضها الإضافي عن طريق الحصول على معدلات الفائدة من مصادر تمويل خارجية مختلفة وتجري بعض التعديلات لتعكس شروط عقد التأجير ونوع الأصل المؤجر.

تشمل مدفوعات التأجير المدرجة في قياس التزام الإيجار ما يلي:

- المدفوعات الثابتة، بما في ذلك المدفوعات الثابتة الجوهرية؛
- المبالغ المتوقع وجوب دفعها بموجب ضمان القيمة المتبقية؛ و
- المدفوعات في فترة التجديد الاختيارية إذا كان لدى الشركة تيقن معقول من ممارسة خيار التمديد، و غرامات الإنهاء المبكر لعقد التأجير ما لم يكن لدى الشركة تيقن معقول من عدم الإنهاء مبكرًا.

يتم قياس التزام التأجير بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. وتتم إعادة قياسه عندما يكون هناك تغيير في مدفوعات التأجير المستقبلية الناشئة عن تغيير في مؤشر أو معدل، أو إذا كان هناك تغيير في تقدير الشركة للمبلغ المتوقع دفعه بموجب ضمان القيمة المتبقية، أو إذا قامت الشركة بتغيير تقييمها حول ما إذا كانت ستمارس خيار الشراء أو التمديد أو الإنهاء، أو إذا كانت هناك دفعة تأجير جوهرية ثابتة معدلة.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

عندما يتم إعادة قياس التزام التأجير بهذه الطريقة، يتم إجراء تسوية مقابلة على القيمة الدفترية لحق استخدام الأصل، أو يتم تسجيلها في الأرباح أو الخسائر إذا تم تخفيض القيمة الدفترية لحق استخدام الأصل إلى الصفر.

#### الأحكام الجوهرية التي تم اتخاذها في تحديد مدة الإيجار للعقود المشتملة على إمكانية التجديد

تعتبر الشركة مدة عقد التأجير هي المدة غير القابلة للإلغاء بالإضافة إلى أي فترات يعطيها خيار تجديد عقد التأجير إذا كان من المؤكد بصورة معقولة أنه سيتم ممارسته أو أي فترات يعطيها خيار إنهاء عقد التأجير إذا كان من غير المؤكد بصورة معقولة ممارسته.

وتستعين الشركة بالأحكام في تقييم ما إذا كان من المؤكد بصورة معقولة ممارسة خيار التجديد. أي أنها تراعي كافة العوامل ذات الصلة التي تحقق حافزاً اقتصادياً لممارسة خيار التجديد. وبعد تاريخ بداية التأجير، تعيد الشركة تقييم مدة عقد التأجير إذا كان هناك حدثاً أو تغييراً جوهرياً في الظروف يقع ضمن نطاق سيطرة الشركة ويؤثر على قدرتها على ممارسة (أو عدم ممارسة) خيار التجديد (مثل التغيير في استراتيجية الأعمال).

#### عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود إيجار الموجودات منخفضة القيمة

تطبق الشركة الإعفاء من الاعتراف بعقود التأجير قصيرة الأجل على عقود التأجير قصيرة الأجل (أي: عقود التأجير التي تبلغ مدتها 12 شهراً أو أقل من تاريخ البدء ولا تتضمن خيار الشراء). وتطبق كذلك الإعفاء من الاعتراف بالموجودات منخفضة القيمة (التي تقل قيمتها عن 20,000 دينار كويتي). يتم الاعتراف بدفعات الإيجار المتعلقة بعقود التأجير قصيرة الأجل وعقود إيجار الموجودات منخفضة القيمة كمصروفات على أساس طريقة القسط الثابت على مدى فترة عقد التأجير.

قامت الشركة بخصم مدفوعات التأجير باستخدام معدل الاقتراض الإضافي وبلغ معدل المتوسط الموزون 3.5%.

#### ح) العملات الأجنبية

يتم ترجمة معاملات العملات الأجنبية إلى الدينار الكويتي وفقاً لأسعار الصرف السائدة بتاريخ المعاملة. يتم إعادة ترجمة الموجودات والمطلوبات النقدية المقومة بالعملات الأجنبية بتاريخ بيان المركز المالي إلى الدينار الكويتي وفقاً لأسعار الصرف السائدة في تاريخ بيان المركز المالي. يتم تسجيل الفروق الناتجة عن ترجمة العملات الأجنبية في الأرباح أو الخسائر.

يتم ترجمة الموجودات والمطلوبات غير النقدية المقومة بالعملات الأجنبية والتي يتم قياسها بالتكلفة التاريخية باستخدام أسعار الصرف السائدة بتاريخ المعاملة.

#### ط) مكافأة نهاية الخدمة

إن الشركة ملزمة بتسديد مكافأة نهاية الخدمة للموظفين بموجب قانون العاملين في القطاع النفطي وقانون التأمينات الاجتماعية وقانون العمل.

يستحق الموظفون مكافأة نهاية خدمة وفقاً لنصوص قانون العمل الكويتي واللوائح الداخلية للشركة على أساس مدة الخدمة وآخر راتب والعلاوات المدفوعة الأخرى. تستحق التكاليف المتوقعة لهذه المكافآت على مدى فترة الخدمة.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

### الموظفون الكويتيون

يتم منح حقوق التقاعد والحقوق الاجتماعية الأخرى الخاصة بالموظفين الكويتيين من قبل المؤسسة العامة للتأمينات الاجتماعية والتي يتم بموجبها تحصيل اشتراكات شهرية من الشركة والعاملين على أساس نسبة مئوية ثابتة من الرواتب. يتم احتساب حصة الشركة من المساهمات في هذا النظام وهو نظام تقاعدي ذو مساهمات محددة ويتم تحميله في الأرباح أو الخسائر في السنة ذات الصلة. إن الفروقات الناتجة عن قانون العمل وقانون العاملين في القطاع النفطي يتم اعتبارها للموظفين الكويتيين.

### (ي) الأدوات المالية

#### تصنيف وقياس الموجودات المالية

تحدد الشركة تصنيف الموجودات المالية استناداً إلى نموذج الأعمال الذي تستخدمه لإدارة الموجودات المالية وخصائص التدفقات النقدية التعاقدية للموجودات المالية.

#### تقييم نموذج الأعمال

تحدد الشركة نموذج أعمالها عند المستوى الذي يعكس على النحو الأفضل كيفية إدارتها لمجموعات الموجودات المالية لتحقيق الأغراض من الأعمال. ولا يتم تقييم نموذج أعمال الشركة على أساس كل أداة على حدة وإنما يتم تقييمه على مستوى أعلى للمحافظ الاستثمارية المجمع. ويعتمد على عدد من العوامل الملحوظة. تتضمن المعلومات المأخوذة في الاعتبار ما يلي:

- السياسات والأهداف المحددة للمحفظة وتطبيق تلك السياسات المعمول بها؛
- المخاطر التي تؤثر على أداء نموذج الأعمال (والموجودات المالية المحنقظ بها ضمن نموذج الأعمال المذكور) وكيفية إدارة هذه المخاطر؛ و
- تكرار وحجم وتوقيت المبيعات في الفترات السابقة، وأسباب تلك المبيعات، والتوقعات حول نشاط المبيعات المستقبلية.

يستند تقييم نموذج الأعمال إلى السيناريوهات المتوقعة بصورة معقولة دون وضع نموذج "السيناريو الأسوأ" أو "سيناريو حالات الضغط" في الاعتبار. في حالة تحقيق التدفقات النقدية بعد التحقق المبدئي بطريقة تختلف عن التوقعات الأصلية للشركة، لا تغير الشركة من تصنيف الموجودات المالية المتبقية المحنقظ بها ضمن نموذج الأعمال، ولكنها تُدرج هذه المعلومات عند تقييم الموجودات المالية المستحدثة أو المشتراة مؤخراً في الفترات اللاحقة.

تقييم إذا ما كانت التدفقات النقدية التعاقدية تمثل مدفوعات أصل المبلغ وفوائده فقط (اختيار مدفوعات أصل المبلغ وفوائده فقط)

تقيم الشركة البنود التعاقدية للموجودات المالية لتحديد إذا ما كانت تستوفي اختيار مدفوعات أصل المبلغ وفوائده فقط. يُعرف "أصل المبلغ" لغرض هذا الاختبار بأنه القيمة العادلة للأصل المالي عند الاعتراف المبدئي ويمكن أن يتغير على مدى مدة الأصل المالي. تُعرف الأرباح بأنها المقابل نظير القيمة الزمنية للأموال ونظير مخاطر الائتمان المرتبطة بأصل المبلغ ومقابل مخاطر وتكاليف التمويل الأساسية الأخرى، وكذلك هامش الربح. عند تقييم إذا ما كانت التدفقات النقدية التعاقدية تمثل مدفوعات أصل المبلغ وفوائده فقط، تأخذ الشركة في الاعتبار ما إذا كان الأصل المالي يحتوي على بند تعاقدي من شأنه تغيير توقيت أو مبلغ التدفقات النقدية التعاقدية بحيث أنه قد لا يستوفي هذا الشرط. وتراعى الشركة ما يلي:

- الأحداث الطارئة التي يمكن أن تغير مبلغ وتوقيت التدفقات النقدية؛
- خصائص الرفع المالي؛
- شروط الدفعات مقدماً وتمديدتها؛
- البنود التي تقيد مطابئة الشركة بالتدفقات النقدية من الموجودات المحددة (مثل ترتيبات الموجودات بدون حق الرجوع)؛ و
- الخصائص التي تعدل مقابل القيمة الزمنية للأموال – مثل التعديل الدوري لمعدلات الفائدة.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

إن الشروط التعاقدية التي تقدم نطاق أوسع من مجرد الحد من التعرض للمخاطر أو التقلب في التدفقات النقدية التعاقدية التي لا تتعلق بترتيب الإقراض الأساسي لا تؤدي إلى التدفقات النقدية التعاقدية التي تمثل مدفوعات أصل المبلغ والفوائد فقط. وفي مثل تلك الحالات، يتم قياس الأصل المالي وفقاً للقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

تقوم الشركة بتصنيف موجوداتها المالية عند التحقق المبدئي إلى الفئات التالية:

- موجودات مالية مدرجة بالتكلفة المطفأة.
- استثمارات حقوق الملكية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر.
- استثمارات في أدوات الدين مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر.
- موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

موجودات مالية مدرجة بالتكلفة المطفأة:

يتم إدراج الأصل المالي بالتكلفة المطفأة إذا استوفى كلا الشرطين التاليين:

- إذا كان الأصل محتفظ به ضمن نموذج أعمال يكون الهدف منه الاحتفاظ بالموجودات لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية؛
- أن تؤدي الشروط التعاقدية للأصل المالي إلى وجود تدفقات نقدية في تواريخ محددة، والتي تقتصر فقط على مدفوعات أصل المبلغ والفائدة المستحقة على المبلغ القائم منه.

إن الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة يتم قياسها لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. يتم إدراج انخفاض القيمة في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر. يتم إدراج أي ربح أو خسارة عند الاستبعاد في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر. تتضمن الموجودات المالية بالتكلفة المطفأة لدى الشركة الأرصدة المدينة من الشركة الأم والسلف والأرصدة المدينة الأخرى والمبالغ المستحقة من شركات المجموعة والنقد والنقد المعادل.

إعادة تصنيف الموجودات المالية

لا تقوم الشركة بإعادة تصنيف الموجودات المالية بعد الاعتراف المبدئي بها إلا في الظروف الاستثنائية التي تقوم فيها شركة بشراء أو بيع أو إنهاء أحد قطاعات الأعمال.

ليس لدى الشركة أدوات بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر أو بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر كما في تاريخ بيان المركز المالي.

استبعاد الموجودات المالية

تستبعد الشركة الأصل المالي عندما تنتهي الحقوق التعاقدية للتدفقات النقدية الناتجة من الأصل المالي أو عندما تقوم الشركة بنقل الحقوق لاستلام التدفقات النقدية التعاقدية على الأصل المالي في معاملة تنتقل فيها كافة مخاطر ومزايا ملكية الأصل المالي أو إما لا تقوم فيها الشركة بنقل أو الاحتفاظ بكافة مخاطر ومزايا الملكية ولا تحتفظ بالسيطرة على الأصل المالي.

تدخل الشركة في معاملات تقوم بموجبها بتحويل الموجودات المعترف بها في بيان المركز المالي الخاص بها، ولكنها تحتفظ إما بكافة أو معظم مخاطر ومزايا الموجودات المحولة. في هذه الحالات، لا يتم استبعاد الموجودات المحولة.

#### انخفاض قيمة الموجودات المالية

تقوم الشركة بتسجيل مخصصات خسائر الائتمان المتوقعة من الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة. تطبق الشركة منهجاً مكوناً من ثلاث مراحل لقياس خسائر الائتمان المتوقعة على النحو التالي:

##### المرحلة 1: خسائر الائتمان المتوقعة على مدار 12 شهراً

تقوم الشركة بقياس مخصصات الخسائر بمبلغ يساوي خسائر الائتمان المتوقعة على مدار 12 شهراً من الموجودات المالية التي لم يكن بها زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان منذ التحقق المبدئي أو حالات التعرض للمخاطر التي تم التحديد بأنها تحتوي على مستوى منخفض من المخاطر الائتمانية في تاريخ البيانات المالية.

المرحلة 2: خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة - دون التعرض للانخفاض في القيمة الائتمانية تقوم الشركة بقياس مخصصات الخسائر بمبلغ يساوي خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة من الموجودات المالية التي تتضمن زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان منذ التحقق المبدئي ولكن لم تتعرض لخسائر الانخفاض في القيمة.

المرحلة 3: خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة - في حالة التعرض للانخفاض في القيمة الائتمانية تقوم الشركة بقياس مخصصات الخسائر بمبلغ يساوي خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة من الموجودات المالية ويتم التحديد بأنها تعرضت لانخفاض في القيمة الائتمانية استناداً إلى الدليل الموضوعي على الانخفاض في القيمة.

إن خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة هي خسائر الائتمان التي تنتج من أحداث التعثر المحتملة على مدار العمر المتوقع للأداة المالية. وتمثل خسائر الائتمان المتوقعة على مدار 12 شهراً جزءاً من خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة والتي تنتج من أحداث التعثر المحتملة خلال 12 شهراً بعد تاريخ البيانات المالية. ويتم احتساب كلا من خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة وخسائر الائتمان المتوقعة على مدار 12 شهراً إما على أساس فردي أو مجمع بالاعتماد على طبيعة المحفظة الأساسية للأدوات المالية.

#### تحديد مرحلة الانخفاض في القيمة

في تاريخ كل بيانات مالية، تجري الشركة تقييماً لتحديد ما إذا كان هناك أصل مالي أو مجموعة موجودات مالية تعرضت لانخفاض في القيمة الائتمانية. تعتبر الشركة أن الأصل المالي قد تعرض لانخفاض في القيمة الائتمانية في حالة وقوع حدث واحد أو أكثر ذي تأثير ضار على التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة للأصل المالي أو عندما تكون المدفوعات التعاقدية متأخرة السداد لمدة 90 يوم.

ويتم اعتبار كافة الموجودات المالية متأخرة السداد لمدة 30 يوم أنها تتضمن زيادة جوهرية في المخاطر الائتمانية منذ التحقق المبدئي ويتم تحويلها إلى المرحلة 2، حتى وإن لم تكن المعايير الأخرى تشير إلى زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان.

#### قياس خسائر الائتمان المتوقعة

إن خسائر الائتمان المتوقعة هي تقديرات خسائر الائتمان المرجحة بالاحتمالات ويتم قياسها بالقيمة الحالية لكافة حالات العجز النقدية المخصومة بمعدل الفائدة الفعلي للأداة المالية. يمثل العجز النقدي الفرق بين التدفقات النقدية المستحقة للشركة بموجب عقد والتدفقات النقدية التي تتوقع الشركة الحصول عليها. تتضمن العناصر الأساسية في قياس خسائر الائتمان المتوقعة احتمال التعثر ومعدل الخسارة عند التعثر وقيمة التعرض عند التعثر. تقدر الشركة تلك العناصر باستخدام نماذج المخاطر الائتمانية المناسبة مع الأخذ في الاعتبار المعدلات الائتمانية الداخلية والخارجية للموجودات وطبيعة وقيمة الضمانات والسيناريوهات الاقتصادية الكبرى المستقبلية الخ.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

#### عرض مخصص خسائر الائتمان المتوقعة في بيان المركز المالي

يتم عرض مخصصات الخسائر المرتبطة بخسائر الائتمان المتوقعة مخصومه عن مجمل القيمة الدفترية للموجودات المالية وذلك بالنسبة للموجودات المالية المدرجة وفقاً للتكلفة المطفأة.

بالنسبة لبعض الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة وبدون عنصر تمويلي هام، يسمح المعيار الدولي للتقارير المالية (9) بتطبيق منهجية مبسطة عند احتساب خسائر الائتمان المتوقعة. وفقاً لهذه المنهجية، لا تتعقب الشركة التغيرات في مخاطر الائتمان، ولكنها تعترف بمخصص الخسارة استناداً إلى خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأصل المالي.

#### المطلوبات المالية

يتم تصنيف المطلوبات المالية كمقاسة بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر. يتم تصنيف الالتزام المالي كمدرج بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر إذا تم تصنيفه كمحتفظ به للمتاجرة أو إذا كان أداة مشتقة أو إذا تم تصنيف كذلك عند الاعتراف المبدئي. يتم قياس المطلوبات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بالقيمة العادلة، ويتم الاعتراف بصافي الأرباح والخسائر، بما في ذلك أي مصاريف فوائد، في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر. يتم لاحقاً قياس المطلوبات المالية الأخرى بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. يتم الاعتراف بمصاريف الفوائد والأرباح والخسائر الناتجة عن تحويل العملات الأجنبية ضمن الأرباح أو الخسائر. ويتم الاعتراف كذلك بأي ربح أو خسارة ناتجة عن الاستبعاد في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر.

تشتمل المطلوبات المالية لدى الشركة على المستحق إلى الشركة الأم والأرصدة الدائنة والمطلوبات الأخرى ودائني توزيعات الأرباح.

#### استبعاد المطلوبات المالية

تستبعد الشركة الالتزام المالي عند الوفاء بالتزاماتها التعاقدية أو إلغاؤها أو انتهاءها. تستبعد الشركة كذلك الالتزام المالي عند تعديل شروطه أو عندما تكون التدفقات النقدية للالتزام المعدلة بشكل جوهري، وفي هذه الحالة يتم الاعتراف بالتزام مالي جديد بالقيمة العادلة استناداً إلى الشروط المعدلة.

عند استبعاد الالتزام المالي، يتم الاعتراف بالفرق بين القيمة الدفترية المطفأة والمقابل المادي المدفوع (بما في ذلك أي موجودات غير نقدية منقولة أو مطلوبات متكبدة) ضمن بيان الأرباح والخسائر والدخل الشامل الآخر.

#### المقاصة

تتم المقاصة بين الموجودات والمطلوبات المالية ويتم عرض صافي المبلغ في بيان المركز المالي فقط عندما يكون للشركة حالياً حق قانوني ملزم بإجراء المقاصة بين المبالغ، ويكون لديها النية إما للتسوية على أساس الصافي أو لبيع الموجودات وتسوية المطلوبات في آن واحد.

#### (ك) الانخفاض في قيمة الموجودات غير المالية

يتم مراجعة القيمة الدفترية للموجودات غير السائلة للشركة بتاريخ كل بيان مالي لتحديد ما إذا كان هناك أي دليل على انخفاض القيمة. فإذا وجد هذا الدليل، يتم تقدير القيمة القابلة للاسترداد للأصل. بالنسبة للموجودات غير الملموسة التي لها أعمار غير محددة أو التي ليست متاحة للاستخدام، يتم تقدير القيمة القابلة للاسترداد كل سنة في نفس الوقت. يتم إثبات خسارة الانخفاض في القيمة إذا كانت القيمة الدفترية للأصل أو وحدة إنتاج النقد التابعة له تتجاوز قيمته القابلة للاسترداد.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

تمثل القيمة القابلة للاسترداد للأصل أو وحدة إنتاج النقد التابعة له القيمة الأعلى بين القيمة التشغيلية والقيمة العادلة للأصل ناقصاً تكاليف البيع. عند تقدير القيمة التشغيلية يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة إلى قيمتها الحالية باستخدام سعر خصم ما قبل الضريبة يعكس تقديرات السوق الحالية للقيمة الزمنية للمال والمخاطر المحددة للأصل أو وحدة إنتاج النقد التابعة له. وبغرض اختبار الانخفاض في القيمة، فإن الموجودات التي لا يمكن اختبارها بصورة فردية يتم تجميعها في مجموعات أصغر بالنسبة للموجودات التي تنتج تدفقات نقدية من الاستخدام المستمر والتي تكون مستقلة بشكل كبير عن التدفقات النقدية للموجودات الأخرى أو وحدة إنتاج النقد.

يتم تسجيل خسارة انخفاض القيمة في الأرباح أو الخسائر. بتاريخ كل بيان مركز مالي، يتم قياس خسارة الانخفاض في القيمة المعترف بها في فترات سابقة لتحديد أي مؤشرات تدل على نقص الخسارة أو انتفاء وجودها. يتم عكس خسائر الانخفاض في القيمة في حال وجود تغيير في التقديرات المستخدمة لتحديد القيمة القابلة للاسترداد. يتم عكس خسارة انخفاض القيمة فقط إلى المدى الذي لا تزيد فيه القيمة الدفترية للأصل عن القيمة الدفترية التي كان سيتم تحديدها، بالصافي بعد الاستهلاك أو الإطفاء، في حال عدم الاعتراف بخسائر الانخفاض في القيمة.

يتم الاعتراف بعكس خسارة الانخفاض في القيمة مباشرة في الأرباح أو الخسائر.

#### ل) المعايير والتفسيرات الصادرة ولكن لم تسر بعد

نبين أدناه المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة التي تم إصدارها ولكن لم تصبح سارية المفعول حتى تاريخ إصدار البيانات المالية للشركة. تنوي الشركة تطبيق هذه المعايير، حيثما انطبق ذلك، عندما تصبح سارية المفعول.

- الضرائب المؤجلة المتعلقة بالموجودات والمطلوبات الناشئة عن معاملة واحدة (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 12)
- تصنيف المطلوبات كمتداولة وغير متداولة (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 1)؛
- المعيار الدولي للتقارير المالية 17 عقود التأمين؛
- الإفصاح عن السياسات المحاسبية (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 1 وبيان الممارسة 2).
- تعريف تقديرات المحاسبة (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 8).

من غير المتوقع أن يكون للمعايير والتعديلات الجديدة تأثيراً مادياً على البيانات المالية للشركة في فترة التطبيق المبدي.

#### 4. استخدام التقديرات والأحكام

إن إعداد البيانات المالية وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية يتطلب من الإدارة إجراء الأحكام والتقديرات والافتراضات التي قد تؤثر على تطبيق السياسات والمبالغ المدرجة للموجودات والمطلوبات والإيرادات والمصروفات.

لقد تم عمل التقديرات والافتراضات المرتبطة بها على أساس الخبرة التاريخية بالإضافة إلى عدة عوامل أخرى، والتي يعتقد أن تكون معقولة وفقاً للظروف، وأن توفر نتائجها أساساً لعمل الأحكام حول القيم الدفترية للموجودات والمطلوبات التي لا تظهر بسهولة من مصادر أخرى. وقد تختلف النتائج الفعلية عن تلك التقديرات.

تتم مراجعة التقديرات والافتراضات الضمنية بصفة مستمرة. ويتم إدراج التغييرات في التقديرات المحاسبية في الفترة التي يتم فيها مراجعة التقديرات إذا كان التغيير يؤثر فقط على تلك الفترة، أو في فترة المراجعة والفترات المقبلة إذا كان للتغيير تأثير على الفترات الحالية والمقبلة.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

إن المعلومات حول التقديرات والافتراضات الهامة والتي لها تأثير جوهري على المبالغ المدرجة في البيانات المالية موضحة أدناه:

#### معاملة تكاليف الاستكشاف كتكاليف غير مثمرة

تعتبر تكاليف التنقيب الرأسمالية تكاليف غير مثمرة وتسجل كمصروفات عندما لا يتم اكتشاف احتياطات بترولية تجارية أو عندما لا تخضع للمزيد من عمليات التنقيب أو يتم تركها جزئياً مع عدم وجود أية خطط بشأنها في المستقبل المنظور. عند اتخاذ الأحكام بشأن الاستمرار في رسملة تكاليف التنقيب الاستكشافي، فمن الضروري التأكد من صحة هذه الظروف. في حال حدوث تغيير في أي من هذه التقديرات في الفترات اللاحقة، يتم تحميل التكاليف الرأسمالية المتعلقة خلال الفترة كمصاريف غير مثمرة في بيان الأرباح أو الخسائر.

#### الانخفاض في قيمة الموجودات غير المالية

في تاريخ كل بيان مركز مالي تقدر إدارة الشركة إذا كان هناك دليل على وجود انخفاض في قيمة الممتلكات والآلات والمعدات والموجودات غير الملموسة والسخزون. إن تقدير وجود انخفاض في القيمة يتطلب القيام باتخاذ قرارات هامة تدخل فيها عوامل تقييم تشمل طبيعة الصناعة والابتكارات الفنية وظروف السوق.

#### قياس خسائر الائتمان المتوقعة

يتضمن قياس خسائر الائتمان المتوقعة المتعلقة بالموجودات المالية تقديرات معقدة. إن خسائر الائتمان المتوقعة هي التقديرات المرجحة بالاحتمالات لخسائر الائتمان وتُقاس بالقيمة الحالية لكافة أوجه العجز النقدي مخصومة بمعدل الربح الفعلي للأداة المالية. يمثل العجز النقدي الفرق بين التدفقات النقدية المستحقة إلى الشركة طبقاً للعقد والتدفقات النقدية التي تتوقع الشركة استلامها. تشمل العناصر الرئيسية لقياس خسائر الائتمان المتوقعة لاحتمالات التعثر والخسائر الناتجة من التعثر والمخاطر في حالة التعثر.

إن احتمالات التعثر هي تقدير احتمال التعثر في السداد خلال نطاق زمني معين. قد يقع التعثر فقط في وقت معين خلال الفترة المقدرة، في حالة عدم استيعاد الأصل المالي سابقاً واستمرار إدراجه في المحفظة.

إن قيمة التعرض عند التعثر تتمثل في تقدير المخاطر المحتمل مواجهتها عند وقوع تعثر في المستقبل أخذاً في الاعتبار التغيرات المتوقعة في المخاطر بعد تاريخ البيانات المالية، بما في ذلك سداد أصل المبلغ والربح سواء في المواعيد المقررة بموجب العقد أو خلاف ذلك، والانخفاض المتوقع في التسهيلات التي تلتزم بها الشركة.

إن معدل الخسارة عند التعثر هو تقدير الخسائر الناتجة في حالة وقوع تعثر في السداد في وقت معين.





شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

6. عقود الإيجار

| حَق استخدام الموجودات |                 |                 |                  |  |
|-----------------------|-----------------|-----------------|------------------|--|
| حَق استخدام الموجودات | سيارات ومروحيات | معدات ثقيلة     | حَقارات          |  |
| ألف دينار كويتي       | ألف دينار كويتي | ألف دينار كويتي | ألف دينار كويتي  |  |
|                       |                 |                 |                  | <b>31 مارس 2023</b>                            |
|                       |                 |                 |                  | <b>التكلفة</b>                                 |
| 1,750,408             | 14,060          | 11,229          | 1,725,119        | في 1 أبريل 2022                                |
| 368,673               | -               | -               | 368,673          | الإضافات                                       |
| <u>2,119,081</u>      | <u>14,060</u>   | <u>11,229</u>   | <u>2,093,169</u> | في 31 مارس 2023                                |
|                       |                 |                 |                  | <b>الاستهلاك المتراكم وخسائر انخفاض القيمة</b> |
| 1,001,691             | 9,430           | 7,852           | 984,409          | في 1 أبريل 2022                                |
| 123,342               | 3,205           | 2,574           | 117,563          | المحمل للأرباح والخسائر                        |
| 225,084               | -               | -               | 225,084          | المحمل لأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ           |
| <u>1,350,117</u>      | <u>12,635</u>   | <u>10,426</u>   | <u>1,327,056</u> | في 31 مارس 2023                                |
|                       |                 |                 |                  | <b>القيمة الدفترية</b>                         |
| <u>768,964</u>        | <u>1,425</u>    | <u>803</u>      | <u>766,736</u>   | في 31 مارس 2023                                |
|                       |                 |                 |                  | <b>31 مارس 2022</b>                            |
|                       |                 |                 |                  | <b>التكلفة</b>                                 |
| 1,462,360             | 14,060          | 10,669          | 1,437,631        | في 1 أبريل 2021                                |
| 288,048               | -               | 560             | 287,488          | الإضافات                                       |
| <u>1,750,408</u>      | <u>14,060</u>   | <u>11,229</u>   | <u>1,725,119</u> | في 31 مارس 2022                                |
|                       |                 |                 |                  | <b>الاستهلاك المتراكم وخسائر انخفاض القيمة</b> |
| 677,515               | 6,376           | 5,091           | 666,048          | في 1 أبريل 2021                                |
| 105,023               | 3,054           | 2,761           | 99,208           | المحمل للأرباح والخسائر                        |
| 219,153               | -               | -               | 219,153          | المحمل لأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ           |
| <u>1,001,691</u>      | <u>9,430</u>    | <u>7,852</u>    | <u>984,409</u>   | في 31 مارس 2022                                |
|                       |                 |                 |                  | <b>القيمة الدفترية</b>                         |
| <u>748,717</u>        | <u>4,630</u>    | <u>3,377</u>    | <u>740,710</u>   | في 31 مارس 2022                                |

المبالغ المسجلة في الأرباح أو الخسائر

| 31 مارس 2022    | 31 مارس 2023    |   |
|-----------------|-----------------|---|
| ألف دينار كويتي | ألف دينار كويتي |   |
| 67,023          | 87,069          | المصرف المتعلق بعقود التأجير قصيرة الأجل            |
| 14,139          | 14,996          | المصرف المتعلق بعقود التأجير لموجودات منخفضة القيمة |

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

| مطلوبات التأجير |                 |
|-----------------|-----------------|
| 2022            | 2023            |
| ألف دينار كويتي | ألف دينار كويتي |
| 938,492         | 863,102         |
| 288,048         | 368,673         |
| 6,081           | 10,573          |
| 21,693          | 16,742          |
| (391,212)       | (317,946)       |
| 863,102         | 941,144         |

كما في 1 أبريل  
إضافات  
تكلفة التمويل المحملة للأرباح والخسائر  
تكلفة التمويل المرسلة  
مدفوعات التأجير  
كما في 31 مارس

مبين فيما يلي الجزء المتداول وغير المتداول من مطلوبات التأجير:

| مطلوبات التأجير |                 |
|-----------------|-----------------|
| 2022            | 2023            |
| ألف دينار كويتي | ألف دينار كويتي |
| 267,764         | 392,725         |
| 595,338         | 548,419         |
| 863,102         | 941,144         |

مطلوبات التأجير المتداولة  
مطلوبات التأجير غير المتداولة  
كما في 31 مارس

7. موجودات غير ملموسة

| المجموع         | أخرى            | مسح زلزالي      |
|-----------------|-----------------|-----------------|
| ألف دينار كويتي | ألف دينار كويتي | ألف دينار كويتي |
| 245,885         | 5,462           | 240,423         |
| 1,716           | -               | 1,716           |
| (399)           | (399)           | -               |
| 247,202         | 5,063           | 242,139         |
| 99,421          | 5,462           | 93,959          |
| 8,873           | -               | 8,873           |
| (399)           | (399)           | -               |
| 107,895         | 5,063           | 102,832         |
| 139,307         | -               | 139,307         |

31 مارس 2023  
التكلفة  
كما في 1 أبريل 2022  
إضافات خلال السنة  
الشطب  
كما في 31 مارس 2023  
الإطفاء المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة  
في 1 أبريل 2022  
إطفاء خلال السنة  
الشطب  
في 31 مارس 2023  
صافي القيمة الدفترية  
في 31 مارس 2023

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

| المجموع<br>ألف دينار<br>كويتي | أخرى<br>ألف دينار<br>كويتي | مسح زلزالي<br>ألف دينار<br>كويتي | 31 مارس 2022                               |
|-------------------------------|----------------------------|----------------------------------|--|
| 167,196                       | 5,462                      | 161,734                          | التكلفة                                    |
| 78,689                        | -                          | 78,689                           | كما في 1 أبريل 2021                        |
| 245,885                       | 5,462                      | 240,423                          | إضافات خلال السنة                          |
|                               |                            |                                  | كما في 31 مارس 2022                        |
| 92,216                        | 5,462                      | 86,754                           | الإطفاء المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة |
| 7,205                         | -                          | 7,205                            | في 1 أبريل 2021                            |
| 99,421                        | 5,462                      | 93,959                           | إطفاء خلال السنة                           |
|                               |                            |                                  | في 31 مارس 2022                            |
| 146,464                       | -                          | 146,464                          | صافي القيمة الدفترية                       |
|                               |                            |                                  | في 31 مارس 2022                            |

8. مخزون

| 2022<br>ألف دينار كويتي | 2023<br>ألف دينار كويتي |                                     |
|-------------------------|-------------------------|-------------------------------------|
| 397,591                 | 450,934                 | المخزون بالتكلفة                    |
| (7,835)                 | (4,549)                 | صافي مخصص بنود متقدمة وبطيئة الحركة |
| 389,756                 | 446,385                 |                                     |
| 266,036                 | 308,950                 | مصنف في بيان المركز المالي كالتالي: |
| 123,720                 | 137,435                 | مخزون مواد الإنشاء                  |
| 389,756                 | 446,385                 | مخزون مواد استهلاكية                |

فيما يلي الحركة في مخصص المخزون المتقادم وبطيء الحركة:

| 2022<br>ألف دينار كويتي | 2023<br>ألف دينار كويتي |                       |
|-------------------------|-------------------------|-----------------------|
| 8,764                   | 7,835                   | الرصيد في بداية السنة |
| (929)                   | (92)                    | الرد خلال السنة       |
| -                       | 5                       | المحمل للسنة          |
| -                       | (3,199)                 | الشطب                 |
| 7,835                   | 4,549                   | الرصيد في نهاية السنة |

9. مدفوعات مقدماً وأرصدة مدينة أخرى

| 2022<br>ألف دينار كويتي | 2023<br>ألف دينار كويتي |                      |
|-------------------------|-------------------------|----------------------|
| 100,583                 | 81,186                  | دفعات مقدمة لمقاولين |
| 2,480                   | 3,044                   | مصرفات مدفوعة مقدماً |
| 32,906                  | 34,697                  | قروض للموظفين        |
| 71,152                  | 114,544                 | أرصدة مدينة أخرى     |
| 207,121                 | 233,471                 |                      |

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

#### 10. المستحق إلى الشركة الأم؛ بالصادف

يتمثل المستحق إلى الشركة الأم بالصادف في الأرصدة المستحقة من وإلى الشركة الأم. إن الحركة على هذا الرصيد خلال السنة كانت كما يلي:

| 2022<br>ألف دينار كويتي | 2023<br>ألف دينار كويتي |  |
|-------------------------|-------------------------|--|
| 12,050,480              | 12,061,492              | في 1 أبريل   |
| (3,957,112)             | (5,089,165)             | صافي الإيرادات المدينة (إيضاح 17)                          |
| 2,560,995               | 3,025,343               | صافي الأصول المحولة  |
| 15,398                  | 535,658                 | توزيعات الأرباح (إيضاح 15)                                 |
| 1,377,404               | 1,977,337               | حصة للمساهم (إيضاح 23)                                     |
| 14,327                  | 4,534                   | أرصدة مدينة أخرى   |
| 12,061,492              | 12,515,199              | في 31 مارس   |
|                         |                         | الأرصدة المدينة غير المتداولة                              |
| (15,094)                | (15,094)                | المستحق من الشركة الأم (المتعلق بتحويل الاحتياطي الإجمالي) |
| 12,046,398              | 12,500,105              |  |

وفقاً للنظام الأساسي للشركة يتم تحويل مبلغ يعادل الاحتياطي الإجمالي إلى الشركة الأم. صافي الأموال المحولة إلى الشركة الأم لا يوجد عليها ضمانات وتحمل فائدة بمتوسط 6% (2022: لا شيء) ولا توجد شروط سداد محددة. تم تصنيف هذا المبلغ على أنه غير جاري حيث لا تنوي الشركة الأم طلب السداد في الأجل القصير.

#### 11. النقد والنقد المعادل

| 2022<br>ألف دينار كويتي | 2023<br>ألف دينار كويتي |                  |
|-------------------------|-------------------------|------------------|
| 19                      | 13                      | النقد في الصندوق |
| 15,747                  | 21,443                  | النقد لدى البنوك |
| 15,766                  | 21,456                  |                  |

#### 12. حقوق ملكية المساهم

رأس المال

يتكون رأس مال الشركة المصرح به والمصدر والمدفوع بالكامل نقداً من 30,188,291 سهم (31 مارس 2022: 30,188,291 سهم) قيمة كل منها 1 دينار كويتي. ورأس المال مساهم به نقداً.

حساب المساهم التجاري

يمثل الرصيد في هذا الحساب مساهمات من الشركة الأم لا تتضمن فائدة ويتم تصنيفها ضمن حقوق ملكية المساهم حيث إن الشركة الأم قامت بمنح الشركة حرية تحديد توقيت السداد والمبلغ الذي ترغب الشركة في سداها.

الاحتياطي الإجمالي

وفقاً لقانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولائحته التنفيذية والنظام الأساسي للشركة يتم تحويل 10% من ربح السنة إلى الاحتياطي الإجمالي حتى يعادل رصيد ذلك الاحتياطي نسبة 50% من رأس المال المدفوع بحد أدنى.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المائية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

وكما هو مسموح به وفقاً لقانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولانحته التنفيذية، اقترح مجلس الإدارة أن يتم تحديد رصيد الاحتياطي الإجمالي لنسبة 50% من رأس المال وبالتالي تم تحويل مبلغ 15,094 ألف دينار كويتي فقط إلى الاحتياطي الإجمالي ويخضع هذا التحويل لموافقة المساهم.

13. مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

| 2022            | 2023            |   |
|-----------------|-----------------|---|
| ألف دينار كويتي | ألف دينار كويتي |   |
| 692,267         | 726,104         | الرصيد في بداية السنة                     |
| 73,659          | 77,402          | المحمل مقابل مكافآت نهاية الخدمة للموظفين |
| (39,822)        | (38,388)        | مدفوعات خلال السنة                        |
| 726,104         | 765,118         | الرصيد في نهاية السنة                     |

14. أرصدة دائنة ومطلوبات أخرى

| 2022            | 2023            |                               |
|-----------------|-----------------|-------------------------------|
| ألف دينار كويتي | ألف دينار كويتي |                               |
| 430,372         | 344,288         | أرصدة دائنة                   |
| 274,858         | 301,848         | محجوزات ضمان لمقاولين وموردين |
| 418,091         | 474,869         | غرامات تأخير                  |
| 117,869         | 87,236          | مستحقات موظفين                |
| 15,276          | 42,556          | مصاريف مستحقة                 |
| 33,573          | 17,738          | أخرى                          |
| 1,290,039       | 1,268,535       |                               |

15. دائنات توزيعات أرباح

ينص النظام الأساسي للشركة أن صافي ربح السنة بعد التحويل إلى الاحتياطي الإجمالي مستحق السداد كتوزيعات أرباح. عند اعتماد هذه البيانات المالية، سيتم تحويل توزيعات الأرباح المستحقة إلى الشركة الأم (إيضاح 10).

16. معاملات مع أطراف ذات صلة

يتضمن الأطراف ذات الصلة المساهم والمدراء التنفيذيين للشركة وأفراد عائلاتهم المقربين والشركات الأخرى التي يعتبرون من المساهمين الرئيسيين فيها أو يمارسون عليها تأثيراً جوهرياً.

أرصدة الأطراف ذات الصلة الواردة في بيان المركز المالي غير مضمونة ولا تحمل أي فوائد ولا يوجد أي شروط سداد متفق عليها. وبالتالي، يتم التعامل مع هذه الأرصدة على أنها قابلة للاسترداد / مستحقة الدفع عند الطلب.

فيما يلي القيمة الإجمالية للمعاملات والأرصدة القائمة الهامة مع الأطراف ذات الصلة غير تلك التي تم الإفصاح عنها في البيانات المائية:

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

(أ) المعاملات مع أطراف ذات صلة:

قامت الشركة بمعاملات مع أطراف ذات صلة وفقاً لبنود وشروط معتمدة من قبل الإدارة.

- (i) تم الإفصاح عن التكاليف القابلة للاسترداد من شركات المجموعة نظير خدمات مقدمة من الشركة في إيضاح 20.
- (ii) إن صافي إيرادات الشركة للسنة والبالغة 5,089,165 ألف دينار كويتي (31 مارس 2022: 3,957,112 ألف دينار كويتي) تمثل صافي مبيعات للشركة الأم (إيضاح 17).
- (iii) تكاليف تدريب محملة من الشركة الأم بمبلغ 153 ألف دينار كويتي (31 مارس 2022: 5,123 ألف دينار كويتي) (إيضاح 21).
- (iv) قامت الشركة باستخراج ونقل الغاز الى شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.، نيابة عن الشركة الأم والتي لا توجد لها ترتيبات إيرادات مطبقة (إيضاح 17).

مكافأة الإدارة العليا

| 2022<br>ألف دينار كويتي | 2023<br>ألف دينار كويتي |                            |
|-------------------------|-------------------------|----------------------------|
| 1,094                   | 1,117                   | رواتب ومزايا أخرى للموظفين |

(ب) أرصدة مع أطراف ذات صلة تخضع لسيطرة مشتركة من الشركة الأم:

| 2022<br>ألف دينار كويتي | 2023<br>ألف دينار كويتي |   |
|-------------------------|-------------------------|---|
| 4,769                   | 8,538                   | المستحق من شركات المجموعة:                            |
| 18,477                  | 8,344                   | الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة          |
| 2,107                   | 4,102                   | شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.                  |
| 5,677                   | 3,045                   | الشركة الكويتية لنفط الخليج ش.م.ك. (مغلقة)            |
| 1,927                   | 1,555                   | شركة ناقلات النفط الكويتية ش.م.ك.                     |
| 159                     | 721                     | شركة صناعة الكيماويات البترولية ش.م.ك.                |
| 312                     | 445                     | الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك. |
| 58                      | 174                     | شركة البترول الكويتية الدولية المحدودة.               |
| 103                     | 109                     | شركة خدمات القطاع النفطي ش.م.ك. (مغلقة)               |
| 33,589                  | 27,033                  | الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود ش.م.ك.        |

## 17. الإيرادات

تحصل الشركة على الإيرادات من أعمال التنقيب واستخراج النفط الخام الموجود في دولة الكويت. يتم احتساب الإيرادات من هذه الخدمات على أساس قيمة بيع النفط الخام من قبل الشركة الأم ناقص التكاليف الموزعة من قبل الشركة الأم على النحو التالي:

| 2022<br>ألف دينار كويتي | 2023<br>ألف دينار كويتي |                           |
|-------------------------|-------------------------|---------------------------|
| 21,048,465              | 27,070,033              | إجمالي الإيرادات          |
| (4,209,693)             | (5,414,007)             | حقوق امتياز               |
| (12,460,691)            | (16,025,460)            | رسم مالي                  |
| (420,969)               | (541,401)               | مصاريف تسويق              |
| 3,957,112               | 5,089,165               | صافي الإيرادات (إيضاح 10) |

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

النسب المطبقة على التكاليف الموزعة أعلاه موضحة في سياسة تحقق الإيرادات إيضاح 3 (و). في ظل عدم وجود ترتيبات إيرادات منفصلة لاستكشاف واستخراج الغاز، يمكن أن تنسب الإيرادات المذكورة أعلاه إلى استخراج النفط الخام والغاز بمبلغ 5,023,242 ألف دينار كويتي (2022: 3,906,486 ألف دينار كويتي) وبمبلغ 65,923 ألف دينار كويتي (2022: 50,626 ألف دينار كويتي) على التوالي. يعتمد هذا التوزيع على أساس سعر البيع المستقل النسبي الذي يحدد مقدار المقابل المادي الذي تتوقعه الشركة مقابل استخراج البضائع إلى الشركة الأم.  
إن الشركة والشركة الأم بصدد إعداد آلية لتحديد رسوم استخراج الغاز.

18. إجمالي التكاليف

يتضمن بند إجمالي التكاليف ما يلي:

| 2022<br>ألف دينار كويتي | 2023<br>ألف دينار كويتي | إيضاح |                                   |
|-------------------------|-------------------------|-------|-----------------------------------|
| 2,076,693               | 2,305,874               |       | إجمالي تكاليف التشغيل             |
| 127,355                 | 229,037                 | 21    | يضاف: المصاريف الإدارية والعمومية |
| (27,075)                | (48,614)                | 19    | يطرح: إيرادات تشغيلية أخرى        |
| <u>2,176,973</u>        | <u>2,486,297</u>        |       | إجمالي التكاليف                   |

19. الإيرادات التشغيلية الأخرى

| 2022<br>ألف دينار كويتي | 2023<br>ألف دينار كويتي |              |
|-------------------------|-------------------------|--------------|
| 19,949                  | 21,218                  | رسوم الميناء |
| 7,126                   | 27,396                  | إيرادات أخرى |
| <u>27,075</u>           | <u>48,614</u>           |              |

20. التكاليف القابلة للاسترداد

| 2022<br>ألف دينار كويتي | 2023<br>ألف دينار كويتي |   |
|-------------------------|-------------------------|---|
| 20,542                  | 23,506                  | شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.                        |
| 1,336                   | 2,104                   | الشركة الكويتية لنفط الخليج ش.م.ك.                          |
| 61                      | 1,744                   | الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة ش.م.ك. (مقفلة) |
| 643                     | 329                     | مؤسسة البترول الكويتية ش.م.ك.                               |
| 11                      | 10                      | شركة ناقلات النفط الكويتية ش.م.ك.                           |
| 116,429                 | 126,059                 | شركات المجموعة للخدمات الطبية                               |
| <u>139,022</u>          | <u>153,752</u>          |   |

تتمثل التكاليف القابلة للاسترداد من شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك. بصورة رئيسية بخدمات عمليات التصدير البحرية.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

## 21. مصاريف عمومية وإدارية

| 2022            | 2023            |                         |
|-----------------|-----------------|-------------------------|
| ألف دينار كويتي | ألف دينار كويتي |                         |
| 83,252          | 102,125         | منشآت                   |
| -               | 57,535          | أعباء تمويل             |
| 22,251          | 32,847          | تكاليف علاج             |
| 10,675          | 10,105          | تأمين                   |
| 5,123           | 153             | تكاليف تدريب (إيضاح 16) |
| 6,054           | 26,272          | أخرى                    |
| 127,355         | 229,037         |                         |

تكاليف التدريب تمثل حصة الشركة من تكاليف التدريب المحملة من قبل الشركة الأم. تم إدراج تكاليف الموظفين ضمن تكاليف التشغيل تحت بند تكاليف الموظفين ويتم عرضها ببند منفصل في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الأخرى.

## 22. مكافأة أعضاء مجلس الإدارة

إن مكافأة أعضاء مجلس الإدارة تبلغ 42 ألف دينار كويتي (31 مارس 2022: 42 ألف دينار كويتي) وتخضع لموافقة المساهم خلال اجتماع الجمعية العمومية.

## 23. حصة المساهم

وفقاً للترتيبات المعدلة مع الشركة الأم التي تعتبر مركزاً للربح (إيضاح 1 و10)، فإن ما نسبته 72% من صافي ربح السنة مستحق للشركة الأم.

## 24. الأدوات المالية

### إدارة المخاطر المالية

نظرة عامة

نتيجة لاستخدام الأدوات المالية، تتعرض الشركة للمخاطر التالية:

- مخاطر الائتمان;
- مخاطر السوق;
- مخاطر السيولة.

يبين هذا الإيضاح معلومات حول تعرض الشركة لكل من المخاطر أعلاه، كما يوضح أهداف الشركة وسياساتها وأنشطتها نحو قياس تلك المخاطر وإدارتها وإدارة الشركة لرأس المال. تتضمن هذه البيانات المالية المزيد من الإفصاحات الكمية.

تقوم الشركة بشكل مستمر بمراجعة تعرضها للمخاطر المالية وتقوم بالإجراءات اللازمة للحد منها لمستويات مقبولة. تقوم مجموعة الخدمات المالية في الشركة بإدارة المخاطر المالية، وفقاً للسياسات المعتمدة من قبل مجلس الإدارة. كما تقوم مجموعة الخدمات المالية بتحديد وتقدير المخاطر المالية بالتعاون مع الوحدات التشغيلية الأخرى بالشركة. ويقوم مجلس الإدارة بتقديم أسس مكتوبة لإدارة المخاطر الكلية بالإضافة إلى سياسات مكتوبة تغطي نواحي محددة مثل مخاطر الائتمان ومخاطر السوق ومخاطر السيولة كما هو مبين أدناه:

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

(أ) مخاطر الائتمان

إن مخاطر الائتمان هي مخاطر الخسارة المالية للشركة في حال عجز الطرف المقابل في الأداة المالية عن الوفاء بالتزاماته التعاقدية، وتنشأ تلك المخاطر بشكل أساسي من أرصدة لدى البنوك، ومدفوعات مقدماً وأرصدة مدينة أخرى، والمبالغ المستحقة من شركات المجموعة.

إن إجمالي مبيعات الشركة تتم لصالح الشركة الأم داخل الكويت، وبالتالي، فإن مخاطر ائتمان منخفضة.

فيما يلي الحد الأقصى لتعرض الشركة لمخاطر الائتمان لموجوداتها المالية بتاريخ بيان المركز المالي:

| 2022            | 2023            |   |
|-----------------|-----------------|---|
| ألف دينار كويتي | ألف دينار كويتي |   |
| 15,094          | 15,094          | مستحق من الشركة الأم (إيضاح 10)           |
| 100,244         | 152,285         | مدفوعات مقدماً وأرصدة مدينة أخرى          |
| 33,589          | 27,033          | مبالغ مستحقة من شركات المجموعة (إيضاح 16) |
| 15,747          | 21,456          | النقد والأرصدة لدى البنوك (إيضاح 11)      |
| <u>164,674</u>  | <u>215,868</u>  |   |

تقوم الشركة وفقاً لتعليمات الشركة الأم بإيداع النقد الفائض لدى مؤسسات مالية محلية متعددة ذات تصنيف ائتماني مرتفع. لا توجد أرصدة مدينة انقضى ميعاد استحقاقها أو مشكوك في تحصيلها ولا تحتفظ الشركة بأية ضمانات مقابل هذه الأرصدة المدينة.

تراقب الشركة التغيرات في مخاطر الائتمان على هذه التعرضات من خلال متابعة تصنيفات الائتمان الخارجية المنشورة للأطراف المقابلة.

(ب) مخاطر السوق

تتمثل مخاطر السوق في التقلبات في أسعار السوق مثل أسعار تحويل العملات الأجنبية ومعدلات الربح وأسعار الأسهم التي ستؤثر على إيرادات الشركة أو على قيمة ممتلكاتها من الأدوات المالية. إن الهدف من إدارة مخاطر السوق هو إدارة التعرضات لمخاطر السوق وضبطها في إطار حدود مقبولة، مع الأخذ في الاعتبار الوصول إلى الحد الأقصى من العوائد.

مخاطر أسعار الفائدة

تنشأ مخاطر معدلات وأسعار الفائدة من مخاطر تذبذب القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية لأداة مالية نتيجة للتغير في معدلات الفائدة السائدة بالسوق. لا يوجد لدى الشركة موجودات أو مطلوبات هامة تحمل فائدة مما يجعل أداءها المستقبلي وتدفقاتها النقدية مستقلة عن التغيرات في معدلات الفائدة السائدة بالسوق.

مخاطر العملات الأجنبية

تتمثل مخاطر العملات الأجنبية في تذبذب القيمة العادلة أو التدفقات النقدية لأداة مالية نتيجة للتغيرات في أسعار صرف العملات الأجنبية.

تتعرض الشركة لمخاطر العملات الأجنبية على المعاملات المقومة بعملة غير الدينار الكويتي وبشكل رئيسي الدولار الأمريكي واليورو. تراقب مجموعة الخدمات المالية تعرض موجودات ومطلوبات الشركة المعترف بها لمخاطر العملات وتقوم بقياسها بشكل دوري.

تقوم الشركة بإدارة مخاطر العملات الأجنبية من خلال إجراء المطابقة بين الموجودات والمطلوبات التي تتعرض لمخاطر العملات الأجنبية ذات السمات المماثلة ومن خلال الحصول على سلف بالعملات الأجنبية من الشركة الأم لسداد التزاماتها بالعملات الأجنبية للغير. وعليه، فإن القيمة العادلة للتدفقات النقدية المستقبلية للأدوات المالية للشركة لا تتأثر جوهرياً بالتغير في أسعار صرف العملات الأجنبية.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

### مخاطر أسعار الأسهم

إن مخاطر أسعار الأسهم تكمن في مخاطر تذبذب القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية لأداة مالية بسبب التغيرات في الأسعار السوقية للأسهم سواء كان ذلك نتيجة عوامل ذات صلة باستثمار فردي أو الشركة المصدر له أو كافة العوامل التي تؤثر على كافة الأدوات المتداولة في السوق.

لا تتعرض الشركة لمخاطر أسعار الأسهم نظراً لأنها لا تمتلك استثمارات في الأسهم.

### مخاطر السيولة

تمثل مخاطر السيولة في عدم قدرة الشركة على الوفاء بالتزاماتها المرتبطة بالمطلوبات المالية التي يتم سدادها من خلال تسليم النقد أو أصل مالي آخر. إن منهجية الشركة في إدارة السيولة تتمثل في التأكد من توافر السيولة الكافية لديها بشكل دائم، حسب الإمكان، للوفاء بالتزاماتها عند استحقاقها، في كلا من الظروف العادية والصعبة دون تكبد خسائر غير مقبولة أو المخاطرة بسمعة الشركة.

تستحق المطلوبات المالية للشركة بشكل رئيسي خلال سنة واحدة باستثناء المستحق للشركة الأم، بالصافي. غير أن أنشطة الشركة يتم تمويلها عن طريق الشركة الأم فقط مما يحد من مخاطر السيولة بشكل كبير، باستثناء مطلوبات التأجير.

يبين الجدول أدناه الاستحقاقات التعاقدية للمطلوبات المالية في تاريخ بيان المركز المالي:

| 2023                              |            | القيمة الدفترية | سنة واحدة أو أقل | أكثر من سنة واحدة |
|-----------------------------------|------------|-----------------|------------------|-------------------|
|                                   |            | دينار كويتي     | دينار كويتي      | دينار كويتي       |
| <b>المطلوبات المالية</b>          |            |                 |                  |                   |
| الأرصدة الدائنة والمطلوبات الأخرى |            |                 |                  |                   |
| مطلوبات التأجير                   |            |                 |                  |                   |
| مستحق إلى الشركة الأم             |            |                 |                  |                   |
|                                   | 1,268,535  | 1,268,535       | 1,268,535        | -                 |
|                                   | 941,144    | 941,144         | 392,725          | 558,992           |
|                                   | 12,515,199 | 12,515,199      | -                | 12,515,199        |
|                                   | 14,724,878 | 14,724,878      | 1,661,260        | 13,074,191        |
| <b>2022</b>                       |            |                 |                  |                   |
| <b>المطلوبات المالية</b>          |            |                 |                  |                   |
| الأرصدة الدائنة والمطلوبات الأخرى |            |                 |                  |                   |
| مطلوبات التأجير                   |            |                 |                  |                   |
| مستحق إلى الشركة الأم             |            |                 |                  |                   |
|                                   | 1,290,039  | 1,290,039       | 1,290,039        | -                 |
|                                   | 863,102    | 863,102         | 267,764          | 601,419           |
|                                   | 12,061,492 | 12,061,492      | -                | 12,061,492        |
|                                   | 14,214,633 | 14,214,633      | 1,557,803        | 12,662,911        |

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

## 25. القيمة العادلة

القيمة العادلة تمثل المبلغ المستلم مقابل بيع أصل معين أو المبلغ المنفوع نظير تحويل التزام معين في إطار معاملة منظمة تتم بين الشركات المشاركة بالسوق وذلك في تاريخ القياس. من المفهوم ضمناً في تعريف القيمة العادلة افتراض الاستمرارية لأعمال الشركة وعدم وجود نية أو حاجة للتصفية أو تقليص عملياتها بشكل مادي أو أن تتولى معاملات بشروط غير ملائمة.

في رأي الإدارة، فإن القيم العادلة المقتردة للموجودات والبطونيات المالية باستثناء الأرصدة المستحقة من/ إلى الشركة الأم غير المدرجة بالقيمة العادلة كما في تاريخ بيان المركز المالي لا تختلف بشكل مادي عن القيمة الدفترية.

## 26. إدارة مخاطر رأس المال

تتمثل أهداف إدارة رأسمال الشركة في الحفاظ على قدرة الشركة على الاستمرار كمنشأة عاملة لتوفير عوائد للمساهمين وفوائد ومزايا لأصحاب المصلحة الآخرين والحفاظ على هيكل رأس المال الأمثل للحد من تكاليف رأس المال. إن تعرض الشركة لمخاطر رأس المال منخفض نظراً لعدم وجود تمويل خارجي كما في تاريخ بيان المركز المالي.

كما أن الشركة لا تخضع لأي متطلبات رأسمالية مفروضة من جهات خارجية، باستثناء متطلبات الحد الأدنى لرأس المال بموجب قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 وتعديلاته ولإلحاحه التنفيذية.

شركة نفط الكويت ش.م.ك.  
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في 31 مارس 2023

## 27. ارتباطات والتزامات

بلغت الارتباطات المتعلقة بالإفراق الرأسمالي المستقبلي الذي يتعلق بعقود محددة القيمة وأوامر شراء مبلغ 1,692 مليون دينار كويتي (31 مارس 2022: 871 مليون دينار كويتي).

## 28. المطالبات القانونية والدعاوى القضائية

تقف الشركة أيضا طرفاً في عدد من الدعاوى القضائية والمطالبات القانونية التي تنشأ في سياق العمل المعتاد. وفي حين أن نتائج هذه القضايا لا يمكن التنبؤ بها على وجه اليقين، فإن الإدارة لا تعتقد بأن هذه القضايا سوف يكون لها أثر سلبي مادي على البيانات المالية للشركة في حال الحكم فيها لغير صالح الشركة.