

رؤية مستدامة نحو آفاق جديدة

التقرير السنوي

2024 - 2025



Kuwait Petroleum Corporation | مؤسسة البترول الكويتية
and subsidiaries | وشركاتها

التقرير السنوي

2025 - 2024

-  @kpcofficialkw
-  @kpcofficialkw
-  kpcofficialkw
-  kuwait petroleum corporation
-  kuwait petroleum corporation



حضرة صاحب السمو أمير دولة الكويت
الشيخ / مشعل الأحمد الجابر الصباح
حفظه الله ورعاه





سمو ولي عهد دولة الكويت
الشيخ/ صباح خالد الحمد المبارك الصباح
حفظه الله ورعاه



» محتوى التقرير

10	رؤيتنا، رسالتنا وقيمنا
14	لمحة عن مؤسسة البترول الكويتية وتوجهاتها الاستراتيجية العامة المحدثة حتى عام 2040
20	رسالة الرئيس مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية
22	رسالة الرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية
24	الإدارة العليا لمؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
26	• أعضاء مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية
28	• الأعضاء المنتدبون في مؤسسة البترول الكويتية
30	• الرؤساء التنفيذيون للشركات النفطية التابعة
38	نظام الحوكمة والنهج الاستراتيجي
44	الأداء المالي للمؤسسة للعام المالي 2025/2024
46	عملياتنا
48	• التواجد العالمي لمؤسسة البترول الكويتية
50	• الاستكشاف والإنتاج
56	• التكسير والتصنيع
64	• البتروكيماويات
66	• التسويق العالمي
70	• النقل البحري
71	• تزويد السوق المحلي
78	بيئتنا
82	مجتمعنا
86	الابتكار والتحول الرقمي والبحث العلمي
91	موظفونا
93	• التنوع والإنصاف والشمولية
94	تقرير مدقق الحسابات والقوائم المالية

تهدف استراتيجية مؤسسة البترول الكويتية لعام 2040 تعزيز سمعة المؤسسة وشركاتها التابعة من خلال تقديم خدمات استباقية لأصحاب المصلحة على مستوى عالمي موحد. ويتم تحقيق ذلك من خلال ضمان تنفيذ التوجهات الاستراتيجية المحددة للمؤسسة بما يلبي احتياجات دولة الكويت الحالية والمستقبلية من الطاقة.

تركز أنشطة مؤسسة البترول الكويتية على استكشاف وإنتاج النفط، والبتروكيماويات، والتكرير، والتسويق، والنقل. ونحن في المؤسسة نسعى لإدارة وتشغيل هذه الأنشطة المتكاملة حول العالم بأعلى مستويات الكفاءة والمهنية، بالإضافة إلى زيادة قيمة حقوق المساهمين، وضمان الاستغلال الأمثل لموارد الكويت الهيدروكربونية.



رسالة مؤسسة البترول الكويتية

نحن نعمل على تحقيق القيمة المثلى للموارد الهيدروكربونية الكويتية من خلال إدارة عملياتنا حول العالم على أسس تجارية، وبشكل متكامل ومستدام، مع العمل على منح موظفينا فرص النمو، والمساهمة كذلك في تطوير الاقتصاد الكويتي.

الرؤية المستقبلية لمؤسسة البترول الكويتية

رؤيتنا هي أن نكون مؤسسة رائدة عالمياً في صناعة النفط والغاز المتكاملة من خلال:

- الاستفادة من الابتكار لتعزيز الربحية
- التميز في عملياتنا والعمل مع كوادر مؤهلة ومحفزة
- العمل كمزود آمن ومضمون
- تحقيق الأهداف بكفاءة وفاعلية
- الالتزام بمعايير الصحة والسلامة والأمن
- المحافظة على البيئة

حول هذا التقرير

يغطي هذا التقرير السنوي الجوانب المالية والتشغيلية لمؤسسة البترول الكويتية ويصدر باللغتين العربية والإنجليزية. النسخة العربية هي التي تسود في حالة وجود أي اختلاف. تمثل الصور الموجودة في هذا المستند الخدمات التي تقدمها مؤسسة البترول الكويتية.

قيم مؤسسة البترول الكويتية

الشراكة

بناء العلاقات التي من شأنها دعم النمو وتعزيز التميز التشغيلي والمحافظة عليها.



الاهتمام بالعنصر البشري

خلق بيئة عمل تضمن تطوير العاملين ونموهم الوظيفي، وتحفزهم بشكل إيجابي على المساهمة في تحقيق نجاح مشترك.



الالتزام بالصحة والسلامة والأمن والبيئة

احترام البيئة والحفاظ على السلامة والأمن، وتوفير بيئة عمل صحية في مواقع عمليات المؤسسة.



الاعتزاز

خلق الرضا الوظيفي على مستوى العاملين، وتعزيز حس الولاء والانتماء للمؤسسة.



الاستقامة

التعامل على أساس الثقة، مع الالتزام بأسمى أخلاقيات العمل والاحترام والصدق.



الابتكار

تطوير وتطبيق مفاهيم وطرق وأساليب عمل مبتكرة لمواجهة التحديات وخلق قيمة مضافة.



التميز

تشجيع الأداء العالي، والتطور المستمر والاهتمام بتلبية احتياجات العملاء.



الفريق الواحد

الاهتمام المشترك بمصالح المؤسسة ككل وليس جزء منها، وضمان تحقيق التناغم للوصول إلى أهداف المؤسسة والدولة.



مؤسسة البترول الكويتية وتوجهاتها
الاستراتيجية العامة
المحدثة حتى عام 2040

تسعى مؤسسة
البتترول الكويتية إلى
التقدم والنمو السريع
في قطاع النفط

لمحة عن المؤسسة

تدرك مؤسسة البترول الكويتية كونها شركة النفط الوطنية لدولة الكويت، دورها الحيوي في الإنتاج المسؤول والتسويق العالمي للمواد الهيدروكربونية. وتشرف المؤسسة على العمليات في مجالات الاستكشاف والإنتاج، والتكرير، والبتروكيماويات، والنقل، والعمليات الدولية من خلال سلسلة إمداد متكاملة تُدار بواسطة ثماني شركات تابعة ومملوكة لها بالكامل. كما تلتزم المؤسسة بتطبيق حلول طاقة مبتكرة في جميع جوانب أعمالها، وذلك تحقيقاً للتوافق مع متغيرات الأسواق العالمية والأولويات الاستراتيجية. وتبقى مهمتنا الأساسية هي تعزيز الازدهار والنمو لعملائنا من خلال مواصلة دورنا كالمورد الآمن والموثوق به حول العالم.

كما نفتخر بتلبية احتياجات الكويت الحالية والمستقبلية من خلال حسن استغلال مصادر الطاقة التي تجمع بين الجدوى الاقتصادية والاستدامة البيئية، نوفر فرصاً عادلة ومتكافئة ومتنوعة لجميع عناصر القوى العاملة ونطور مواهب موظفينا لاستمرار المحافظة على إرثنا الذي يتميز الجودة والمرونة والمصداقية على المستويين المحلي والعالمي.

ملخص التوجهات الاستراتيجية لمؤسسة البترول الكويتية حتى عام 2040 التوجهات العامة:

- المراجعة المستمرة للمحفظة التشغيلية للوصول إلى المحفظة المثلى.
- تلبية احتياجات الطاقة الحالية والمستقبلية لدولة الكويت عن طريق توفير خليط من مختلف أنواع الوقود، والأمثل اقتصادياً وبيئياً.
- استغلال مصادر الطاقة البديلة والمتجددة ومصادر الطاقة الأخرى في حال تحقيقها قيمة مضافة لأنشطة وعمليات المؤسسة.
- وضع استراتيجية رقمية شاملة وتطبيق الإطار العام الخاص بها لتحقيق التميز التشغيلي.

ملخص التوجهات الاستراتيجية لمؤسسة البترول الكويتية حتى عام 2040

الاستكشاف والإنتاج داخل دولة الكويت

- الوصول لمعدل طاقة إنتاجية مستدامة للنفط الخام في دولة الكويت (بما يشمل المنطقة المقسومة) يصل إلى 4.0 مليون برميل يومياً في عام 2035 والمحافظة عليه حتى عام 2040.
- الوصول لمعدل طاقة إنتاجية مستدامة للغاز غير المصاحب يصل إلى 2.0 مليار قدم مكعب يومياً في عام 2040.

الاستكشاف والإنتاج خارج دولة الكويت

- التركيز على تطوير وتحسين محفظة الأصول الحالية لتحقيق التميز التشغيلي وزيادة العوائد المالية للمؤسسة.
- الدخول في فرص استثمارية ذات جدوى اقتصادية عالية مع الشركات النفطية العالمية الرئيسية.

التكرير والتصنيع داخل دولة الكويت

- الوصول إلى 1.6 مليون برميل يومياً كحد أقصى من الطاقة التكريرية في عام 2025 مع ضمان تعظيم تصريف النفوط الكويتية الثقيلة في مصافي التكرير المحلية، وكذلك تلبية الاحتياجات المحلية من الطاقة.
- تعظيم التكامل بين عمليات التكرير والبتروكيماويات.

التكرير والتصنيع خارج دولة الكويت

- الدخول في الفرص الاستثمارية المجدية اقتصادياً مع شركاء عالميين لبناء قدرة تكريرية لتصريف 425 ألف برميل يومياً من النفوط الكويتية بحلول عام 2025 في الأسواق الواعدة ذات النمو المرتفع.
- المحافظة على الوضع التنافسي في نشاط التجزئة في أوروبا والتوسع في الأسواق الواعدة ذات النمو المرتفع.

البتروكيماويات

- التوسع في نشاط البتروكيماويات (المنتجات البتروكيماوية الوسيطة والرئيسية) داخل وخارج دولة الكويت، من خلال الوصول إلى 14.5 مليون طن سنوياً في عام 2040.
- التوسع في الصناعات التحويلية اللاحقة المرتبطة بالمنتجات الوسيطة الرئيسية داخل وخارج دولة الكويت.

التسويق العالمي

- تعظيم قيمة الموارد الهيدروكربونية الكويتية، من خلال تسويقها في المنافذ الآمنة والمتنوعة وطويلة الأمد.
- تطوير عمليات المتاجرة (Asset-Backed Trading Business) لتعظيم قيمة الموارد الهيدروكربونية الكويتية مع الأخذ بالاعتبار إدارة مخاطر الأسواق / الأسعار.

النقل البحري

- تأمين احتياجات الغطاء الاستراتيجي طويل الأمد والاحتياجات التسويقية من النفط الخام والمنتجات البترولية والغاز المسال بما يتماشى مع مستويات الإنتاج المستهدفة وبأفضل الأساليب الاقتصادية.

الموارد البشرية

- العمل كشريك لأنشطة وقطاعات مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة من خلال تقديم خدمات في مجال الموارد البشرية موجهة لتلبية الاحتياجات الاستراتيجية وتطوير وتدريب العاملين.

الصحة والسلامة والأمن والبيئة

- الوصول إلى مستوى أداء عالمي في مجال الصحة والسلامة والأمن والبيئة من خلال تطبيق المعايير والأنظمة الصارمة المتعلقة بهذا المجال في كافة المواقع التي تعمل بها المؤسسة وشركاتها التابعة.



البحث والتطوير

- بناء القدرات والامكانيات والبنية التحتية الخاصة بالبحث والتكنولوجيا والمحافظة عليها بما يتماشى مع احتياجات العمل من خلال إنشاء مركز للبحث والتكنولوجيا والتعاون مع شركاء استراتيجيين في هذا المجال.

المالية

- تطوير القدرات والأدوات التمويلية لتحسين إدارة الاحتياجات التمويلية وتوجيه رأس المال (Capital Allocation) بالأسلوب الأمثل.

إدارة المخاطر

- نشر ثقافة الوعي بالمخاطر وتضمين عنصر المخاطر في الإجراءات والعمليات في جميع مجالات العمل المرتبطة بأنشطة المؤسسة.

تكنولوجيا المعلومات

- تبني الممارسات المثلى المتداولة في تطبيق المعايير والإجراءات المتعلقة بأمن الشبكة الإلكترونية في المؤسسة وشركاتها التابعة وحماية القطاع النفطي من هجمات القرصنة الإلكترونية.
- الدعم الفعال للتكنولوجيا التشغيلية عبر البنية التحتية المشتركة والسياسات والإجراءات الموحدة.

الاتصال الداخلي والخارجي

- المبادرة في تعزيز صورة المؤسسة على الصعيدين المحلي والعالمي، وإعداد وتنفيذ برنامج شامل للمسؤولية الاجتماعية في دولة الكويت.

مشاركة القطاع الخاص

- إتاحة فرص للقطاع الخاص المحلي لإقامة صناعات تحويلية لاحقة في دولة الكويت.
- تعزيز مشاركة القطاع الخاص في أنشطة/استثمارات/الخدمات المساندة لمؤسسة البترول الكويتية الحالية والمستقبلية.



ومن خلال هذه الرسالة، أود أن أعبر عن بالغ الفخر والتقدير للجهود المتواصلة والتعاون المثمر بين قيادات وموظفي القطاع، والتي أثمرت إنجازات ملموسة خلال العام المالي المنصرم.

ولا يفوتني أن أقدم نيابةً عن جميع منتسبي القطاع النفطي، بجزيل الشكر وعظيم الامتنان إلى مقام حضرة صاحب السمو أمير البلاد الشيخ مشعل الأحمد الجابر الصباح، وسمو ولي عهده الأمين الشيخ صباح خالد الحمد المبارك الصباح، وسمو الشيخ أحمد عبد الله الأحمد الصباح رئيس مجلس الوزراء حفظهم الله ورعاهم على رعايتهم الكريمة ودعمهم اللامحدود للقطاع النفطي، الذي يواصل بدوره العمل بكل إخلاص لخدمة وطننا الغالي وشعبه الوفي.

وختاماً، أسأل المولى القدير أن يُبقي كويتنا الغالية واحةً أمن وأمان ورخاء في ظل القيادة الرشيدة

طارق سليمان الرومي

وزير النفط

رئيس مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية

رسالة رئيس مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية

يسعدنا أن نضع بين أيديكم التقرير السنوي الجديد، الذي يستعرض أبرز إنجازات القطاع النفطي الكويتي خلال السنة المالية المنتهية في 31 مارس 2025، ويعكس التميز الذي لطالما كان السمة البارزة لأداء مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة. فمنذ تصدير أول شحنة من النفط الخام في عام 1946، التزم القطاع النفطي بنهج المزود الآمن والموثوق لعملائه حول العالم، مع سعيه المستمر لتطوير منتجاته من خلال تقليل الانبعاثات الضارة وتعزيز إنتاج الوقود الصديق للبيئة.

والقطاع النفطي الكويتي واصل أداء دوره الحيوي متعدد الأبعاد على مختلف المستويات، إذ لم تقتصر رسالته على تحقيق أقصى قيمة ممكنة من الموارد الهيدروكربونية الكويتية عبر إدارة عملياته العالمية وفق أسس تجارية متكاملة ومستدامة، بل امتدت أيضاً إلى تمكين موظفيه من فرص النمو والمساهمة الفاعلة في دعم الاقتصاد الوطني، وصولاً إلى تعزيز حضوره وتميزه على الساحة العالمية.

وتتميز عملياتنا خلال العام المالي 2025/2024 يؤكد التزام دولة الكويت الثابت باتفاقيات وقرارات منظمة الأوبك وتحالف «أوبك بلس»، إيماناً منها بأهمية ترسيخ الاستقرار في الأسواق النفطية العالمية ودعم النمو الاقتصادي المستدام. وقد تجلّى هذا التميز بوضوح في الأرقام والبيانات الواردة في هذا التقرير والذي يؤكد قوة الأداء ودقة التوجه الاستراتيجي للقطاع النفطي حتى عام 2040، ودوره المحوري في تحقيق أهداف خطة التنمية الوطنية الطموحة.



رسالة الرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية

تلتزم مؤسسة البترول الكويتية كل عام بتحقيق نجاحات بارزة لتضيفها إلى سجلها الحافل بالإنجاز والتميز منذ إنشائها في يناير 1980. ولأن القطاع النفطي هو عصب الاقتصاد الوطني، فإن المؤسسة تعطي أولوية قصوى لتطوير هذا القطاع بكافة مكوناته في إطار استراتيجية طويلة المدى تقوم على الموازنة بين تلبية احتياجات السوق المحلية من المنتجات البترولية، ودورها المحوري بتأمين الإمدادات الهيدروكربونية لتحفيز التنمية العالمية، وذلك إلى جانب التزامها بخفض الانبعاثات حفاظاً على البيئة.

وتجسيدا لهذه الاستراتيجية الثاقبة، حققت مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة إنجازات عديدة على كافة الأصعدة في السنة المالية 2025/2024، حيث بلغت الأرباح الصافية 1.366 مليار دينار كويتي. وتعد هذه الأرباح دليلاً واضحاً على التفاني والأداء المتميز لأبناء القطاع النفطي والتزامهم بتنفيذ استراتيجية 2040 التي ستقود القطاع إلى مستقبل مشرق يركز على قيم الابتكار والتميز وروح الفريق الواحد.

وكان القطاع النفطي على موعد جديد مع الإنجاز في مايو 2024 عندما تفضل حضرة صاحب السمو أمير البلاد الشيخ مشعل الأحمد الجابر الصباح حفظه الله ورعاه بافتتاح مصفاة الزور رسمياً، إيذاناً بانطلاق محطة جديدة محورية في مسيرة التميز والريادة العالمية للصناعة النفطية الكويتية.

وكان من أبرز محطات الإنجاز أيضاً في السنة المالية الأخيرة إعلان شركة نفط الكويت في يوليو 2024 عن اكتشاف نفطي ضخم في «حقل النوخدة» الواقع شرق جزيرة فيلكا والذي يعد أول بئر استكشافي بحري

تقوم الشركة بحفره. فهذا الحقل البحري يحتوي على احتياطات من النفط الخفيف والغاز تقدر بحوالي 3 مليارات و200 مليون برميل ضغط مكافئ، أي ما يعادل الإنتاج الإجمالي لدولة الكويت لمدة ثلاثة أعوام كاملة. وفي إطار خطتها الاستكشافية الطموحة في المنطقة البحرية الكويتية، أعلنت شركة نفط الكويت أيضاً في يناير 2025 عن اكتشاف كميات تجارية كبيرة تقدر بحوالي 800 مليون برميل ضغط و600 مليار قدم من الغاز المصاحب في حقل الجليعة البحري، مما يشكل إضافة مهمة إلى موارد الكويت الهيدروكربونية ويعزز مكانتها كمنتج رئيسي للنفط والغاز.

وبالتوازي من اقترابها من إنجاز الدراسات الهندسية وتجهيز البنية التحتية لمشروع تطوير حقل الدرة، أعلنت الشركة الكويتية لنفط الخليج عن اكتشاف كميات جديدة من النفط تبلغ 640 برميل يوميا في مكن «وارة» ومكن «الحرثا» شمال الوفرة. فالإكتشافات النفطية تشكل إحدى الركائز الأساسية لاستراتيجية مؤسسة البترول الكويتية، كونها تعزز القدرة التصديرية للمؤسسة وتسهم بالتالي في تحقيق استقرار اقتصادي مستدام للدولة.

وفي مجال الاستكشاف والإنتاج العالمي، حققت الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (كوفبك) بحلول نهاية عام 2024 إيرادات بلغت قيمتها الإجمالية 1.47 مليار دولار أمريكي. وفي إطار السعي لتنويع مصادر الدخل لمؤسسة البترول الكويتية عبر الاستكشاف والإنتاج خارج دولة الكويت، تم إضافة 3.5 مليون برميل ضغط إلى الاحتياطيات المؤكدة ليصبح الإجمالي 302 مليون برميل ضغط مكافئ بحلول نهاية عام 2024.

وفي إطار توجهاتها الاستراتيجية طويلة الأمد والتزامها بتأمين إمدادات موثوقة ومستدامة من الطاقة لتلبية الاحتياجات المحلية، وقعت مؤسسة البترول الكويتية في أغسطس 2024 اتفاقاً مع شركة قطر للطاقة تزود الشركة بمقتضاه المؤسسة بما يصل إلى 3 ملايين طن متري من الغاز الطبيعي المسال لمدة 15 عاماً، دعماً لإمدادات الكويت من الطاقة النظيفة، وتعزيزاً لقدرات قطاع توليد الكهرباء على وجه الخصوص، وإسهاماً في خفض الانبعاثات الضارة وتحسين جودة الهواء في البيئة المحلية.

واقتناصاً للفرص الاستراتيجية المتزايدة في أسواق آسيا عامة وكوريا الجنوبية خاصة، وقعت مؤسسة البترول الكويتية في نهاية أكتوبر 2024 اتفاقاً يقضي بتخزين 4 ملايين برميل من النفط الكويتي الخام في كوريا. ويعزز هذا الاتفاق الاستراتيجي سلسلة إمدادات مؤسسة البترول الكويتية وقدرتها على الاستجابة السريعة للطلب المتزايد في الأسواق الرئيسية في آسيا، كما يتماشى مع خطتها الاستراتيجية لضمان أمن واستمرارية وموثوقية إمداداتها من النفط الخام لهذه الأسواق، ولا سيما في ظل المتغيرات الجيوسياسية الإقليمية.

وتكريساً لاهتمام المؤسسة البالغ بالعنصر البشري بوصفه أهم ركائز ومقومات النجاح، ارتفعت نسبة التكوين في القطاع النفطي إلى 91% لهذا العام. ولم يقتصر هذا الاهتمام على تعيين الكويتيين، بل شمل أيضاً توفير البرامج التدريبية والتأهيلية المتنوعة للموظفين الجدد وتوفير بيئة العمل المحفزة لهم لتمكينهم من الأداء المتميز والإسهام بشكل ملموس في المسيرة الناجحة للقطاع. وفي مؤشر قوي على الاهتمام الكبير والحرص الشديد من قبل موظفي القطاع النفطي على مشاركة الإدارة والتفاعل المباشر والإيجابي معها، شارك 84% من موظفي القطاع في أحدث استبيان لقياس مستوى الارتباط الوظيفي.

وفي الختام، يطيب لي أن أقدم لكم التقرير السنوي الموحد الجديد لمؤسسة البترول الكويتية وشركاتها

نواف سعود الناصر الصباح

نائب رئيس مجلس الإدارة

الرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية

الإدارة العليا لمؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة

أعضاء مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية

طارق سليمان الرومي رئيس مجلس الإدارة



صدر المرسوم الأميري رقم 183 لسنة 2024 بتاريخ 29 أكتوبر 2024 بتعيين معالي السيد طارق سليمان الرومي وزيراً للنفط.

شغل معالي السيد طارق سليمان الرومي العديد من المناصب البارزة في القطاع النفطي طوال مسيرته المهنية حيث بدأ مسيرته في شركة نفط الكويت في عام 1976 حين شغل عدة مناصب رفيعة في مجال التدقيق الداخلي في أكثر من شركة، حتى تولى منصب العضو المنتدب للتدقيق الداخلي في مؤسسة البترول الكويتية في يونيو 2011، ليظل في هذا المنصب حتى تقاعده في مايو 2013. بالإضافة إلى ذلك، كان معاليه عضواً في مجالس إدارات عدة حيث ترأس مجلس إدارة شركة ناقلات النفط الكويتية منذ أكتوبر 2023، وكان نائب رئيس مجلس إدارة الشركة الكويتية للحفريات. وكان عضواً في عدد من لجان المشتريات والعقود المختلفة في القطاع النفطي. ويشغل معاليه حالياً منصب وزير النفط رئيس مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية.

معالي السيد طارق سليمان الرومي حاصل على درجة البكالوريوس في المحاسبة من جامعة الكويت.

الشيخ نواف سعود الصباح الرئيس التنفيذي - نائب رئيس مجلس الإدارة



يشغل الشيخ نواف سعود ناصر الصباح منصب نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية منذ مارس 2022. وترأس الشيخ نواف من فبراير 2019 إلى مارس 2022 الشركة البترول الكويتية العالمية وهي إحدى شركات مؤسسة البترول الكويتية. في هذا المنصب قام الشيخ نواف بإعادة رسم استراتيجية الشركة للتركيز على المشاريع الاستراتيجية والمربحة للقطاع النفطي.

شغل الشيخ نواف منصب الرئيس التنفيذي للشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (كوفبيك)، الشركة التابعة لمؤسسة البترول الكويتية، لمدة تسع سنوات تقريباً منذ مايو 2013. حيث تمت خلال تلك الفترة مضاعفة الانتاج واتساع نشاط الشركة جغرافياً وتكنولوجياً مع زيادة أرباح الشركة إلى مستويات قياسية على إيرادات سنوية.

قبل تعيينه في كوفبيك، قضى الشيخ نواف نحو 14 عاماً في مؤسسة البترول الكويتية في عدة مناصب، كان آخرها منصب نائب العضو المنتدب والمستشار العام لمؤسسة البترول الكويتية. وكان المستشار القانوني الرئيسي لمؤسسة البترول الكويتية وعضو ناشط في فرق التفاوض على كثير من المشاريع الاستراتيجية التابعة لمؤسسة البترول الكويتية.

منذ عام 2002 إلى عام 2004، ترأس الشيخ نواف مكتب مؤسسة البترول الكويتية

في واشنطن، وذلك لتطوير الفرص المتاحة للتعاون وتطوير شراكات استراتيجية بالإضافة إلى تحليل السياسات في الولايات المتحدة الأمريكية.

وقبل انضمامه إلى مؤسسة البترول الكويتية في عام 1999، عمل الشيخ نواف كمحام مختص بالاستحوادات والاندماج لدى مكتب Gibson, Dunn & Crutcher LLP وهو مكتب دولي مقره في مدينة لوس أنجلوس - الولايات المتحدة الأمريكية.

الشيخ نواف سعود الصباح حاصل على شهادة البكالوريوس مع مرتبة الشرف العالي في العلاقات الدولية من جامعة برنستون وشهادة Juris Doctor مع مرتبة الشرف من كلية الحقوق بجامعة هارفارد.

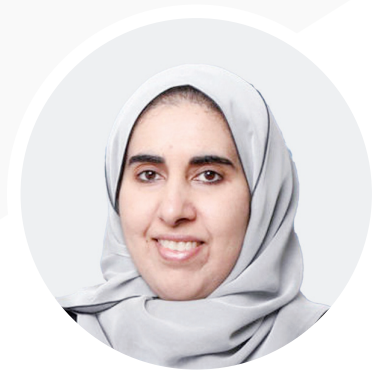
وفاء أحمد القطامي عضو مجلس إدارة



تشغل السيدة وفاء أحمد القطامي منصب عضو مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية، وهي نائب رئيس مجلس إدارة هيئة تشجيع الاستثمار المباشر، ونائب رئيس مجلس إدارة شركة الوافر للخدمات التسويقية، كما تتولى منصب المدير العام لشركة الدرر للتسع للتجارة العامة والمقاولات منذ عام 1981، حيث تقود أنشطة الاستثمار العقاري والمالي. كما شغلت السيدة وفاء القطامي عضوية مجالس إدارات العديد من المؤسسات المالية والاستثمارية، منها غرفة تجارة وصناعة الكويت، والشركة الكويتية للمقاصة، وبنك الكويت والشرق الأوسط، وشركة أرزان للاستثمار والتمويل، والمجموعة المالية الكويتية.

السيدة وفاء أحمد القطامي حاصلة على شهادة البكالوريوس في العلوم السياسية والإدارة العامة من الجامعة الأمريكية في بيروت.

أسيل سليمان المنيفي عضو مجلس إدارة



تشغل السيدة أسيل سليمان المنيفي منصب وكيل وزارة المالية وعضو مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية، حيث تقدم مساهمات كبيرة في القطاع النفطي. وتتمتع السيدة أسيل المنيفي بمسيرة مهنية حافلة بالنجاحات الملموسة في القطاع المالي. فقد شغلت مناصب بارزة كوكيل مساعد لشؤون الميزانية العامة ووكيل مساعد للشؤون المالية والضريبية.

السيدة أسيل سليمان المنيفي حاصلة على درجة البكالوريوس في المحاسبة من جامعة الكويت.

يوسف خالد القبندي عضو مجلس إدارة



يشغل السيد يوسف خالد القبندي منصب عضو مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية، حيث يواصل تقديم مساهمات كبيرة في القطاع النفطي. وشغل السيد يوسف خالد القبندي مناصب بارزة، منها نائب العضو المنتدب لتسويق المشتقات الوسطى وزيت الوقود والمنتجات الخاصة في مؤسسة البترول الكويتية، ونائب رئيس مجلس الإدارة في شركة ناقلات النفط الكويتية.

السيد يوسف خالد القبندي حاصل على درجة البكالوريوس في الإدارة الصناعية من جامعة الكويت.

أعضاء مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية

الشيخ سعود سالم الصباح عضو مجلس إدارة



يشغل الشيخ سعود سالم الصباح منصب عضو مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية والعضو المنتدب في الهيئة العامة للاستثمار، بالإضافة إلى منصب رئيس التخطيط المالي والاستراتيجي في شركة دوم الوطنية للتجارة العامة. وقبل توليه هذه المناصب، شغل منصب مساعد لمنطقة الشرق الأوسط وإفريقيا في شركة بلاك روك (لندن). يتمتع الشيخ سعود سالم الصباح بخبرة واسعة في تطوير الأعمال عبر العديد من القطاعات بما فيها قطاعات الاستثمار، والأغذية، وتكنولوجيا المعلومات.

الشيخ سعود سالم الصباح حاصل على شهادة البكالوريوس في الاقتصاد والتمويل من جامعة بنتلي، كما أنه حاصل على شهادة المحلل المالي المعتمد.

يوسف عبدالله اليتيم عضو مجلس إدارة



يشغل السيد يوسف عبدالله اليتيم منصب عضو مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية. كما شغل السيد يوسف عبدالله اليتيم مناصب بارزة، من بينها نائب العضو المنتدب للشؤون المالية والإدارية في شركة البترول الكويتية العالمية، ومدير حسابات في مؤسسة البترول الكويتية. كما كان له دور قيادي في عدة شركات، حيث شغل عضوية مجالس إدارات شركة البترول الوطنية الكويتية، وشركة صناعة الكيماويات البترولية، وشركة ناقلات النفط الكويتية.

يتمتع السيد يوسف عبدالله اليتيم بخبرة واسعة في القطاع النفطي، حيث بدأ مسيرته المهنية في مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة منذ عام 1973، متدرجا في العديد من المناصب المالية والإدارية.

السيد يوسف عبدالله اليتيم حاصل على شهادة البكالوريوس في التمويل من جامعة توليدو في الولايات المتحدة الأمريكية.



الأعضاء المنتدبون في مؤسسة البترول الكويتية

الشيخ خالد أحمد الصباح العضو المنتدب للتسويق العالمي

يشغل الشيخ خالد أحمد الصباح منصب الرئيس التنفيذي لشركة ناقلات النفط الكويتية والعضو المنتدب للتسويق العالمي لدى مؤسسة البترول الكويتية. وقد شغل في السابق منصب نائب العضو المنتدب لمبيعات التسويق العالمي ونائب العضو المنتدب لتسويق النفط الخام والمنتجات البترولية لدى مؤسسة البترول الكويتية.

الشيخ خالد الصباح حاصل على درجة البكالوريوس في هندسة البترول من جامعة جنوب كاليفورنيا.



هشام أحمد الرفاعي العضو المنتدب للموارد البشرية والخدمات الشاملة

يشغل السيد هشام أحمد الرفاعي منصب العضو المنتدب للموارد البشرية والخدمات الشاملة لدى مؤسسة البترول الكويتية. وقبل شغل منصبه الحالي، عُيِّن في عام 2019 نائباً للعضو المنتدب للتدريب في مؤسسة البترول الكويتية، ونائباً للرئيس التنفيذي للشؤون الإدارية والمالية لدى شركة صناعة الكيماويات البترولية.

السيد الرفاعي حاصل على درجة البكالوريوس في الإحصاء من جامعة الكويت.



بدر إبراهيم العطار العضو المنتدب للتخطيط والمالية

يشغل السيد بدر إبراهيم العطار منصب العضو المنتدب للتخطيط والمالية لدى مؤسسة البترول الكويتية. وقد شغل سابقاً منصب نائب الرئيس التنفيذي للتخطيط والمالية ومنصب نائب الرئيس التنفيذي للتخطيط والتجارية لدى شركة نفط الكويت في عام 2019.

السيد العطار حاصل على درجة البكالوريوس في هندسة البترول من جامعة كولورادو School of Mines.



الرؤساء التنفيذيون للشركات النفطية التابعة



شركة نفط الكويت

تأسست شركة نفط الكويت في عام 1934، من قبل شركة النفط الانجليزية الإيرانية «بريتيش بتروليم»، وشركة غالف للزيت «شيفرون». وتشمل أنشطة الشركة منذ تأسيسها عمليات التنقيب، والمسوحات البرية والبحرية، وحفر الآبار التجريبية، وتطوير الآبار المنتجة، بالإضافة إلى التنقيب عن النفط الخام والغاز الطبيعي. وفي عام 1938، تم العثور على النفط بكميات تجارية في حقل برقان ثاني أكبر حقل نفطي في العالم. وفي شهر يونيو عام 1946، دشّن أمير البلاد الراحل سمو الشيخ أحمد الجابر الصباح تصدير أول شحنة من النفط الخام الكويتي. تعمل شركة نفط الكويت تحت مظلة مؤسسة البترول الكويتية، وتركز رؤيتها على تحقيق موقع عالمي رائد في استكشاف وإنتاج النفط والغاز، فضلاً عن تنمية احتياطات النفط من أجل ضمان استدامة الإنتاج.

أحمد جابر العيدان

الرئيس التنفيذي

يشغل السيد أحمد العيدان منصب الرئيس التنفيذي لشركة نفط الكويت منذ نوفمبر 2022. خلال 31 عاماً، خدم السيد أحمد العيدان شركة نفط الكويت في عدة مناصب في قطاعات الاستكشاف والحفر والتطوير. ومنذ أكتوبر 2023، يشغل السيد أحمد العيدان أيضاً منصب رئيس مجلس إدارة الشركة الكويتية لنفط الخليج.

السيد أحمد العيدان حاصل على درجة البكالوريوس تخصص الجيولوجيا من جامعة الكويت.



شركة البترول الوطنية الكويتية

تأسست شركة البترول الوطنية الكويتية في أكتوبر 1960 بملكية مشتركة بين حكومة دولة الكويت والقطاع الخاص، قبل أن تصبح في عام 1975 شركة مملوكة للحكومة بالكامل. وفي عام 1980، وُضعت تحت مظلة مؤسسة البترول الكويتية. والشركة مسؤولة عن تكرير النفط الخام وتصنيع الغاز وتسويق المنتجات النفطية في الكويت. ولديها مصفاتان لتكرير النفط هما مصفاة ميناء الأحمد ومصفاة ميناء عبد الله.

الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة

تأسست الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة في أكتوبر 2016 كشركة تابعة لمؤسسة البترول الكويتية لتكون أول شركة كويتية متكاملة مختصة بالتكرير والتصنيع وقابعة لمؤسسة البترول الكويتية. تقوم الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة بإدارة أحد أهم المشاريع الاستراتيجية والتنمية في الدولة، وهو مجمع الزور النفطي المتكامل والمكون من مجمع للتكرير (مصفاة الزور)، ومرافق دائمة لاستيراد الغاز الطبيعي المسال.

وضحة أحمد الخطيب

الرئيس التنفيذي - الرئيس التنفيذي بالوكالة

تشغل المهندسة وضحة منصب الرئيس التنفيذي لشركة البترول الوطنية الكويتية منذ عام 2022، كما تتولى منصب الرئيس التنفيذي للشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة بالوكالة. كما شغلت المهندسة وضحة الخطيب منصب رئيس جمعية منتجي الغاز في دول مجلس التعاون الخليجي لعامي 2000 و2001. وخلال مسيرتها المهنية، تبوّأت المهندسة الخطيب مناصب قيادية وفنية متعددة شملت مجالات الخدمات الفنية، والصحة، والسلامة، والبيئة.

المهندسة وضحة الخطيب حاصلة على درجة البكالوريوس في الهندسة الكيميائية من جامعة الكويت.



الرؤساء التنفيذيون للشركات النفطية التابعة



الشركة الكويتية لنفط الخليج

تأسست الشركة الكويتية لنفط الخليج في عام 2002 كشركة مملوكة بالكامل لمؤسسة البترول الكويتية لتقوم بعمليات التنقيب عن النفط والغاز. حيث تمثل دولة الكويت في المنطقة المقسومة التي تقع على الحدود بين دولة الكويت والمملكة العربية السعودية، والتي يتم توزيع مواردها الطبيعية مناصفة وبشكل متساو بين البلدين الشقيقين.

وتقوم الشركة الكويتية لنفط الخليج بالعمليات في المنطقة المقسومة بالتعاون مع ممثلين عن الجانب السعودي، وهما شركة أرامكو لأعمال الخليج في الخفجي وشركة شيفرون العربية السعودية في الوفرة.

المهندس عبد الوهاب محمد المذن

الرئيس التنفيذي بالوكالة

يشغل المهندس عبد الوهاب المذن منصب الرئيس التنفيذي بالوكالة للشركة الكويتية لنفط الخليج. خلال 32 عاماً، ارتقى المهندس عبد الوهاب المذن السلم الوظيفي منذ تعيينه عام 1993 حتى وصل إلى الإدارة التنفيذية في شركة نفط الكويت كنائب الرئيس التنفيذي للتجارية والخدمات المشتركة، ثم انتقل في ديسمبر 2023 ليشغل منصب نائب الرئيس التنفيذي للشؤون الفنية والتجارية في الشركة الكويتية لنفط الخليج، ومن ثم الرئيس التنفيذي بالوكالة في يوليو 2024 وحتى تاريخه. السيد عبد الوهاب المذن حاصل على درجة البكالوريوس في هندسة المعادن من جامعة يوتا في الولايات المتحدة الأمريكية.



الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية

تأسست الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية في عام 1981، من قبل مؤسسة البترول الكويتية، للقيام بمهام وعمليات استكشاف وتطوير وإنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي خارج دولة الكويت، مما منحها فرص العمل مع شركاء عالميين واكتساب أحدث الخبرات والتقنيات ونقلها وتطبيقها داخل دولة الكويت بالتعاون مع المؤسسة وشركاتها التابعة.

المهندس عيسى عبد الرحمن المراغي

الرئيس التنفيذي

يشغل المهندس عيسى المراغي منصب الرئيس التنفيذي للشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية. وشغل المراغي منصب نائب الرئيس التنفيذي (شمال وغرب الكويت) في شركة نفط الكويت، وهي شركة نفط محلية متخصصة في مجال استكشاف وتطوير وإنتاج النفط والغاز داخل دولة الكويت. من خلال العمل لمدة طويلة تتجاوز 28 عاماً في صناعة النفط والغاز، تتنوع خبرات المراغي بين إدارة الموارد الهيدروكربونية ومحافظة وعمليات الإنتاج، وإدارة تكامل خطط تطوير الحقول، ومشاريع تعزيز استخلاص النفط، وتطوير أفضل الممارسات المتعلقة بإدارة المكامن لتطبيقها في جميع مواقع شركة نفط الكويت.

حصل السيد عيسى المراغي على درجة البكالوريوس في هندسة البترول من جامعة الكويت، ثم أكمل برنامج الإدارة العامة في كلية هارفارد للأعمال.



الرؤساء التنفيذيون للشركات النفطية التابعة



شركة البترول الكويتية العالمية

تأسست شركة البترول الكويتية العالمية في عام 1983، كشركة تسويق عالمية تابعة لمؤسسة البترول الكويتية حيث تدير شبكة ضخمة وواسعة من محطات بيع الوقود بالتجزئة ومحطات لخدمة طرق النقل المخصصة في أوروبا، وتزود الشركة الملاحة الجوية العالمية بوقود الطائرات في أكثر من 70 مطارا عالميا، إضافة إلى تصنيعها وتسويقها لأحد أفضل وأجود أنواع الزيوت في العالم. كما تمتلك الشركة حصصا في ثلاث مصاف عالمية في إيطاليا وفيتنام وعمان من خلال شراكات مع شركات نفط عالمية.

شركة صناعة الكيماويات البترولية

تأسست شركة صناعة الكيماويات البترولية في عام 1963 كشركة تابعة لمؤسسة البترول الكويتية وتكون أول شركة في منطقة الخليج العربي تنشئ مجمعا كيميائيا متكاملا لإنتاج الأسمدة، مما رسخ مكانتها الرائدة في قطاع الصناعات البتروكيماوية في المنطقة، حيث تشمل أعمالها ثلاثة أنشطة رئيسية: الأوليفينات، والعطريات، والأسمدة.

المهندس شافي طالب العجمي الرئيس التنفيذي



يشغل المهندس شافي طالب العجمي منصب الرئيس التنفيذي لشركة البترول الكويتية العالمية منذ نوفمبر 2022 ويتمتع بخبرة تقارب الثلاثة عقود في قطاع النفط والبتروكيماويات، حيث بدأ مسيرته المهنية كمهندس، وتدرج في المناصب حتى شغل مناصب قيادية بارزة، من بينها نائب الرئيس التنفيذي للتخطيط والمالية في شركة صناعة الكيماويات البترولية، ونائب الرئيس التنفيذي للشؤون التصنيعية في شركة البترول الكويتية العالمية. ويملك المهندس شافي العجمي خبرة واسعة في استراتيجيات الأعمال، والتمويل، والتخطيط المؤسسي.

المهندس شافي طالب العجمي حاصل على درجة البكالوريوس في الهندسة الكيميائية من جامعة الكويت.

المهندسة نادية الحجى الرئيس التنفيذي



تشغل المهندسة نادية الحجى منصب الرئيس التنفيذي لشركة صناعة الكيماويات البترولية منذ نوفمبر 2022. وتتملك خبرة تمتد لـ 32 عاماً في مجالي التكرير والبتروكيماويات. حيث بدأت مسيرتها المهنية كمهندسة عمليات في مصافي شركة البترول الوطنية الكويتية، وتدرجت في المناصب داخل قطاع التكرير لتشغل عدة مناصب ميدانية وفنية وإدارية في شركات مؤسسة البترول الكويتية.

المهندسة نادية الحجى حاصلة على درجة البكالوريوس في الهندسة الكيميائية من جامعة الكويت.

الرؤساء التنفيذيون للشركات النفطية التابعة



شركة ناقلات النفط الكويتية

تأسست شركة ناقلات النفط الكويتية في عام 1957 من قبل مجموعة من المستثمرين الكويتيين الرواد الذين كانت لديهم رؤية عن أهمية النفط كمصدر رئيسي من مصادر الطاقة. في عام 1959، بدأت الشركة تشغيل أول ناقلة نفط كويتية باسم «كاظمة» بحمولة 49,000 طن. وفي عام 1976، قررت الحكومة أن تصبح شريكاً في شركة ناقلات النفط الكويتية بنسبة 49% من أسهم رأس المال. وبعد تأسيس مؤسسة البترول الكويتية في العام 1980، تولت شركة ناقلات النفط الكويتية مسؤولية قطاع النقل الخاص بالمؤسسة.

الشيخ خالد أحمد الصباح

الرئيس التنفيذي

يشغل الشيخ خالد أحمد الصباح منصب الرئيس التنفيذي لشركة ناقلات النفط الكويتية والعضو المنتدب للتسويق العالمي لدى مؤسسة البترول الكويتية. وقد شغل في السابق منصب نائب العضو المنتدب لمبيعات التسويق العالمي، ونائب العضو المنتدب لتسويق النفط الخام والمنتجات البترولية لدى مؤسسة البترول الكويتية.

الشيخ خالد الصباح حصل على درجة البكالوريوس في هندسة البترول من جامعة جنوب كاليفورنيا.



نظام الحوكمة الخاص
بمؤسسة البترول الكويتية
وشركاتها التابعة

الإطار العام للحوكمة

يعتمد نظام الحوكمة في مؤسسة البترول الكويتية على مجموعة من المبادئ الأساسية، من أبرزها:

- الشفافية والإفصاح:

الالتزام بالإفصاح الدقيق وفي الوقت المناسب عن المعلومات المالية وغير المالية ذات الصلة بأداء المؤسسة وشركاتها التابعة، مما يعزز ثقة أصحاب المصلحة.

- المساءلة:

تحديد واضح وفَعَال لمسؤوليات وصلاحيات جميع الجهات المعنية داخل الهيكل التنظيمي، بما يضمن مساءلة الإدارة التنفيذية أمام مجلس الإدارة وأصحاب المصلحة.

- العدالة:

ضمان معاملة جميع الأطراف ذات العلاقة (الموظفين / العاملين، الشركاء، العملاء) بعدالة وإنصاف وحيادية.

- الرقابة المؤسسية:

تفعيل دور مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه لمتابعة تنفيذ الاستراتيجيات وضمان الالتزام بالأنظمة واللوائح الداخلية.

حوكمة المؤسسة

تعمل مؤسسة البترول الكويتية ضمن نظام حوكمة مؤسسي يتماشى مع طبيعة أعمال قطاع النفط والغاز، ويتم تفعيله من خلال مجلس الإدارة، الذي يضم رئيس المجلس ونائب الرئيس وسبعة أعضاء. ويتولى المجلس مسؤولية اعتماد الخطط الاستراتيجية للمؤسسة وشركاتها التابعة، والإشراف العام على أداؤها وعملياتها.

كما يختص مجلس الإدارة بتشكيل اللجان المنبثقة عنه، وفق ما تقتضيه متطلبات العمل، وله صلاحية إعادة تشكيلها أو إلغائها أو استحداث لجان جديدة عند الحاجة، بهدف تعزيز الكفاءة والرقابة المؤسسية.

اللجان المنبثقة عن مجلس الإدارة:

تنبثق عن مجلس إدارة المؤسسة ثلاث لجان رئيسية، تضطلع كل منها بمهام محددة، وتُعقد اجتماعاتها بصورة منتظمة لا تقل عن أربع مرات سنوياً:

1. اللجنة التنفيذية العليا:

تشمل أبرز اختصاصاتها ما يلي:

- مراجعة الميزانيات التقديرية السنوية لمؤسسة البترول الكويتية (المكتب الرئيسي) والشركات التابعة للمؤسسة ورفع التوصيات لمجلس الإدارة بشأنها.

- اعتماد تغيير الجدول الزمني ونطاق العمل للبرامج الرأسمالية التشغيلية والحيوية المرحلة المعتمدة للمؤسسة وشركاتها التابعة التي لا تتجاوز تكلفتها الرأسمالية عن 100 مليون دينار كويتي، أما بالنسبة للبرامج الرأسمالية التي تتجاوز تكلفتها 100 مليون دينار كويتي، فإن اللجنة تقوم بمراجعة الطلب ورفع التوصيات بشأنها لمجلس الإدارة.

- اعتماد أسس وسياسات التسعير للوقود واللقيم ما بين مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة و/أو الشركات التي تمتلك المؤسسة أو شركاتها التابعة حصة فيها.

- اعتماد إبرام وتجديد عقود تسويق النفط الخام والغاز والمنتجات بما يتوافق مع الصلاحيات المالية لمجلس الإدارة المحددة في اللائحة المالية لمؤسسة البترول الكويتية.



نظام الحوكمة الخاص بمؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة

تولي مؤسسة البترول الكويتية أهمية استراتيجية قصوى لتطبيق مبادئ الحوكمة المؤسسية الرشيدة في جميع أنشطتها وعملياتها، انطلاقاً من قناعتها الراسخة بأن الحوكمة الفعالة تمثل أحد الركائز الأساسية لتحقيق الكفاءة التشغيلية، وتعزيز الشفافية، وترسيخ المساءلة، ودعم الاستدامة المؤسسية على المدى الطويل.

ويستند نظام الحوكمة في المؤسسة إلى إطار متكامل يجمع بين الالتزام بالتشريعات واللوائح الداخلية ذات الصلة، وتبني أفضل الممارسات العالمية، وعلى وجه الخصوص المبادئ التوجيهية الصادرة عن منظمة التعاون والتنمية الاقتصادية (OECD)، وذلك بما يضمن التوازن بين الأهداف الاستراتيجية للمؤسسة والممارسات المثلى في القطاعات النفطية العالمية.

2. لجنة تعويضات وتطوير العاملين والقياديين في المؤسسة وشركاتها التابعة:

وتُعنى بالأمور التالية:

- مراجعة واعتماد التغييرات المقترح إجراؤها على الهياكل التنظيمية لمؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة.
- النظر في استحداث أو إلغاء الوظائف القيادية في المؤسسة وشركاتها التابعة ورفع التوصية المناسبة بشأنها لمجلس الإدارة.
- إجراء مراجعة دورية لنظام الأجور والعلاوات والبدلات والمزايا المعمول بها في المؤسسة وشركاتها التابعة، بناءً على نتائج مسوحات السوق واتخاذ اللازم بشأنها إذا دعت الحاجة.
- مراجعة واعتماد أنظمة الحوافز والمكافآت والأهداف السنوية المرتبطة بالأداء السنوي للقياديين والعاملين في المؤسسة وشركاتها التابعة وضمان تماشيها مع تطور أعمال المؤسسة وشركاتها التابعة وتطلعات القطاع النفطي لتحقيق الأهداف الاستراتيجية للمرحلة المقبلة.
- اقتراح خطط تطوير الأعضاء المنتدبين / الرؤساء التنفيذيين ومتابعة تنفيذها.
- مراجعة المعايير والضوابط اللازمة لاختيار أعضاء مجالس إدارات الشركات التابعة المملوكة بالكامل لمؤسسة البترول الكويتية ورفع التوصيات لمجلس الإدارة للاعتماد.

3. لجنة التدقيق والمخاطر:

وتتولى المهام التالية:

- مراجعة معايير تعيين المدقق الخارجي وتحديد أتعابه وإبداء الرأي في إعادة تعيينه ومراجعة طبيعة وحجم الخدمات المهنية الأخرى المقدمة من قبله.
- مراجعة نتائج التدقيق السنوي الخارجي حول القوائم المالية وملاحظات المدقق الخارجي حول أنظمة الرقابة الداخلية.
- مراجعة السياسات المالية المعمول بها والمبادئ المحاسبية الدولية وأية تغييرات فيها ذات أثر على البيانات المالية.
- مراجعة سياسات وخطط إدارة المخاطر للمؤسسة وشركاتها التابعة وإجراء مراجعة دورية لحدود الأخطار (Risk Limits) ورفع التوصيات المناسبة لمجلس الإدارة، والتأكد من تماشي مخاطر الأعمال في المؤسسة وشركاتها التابعة مع الضوابط المعتمدة وبما لا يجاوز مستويات المخاطر المقبولة (Risk Appetite).

حوكمة الشركات التابعة

تلتزم الشركات التابعة بتطبيق مبادئ الحوكمة المؤسسية بإشراف مباشر من مؤسسة البترول الكويتية، مع الأخذ في الاعتبار خصوصية كل شركة من حيث طبيعة نشاطها وحجم أعمالها. وقد تم توحيد عدد من السياسات والممارسات ذات الصلة، ومن أبرزها:

- اعتماد أطر حوكمة موحدة ومتوافقة مع سياسات مؤسسة البترول الكويتية.
- تطوير مواثيق واضحة لمجالس الإدارات تحدد المسؤوليات والمهام.
- تفعيل دور لجان التدقيق والمخاطر في جميع الشركات التابعة.
- تعزيز نظم الرقابة الداخلية وإدارة المخاطر التشغيلية والمالية.

أبرز إنجازات الحوكمة خلال السنة المالية (2025/2024):

1. تحديث نظام وإجراءات حوكمة المؤسسة بما يتوافق مع التطورات التشريعية والمعايير العالمية.
2. تنفيذ تقييم سنوي شامل لأداء مجالس إدارات الشركات التابعة وفق منهجية موحدة.
3. تقديم برامج توعوية لتعزيز قدرات أعضاء المجالس والقيادات التنفيذية في مجالات الحوكمة والمخاطر.
4. تطوير نظام موحد لتقارير الحوكمة المختلفة ورفعها بشكل دوري إلى مجلس الإدارة.
5. تحسين قنوات الإفصاح والتواصل مع أصحاب المصلحة الداخليين والخارجيين.

التوجهات المستقبلية في مجال الحوكمة:

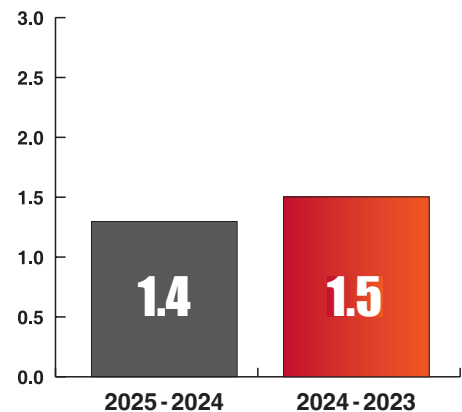
1. الاستمرار في تطوير أطر الحوكمة بما يواكب متطلبات تنفيذ التوجهات الاستراتيجية العامة للمؤسسة حتى عام 2040.
 2. تسريع التحول الرقمي في أنظمة وتقارير الحوكمة والرقابة المؤسسية.
 3. دمج جوانب الحوكمة والمخاطر والامتثال ضمن إطار تكاملي موحد في المؤسسة والشركات التابعة.
 4. تطوير واستخدام مؤشرات قياس أداء متقدمة في مجال الحوكمة في المؤسسة وشركاتها التابعة.
- إن التزام مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة بتطبيق نظام حوكمة مؤسسي فاعل يُمثل ركيزة جوهرية لضمان التميز المؤسسي وتحقيق أهدافها الاستراتيجية ضمن إطار من الشفافية، والعدالة، والانضباط المؤسسي، وبما يعزز الثقة والمصداقية تجاه جميع أصحاب المصلحة.



الأداء المالي للمؤسسة للعام 2024 - 2025

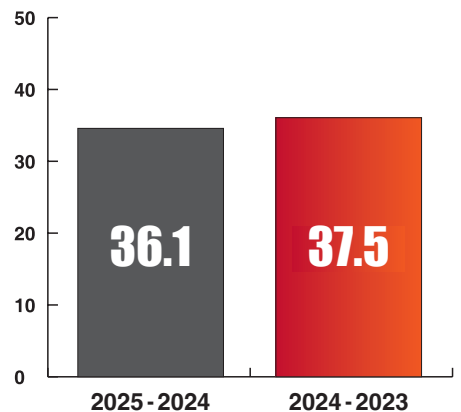
صافي الربح

1.4
مليار دينار كويتي



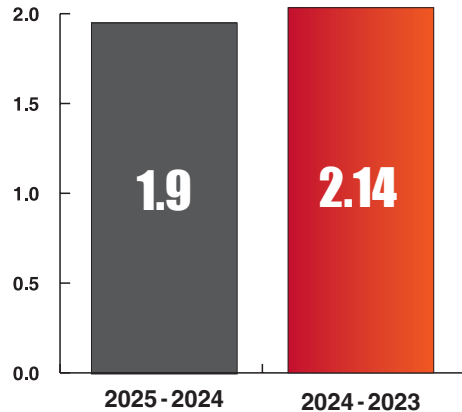
إجمالي الإيرادات

36.1
مليار دينار كويتي



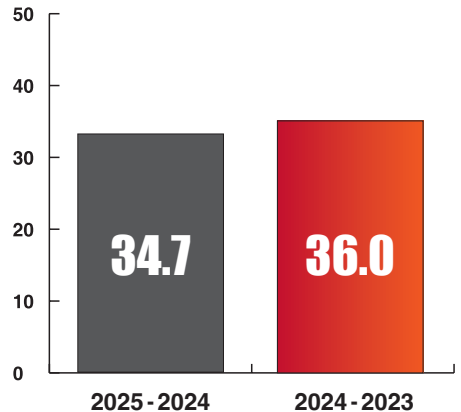
إجمالي الصرف الرأسمالي

1.9
مليار دينار كويتي



إجمالي المصروفات

34.7
مليار دينار كويتي

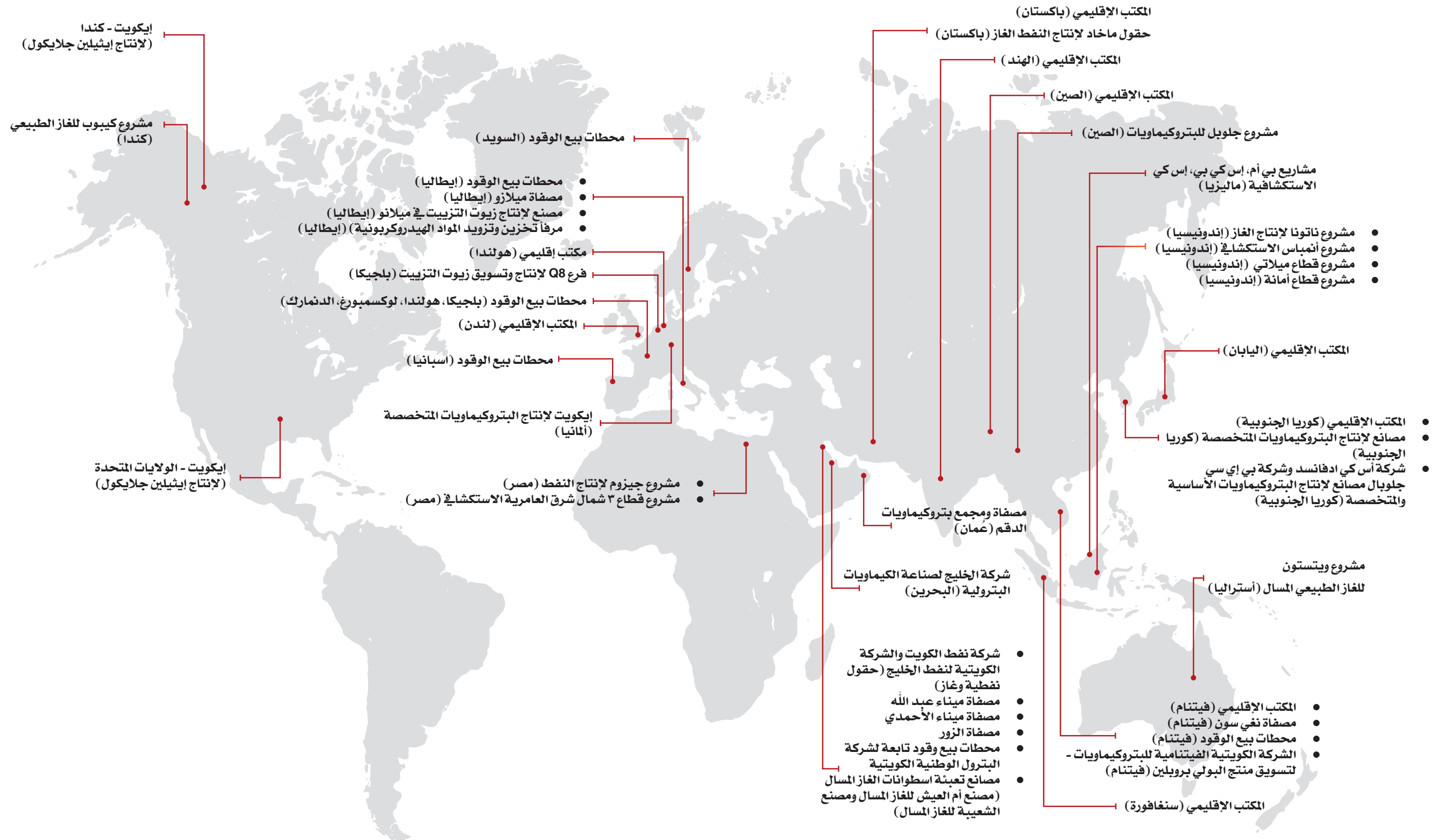




عملياتنا

التواجد العالمي لمؤسسة البترول الكويتية

تتميز مؤسسة البترول الكويتية بتواجدها العالمي من خلال مكاتبها الإقليمية وشركاتها التابعة لتحقيق القيمة المثلى في سلسلة عملياتها.



الاستكشاف والإنتاج

يمثل قطاع الاستكشاف والإنتاج العمود الفقري للأنشطة النفطية في الكويت، ويغطي كافة العمليات المتعلقة بالبحث عن الموارد الهيدروكربونية وتطويرها وإنتاجها، سواء داخل البلاد أو خارجها. يركز هذا القطاع على تحقيق الاكتفاء الذاتي، واستدامة الإنتاج، وزيادة الطاقة الإنتاجية، عبر تطبيق أحدث التقنيات وتوسيع الرقعة الجغرافية للاستكشاف، مع الالتزام بالمعايير البيئية والسلامة التشغيلية.

الاستكشاف والإنتاج داخل دولة الكويت:

تحقيق الهدف السنوي في إنتاج النفط:

للمرة الأولى منذ 7 سنوات، نجحت شركة نفط الكويت في بلوغ هدفها السنوي في إنتاج النفط، حيث وصلت الطاقة الإنتاجية المستدامة للنفط إلى 2.59 مليون برميل من النفط يومياً، مما يعد إنجازاً تشغيلياً هاماً يعكس مدى جهود الشركة المتواصلة لتحسين أدائها وتعظيم استراتيجيات الإنتاج لديها، بالإضافة إلى تحسين كفاءة عملياتها. فقد نجحت شركة نفط الكويت في إنتاج 95 ألف برميل من النفط الخام الثقيل يومياً، وهو الأعلى منذ بداية تشغيل المشروع في سنة 2020. ويعود هذا النجاح إلى عدة عوامل، أهمها تحسين ورفع كفاءة عمليات حقن البخار، حيث يعد حقن البخار عاملاً رئيسياً في تعزيز استخراج النفط ودعم نمو الإنتاج في حقل جنوب الرقعة. بالإضافة إلى ذلك، قامت الشركة بتحسين أداء محطات حقن أم نقا، وبالتالي تعزيز القدرة الإنتاجية بشكل كبير وتبسيط العمليات في جميع أنحاء الحقل.

تحسين معالجة النفط الخام الثقيل:

ساهمت شركة نفط الكويت في تحسين معالجة النفط الخام الثقيل من خلال إدارة وتنفيذ عملية مزج خام جنوب الرقعة مع نفط أم نقا الثقيل لتكوين مزيج خام الكويت الثقيل (Kuwait Heavy Crude KHC -) وذلك لمزيد من المعالجة في مصفاة الزور وتسويقه عالمياً. وشمل ذلك تشغيل خط أنابيب جديد للنفط الخام، وتحليل سيناريوهات المزج المختلفة، والتواصل مع معهد الكويت للأبحاث العلمية وشركة الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة وفرق مختلفة من شركة نفط الكويت لإجراء فحوصات النفط الخام وتحليلها، كما تم إجراء اختبار تجريبي لمدة 16 يوماً مع الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة. ويمتد التأثير طويل المدى لهذا الإنجاز إلى ما هو أبعد من مجرد مزج النفط الخام؛ حيث سيسهم في توفير المرونة، وتعزيز هوامش قطاع التكرير في الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة من خلال المزج الأمثل، بالإضافة إلى تحسين كفاءة القطاع النفطي وربحية مؤسسة البترول الكويتية من خلال تحقيق التكامل بين قطاعي الاستكشاف والإنتاج والتكرير.

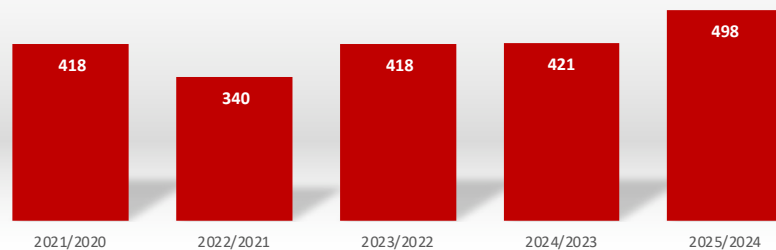
مشروع محطة وارة المرحلة الثالثة:

انجزت شركة نفط الكويت المرحلة الثالثة من مشروع محطة وارة في مايو 2024، ما تم إصدار شهادة قبول الأداء في سبتمبر 2024، مما وفر سعة تشغيلية إضافية لمعالجة المياه بمعدل أعلى من 300 ألف برميل ماء مصاحب يومياً والذي يسهم بدوره في زيادة الإنتاج في منطقة عمليات جنوب وشرق الكويت.

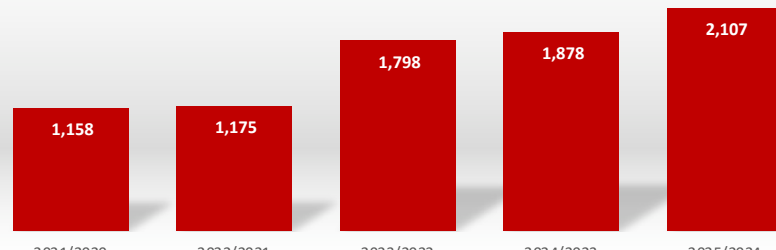
عمليات حفر وصيانة الآبار:

بلغ إجمالي عدد الآبار التي حُفرت خصيصاً لإنتاج النفط (لا يشمل الغاز غير المصاحب) 498 بئراً جديدة، كما تم إنجاز 2,107 عملاً لإصلاح وصيانة الآبار.

عمليات حفر الآبار الجديدة لإنتاج النفط
(لا يشمل الغاز غير المصاحب)



عمليات إصلاح الآبار المنتجة للنفط
(لا يشمل الغاز غير المصاحب)



وتطبيقاً لأعلى المعايير العالمية للتميز في التشغيل، تم تقليص عدد الآبار المغلقة والمجدولة لعمليات الإصلاح والصيانة من 662 إلى 264 بئراً، مما يمثل انخفاضاً من 14% إلى 5% من إجمالي الآبار المنتجة والمتصلة بمراكز التجمع، وقد أسهم هذا الإنجاز الذي يتماشى مع المعيار العالمي الذي يتراوح بين 5% و10%، في إضافة حوالي 10,000 برميل يومياً بما يعادل 3.65 مليون برميل سنوياً.

القدرة الإنتاجية للغاز المصاحب وغير المصاحب:

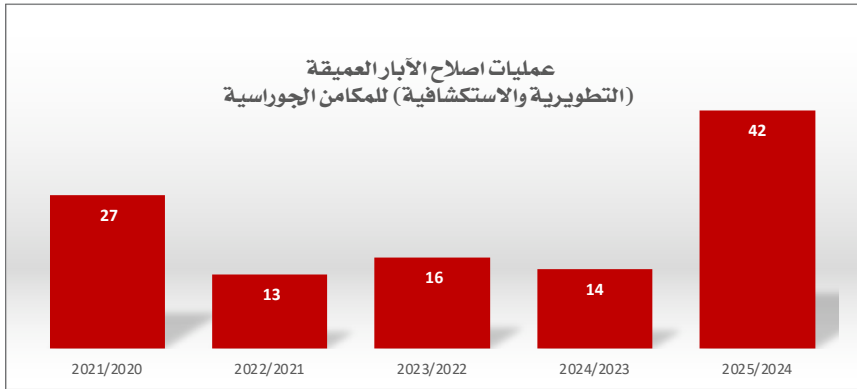
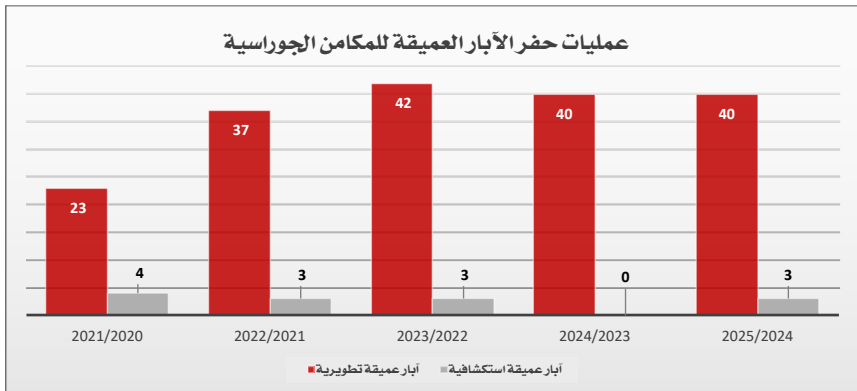
في إطار سعي شركة نفط الكويت الدؤوب لتعزيز القدرات الإنتاجية وتلبية الطلب المتزايد في السوق المحلي، حققت الشركة إنجازات استثنائية في إنتاج الغاز الطبيعي خلال السنة المالية (2025-2024)، وذلك من خلال من خلال توظيف تقنيات متقدمة، وتطوير البنية التحتية، واكتشاف حقول جديدة أتاحت أفقاً جديدة للتوسع المستقبلي، مما يعزز مكانة الشركة الريادية في قطاع الطاقة.

سجلت شركة نفط الكويت في نوفمبر 2024 أعلى معدلات إنتاج للغاز غير المصاحب في تاريخها، حيث وصل معدل إنتاج الغاز غير المصاحب في 26 نوفمبر إلى 683 مليون قدم مكعب قياسي. وبنهاية السنة المالية، بلغ معدل الإنتاج للغاز غير المصاحب حوالي 637 مليون قدم مكعب قياسي، مقارنة مع الهدف السنوي المقدر بـ 630 مليون قدم مكعب قياسي. وتواصل الشركة جهودها المستمرة لتحقيق أهدافها الاستراتيجية الموضوعة في هذا الشأن.

كما نجحت الشركة بربط خطي أنابيب تصدير الغاز عالي الضغط في غرب الكويت والتي تزود محطة إزالة الشوائب، مما أتاح إمكانية إضافية لتحويل التيار عبر خط أنابيب التصدير 30 بوصة الحالي من أجل ضمان مرونة التشغيل، مما يسمح بتصدير 40 مليون قدم مكعب قياسي من الغاز يومياً. وبالإضافة إلى ذلك، قامت شركة نفط الكويت بربط معدات ومرافق السلامة الخاصة بشركة نفط الخليج بأنظمتها باستخدام شبكة الألياف الضوئية، وبالتالي تحسين العمليات والمراقبة. وأسهمت هذه التغييرات في تقليل الحرق بمقدار 18 مليون قدم مكعب قياسي من الغاز يومياً، وزيادة إنتاج النفط الخام من 245 إلى 270 ألف برميل من النفط يومياً، وتأمين حصة الكويت من الإيرادات الإضافية، مع الحفاظ على السلامة والتميز التشغيلي والالتزام بضمان تدفق الطاقة دون انقطاع.

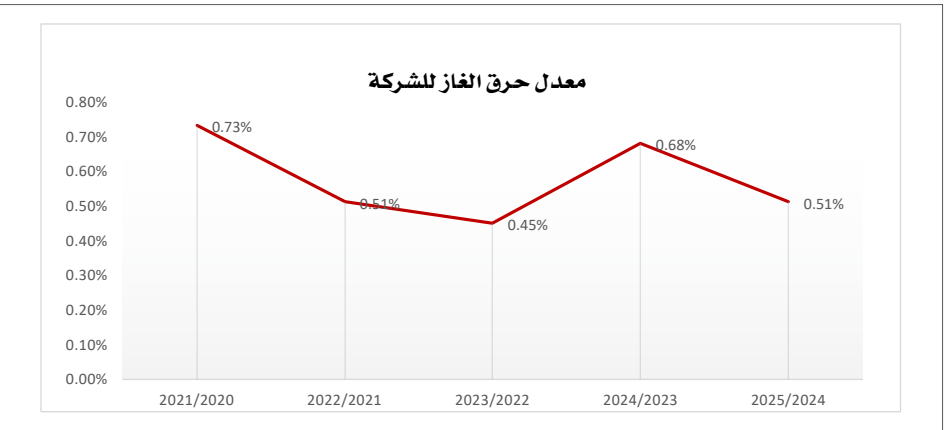
عمليات حفر الآبار العميقة (التطويرية والاستكشافية) للمكامن الجوراسية:

أتمت شركة نفط الكويت حفر 43 بئراً عميقة لتحقيق هدف الإنتاج من النفط والغاز غير المصاحب ولتنفيذ البرنامج الاستكشافي للشركة، كما تم إنجاز 42 عملاً لإصلاح الآبار المنتجة للغاز غير المصاحب.



نسبة حرق الغاز السنوية:

لا تزال شركة نفط الكويت تحقق مستويات أقل في حرق الغاز، حيث بلغ معدل الحرق 0.51%، دون تجاوز النسبة السنوية المسموح بها والبالغة 0.80%، لعام 2025/2024. وقد تحقق هذا الإنجاز على الرغم من تأثير الإغلاق المخطط لمحطة إزالة الغاز الحمضي لمدة 70 يوماً في ميناء الأحمد، مما يسهم في توفير كميات إضافية من الغاز للاستهلاك المحلي، فضلاً عن الحد من الأثر البيئي.



الدراسات المكمية:

أتمت شركة نفط الكويت دراسة المعالجة المطابقة الهلامية العميقة (الجل) في حقل بحرة - مكن مودود لتحسين استخراج النفط. وأثبتت نتائج الدراسة إمكانية تقليل إنتاج المياه والحفاظ على ضغط المكن، وتحسين جرف النفط، مما يؤدي إلى زيادة إنتاج النفط وخفض تكلفة معالجة المياه، إذ يساعد هذا على تحقيق استراتيجية شركة نفط الكويت لتقليل الانبعاثات وإنتاج نفط مستدام.

التطبيقات الميدانية التجريبية:

في إطار اختبارات حقن البوليمر، انتهت أعمال حقن البوليمر التجريبي مستهدفاً حقل أم قدير - مكن مناقيش السرتي في منطقة عمليات غرب الكويت كجزء من اختبار حقن البوليمر لمدة طويلة باستخدام مياه عالية الملوحة، مما يؤدي إلى توفير الوقت، واستخدام الآبار والبنية التحتية الحالية قدر الإمكان، للاستخلاص المعزز للنفط سعياً من أجل السهولة التشغيلية، والتخفيف من متطلبات معالجة المياه من مراكز التجميع لتعزيز الاستخلاص المعزز للنفط واستدامة الإنتاج، حيث أظهرت النتائج إمكانية تسريع استخراج النفط بما يتراوح بين 3.5% و 4.5%.

في مكن فارس السفلي (F1) في حقل أم نقا، اكتملت أيضاً أعمال حقن المياه وتحقيق معامل استخلاص إضافي من غمر المياه بما يقارب 34% من كمية إجمالي النفط الموجودة في مساحة مشروع التطبيق الميداني. ومن المتوقع البدء بضخ البوليمر باستخدام الآبار والبنية التحتية الحالية خلال السنة المالية المقبلة.

عمليات المسح الزلزالي:

تقوم شركة نفط الكويت بمعالجة البيانات الزلزالية لمشروع المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد في منطقة حقول غرب الكويت ومشروع المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد في منطقة مطرية المكمين خلال السنة المالية السابقة 2024/2023، على مساحات تبلغ 1,275 و 986 كم مربع على التوالي. وتهدف هذه المشاريع إلى استكشاف وتطوير الحقول في تلك المناطق بما يتماشى مع استراتيجية الشركة وأهدافها.

كما تقوم الشركة بمعالجة بيانات المسح الزلزالي الإضافي رباعي الأبعاد في حقل المناقيش وذلك بعد اكتمال المشروع بالسنة المالية 2024/2023، على مساحة تبلغ 110 كم مربع، بهدف مراقبة التغيرات الطارئة على المكامن الجيولوجية في المنطقة المحيطة بموقع التسرب النفطي لأحد الآبار في منطقة غرب الكويت، وتحديد أسباب هذا التسرب.

عمليات الحفر الاستكشافية البرية والبحرية

وفي مجال العمليات الاستكشافية البرية والبحرية، تم في يوليو 2024 اكتشاف كميات تجارية من النفط الخفيف والغاز المصاحب في حقل النوخدة البحري في طبقة المناقيش الجيولوجية من العصر الطباشيري، ويعد هذا الحقل أول الحقول البحرية المكتشفة بكميات تجارية في المرحلة الاستكشافية. تبلغ مساحة الحقل 96 كم مربعاً. وتقدر الاحتياطيات لمخزون الموارد الهيدروكربونية الموجودة في الطبقة بحوالي 2.1 مليار برميل من النفط الخفيف و5.1 تريليون قدم مكعب من الغاز، وبما يعادل 3.2 مليار برميل مكافئ، ويقدر إنتاج البئر «نوخدة - 1» بحوالي 2800 برميل من النفط يومياً و7 مليون قدم مكعب من الغاز يومياً.

وفي بداية عام 2025، تم اكتشاف كميات تجارية من الموارد الهيدروكربونية في حقل الجليعة البحري، وقد أظهرت اختبارات مكنن زبير الجيولوجي (من العصر الطباشيري) في البئر الاستكشافية «جليعة - 2»، نتائج إنتاجية مبشرة، حيث يغطي الحقل مساحة 74 كيلومتراً مربعاً، وتقدر احتياطياته بحوالي 800 مليون برميل من النفط متوسط الكثافة الخالي من غاز كبريتيد الهيدروجين وبنسبة منخفضة من غاز ثاني أكسيد الكربون، بالإضافة إلى 600 مليار قدم مكعب قياسي من الغاز المصاحب، أي ما يعادل 950 مليون برميل نفط مكافئ.

وفي الأول من يناير من العام ذاته، بدأت أعمال حفر البئر «جليعة - 3» والذي يعد أول بئر جوراسي بحري في تاريخ شركة نفط الكويت. ويتم حالياً حفر طبقة مطربة، حيث يتوقع وصول البئر إلى العمق النهائي خلال السنة المالية المقبلة.

بدأت كذلك عمليات الحفر الاستكشافية البحرية في بئر «جزء - 1» في يوليو 2024، وذلك لاستكشاف الموارد الهيدروكربونية في طبقات العصر الطباشيري، ويتم حالياً إجراء اختبارات على عدد من الطبقات الجيولوجية في هذا البئر، والتي يتوقع إتمامها بحلول شهر مايو خلال السنة المالية 2026/2025.

نجحت الشركة في استكشاف مكنن الزبير الرملي في حقل شحم الاستكشافية من خلال حفر إحدى الآبار الاستكشافية في منطقة شمال الكويت. وأخيراً، ومن ضمن مبادرة الاستكشاف أثناء التطوير، تم تعميق إحدى الآبار التطويرية في حقل كراع المرو لاستكشاف طبقة المارات. ومن خلال هذه المبادرة، تم توفير ما يزيد عن 7.6 مليون دينار كويتي، من خلال استغلال هذا البئر التطويري القائم لأغراض الاستكشاف، دون الحاجة إلى حفر بئر استكشافية مستقل والتأثير على عمليات الشركة وخططها الاستراتيجية.



الاستكشاف والإنتاج خارج دولة الكويت:

عمليات الخفجي المشتركة:

في إطار الجهود المستمرة لتعزيز كفاءة العمليات التشغيلية وتحقيق أقصى استفادة من الموارد المتاحة، واصلت عمليات الخفجي المشتركة التابعة للشركة الكويتية لنفط الخليج أداءها المتميز خلال العام المالي 2024-2025. فقد بلغ متوسط إنتاج الغاز المعد للتصدير إلى نحو 4,190 برميل يومياً. كما سجل إنتاج النفط الخام مستوى لافتاً بلغ حوالي 128 ألف برميل يومياً، متجاوزاً التقديرات التي كانت عند 125 ألف برميل. وعلى صعيد مشاريع التطوير، تم استكمال الدراسات الهندسية الأولية وتصميم الآبار بنسبة إنجاز وصلت إلى 100% ضمن مشروع تطوير حقل الدرة، بالإضافة إلى إنجاز 99.5% من التصميم الهندسية التفصيلية لمنشآت المشروع (FEED).

عمليات الوفرة المشتركة:

وفي سياق مماثل يعكس التزاماً راسخاً بالتطوير والاستكشاف المستمر، شهدت عمليات الوفرة المشتركة نمواً ملحوظاً في معدلات الإنتاج. فقد بلغ معدل الإنتاج اليومي للنفط ما يقارب 77,520 برميل، إلى جانب شحن ما يقارب 22 مليون قدم مكعب قياسي من الغاز المصاحب إلى شركة نفط الكويت. وعلى صعيد التشغيل، أنجزت أعمال الحفر في ثلاث آبار جديدة ضمن خطة التطوير، كما أسفرت عمليات الاستكشاف في منطقة شمال الوفرة عن نتائج واعدة، حيث تم العثور على كميات جديدة من النفط في مكنني «إبرة» و«رمثان» بإنتاج يومي يتراوح بين 260 و380 برميل لكل بئر.

عمليات الوفرة المشتركة:

وعلى النطاق العالمي، توجت الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية نهاية عام 2024 بإيرادات بلغت قيمتها 1.470 مليار دولار أمريكي فيما بلغ صافي الأرباح 737 مليون دولار أمريكي. وسعيًا لتنويع مصادر الدخل لمؤسسة البترول الكويتية عبر قطاع الاستكشاف والإنتاج خارج دولة الكويت، تم إضافة 3.5 مليون برميل نفط إلى الاحتياطيات المؤكدة، ليصل الإجمالي إلى 302 مليون برميل نفط مكافئ بنهاية عام 2024.

التوسع العالمي: حققت الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية حضوراً واسعاً في خمس قارات من خلال مشاريعها وأصولها المنتشرة في أستراليا، وأمريكا الشمالية، وآسيا، وأفريقيا، وأوروبا، مما أسهم في تنويع محفظتها الاستثمارية وتعزيز مكانتها العالمية.

اكتشاف نفطي جديد في مصر: سجلت الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية اكتشافاً نفطياً جديداً في امتياز جيسوم وغرب طويلة بخليج السويس، مما يعزز من قدراتها الإنتاجية في شمال أفريقيا.

إنجازات استراتيجية في كندا: أتمت الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية عقدها الأول في مشروع كيبيوب دوفرني للغاز الصخري، حيث ارتفع الإنتاج من 750 برميل نفط مكافئ يومياً إلى 25,927 برميل يومياً في نوفمبر 2024. كما أنجزت 6.2 مليون ساعة عمل آمنة دون إصابات في أصولها غير التشغيلية.

توسع استكشافي في إندونيسيا: فازت الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية بقطاعين رئيسيين في جولة العطاءات المباشرة الأولى لعام 2024 وهما قطاع ميلاتي (الأكبر في المناقصة) وقطاع أمانة في جنوب سومطرة، ويعكس هذا التوسع التزام الشركة بالنمو في جنوب شرق آسيا.

رفع الطاقة الإنتاجية في أستراليا: ساهمت المرحلة التجريبية في رفع سعة مصنع الغاز المحلي بنسبة 7% لتصل إلى 210 مليون قدم مكعب قياسي يومياً.



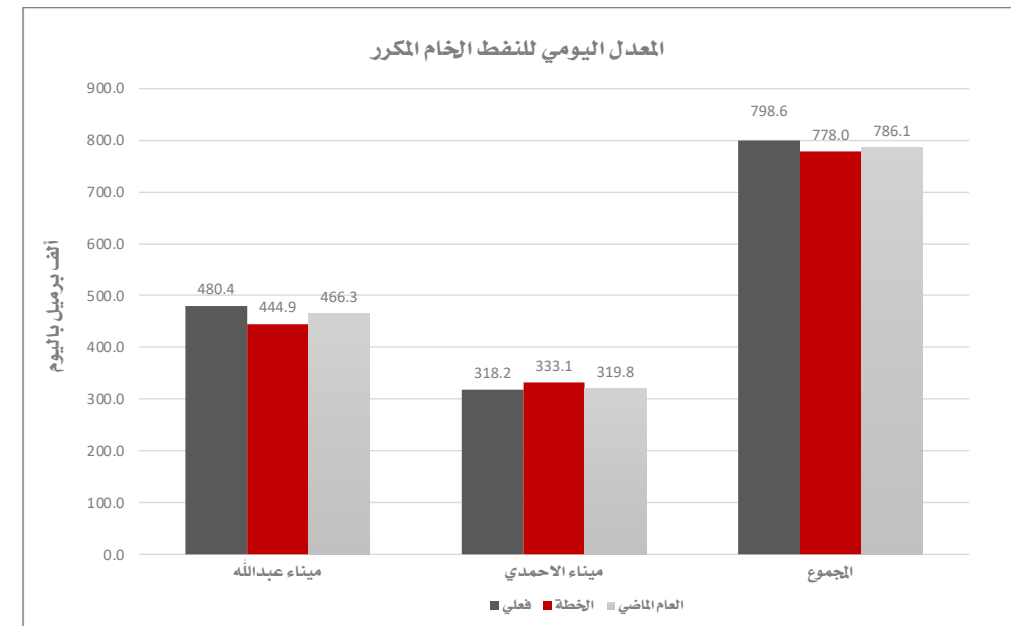
التكرير والتصنيع

يُعد قطاع التكرير والتصنيع أحد الركائز الأساسية في القطاع النفطي الكويتي، حيث يختص بمعالجة النفط الخام وتحويله إلى منتجات مكررة ذات قيمة عالية تلبي احتياجات الأسواق المحلية والعالمية. تشمل أنشطة هذا القطاع تشغيل وإدارة المصافي الكبرى. كما تشمل هذه الأنشطة تطوير التقنيات التشغيلية، وتعزيز كفاءة الإنتاج، وتحقيق أعلى معايير السلامة والبيئة والجودة، بما يساهم في دعم الاقتصاد الوطني وتلبية الطلب المتنامي على المشتقات النفطية.

التكرير والتصنيع داخل دولة الكويت

تابعت شركة البترول الوطنية الكويتية تنفيذ أعمالها وفق الخطة المرسومة، حيث بلغ معدل تكرير النفط الخام في مصفاتي الشركة خلال السنة المالية 2025/2024 حوالي 798.6 ألف برميل يومياً، وهو أعلى من المعدل المستهدف له والبالغ 778.0 ألف برميل يومياً، وذلك تتويجاً للاختبار التجريبي لزيادة الطاقة التشغيلية ضمن مشروع (Creep) في مصفاة ميناء عبد الله، وقد انعكس ذلك إيجابياً على باقي المنتجات.

ويتضمن الرسم البياني التالي المعدل اليومي للنفط الخام المكرر في السنة المالية 2025/2024 مقارنةً بالخطة وبالمعدل اليومي للسنة المالية 2024/2023:



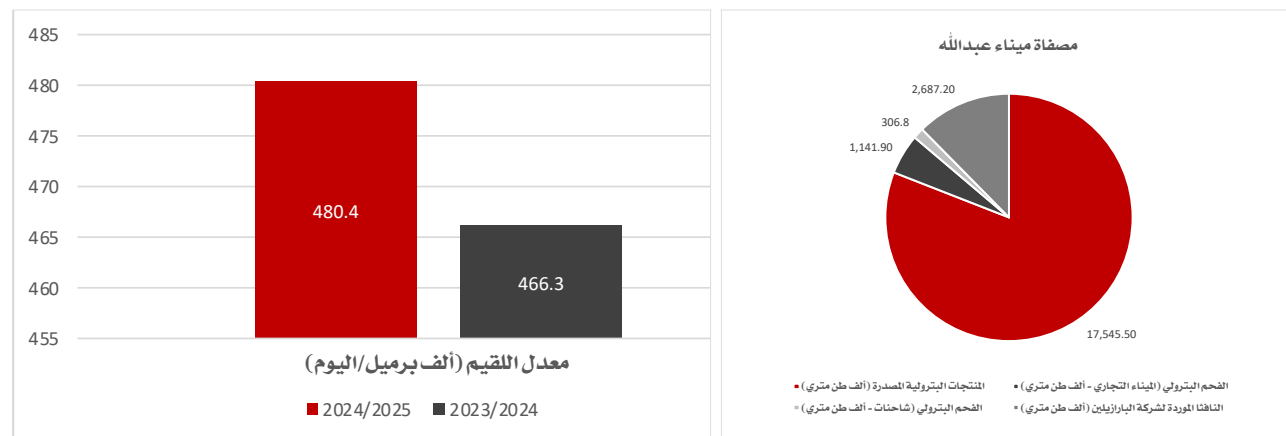
نجحت الشركة خلال العام المالي 2025/2024 في تحميل عدد 456 باخرة من مصفاة ميناء الأحمدية، وهو العدد الأعلى في تاريخ المصفاة. كما تم تحميل أول باخرة بمنتج وقود الطائرات حسب المواصفات الجديدة (محتوى الكبريت 500 جزء من المليون) عن طريق رصيف الشعبية التابع لمصفاة ميناء عبد الله بواقع 13,400 طن وذلك لمواكبة متطلبات عملاء مؤسسة البترول الكويتية.

تحقق إنتاج 17.5 ألف طن من زيت وقود السفن حسب المواصفات العالمية الجديدة (بمحتوى كبريت يعادل 0.5%) وذلك من وحدة إزالة الكبريت. وقد تم تزويد باخرتين بزيت وقود السفن بالمواصفات العالمية بكمية بلغت حوالي 7 آلاف طن.

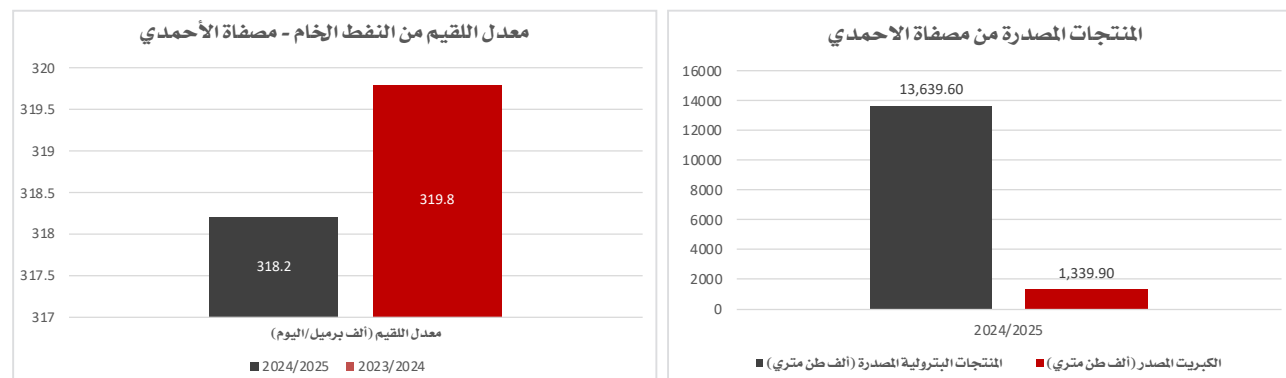
وسجلت الشركة إنجازاً تاريخياً بحصول مصفاة ميناء عبد الله على معدل 102.6 في مجال هندسة المخاطر والسلامة التشغيلية في آخر مسح ميداني أجرته شركة مارش المتخصصة بإدارة المخاطر وتوفير التغطيات التأمينية، ومن ثم حصلت المركز الأول، متفوقة على 230 مصفاة تكرير عالمية شملها المسح الذي يختص بقياس ومقارنة جودة هندسة المخاطر.

أما مصفاة ميناء الأحمدية، فقد حققت هي الأخرى إنجازاً استثنائياً بحصولها على تقييم قياسي بلغ 98.4 نقطة وفق مسح ميداني أجرته مجموعة من شركات التأمين العالمية من بينها شركة مارش المتخصصة بإدارة المخاطر وتوفير التغطيات التأمينية (وهو أعلى معدل نقاط تسجله المصفاة في تاريخها)، مما يضعها ضمن قائمة أفضل مصافي تكرير النفط على مستوى العالم.

مصفاة ميناء عبد الله:



مصفاة ميناء الأحمدية:



تدشين التشغيل الكامل لمصفاة الزور علامة فارقة في مسيرة الانجاز:

في حدث وطني استثنائي، وتحت شعار «وتستمر الإنجازات»، تشرف القطاع النفطي برعاية وحضور حضرة صاحب السمو أمير البلاد الشيخ مشعل الأحمد الجابر الصباح حفظه الله ورعاه، لحفل التدشين الرسمي لمصفاة الزور، أحد أكبر وأهم المشاريع الاستراتيجية في تاريخ دولة الكويت.

وحققت مصفاة الزور وفورات تشغيلية كبيرة، منها توفير 459 ألف دينار كويتي سنوياً عبر تحسين استهلاك الوقود والبخار، و1.2 مليون دينار كويتي عبر استخدام المواد الحفازة المتبقية، و14.2 مليون دولار من خلال تحسين إجراءات التشغيل وتقليص فترات التوقف لوحدة إزالة الكبريت من متبقي التقطير الجوي.

وبلغ المعدل الفعلي لتكرير النفط الخام في مصفاة الزور خلال السنة المالية 2025/2024 حوالي 507.458 برميل يوميا، وذلك بالرغم من التحديات التي صاحبت عمليات تكرير الخام الثقيل في مصفاة الزور، مع استمرار خضوع وحدات المصفاة المكتملة الى إجراءات ضمان الجودة والأداء.



بيان الكميات المنتجة من المواد البترولية:

بلغ صافي الكميات المنتجة من المواد البترولية في شركة البترول الوطنية الكويتية خلال السنة المالية 2025/2024 حوالي 40.56 مليون طن متري مقارنة مع حوالي 39.42 مليون طن متري حسب تقديرات الخطة لهذه السنة، وحوالي 40.04 مليون طن متري في السنة المالية 2024/2023، كما هو موضح تفصيلا في الجدول التالي:

الإنتاج السنوي للسنة المالية / مقارنة بالخطة						الإنتاج السنوي للسنة	
المنتج		فعلي		الزيادة (النقص)		المالية 2023/2024	
		ألف طن متري	النسبة %	ألف طن متري	النسبة %	ألف طن متري	النسبة %
نافثا / جازولين / ريفورمات		9,894.4	24.4	684.4	7.4	9,588.8	24.0
كيروسين / وقود طائرات		10,217.8	25.2	219.5	2.2	9,987.2	24.9
زيت الغاز / ديزل		11,435.7	28.2	(1,898.8)	(14.2)	11,215.9	28.0
زيت الوقود / مخلفات		3,846.8	9.5	1,487.0	63.0	4,408.9	11.0
منتجات أخرى*		3,950.1	9.7	341.7	9.5	3,695.9	9.2
صافي إجمالي المنتجات		39,344.8	97.0	833.8	2.2	38,896.7	97.1
المستهلك / فاقد**		1,218.6	3.0	308.0	33.8	1,142.2	2.9
الإجمالي		40,563.4	100	1,141.8	2.9	40,038.9	100

* تشمل الغازات البترولية المسالة من المصافي والكبريت والفحم البترولي والبيتومين بالإضافة إلى غاز البروبلين.
** يحتوي المستهلك/الفاقد على ثاني أكسيد الكبريت.

بلغ صافي الكميات المنتجة من المواد البترولية في الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة خلال السنة المالية 2025/2024 حوالي 24,918 ألف طن متري مقارنة مع حوالي 26,247 ألف طن متري حسب تقديرات الخطة لهذه السنة، كما هو موضح بشكل تفصيلي في الجدول التالي:

الإنتاج السنوي للسنة المالية / مقارنة بالخطة				
الزيادة (النقص)		فعلي		المنتج
النسبة %	ألف طن متري	النسبة %	ألف طن متري	
15	345	10	2,710	نافثا/ جازولين
(5)	(162)	13	3,352	كيروسين/ وقود طائرات
(24)	(1,722)	21	5,473	زيت الغاز/ ديزل
1	150	47	12,167	زيت الوقود المنخفض الكبريت 0.5%
(16)	(135)	3	732	الكبريت الحبيبي
(42)	(122)	1	166	الغاز المسال
-	318	1	318	منتجات أخرى*
(5)	(1,328)	96	24,918	صافي إجمالي المنتجات
(9)	(113)	4	1,085	المستهلك / فاقد
(5)	(1,441)	100	26,004	الإجمالي

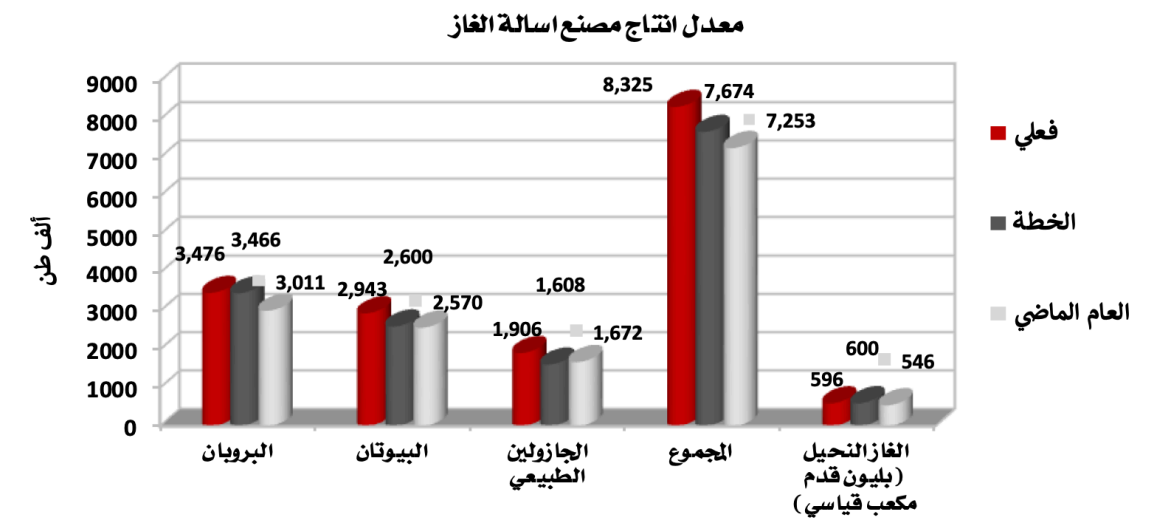
* تشمل المنتجات قيد التصنيع والغازات البترولية المستخدمة داخل المصفاة.



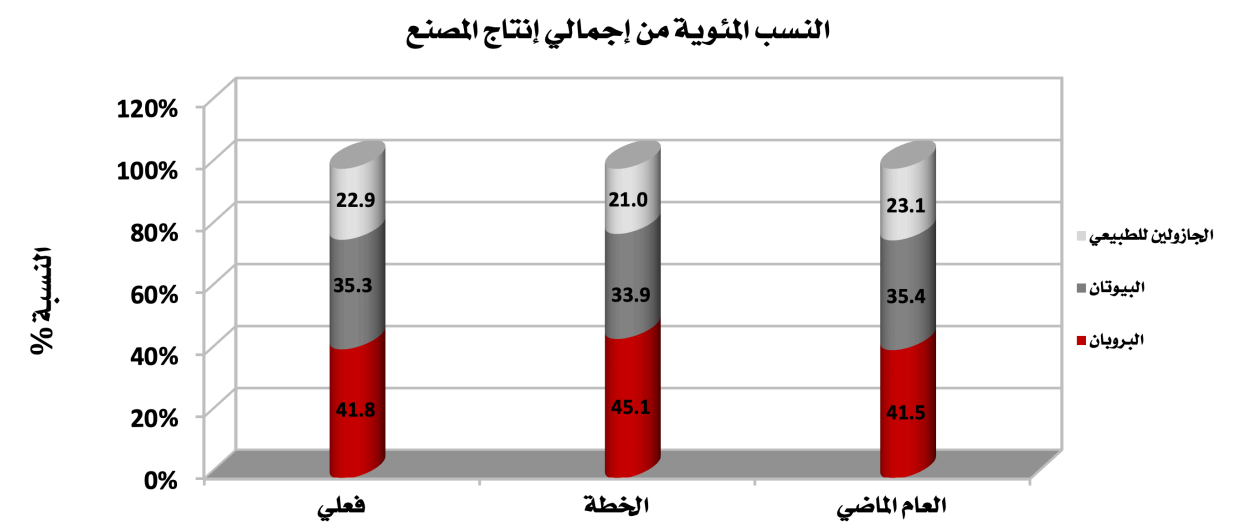
مصنع إسالة الغاز:

بلغ معدل اللقيم خلال هذه السنة 1,982.6 مليون قدم مكعب في اليوم، مقارنة مع حوالي 1,968.1 مليون قدم مكعب في اليوم وفقاً للخطة، وحوالي 1,818.4 مليون قدم مكعب في اليوم خلال السنة المالية 2024/2023. ويبين هذا المعدل الكميات الفعلية المتاحة من غازات الحقول والمصافي.

ويوضح الرسم البياني التالي الكميات المنتجة في السنة المالية 2025/2024 مقارنة بالكميات المقدرة في الخطة، والكميات المنتجة في السنة المالية 2024/2023:



ويوضح الرسم البياني التالي النسب المئوية من إجمالي إنتاج المصنع من المنتجات السائلة:



التكرير والتصنيع خارج دولة الكويت

مصفاة ومجمع بتروكيماويات نغي سون في فيتنام:

حققت شركة البترول الكويتية العالمية إنجازات متميزة في قطاع التصنيع من خلال مشاريعها الاستراتيجية في الخارج. ففي مصفاة ومجمع بتروكيماويات نغي سون في فيتنام، نجحت الشركة ولأول مرة منذ انطلاق المشروع في توزيع منتج الديزل منخفض الكبريت عبر اتفاقية شراء المنتجات البترولية.

كما أسفرت مبادرات التحول الشاملة عن تحقيق إيرادات بلغت 124 مليون دولار أمريكي خلال الفترة من يناير إلى ديسمبر 2024. وتمكنت المصفاة من الحفاظ على نسب تشغيل تفوق طاقتها التصميمية بنسبة 120%.

مشروع مصفاة الدقم في سلطنة عمان:

سجلت شركة البترول الكويتية العالمية إنجازاً بارزاً ببدء التشغيل التجاري في الأول من يونيو 2024. كما اجتازت المصفاة اختبار موثوقية المقرضين بنجاح، مما يعكس التزامها الكامل بمتطلبات التمويل ويفتح المجال للاستفادة من ضمانات المساهمين التي تتجاوز 4 مليارات دولار. وفي إطار جهود التحول التشغيلي، تم تنفيذ مبادرات نوعية أسفرت عن وفورات مالية بلغت 41.1 مليون دولار أمريكي حتى مارس 2025.

مشروع مصفاة ميلازو:

أربع سنوات متتالية دون حوادث: في مايو 2025، حققت مصفاة ميلازو إنجازاً بارزاً تمثل في مرور أربع سنوات متتالية دون تسجيل أي حوادث. ويعكس هذا الإنجاز كفاءة فريق العمل التشغيلي في شركة RaM، وقوة النموذج التنظيمي المعتمد، وكفاءة ثقافة السلامة في المصفاة.

تعديل وحدة التفريغ لمعالجة أنواع النفط الحمضية (Acid Crudes): تم بنجاح إتمام أعمال تعديل وحدة التفريغ في مصفاة ميلازو لتصبح جاهزة لمعالجة أنواع النفط الحمضية (Acid Crudes)، مما يعزز من مرونة المصفاة التشغيلية وقدرتها على تكرير أنواع متعددة من النفط الخام.

نشاط التجزئة:

حققت شركة البترول الكويتية العالمية إنجازاً استراتيجياً مهماً في قطاع التسويق من خلال الاستحواذ على 50% من أسهم شركة Eco Fox الرائدة في إنتاج الوقود الحيوي المستدام. وتبلغ الطاقة الإنتاجية للشركة نحو 200 ألف طن سنوياً، وتأتي هذه الخطوة ضمن توجه استراتيجي لدعم جهود الانبعاثات الكربونية، مع توفير ديزل حيوي عالي الجودة ومنتجات صناعية مرتبطة تسهم في تحقيق هدف الاستدامة البيئية.

كما تم افتتاح أول 6 محطات مخصصة بالكامل لشحن المركبات الكهربائية تحت علامة Q8 Electric في بلجيكا بالتعاون مع شركة Storm، وكذلك افتتاح أول محطة من نوعها في إيطاليا. وقد ارتفع بذلك إجمالي عدد نقاط شحن السيارات الكهربائية إلى 1,260 نقطة شحن، من بينها 837 نقطة مملوكة بالكامل للشركة، و423 نقطة تابعة لشركة OKQ8 ضمن مشروع مشترك. وفي إنجاز آخر، فازت شركة البترول الكويتية العالمية بمزايدة خاصة بعقود امتياز لتشغيل أكبر محطة لتزويد الوقود في أوروبا، تقع على أحد الطرق السريعة الرئيسية في لوكسمبورغ، مما يعزز من حضورها في الأسواق الأوروبية ويؤكد تنافسيتها في قطاع التجزئة.

كذلك تم توقيع اتفاقية شراء نهائية للاستحواذ الكامل من شركتي أجريفيرو وأراما، المتخصصةتين في قطاع الغاز الحيوي والغاز الطبيعي المسال في إيطاليا، بما يعكس التزامها بمستقبل أكثر استدامة وأمناً للطاقة.



البتروكيماويات

يُعد قطاع البتروكيماويات من أبرز مجالات النمو في القطاع النفطي الكويتي، ويُدار بشكل رئيسي من خلال شركة صناعة الكيماويات البترولية. يهدف هذا القطاع إلى تحويل المنتجات البترولية إلى مواد كيماوية تدخل في صناعات متعددة، مثل البلاستيك والأسمدة والمواد الصناعية الأخرى، مما يضيف قيمة اقتصادية عالية للموارد الهيدروكربونية. كما يساهم القطاع في توسيع القاعدة الصناعية للدولة، وجذب الاستثمارات، ونقل التكنولوجيا، بالإضافة إلى تعزيز التنافسية العالمية للصناعات الكويتية في هذا المجال الحيوي.

حققت شركة صناعة الكيماويات البترولية في السنة المالية 2024/2025 أرباحاً بلغت 58.5 مليون دينار كويتي. رغم استمرار التقلبات في أسعار البتروكيماويات نتيجة التغيرات في الأسواق العالمية، حيث أدت زيادة العرض إلى انخفاض الأسعار في ظل تباطؤ الطلب العالمي، إلى جانب التذبذب في أسعار الطاقة.

وتجسيدا لرؤيتها في أن تكون شركة عالمية رائدة في صناعة البتروكيماويات، ملتزمة بتحقيق قيمة مضافة لموارد الكويت الوطنية، تواصل الشركة جهودها في اقتناص الفرص الاستثمارية الواعدة التي تعزز تواجدها العالمي، وتزيد من حصتها في الأسواق الدولية. كما تواصل الشركة تعزيز شراكاتها الاستراتيجية من خلال عمليات الاستحواذ (M&As) على مشاريع قائمة، أو من خلال إقامة مشاريع جديدة داخل دولة الكويت. وفي هذا الإطار، تم تحقيق الإنجازات التالية:

- فرص استثمارية في جمهورية الصين: استُكمِلت الدراسة النافية للجهالة (Due Diligence) للاستحواذ على فرصة استثمارية في مشروع بتروكيماويات قائم، حيث تم تقديم العرض النهائي وقبوله من قبل الطرف الآخر. كما حصلت الشركة على موافقة مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية للمضي قدماً في هذه الفرصة الاستثمارية التي تُعد خطوة استراتيجية نحو دخول سوق جديد وتعزيز التواجد العالمي في قطاع البتروكيماويات.

- مشروع بتروكيماويات في أمريكا اللاتينية: تم الانتهاء من الدراسة النافية للجهالة (Due Diligence) للاستحواذ على مشروع بتروكيماويات قائم في عدة دول بأمريكا اللاتينية بما فيها البرازيل، وذلك بعد الحصول على موافقة مجلس إدارة الشركة. ويمثل هذا التوسع خطوة مهمة لترسيخ وجود الشركة في منطقة جديدة مهمة وتعزيز مكانتها في قطاع البتروكيماويات على المستوى العالمي.

- مشروع الأولفيينات الرابع في الكويت: تم تأكيد توافر كميات الغاز اللقيم اللازمة للمشروع، كما حصلت الشركة على الموافقة المبدئية من مؤسسة البترول الكويتية للمضي قدماً في المفاوضات مع أحد الشركاء المحتملين.

تُجسد كل هذه الإنجازات التزام الشركة باستراتيجيتها التوسعية وتعزيز مكانتها العالمية في قطاع البتروكيماويات، من خلال بناء شراكات قوية والاستفادة من الفرص الاستثمارية المستدامة.

وعلى الصعيد الوطني، حازت شركة صناعة الكيماويات البترولية على المركز الثالث في جائزة حضرة صاحب السمو أمير البلاد الشيخ مشعل الأحمد الجابر الصباح حفظه الله ورعاه للمصانع المتميزة في دورتها السادسة، ضمن الفئة الأولى المخصصة للمنشآت الصناعية الكبرى. كما حصلت شركة «ايكوييت» المركز الأول في نفس الجائزة ضمن الفئة ذاتها. ويُعد هذا الإنجاز دليلاً على التزام الشركة المستمر بالتميز في الأداء المؤسسي كما يعزز من ثقافة المنافسة الإيجابية بين المنشآت الصناعية، مما يساهم في دفع عجلة الابتكار والنمو الصناعي في البلاد.

التسويق العالمي

يمثل قطاع التسويق العالمي الذراع التجارية الخارجية لمؤسسة البترول الكويتية، ويعنى بتسويق النفط الخام الكويتي ومشتقاته في الأسواق العالمية، من خلال بناء علاقات استراتيجية مع كبرى الشركات العالمية وضمان تواجد مستدام في الأسواق ذات العائد المرتفع. وتشمل مهام القطاع إبرام العقود طويلة الأجل، وإدارة المبيعات الفورية، واستكشاف أسواق جديدة، إضافة إلى إدارة عمليات التخزين والنقل الدولية بالتنسيق مع شركات الشحن التابعة. كما يعزز هذا القطاع مكانة الكويت كمصدر موثوق للطاقة من خلال الإمداد المرن، والتحليل المتقدم للأسواق، وتطوير منتجات تنافسية تواكب المتغيرات العالمية. ويدعم قطاع التسويق العالمي استراتيجية المؤسسة للتوسع الإقليمي والدولي وضمان أمن الطاقة العالمي.

تسويق النفط الكويتية:

نتيجة التزام دولة الكويت في العام المالي ٢٠٢٤/٢٠٢٥ باتفاقية أوبك لخفض الإنتاج، بالإضافة إلى الزيادة التدريجية لاحتياجات مصفاة الزور وصولاً إلى التشغيل الكلي للمصفاة، فقد انخفضت صادرات المؤسسة من النفط الخام الكويتي بمقدار 9% مقارنة بالعام الماضي، إلا أن صادرات المؤسسة من نفط خام الخفجي ارتفعت بنسبة 25% مقارنة بالعام الماضي بفضل زيادة الإنتاج في المنطقة المقسومة.



عززت مؤسسة البترول الكويتية مكانتها في الأسواق العالمية عن طريق تجديد عقودها مع جميع الشركات النفطية العالمية في الفترة المذكورة، والمحافظة على حصتها السوقية في الأسواق العالمية.

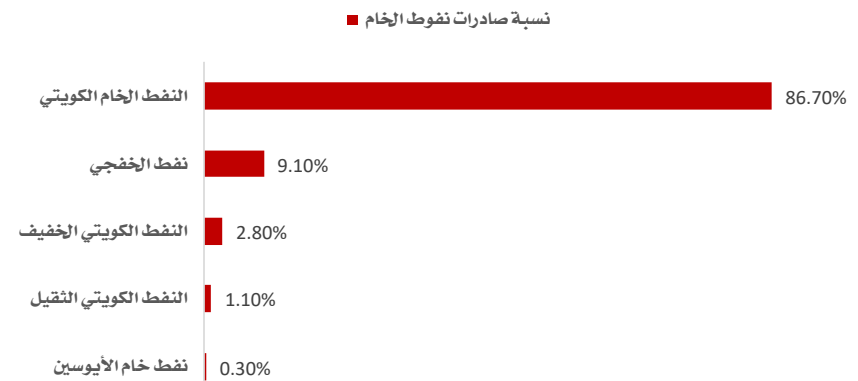
وتنفيذاً لاستراتيجيتها لتخزين النفط الخام الكويتي خارج دولة الكويت لزيادة ضمان تأمين نقل الموارد الهيدروكربونية الكويتية عالمياً، واستكمالاً لما حققته المؤسسة عبر عقدها مع الحكومة اليابانية لتخزين ما يصل إلى ٣ ملايين برميل من النفط الخام الكويتي في خزانات (كيري)، وقعت مؤسسة البترول الكويتية مع مؤسسة النفط الوطنية الكورية KNOC عقداً لتخزين أربعة ملايين برميل من النفط الكويتي الخام في منطقة أولسان الكورية، وذلك تماشياً مع استراتيجيتها لتخزين النفط بالقرب من الأسواق الآسيوية الرئيسية لضمان تلبية الطلب المتزايد على النفط في هذه الأسواق، لتصل بذلك السعة التخزينية الإجمالية للمؤسسة خارج دولة الكويت إلى نحو 7 ملايين برميل.

ولأول مرة بتاريخها، قامت المؤسسة بالدخول إلى الأسواق الإماراتية من خلال إبرام عقد بيع سنوي جديد مع شركة أدنوك للتجارة العالمية لبيع النفط الخفيف (KSLC) بكميات تصل إلى 500 ألف برميل، وذلك سعياً لتعزيز قيمة الموارد الهيدروكربونية الكويتية من خلال تسويقها في المنافذ الآمنة والمتنوعة.

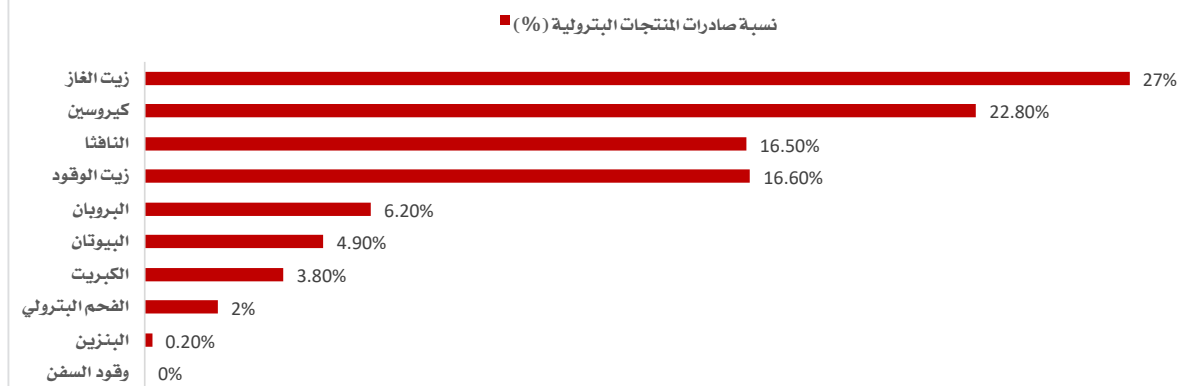
من جهة ثانية، جددت مؤسسة البترول الكويتية عقود تزويد النفط الخام مع شركتي SK Energy الكورية، و UNIPPEC الصينية لمدة عشر سنوات، مع تحسينات على بنود العقود لضمان بيع وتسويق النفط الكويتي بشكل مستدام في الأسواق الآسيوية الواعدة ذات العائد المادي المرتفع، مما يعزز استراتيجية المؤسسة للتوسع العالمي. وتعزيزاً لحصّة دولة الكويت بالأسواق الآسيوية ذات العوائد المرتفعة، قامت المؤسسة بتوقيع عقد بيع سنوي مع شركة BCP Trading التايلندية.

كما عمدت مؤسسة البترول الكويتية إلى تطوير عقود بيع منتجاتها لتعزيز القيمة المضافة، حيث تم استحداث فئة جديدة لعقود النافثا تستهدف عملاء لا يعتمدون على البتروكيماويات كمصدر رئيسي، مما أتاح تسويق المنتج بعلاوة سعرية أعلى. وفيما يخص الغاز الطبيعي المسال، وقعت المؤسسة عقداً مدته 15 عاماً مع شركة QatarEnergy اعتباراً من 2025، وتم أيضاً تجديد تجديد بند التسعير في العقد القائم مع شركة Shell للفترة 2025-2029، محققة وفراً قدره 594 مليون دولار. واستفادت المؤسسة كذلك من انخفاض الأسعار الفورية عبر شراء شحنات بأسعار تنافسية وتخزينها للاستخدام لاحقاً، ما أدى إلى توفير إضافي قدره 23 مليون دولار.

نسبة صادرات نفوط الخام



نسبة صادرات المنتجات البترولية (%)





أما في مجال الغاز البترولي المسال، فقد نجحت المؤسسة في بيع شحنات فورية خلال ديسمبر 2024 بعلاوة تفوق العقود السنوية بنحو ربع المليون دولار. كما تم تحقيق أرباح بقيمة 588 ألف دولار من مبيعات الجازولين (وقود السيارات)، و6.75 مليون دولار من بيع الروفورميت، نتيجة دراسة لهوامش الربح ومقارنة المنتجين بالنافثا. وإلى جانب ذلك، ساهم التنسيق الفعال مع شركة البترول الوطنية في تحسين الأداء من خلال إعادة جدولة الشحنات والتفاوض على المواصفات، محققة وفراً قدره 3.4 مليون دولار ومتفادية تكلفة إضافية تقدر بـ 1.39 مليون دولار.

وفيما يخص المشتقات الوسطى، فقد شهدت نمواً ملحوظاً بعد تشغيل مشروع الوقود البيئي ومصفاة الزور، مما ساهم في توقيع عقود جديدة وتعزيز مكانة المؤسسة كمصدر رئيسي عالمياً، حيث حصدت المركز الأول في تصدير وقود الطائرات، والسادس في تصدير زيت الغاز. كما تم تحويل وجهة شحنات إلى أسواق جديدة في أفريقيا وأمريكا، وتحقيق سابقة بتصدير شحنة ديزل على متن ناقلة SUEZMAX، مما ساعد على تصريف كميات أكبر وخفض تكاليف الشحن. واستأنفت المؤسسة أيضاً إيصال الشحنات عبر مضيق باب المندب لأول مرة منذ أكثر من عام، مما قلص زمن الرحلات وزاد من كفاءة تشغيل الأسطول.

وفيما يتعلق بزيوت الوقود، وقعت المؤسسة عقدين مع Aramco وQatarEnergy لتزويد كميات تصل إلى حوالي 2.7 مليون طن متري، بعوائد تجاوزت 12 مليون دولار، وعقداً قصير الأجل مع Glencore Energy UK Ltd. بعلاوة تفوق متوسط السوق. كما تم توقيع عقد فوري مع شركة OQ Trading لتوريد منتج / Coker Gasoil Trim Gas Oil إلى مصفاة الدقم، في خطوة تعزز القيمة المضافة من خلال إعادة تكريره إلى منتجات أعلى قيمة. واستأنفت كذلك مبيعات وقود السفن من مصفاتي الزور والأحمدي بعد توقف دام 4 سنوات، ما يعكس فاعلية جهود التسويق والتشغيل.

وأُسفرت جهود التنسيق في عمليات التزويد عن توفير يقارب 2.1 مليار دولار خلال عام 2024 عبر استيراد الغاز الطبيعي المسال، مما قلل الاعتماد على حرق زيت الوقود وزيت الغاز. كما أدى تشغيل وحدات إنتاج الجازولين (وقود السيارات)، بكامل طاقتها إلى تحقيق ربح يقارب 71 مليون دولار، وتعزيز تزويد مصنع العطريات بنسبة 110% مما أسهم في تحقيق أرباح إضافية تقدر بـ 4 ملايين دولار.

شركة المتاجرة KPC Trading التابعة لمؤسسة البترول الكويتية:

تحقيقاً لاستراتيجية المؤسسة لتطوير عمليات المتاجرة لتعزيز قيمة الموارد الهيدروكربونية الكويتية، تم في مايو 2024 إنشاء شركة المتاجرة (KPC Trading)، والتي ستعزز من الأداء التشغيلي للقطاع النفطي عصب الاقتصاد الوطني.

النقل البحري

يتولى قطاع النقل والشحن إدارة عمليات نقل النفط الخام ومشتقاته من الكويت إلى الأسواق العالمية، وتشمل مهامه إدارة الأسطول البحري، والخدمات اللوجستية، وعمليات التزويد. وتشرف على هذا القطاع شركة ناقلات النفط الكويتية، التي تلعب دوراً استراتيجياً في تأمين سلسلة الإمداد العالمية للنفط الكويتي، من خلال أسطول حديث يلتزم بأعلى معايير الكفاءة التشغيلية والبيئية. كما يشمل القطاع عمليات الصيانة البحرية والوكالة البحرية، والتعامل مع الموانئ، بما يضمن استمرارية النقل الآمن والفعال للطاقة.

نال قطاع النقل البحري في مؤسسة البترول الكويتية جائزة النقل البحري الأخضر على المستوى الإقليمي والدولي من منظمة المقاييس البحرية، وذلك تقديراً لجهود المؤسسة في حماية البيئة واستخدام التكنولوجيا الحديثة في أسطولها البحري. كما حصل مقرر شركة ناقلات النفط الكويتية في منطقة الشويخ على شهادة تقييم الاستدامة للتشغيل بالمستوى الذهبي، والتي منحتها منظمة الخليج للبحث والتطوير (GORD)، وذلك بعد عمليات تقييم شاملة وزيارات ميدانية تمت خلالها مقارنة أداء المبنى مع نظيراتها إقليمياً من حيث كفاءة الطاقة والمعايير البيئية. ويجسد هذا الإنجاز التزام الشركة بتطبيق أفضل الممارسات في إدارة الطاقة والموارد، كما يعزز من جهودها في تحسين كفاءة الطاقة في مرافقها الإدارية من خلال اعتماد حلول ذكية ومستدامة في التكيف والإضاءة والبنية التحتية.

الأداء المالي والتشغيلي

حققت شركة ناقلات النفط الكويتية أداءً مالياً وتشغيلياً مميزاً، حيث بلغت الأرباح الصافية للشركة 16.513 مليون دينار كويتي. وتدير الشركة أسطولاً مكوناً من 31 ناقلة، تشمل 11 ناقلة نفط خام، و15 ناقلة منتجات بترولية، بالإضافة إلى 5 ناقلات غاز مسال، بإجمالي حمولة تصل إلى 4.64 مليون طن متري. وقد بلغ معدل تشغيل الأسطول نسبة مرتفعة وصلت إلى 96.2%.

أما على صعيد الكميات المنقولة، فقد نقلت الشركة 25.5 مليون طن متري من النفط الخام، و5.2 مليون طن متري من المنتجات البترولية، و2 مليون طن متري من الغاز المسال. وتمثل ناقلات الشركة 18% من إجمالي صادرات الكويت، كما تستحوذ على 55% من صادرات مؤسسة البترول الكويتية عبر أسلوب التسليم والتفريغ (C&F).

عمليات التسفين والصيانة

نفذت شركة ناقلات النفط الكويتية عمليات التسفين والصيانة لأسطولها خلال الفترة الممتدة من أبريل 2024 حتى مارس 2025. وقد أسهمت هذه العمليات بشكل فعال في تحسين الأداء التشغيلي للناقلات، ورفع مستويات السلامة البحرية، إلى جانب تقليل التكاليف التشغيلية. كما ساعدت هذه الجهود في ضمان الامتثال الكامل للوائح والمعايير الدولية المعتمدة في قطاع النقل البحري.

فرع الوكالة البحرية:

يختص فرع الوكالة البحرية بخدمة جميع الناقلات التي تؤم الموانئ النفطية لدولة الكويت عن طريق توفير خدمات متنوعة لقاء رسوم تفرضها الوكالة، حيث قام الفرع باستقبال 1,521 ناقلة نفطية خلال العام المالي 2025/2024 منها 175 ناقلة كويتية و1,346 ناقلة غير كويتية، وذلك بنسبة نمو تبلغ 4.97% مقارنة بالسنة السابقة، حيث يحرص فرع الوكالة البحرية على ممارسة أنشطته وفقاً لأعلى معايير السلامة بناءً على طلبات عملاءه ولا يدخر جهداً من أجل تحقيق المزيد من تطوير معايير الخدمات التي يقدمها.

تزويد السوق المحلي

يُعد تزويد السوق المحلي من أبرز المكونات التشغيلية في القطاع النفطي الكويتي، حيث يتولى مسؤولية تأمين وتوزيع المنتجات البترولية المكررة داخل دولة الكويت لتلبية احتياجات الأفراد والقطاعات الحكومية والخاصة. وتشرف شركة البترول الوطنية الكويتية على تشغيل محطات التعبئة وتوفير منتجات الوقود بمختلف أنواعها، إلى جانب تطوير خدمات البنية التحتية في المحطات وتوسيع التغطية الجغرافية في المناطق الجديدة. كما تساهم الشركة في تزويد الطائرات بالوقود داخل مطار الكويت الدولي. ويحرص هذا القطاع على مواكبة التحول الرقمي، وتطبيق أنظمة الدفع الذكية، وتحقيق أعلى معايير الجودة والسلامة، بما يضمن استمرارية الخدمة ويعزز رضا العملاء.

مبيعات الشركة من الوقود لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة:

ENERGY COMPONENTS	TOTAL ENERGY (BBTU)
زيت الوقود	272,855
النفط الخام	5,852
زيت الغاز	8,314
الغاز النحيل	214,952
غاز طبيعي مسال مستورد	322,894

محطات التجزئة المحلية

بلغ عدد محطات تعبئة الوقود التابعة للشركة 69 محطة، منها 64 دائمة، و5 محطات مؤقتة، موزعة على مختلف مناطق البلاد. فقد تم افتتاح محطتي وقود في منطقة غرب عبد الله المبارك بهدف تلبية احتياجات السوق المحلي من الوقود في المناطق السكنية الجديدة. وتتميز هذه المحطات بتصميم عصري، وتستخدم تكنولوجيا متطورة للطاقة الشمسية تمكنها من إنتاج طاقة نظيفة توفر 30 في المئة من حاجتها للكهرباء، فضلاً عن احتوائها على وحدة لاسترجاع الأبخرة، مما يساهم في الحد من التلوث البيئي. وتوفر المحطات لعملائها خدمات إضافية، مثل السوق المركزي المصغر، وجهاز السحب الآلي، وصيانة السيارات، ونقاط لتعبئة الماء والهواء.

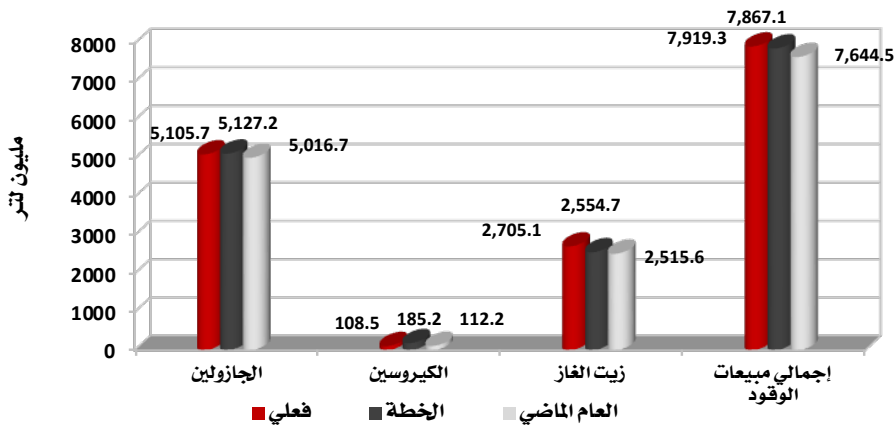


مبيعات السوق المحلي

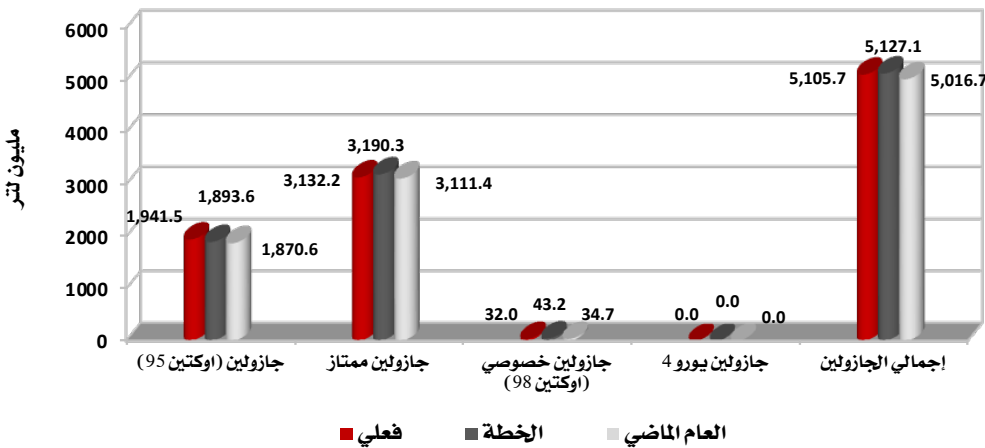
سجلت مبيعات السوق المحلي ارتفاعاً طفيفاً في السنة المالية 2025/2024 بشكل عام عن السنة المالية السابقة 2024/2023. وتوضح البيانات التالية تفاصيل مبيعات التسويق المحلي خلال السنة المالية 2025/2024 مقارنة بحجم الخطة والمبيعات الفعلية خلال السنة المالية 2024/2023:

مبيعات الوقود للتسويق المحلي:

مبيعات الوقود للتسويق المحلي



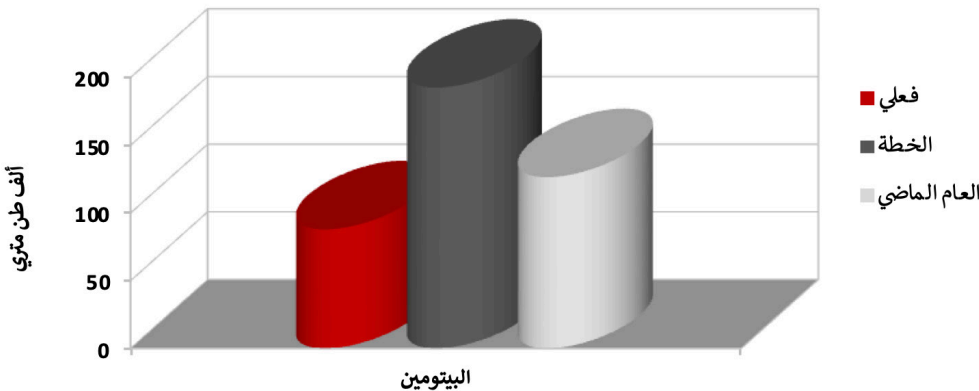
مبيعات الجازولين



ويبين الجدول التالي نسبة التغيير عن الخطة ونسبة التغيير عن السنة المالية الماضية 2024/2023:

المنتج	نسبة التغيير عن الخطة	نسبة التغيير عن العام الماضي
الجازولين	0.4%	1.8%
الكيروسين	41.4%	3.3%
زيت الغاز	5.9%	7.5%
إجمالي مبيعات الوقود	0.7%	3.6%

مبيعات البيتومين:



مبيعات التسويق المحلي (بالمليون تن):

المنتج	السنة المالية 2025/2024			السنة المالية 2025/2024 فعلي	النسبة المئوية للزيادة أو النقص مقارنة بالسنة المالية 2025/2024
	الخطوة	النسبة المئوية للزيادة (النقص) مقارنة بالخطوة	فعلي		
جازولين خصوصي (95 أوكتين)	1,893.6	2.5	1,942.5	1,870.6	3.8
جازولين ممتاز	3,190.3	(1.8)	3,132.2	3,111.4	0.7
جازولين خصوصي (98 أوكتين)	43.2	(26.1)	32.0	34.7	(8.0)
جازولين يورو - 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
إجمالي مبيعات جازولين	5,127.1	(0.4)	5,105.7	5,016.7	1.8
كيروسين	185.2	(41.4)	108.5	112.2	(3.3)
زيت الغاز (للسوق المحلي)	2,554.7	5.9	2,705.1	2,515.6	7.5
زيت الغاز يورو - 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
إجمالي مبيعات الوقود للسوق المحلي	7,867.0	0.7	7,919.3	7,644.5	3.6
زيت الغاز لوزارة الكهرباء والماء	1,501.2	(98.4)	23.5	64.8	(63.8)
زيت الوقود الثقيل لوزارة الكهرباء والماء	0.0	0.0	0.0	418.4	(100)
إجمالي المبيعات لوزارة الكهرباء والماء	1,501.2	(98.4)	23.5	483.2	(95.1)
إجمالي مبيعات الوقود	9,368.2	(15.2)	7,942.8	8,127.7	(2.3)
بيتومين (أطنان مترية)	192,496.0	(54.4)	87,850.0	126,380.0	(30.5)



تطور مبيعات التسويق المحلي (مليون لتر) خلال السنوات من 2022/2021 حتى 2025/2024:

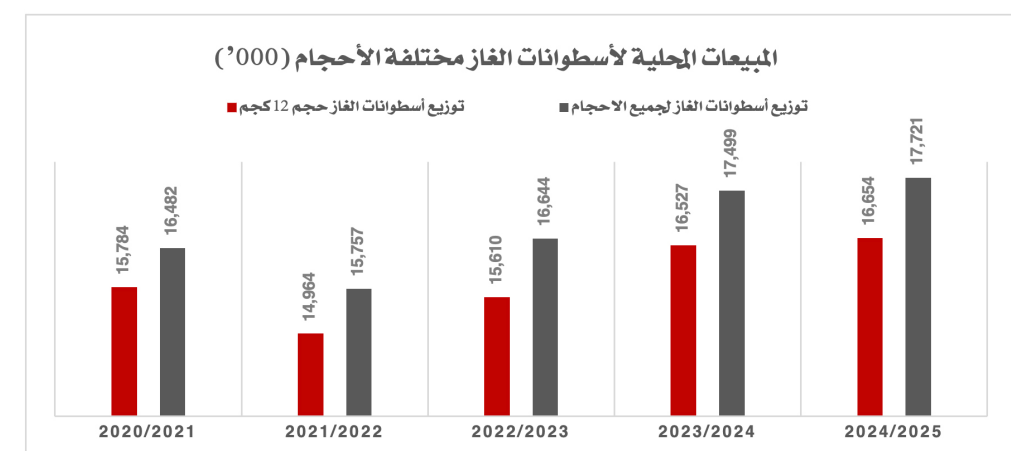
المنتج	20/2021	21/2022	22/2023	23/2024	2025/24
جازولين خصوصي (95 أوكتين)	1217.6	1614.7	1808.5	1870.6	1942.5
بنزين ممتاز	2273.4	2798.7	3042.4	3111.4	3132.2
جازولين خصوصي (98 أوكتين)	43.5	52.2	40.0	34.7	32.0
بنزين يورو - 4	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0
إجمالي مبيعات الجازولين	3534.6	4465.6	4891.1	5016.7	5105.7
كيروسين	108.8	176.6	171.7	112.2	108.5
زيت الغاز (للسوق المحلي)	1915.7	2020.3	2550.6	2515.6	2705.1
زيت الغاز يورو - 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
إجمالي مبيعات الوقود للسوق المحلي	5559.1	6662.5	7613.4	7644.5	7919.3
زيت الغاز لوزارة الكهرباء والماء	1074.0	857.5	1068.2	64.8	23.5
زيت الوقود الثقيل لوزارة الكهرباء والماء	3556.7	5567.6	5936.1	418.4	0.0
إجمالي المبيعات لوزارة الكهرباء والماء	4630.7	6425.1	7004.3	483.2	23.5
إجمالي مبيعات الوقود	10189.8	13087.6	14617.6	8127.7	7942.8
بيتيومين (أطنان مترية)	323652.0	232293.0	107530.0	126380.0	87850.0

أنشطة مصانع تعبئة أسطوانات الغاز:

بلغ معدل إنتاج مصنعي تعبئة أسطوانات الغاز المسال في منطقتي الشعبية وأم العيش حوالي 17.9 مليون أسطوانة بزيادة بلغت 3.15% عن العام السابق. في حين بلغ معدل توزيع أسطوانات الغاز المستخدمة في المنازل (حجم 12 كجم) حوالي 16.654 مليون أسطوانة.

- عدد مراكز التوزيع: 83 فرع غاز.

- كمية الغاز المسال المستهلكة: 204,010 ألف طن متري (مقابل 195,538 في العام السابق).





بيئتنا

حلقة إستزراع اسماك الشيم (المصدر: معهد الكويت للأبحاث العلمية)

بيئتنا

يؤدي القطاع النفطي الكويتي دوراً أساسياً في مسيرة التنمية الوطنية، حيث يمثل الاقتصاد إحدى ركائزه الجوهرية. وانطلاقاً من هذه المسؤولية، تحرص مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة على الوفاء بالتزاماتها البيئية بأعلى المعايير. وفي هذا السياق، أطلقت المؤسسة خلال السنة المالية 2025/2024 سلسلة من المبادرات والبرامج المتنوعة التي تعكس التزامها الراسخ بتحقيق التنمية المستدامة وحماية البيئة، ليس فقط داخل الكويت بل أيضاً على المستوى الدولي.

ومن أبرز هذه الجهود، مساهمة المؤسسة الفاعلة في مشاريع بيئية طموحة، مثل زراعة أشجار المانغروف ونبات السدر، والتي تهدف إلى تعزيز الاستدامة البيئية. كما دعمت المؤسسة المرحلة الثانية من مشروع تطوير تقنية استزراع سمكة «الشيم»، وهو أحد المبادرات النوعية التي تساهم في تنمية الموارد البحرية وتعزيز التوازن البيئي.

كما واصلت مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة جهودها الحثيثة للوصول إلى صافي انبعاثات كربونية صفرية من النطاقين (1) و(2). بحلول عام 2050 تنفيذاً لاستراتيجية مؤسسة البترول الكويتية بهذا الشأن. وتهدف الاستراتيجية إلى تعزيز تحول الطاقة بحلول عام 2050. حيث تشتمل الاستراتيجية على 9 مبادرات منها الوصول إلى صفر حرق روتيني للغاز، وتعزيز كفاءة الطاقة، واستكشاف الفرص في الطاقة المتجددة، واحتجاز الكربون واستخدامه وتخزينه، وذلك دعماً للتنوع البيولوجي.

وانطلاقاً من إيمانها الراسخ بأن الحفاظ على الموارد الطبيعية وعلى رأسها الماء بات ضرورة ملحة لضمان استدامته للأجيال القادمة، نظمت شركة نفط الكويت فعالية بعنوان «ترشيد المياه»، بهدف تعزيز الوعي بأهمية الترشيد والاستهلاك، وأفضل الممارسات والتقنيات التي تساعد الأفراد والمؤسسات على السواء لتحقيق هذا الهدف. وحضر حوالي مئتي ممثل عن الشركات النفطية وجهات حكومية أخرى هذه الفعالية التي شملت عدة محاضرات توعوية من قبل معهد الكويت للأبحاث العلمية وجامعة الكويت ووزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة.

وأما الشركة الكويتية لنفط الخليج، فقد أنجزت تشغيل مشروع محولات التردد الكهربائي في عمليات الوفرة المشتركة، والذي يهدف إلى إلغاء الانبعاثات الناتجة عن محطة توليد الطاقة الداخلية، مما يساهم في تحقيق استدامة أكبر. كما تم اتخاذ خطوات فعالة للحد من حرق الغاز في عمليات الخفجي المشتركة من خلال استكمال المرحلة الأولى من مشروع خط نقل الغاز الجديد من عمليات الخفجي المشتركة إلى مصفاة ميناء الأحمد في شركة البترول الوطنية الكويتية.

ومن جانبها، نفذت شركة البترول الوطنية الكويتية مبادرات ومشاريع عديدة تعكس دورها بالغ الأهمية في الحفاظ على البيئة، وكان من بينها زيادة عدد وحدات استرجاع غاز الشعلة في مصفاة ميناء الأحمد وميناء عبد الله، ورفع كفاءة استخدام الطاقة وخفض الانبعاثات، والتوسع في استخدام ألواح الطاقة الشمسية في محطات الوقود وسائر المرافق.

أما الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة، فتبقى المسؤولية البيئية على رأس أولوياتها. وفي إطار هذه المسؤولية، طورت الشركة ونفذت خطة التدقيق البيئي التشغيلي لوحدة مصفاة الزور لضمان الامتثال للوائح الهيئة العامة للبيئة وشاركت بنجاح في عملية تنظيف بقعة الزيت المتسربة في ساحل الخيران ومنطقة سحب المياه التابعة لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة وذلك بموجب خطة الطوارئ الوطنية. وبالإضافة لذلك، أنجزت كيبك تركيب مراقب تركيز انبعاثات غاز الأوزون والأمونيا في محطات مراقبة جودة الهواء المحيط (AAQMS) التابعة للشركة وفقاً لخطة تطوير هذه الأجهزة.



كما أطلقت شركة صناعة الكيماويات البترولية مبادرات ابتكارية أسهمت في الحد من الأثر البيئي للنفايات الصناعية، وتحسين كفاءة استهلاك الطاقة، وضمان الكفاءة التشغيلية. حيث تم إطلاق مبادرة رائدة في مجال الاقتصاد الدائري بهدف تقديم حلول مبتكرة لإعادة تدوير المواد. ومن خلال هذه المبادرة التي نفذت بالتعاون مع شركة أمنية، تم إعادة تدوير خوذ السلامة منتهية الصلاحية وتحويلها إلى أحواض لزراعة النباتات، مما ساهم في تقليل الأثر البيئي الناجم عن النفايات الصناعية. وتعكس هذه المبادرة التزام الشركة العميق بمبادئ الاقتصاد الدائري ودورها الفاعل في الحفاظ على البيئة عبر تطبيق حلول مستدامة تساهم في تحقيق التوازن بين التطور الصناعي والمسؤولية البيئية. وإلى جانب ذلك، نجحت الشركة في توفير استهلاك الطاقة في مصنع البولي بروبيلين بنسبة 9% من خلال تنفيذ مجموعة من المبادرات الابتكارية التي تستهدف تحسين كفاءة استهلاك الطاقة. وقد شملت هذه المبادرات تطوير حلول تقنية متقدمة، وتحسين إجراءات التشغيل، وتعزيز الوعي بأفضل الممارسات في إدارة الطاقة، مما يجسد التزام الشركة بتطبيق معايير الاستدامة وتحقيق الكفاءة التشغيلية.

وخلال السنة المالية 2025/2024، شاركت شركة ناقلات النفط الكويتية في العديد من المبادرات البيئية والمجتمعية بالتعاون مع جهات ومؤسسات حكومية، ومن أبرز تلك المساهمات، حملة توعوية بعنوان «السلامة مع كل أسطوانة»، بالتعاون مع قوة الأطفال العام بهدف زيادة الوعي بأهمية وكيفية الحفاظ على سلامة اسطوانات الغاز وتفادي الحوادث الناجمة عن سوء الاستخدام. وعلى صعيد حماية البيئة كركيزة أساسية في الاستراتيجية التشغيلية «لناقلات النفط»، تعمل الشركة بشكل مستمر على مواءمة أعمالها مع المعايير البيئية العالمية، حيث أبحرت ناقلات الشركة من تاريخ 1-4-2024 إلى 31-3-2025 لأكثر من 2,039,531 ألف ميل بحري إلى 601 ميناء حول العالم بكفاءة عالية ومن دون تسجيل أي حوادث تلوث بحري. ولم يتم رصد أي انبعاثات هيدروكربونية ضارة من ناقلات الشركة أثناء عمليات شحن وتفريغ البضائع.

وفي إطار التزامها بتحقيق هدف صافي الانبعاثات الصفرية، دشنت الشركة مشروعين رائدين لتوليد الكهرباء باستخدام الطاقة الشمسية في موقعي أم العيش والشعبية، بطاقة إجمالية تبلغ 6.85 ميغاواط، مما يساهم في تشغيل فرعي تعبئة الغاز المسال بالاعتماد كلياً على الطاقة المتجددة، ويحقق بالتالي وفراً يقدر بنحو 16,000 برميل من الوقود سنوياً وكذلك خفض انبعاثات الغازات الدفيئة بما يقارب 8,360 طناً سنوياً.



مجتمعنا

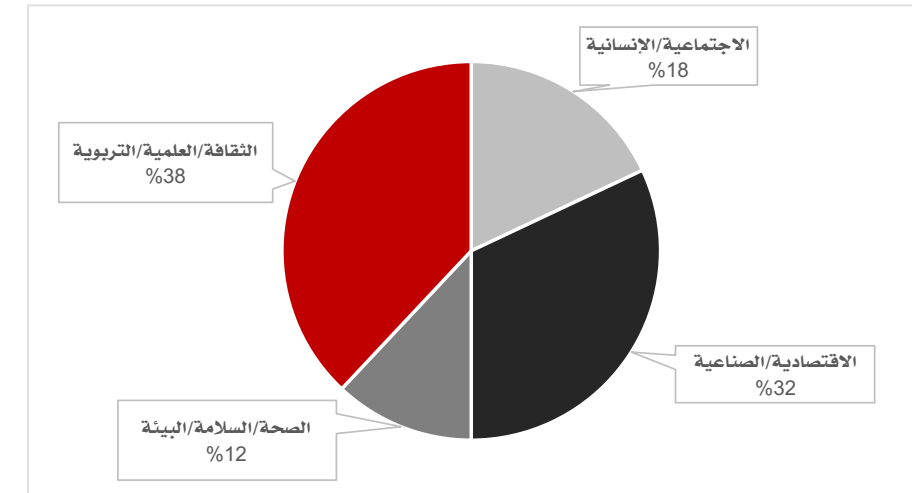
يوم الاحمدي الرياضي

مجتمعنا

يشكل التواصل والتفاعل الإيجابي مع المجتمع على اختلاف شرائحه ومؤسساته وخدمة قضاياها توجهاً رئيسياً وهدفاً استراتيجياً للقطاع النفطي الكويتي. وتحقيقاً لأهدافها الطموحة على صعيد المسؤولية المجتمعية، شاركت مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة بشكل فعال في عدة مبادرات صحية، وتعليمية، وثقافية، ورياضية. فعلى الصعيد الصحي، دعمت المؤسسة بسخاء صندوق إعانة المرضى، وشاركت في حملات توعوية بشأن قضايا ذات أولوية قصوى، مما أسهم في تعزيز الوعي الصحي بين أفراد المجتمع الكويتي. وانطلاقاً من إيمانها العميق بأهمية الثقافة والفنون والتراث، قدمت المؤسسة دعماً للعديد من المنظمات والجمعيات مثل دار الآثار الإسلامية وجمعية السدو مما رسخ البصمة الثقافية والفنية الكويتية محلياً وخليجياً.

ومن منطلق حرص مؤسسة البترول الكويتية على التعليم والبحث وتطوير المواهب العلمية الشابة، رعت المؤسسة الوفد الكويتي في نهائيات أولمبياد الروبوت العالمي (WRO) (2024) في تركيا.

فيما يلي تمثيل بصري لإجمالي المشاركات حسب مجال المشاركة في لجنة المشاركات المحلية والدولية ومشاريع الاستدامة للسنة المالية 2025/2024:



من جهتها، تلتزم شركة نفط الكويت التزاماً راسخاً بقيم وتوجهات مؤسسة البترول الكويتية، بوجه عام، وتلك المتعلقة بخدمة المجتمع على وجه الخصوص، حيث نظمت الشركة ورش عمل ودورات تدريبية لمختلف الجهات الحكومية وعلى جميع المستويات، كما استضافت ممثلي هذه الجهات في مرافقها لتعريفهم بأنشطتها وعملياتها.

ففي الجانب الصحي، يبرز الدور المحوري لمستشفى الأحمدى الذي واصل تقديم خدمات طبية عالية الجودة للعاملين في القطاع النفطي وعائلاتهم خلال السنة المالية 2025/2024. كما حققت الشركة إنجازات عديدة على هذا الصعيد، من أبرزها توقيع اتفاقية مع جامعة هايدلبرغ الألمانية لتعزيز التعاون في مجال الرعاية الصحية، وتبادل الخبرات، وتدريب أطباء وممرضين. وتنظيم حملات طبية متنوعة، بما في ذلك حملات التبرع بالدم على المستوى الوطني، وتقديم الخدمات الطبية في مختلف الفعاليات بما فيها الأنشطة الرياضية، مثل يوم الأحمدى الرياضي.

ومن جانبها، تمثل الشركة الكويتية لنفط الخليج نموذجاً مميزاً في الشراكة وحسن الجوار مع المملكة العربية السعودية، حيث لا يقتصر دورها على الجانب المهني، حيث تمتد مساهماتها كذلك في الفعاليات الوطنية والمجتمعية. ومن أبرز أنشطتها خلال السنة المالية 2025/2024 تنظيم فعالية وطنية في منطقة المباركية واستقبال زوار دول الخليج عبر منفذ النويصيب خلال الأعياد الوطنية، والاحتفال باليوم الوطني السعودي مع شركاء العمل لتعزيز روح الأخوة والشراكة.

المصدر: جمعية السدو الحرفية

من ناحيتها، رعت شركة البترول الوطنية الكويتية خلال العام المالي 2025/2024 عدداً من الأنشطة الاجتماعية والصحية والثقافية والرياضية، من بينها تقديم التبرعات للمؤسسات التي ترعى ذوي الاحتياجات الخاصة وجمعيات النفع العام. وفي إطار المسؤولية المجتمعية ذات الأبعاد المتعددة، نظمت الشركة دورة تدريبية متخصصة في إدارة محطات الوقود لـ 100 متطوع كويتي وذلك ضمن برنامج «جاهز» الذي تبتناه إدارة الدفاع المدني بوزارة الداخلية.

كما عززت الشركة بشكل كبير المحتوى المحلي في مشاريعها حيث بلغت نسبته بنهاية السنة المالية 2025/2024 حوالي 65.8% مقارنة مع النسبة المستهدفة والتي تبلغ 50%.

أما الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة فقد دعمت مدارس ذوي الاحتياجات الخاصة ومن بينها مدرسة النور للمكفوفين. كما جسدت شركة البترول الكويتية العالمية التزامها بصحة المجتمع من خلال دعم عدة مبادرات، منها، مشاركة سنوية من الموظفين في إيطاليا لدعم صحة المرأة ومكافحة سرطان الثدي، ومبادرة توعوية مجانية لتعزيز صحة المرأة في إيطاليا، مع تخصيص أيام فحص وقائي للنساء اللواتي يواجهن تحديات اجتماعية واقتصادية، وحملات دورية للتبرع بالدم في إيطاليا والكويت. كما تبرعت الشركة لصالح منظمة رياضية لذوي الإعاقة، جامعة بذلك بين دعم المجتمع وتعزيز الصحة.



الابتكار والتحول الرقمي والبحث العلمي

مشروع حق الكويت الرقمي المتكامل (كوديف)



الابتكار والتحول الرقمي والبحث العلمي

حققت مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة خلال السنة المالية 2025/2024 نقلة نوعية في مجال الابتكار والتحول الرقمي من خلال تبني استراتيجية تقنية متكاملة تهدف إلى تطوير بيئة عمل ذكية، وتحقيق التميز التشغيلي عبر الأتمتة، وتحليل البيانات، وتفعيل أدوات الذكاء الاصطناعي.

فقد فعلت المؤسسة مجموعة شاملة من الأنظمة التقنية، تضمنت تطبيق K-MAX لإدارة أعمال الصيانة، ونظام «كويتي» لتوثيق ومتابعة بيانات التكويت، إلى جانب تدريب الموظفين على أدوات الذكاء الاصطناعي التوليدي Microsoft Copilot، وتحليل البيانات باستخدام Microsoft Power BI.

وبالتعاون مع شركة البترول الوطنية الكويتية، تمكن قطاع التسويق العالمي في مؤسسة البترول الكويتية من تحويل الوثائق المتعلقة بالتحميل إلى وثائق رقمية عبر KMS ومشروع KNPC Easy Shipment.

وفي شركة نفط الكويت، تم تنفيذ مشاريع رقمية متقدمة شملت أتمتة بيانات الحفر، وتكامل بيانات الرفع الصناعي، ونظام مراقبة الإنتاج اللحظي، إضافة إلى إنشاء مركز الأبحاث البترونية AIV بالتعاون مع شركتي SLB وHalliburton لتطوير حلول ذكية لرفع الكفاءة التشغيلية والإنتاجية.

وتجسيدا لالتزام شركة نفط الكويت المستمر بالتحول الرقمي والتميز التشغيلي، تم تنفيذ عدد من المبادرات الرقمية ذات التأثير العالي خلال هذا العام، والتي أسهمت بشكل كبير في تحسين جودة البيانات، الأتمتة، التكامل، ودعم اتخاذ القرار على مستوى الشركة. فقد تواصل العمل على أتمتة بيانات الحفر بنجاح، وتكامل بيانات المضخات الغاطسة الكهربائية (ESPs) مع نظام Artificial Lift Management System ALMS لتعزيز مراقبة وفعالية الرفع الصناعي. كما تم تمكين لوحة معلومات الإنتاج لتوفير رؤى تحليلية حول مؤشرات الأداء الإنتاجي، وتنفيذ مشاريع رقمية بيانات الطب الجيولوجي وتحويل البيانات التاريخية لتعزيز دقة البيانات وتحسين التحليل الإنتاجي. إضافة إلى ذلك، تمت إدارة بيانات الإنتاج الرقمي للنفط الخام عبر نظام Avocet لتبسيط التحليل وتحقيق الكفاءة التشغيلية طويلة المدى.

وفي إطار دعم الابتكار والتحول الرقمي، تم تمكين منصة KWIDF، وتنفيذ مجموعة أدوات هندسية متقدمة للتصميم والتخطيط DSE، كما تم تفعيل مركز تجميع الغاز غرب الكويت (WK GC) لدمج الأصول الجديدة. ومؤخراً، طبق نظام تتبع خسائر الوقت في الآبار (RDA) بهدف تعزيز المراقبة وتقليل فترات التوقف غير المنتج.

مبادرة الجولة الافتراضية لمشعب الزور (Virtual Tour Initiative): تم تصميم وتطوير هذه المبادرة داخلياً كمشروع تجريبي رائد، حيث تعتمد على التصوير الفوتوغرافي عالي الدقة بزوايا 360° لتوفير تجربة استكشاف واقعية لمشعب الزور. توفر هذه التقنية مبتكرة وصولاً تفاعلياً عن بعد إلى صور مدمجة بسلاسة مع الوثائق الفنية، والمخططات التشغيلية، وبيانات العمليات، مما يعزز بشكل كبير الوعي التشغيلي، والسلامة، والكفاءة. تتماشى هذه المبادرة مع استراتيجية التحول الرقمي لشركة نفط الكويت، مما يمهّد الطريق لدمجها مستقبلاً مع التوائم الرقمية، وتحليل البيانات المتقدم، وأدوات التعاون عن بعد.

إنشاء مركز أبحاث بتروني: تبنت شركة نفط الكويت نهجاً جديداً لإنشاء مركز أبحاث بتروني ضمن إطار مفهوم جديد للابتكار وهو مركز الأحمدي للابتكار (Ahmadi Innovation Valley - AIV) تماشياً مع أفضل الممارسات الدولية في قطاع النفط والغاز. من المتوقع أن يؤدي هذا المركز إلى تحقيق وفورات كبيرة في التكاليف بما يقارب 125 مليون دينار كويتي من النفقات الرأسمالية و34 مليون دينار كويتي سنوياً من النفقات التشغيلية.

أما شركة نفط الخليج، فقد ركزت على تطوير الأنظمة الرقمية المستخدمة في مراقبة الآبار والمرافق في منطقة العمليات المشتركة، وتطبيق نماذج تحليل لحظي لتحسين الكفاءة الميدانية.

طائرات بدون طيار في عمليات التفتيش الفني: وفيما يتعلق بشركة البترول الوطنية الكويتية، فقد استخدمت الطائرات بدون طيار في عمليات التفتيش الفني، وفُعلت تقنيات الواقع المعزز في تدريب الفنيين، وطُبِّقت أنظمة رقمية متقدمة لمراقبة وتحليل أداء الوحدات التشغيلية، وربطها بنماذج تحليل البيانات البيئية والصناعية. كما ساهمت في تفعيل أنظمة رقمية ذكية لمراقبة عمليات التزود بالوقود وتحليل كفاءة التشغيل، وربطها بمنصة تحكم مركزية داخل مطار الكويت.

منصة AVEVA الرقمية لإدارة الطاقة والاستدامة: وفي الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة، تم تفعيل منصة AVEVA الرقمية لإدارة الطاقة والاستدامة، وربط الأنظمة التشغيلية بمنصات تتبع ذكية، إلى جانب تطبيق أدوات ذكاء اصطناعي للتنبؤ بالأعطال وتحسين كفاءة الطاقة والاستهلاك.

تقنيات وحلول مبتكرة: وفي شركة الاستكشافات البترولية الخارجية، تم إدخال أدوات تحليل رقمية لتقييم الاحتماليات، ومتابعة أداء الأصول والمشاريع العالمية، وتطوير قاعدة بيانات استراتيجية لدعم اتخاذ القرار الاستثماري. من جانب آخر، طوّرت شركة صناعة الكيماويات البترولية دراسات تقنية متخصصة، ونفذت مشاريع استحواذ تكنولوجي تركز على الابتكار الصناعي، وتحسين جودة المنتجات البتروكيماوية، وتعزيز مرونة سلسلة التوريد. أما شركة البترول الكويتية العالمية، فقد طورت حلول ذكاء اصطناعي لتحسين استراتيجيات التسعير، وتعزيز تجربة العملاء، وتحليل بيانات الأسواق العالمية بشكل لحظي، مما انعكس على كفاءة عملياتها في أوروبا وآسيا. وفي شركة ناقلات النفط الكويتية، تم تطوير أنظمة إلكترونية متقدمة لتتبع السفن، وتحليل الأداء البيئي، وتفعيل تطبيقات ذكية لجدولة الصيانة وتحسين كفاءة التشغيل البحري.

تعكس هذه الجهود المتكاملة التزام مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة بإحداث نقلة رقمية نوعية، تركز على الابتكار، وتعزز من الاستدامة التشغيلية، وتبني بيئة مؤسسية قائمة على الذكاء الاصطناعي والتقنيات المتقدمة.



موظفونا

تواصل مؤسسة البترول الكويتية بلا كلل جهودها لتحقيق التميز التشغيلي والاستدامة من خلال الاهتمام بالعنصر البشري. فقد أولت قطاعات الموارد البشرية في المؤسسة وشركاتها التابعة اهتماماً كبيراً بتطوير الكوادر الوطنية من خلال برامج تدريبية متقدمة ومسارات مهنية واضحة، مع تعزيز بيئة العمل العادلة والمحافظة على أعلى معايير الأداء والإنتاجية.

وتسعى مؤسسة البترول الكويتية جاهدة لرفع المهارات والطاقات البشرية وتوفير بيئة عمل جاذبة والعمل على الوصول إلى أعلى مستويات الرضا الوظيفي بين صفوف عامليها من خلال استمرارها بتطبيق العديد من المبادرات لتطوير وتدريب العاملين لديها باستخدام أدوات تدريبية مختلفة مثل البرامج التدريبية المباشرة والتعليم الذاتي والتعلم عن بعد والتدريب أثناء العمل.

بيانات القوى العاملة في مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة للسنة المالية (2025/2024):

البيانات	(2024/2023)	(2025/2024) حتى تاريخ 31/3/2025
إجمالي القوى العاملة التشغيلية	22915	22301
إجمالي القوى العاملة التشغيلية وغير التشغيلية	22915	22301
إجمالي قوى العمل الوطنية في القطاع النفطي	20812	20336
نسبة التكويت	%90.8	%91
إجمالي التعيينات		
كويتيين	1087	365
غير كويتيين	20	31

بيانات عمالة المقاول:

البيانات	(2024/2023)	(2025/2024)
نسبة تكويت عمالة المقاول في مؤسسة البترول الكويتية والشركات النفطية التابعة	% 23.14	% 20.45
إجمالي أعداد الكويتيين المعيّنين على عقود المقاولين لمؤسسة البترول الكويتية والشركات النفطية التابعة	5482	5236

التدريب والتطوير الوظيفي (مركز التدريب البترولي):

البرامج التدريبية	السنة المالية 25 / 24 أبريل 2024 إلى مارس 2025		الإجمالي
عدد البرامج المنفذة لموظفي القطاع النفطي حسب نوع النشاط التدريبي	1	VIRTUAL	981
	966	CLASSROOM	
	14	E-LEARNING	
عدد البرامج المنفذة لموظفي القطاع النفطي حسب الكفاءة التدريبية	268	فنية	981
	429	عامة	
	284	مهنية	



التنوع والإنصاف والشمولية

تولي مؤسسة البترول الكويتية أولوية لتوفير بيئة عمل أكثر شمولاً وإنصافاً وتنوعاً، وفي هذا الإطار، تبرز الأهمية البالغة لمجلس التنوع والشمولية الذي أطلق عام 2021 بهدف تعزيز بيئة العمل وتمكين القوى العاملة رجالاً ونساءً من إثبات قدراتها عبر فرص متكافئة تتيح أيضاً مشاركة الآراء والإسهام الفعال في إنجازات القطاع النفطي. وكان العام المالي 2025/2024 شاهداً جديداً على التزام مؤسسة البترول الكويتية الراسخ بالتنوع والشمولية، إذ تجلّى ذلك في مظاهر ومناسبات عديدة كان منها تنظيم المؤسسة تحت رعاية الرئيس التنفيذي الشيخ نواف سعود الصباح، وبالتعاون مع وزارة الخارجية، فعالية متميزة بمناسبة يوم المرأة الكويتية، حملت عنوان «للكويت نساؤها» وشملت جلسة نقاشية رفيعة المستوى تناولت موضوع المساواة بين الجنسين والشمول في بيئة العمل، بمشاركة نخبة من المتحدثين من مختلف الجهات الحكومية والخاصة. كما أطلقت المؤسسة مبادرة شاملة تهدف إلى صناعة مستقبل المرأة في المناصب القيادية، حيث أن المبادرة التي بدأت باجراء استطلاع للرأي للتعرف على تجارب وآراء الموظفين ستسهم في توجيه جهودنا المستمرة نحو بيئة أكثر عدلاً وتمكيناً للجميع.

وفي إطار مشاركات مؤسسة البترول وشركاتها من خلال لجنة المشاركات المحلية والدولية ومشاريع الاستدامة، تفخر شركة صناعات الكيماويات البترولية بمشاركتها منتدى الشباب التابع لجيبكا، مما يعزز التزامها بالمسؤولية الاجتماعية، وتنمية المجتمع، وتمكين الشباب. وتواصل الشركة من خلال الاستثمار في برامج موجهة ومساهمات فعالة تعزيز تأثيرها ودورها الريادي في القطاع. وتجسد هذا الالتزام من خلال المشاركة الفاعلة لثلاثة من الكفاءات الشابة في شركة صناعات الكيماويات البترولية، والذين يقومون بأدوار محورية ضمن مجلس شباب جيبكا، مما يعكس حرص الشركة على رعاية وتطوير المواهب الوطنية ودعم تمكين الشباب، والمساهمة في إعداد الجيل القادم من قادة الصناعة، ودفع عجلة النمو المستدام في قطاع البتروكيماويات.

كما تفخر مؤسسة البترول الكويتية برعايتها لمؤتمر سيرايك 2025، إذ أكدت المؤسسة التزامها بالتنوع والإنصاف والشمولية من خلال تمثيل نسائي في وفداتها المشارك في المؤتمر بنسبة بلغت 33%. ومن خلال هذه الشراكة، ساهمت المؤسسة في تعزيز أهداف التنوع والإنصاف والشمولية ضمن محاور رئيسية في سيرايك، بما فيها برنامج «المرأة في قطاع الطاقة» الذي يدعم نمو المرأة المهني من خلال شبكات التواصل والإرشاد والحوار، وبرنامج «قادة طاقة المستقبل» الذي يهدف إلى تمكين التنفيذيين الشباب دون سن الأربعين لدفع عجلة الابتكار في القطاع.

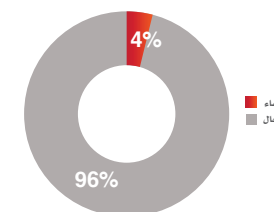


نسب القيادات النسائية في مجالس إدارات المؤسسة وشركاتها

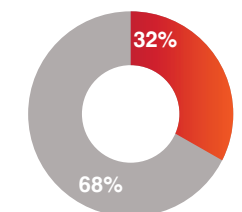


29% 43% 33% 29% 17% 33% 14%

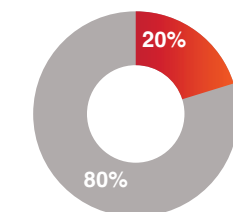
الموظفون
(الحاصلون على دبلوم أو أقل)



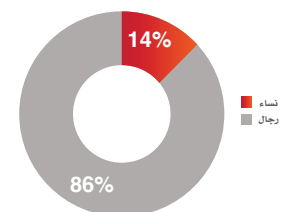
الموظفون
إداري أول وما دون
(من حملة الشهادة الجامعية)



الإدارة الوسطى
(مدير ورئيس فريق)



الإدارة العليا
(نائب العضو المنتدب وما فوق)



ساهمت المؤسسة في تثقيف المجتمع عن القيادة والتحديات التي تواجه المرأة في المجتمع عن طريق فيلم وثائقي قصير يتحدث عن حكاية القيادات النسائية في القطاع النفطي (امسح رمز الاستجابة السريعة)



البيانات المالية المجمعة وتقرير مراقب الحسابات المستقل للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

الصفحة	المحتويات
98	تقرير مراقب الحسابات المستقل
101	بيان المركز المالي المجموع
102	بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجموع
103	بيان التغيرات في حقوق الملكية المجموع
105	بيان التدفقات النقدية المجموع
106	إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة





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

تقرير مراقب الحسابات المستقل

سمو الشيخ أحمد عبد الله الأحمد الصباح الموقر
رئيس مجلس الوزراء ورئيس المجلس الأعلى للبترول
دولة الكويت
تقرير على تدقيق البيانات المالية المجمعة

الرأي

لقد قمنا بتدقيق البيانات المالية المجمعة لمؤسسة البترول الكويتية ("المؤسسة") وشركاتها التابعة (يشار إليهم مجتمعين بـ "المجموعة")، والتي تتضمن بيان المركز المالي المجمع كما في 31 مارس 2025 والبيانات المجمعة للأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ، وإيضاحات تتضمن السياسات المحاسبية المادية والمعلومات التوضيحية الأخرى.

برأينا، إن البيانات المالية المجمعة المرفقة تعبر بصورة عادلة، في كافة النواحي المادية، عن المركز المالي المجمع للمجموعة كما في 31 مارس 2025، وعن أدائها المالي المجمع وتدفقاتها النقدية المجمعة للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية ("المعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية") والمرسوم بالقانون رقم 6 لسنة 1980.

أساس الرأي

لقد قمنا بأعمال التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية. إن مسؤولياتنا بموجب تلك المعايير موضحة بمزيد من التفصيل في بند "مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة" في تقريرنا. نحن مستقلون عن المجموعة 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. باعتقادنا 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 للمجموعة، ولكن لا تتضمن البيانات المالية المجمعة وتقرير مراقب الحسابات حولها.

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

فيما يتعلق بتدقيقنا للبيانات المالية المجمعة، فإن مسؤوليتنا هي الاطلاع على المعلومات الأخرى وتحديد ما إذا كانت المعلومات الأخرى تتعارض بصورة جوهرية مع البيانات المالية المجمعة 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.

البيانات المالية المجمعة

وتقرير مراقب الحسابات المستقل للسنة المنتهية في 31 مارس 2025



التقرير على المتطلبات النظامية والقانونية الأخرى

كذلك فإننا حصلنا على المعلومات والإيضاحات التي رأيناها ضرورية لأغراض التدقيق وأن البيانات المالية المجمعة تتضمن المعلومات التي نص عليها المرسوم بالقانون رقم 6 لسنة 1980. برأينا، أن المؤسسة تمسك سجلات محاسبية منتظمة، وأن المعلومات المحاسبية الواردة في تقرير مجلس الإدارة متفقة مع ما هو وارد في الدفاتر المحاسبية للمؤسسة. لم يرد لعلنا أي مخالفات خلال السنة المالية المنتهية في 31 مارس 2025 للمرسوم بالقانون رقم 6 لسنة 1980 على وجه يؤثر مادياً في نشاط المؤسسة أو في مركزها المالي المجمع.

د. رشيد محمد الفناعي
مراقب حسابات - ترخيص رقم 130
من كي بي إم جي الفناعي وشركاه
عضو في كي بي إم جي العالمية

الكويت في 22 يونيو 2025

مسؤوليات الإدارة والمسؤولين عن الحوكمة عن البيانات المالية المجمعة

إن الإدارة مسؤولة عن الإعداد والعرض العادل لتلك البيانات المالية المجمعة وفقاً للمعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية والرسوم بالقانون رقم 6 لسنة 1980 ومسؤولة عن نظام الرقابة الداخلي الذي تراه الإدارة ضرورياً لإعداد بيانات مالية مجمعة خالية من الأخطاء المادية، سواء كانت نتيجة للغش أو الخطأ.

عند إعداد البيانات المالية المجمعة، تكون الإدارة هي المسؤولة عن تقييم قدرة المجموعة 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 المجموعة 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 للمجموعة.

مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة

إن هدفنا هو الحصول على تأكيد معقول حول ما إذا كانت البيانات المالية المجمعة 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 جوهرياً إذا كان من المتوقع بصورة معقولة أن تؤثر، بصورة فردية أو مجمعة، على القرارات الاقتصادية للمستخدمين والتي يتم اتخاذها على أساس هذه البيانات المالية المجمعة.

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 المجمعة 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 إن الغش قد يتضمن التواطؤ أو التزوير أو الإهمال المتعمد أو التضليل 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 المجموعة.
- 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 تأكد مادي متعلق بالأحداث أو الظروف والذي قد يثير شكاً جوهرياً حول قدرة المجموعة على متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية. وفي حال توصلنا إلى وجود عدم تأكد مادي، يجب علينا أن نلفت الانتباه إلى ذلك في تقرير مراقب الحسابات حول الإفصاحات ذات الصلة في البيانات المالية المجمعة 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 المجموعة عن متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية.
- تقييم العرض الشامل للبيانات المالية المجمعة وهيكلها والبيانات المتضمنة فيها، بما في ذلك الإفصاحات، وتقييم ما إذا كانت البيانات المالية المجمعة تعبر عن المعاملات الأساسية والأحداث ذات الصلة بأسلوب يحقق العرض العادل.
- التخطيط لأعمال التدقيق على المجموعة وتنفيذها للحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة حول المعلومات المالية للشركات أو وحدات الأعمال داخل المجموعة، واتخاذها كأساس للتوصل إلى رأي حول البيانات المالية للمجموعة. إن مسؤوليتنا هي إبداء التوجيهات والإشراف والمراجعة على أعمال التدقيق المنفذة لأغراض التدقيق على المجموعة وتحمل المسؤولية كاملةً عن رأي التدقيق.

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 جوهريّة في أدوات الرقابة الداخلية تم تحديدها أثناء أعمال التدقيق.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	إيضاح
36,345,545	34,895,874	26
271,849	259,277	
36,617,394	35,155,151	
(33,692,960)	(32,679,925)	
(175,924)	(174,345)	
(33,868,884)	(32,854,270)	
2,748,510	2,300,881	5,7,8&9
(1,123,107)	(838,633)	
(433,476)	(448,977)	
(75,827)	597	
1,116,100	1,013,868	
132,867	163,176	
(350,554)	(296,960)	
(217,687)	(133,784)	
90,032	148,966	27
(40,790)	(94,297)	
729,143	757,780	
(64)	(64)	28
1,676,734	1,692,469	
(53,160)	(66,677)	
1,623,574	1,625,792	15
(163,000)	(260,000)	
1,460,574	1,365,792	
(11,683)	5,909	21
184,017	9,046	
172,334	14,955	
2,749	(10,895)	
2,749	(10,895)	
175,083	4,060	
1,635,657	1,369,852	
1,452,277	1,365,897	
8,297	(105)	
1,460,574	1,365,792	
1,627,360	1,369,957	
8,297	(105)	
1,635,657	1,369,852	

الإيرادات
مبيعات النفط الخام والغاز والمنتجات المكررة والبتروكيماويات
إيرادات من الخدمات التشغيلية الأخرى

تكلفة الإيرادات
تكلفة مبيعات النفط الخام والغاز والمنتجات المكررة والبتروكيماويات
تكلفة الخدمات التشغيلية الأخرى

مجمّل الربح

استهلاك وإطفاء
مصروفات عمومية وإدارية
رد مخصص (مخصص) خسارة انخفاض في قيمة ممتلكات ومنشآت ومعدات
وشهرة ومخصصات أخرى
ربح التشغيل

إيرادات فوائد
مصروفات فوائد
صافي مصروفات الفوائد

إيرادات استثمار
حصة في خسارة استثمارات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية
إيرادات أخرى (بالصافي)
مكافأة أعضاء مجلس الإدارة

الربح قبل مخصص ضريبة الدخل
مصروف ضريبة الدخل

مخصص استبدال وتجديد ممتلكات ومنشآت ومعدات
ربح السنة

الدخل الشامل الآخر
البنود التي لن يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر
إعادة قياس التزامات المنافع المحددة
صافي التغير في القيمة للموجودات المالية من خلال الدخل الشامل الآخر
الدخل الشامل الآخر للسنة

البنود التي يعاد أو يمكن أن يعاد تصنيفها لاحقاً إلى الأرباح أو الخسائر
فروق العملات الأجنبية الخاصة بالعمليات الأجنبية
(الخسارة) / الدخل الشامل الآخر للسنة
إجمالي الدخل الشامل الآخر للسنة
إجمالي الدخل الشامل للسنة

الربح العائد إلى:
مساهم المؤسسة
حصص غير مسيطرة
ربح السنة

إجمالي الدخل الشامل العائد إلى:
مساهم المؤسسة
حصص غير مسيطرة
إجمالي الدخل الشامل للسنة

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

بيان المركز المالي المجمع
كما في 31 مارس 2025

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	إيضاح
32,311,421	32,501,021	5
119,599	119,374	6
576,199	604,863	7
1,497,989	1,311,866	8
18,997	20,717	15
114,734	108,633	9
4,171,721	4,383,693	10
1,111,437	1,073,093	11
39,922,097	40,123,260	
2,292,825	2,161,196	12
6,859,273	7,671,800	13
204,021	240,193	10
2,688	1,675	10
1,128,862	1,033,313	14
19,045	15,905	15
83,714	28,119	
1,780,137	1,824,596	16
83,085	10,398	17
12,453,650	12,987,195	
52,375,747	53,110,455	
2,500,000	2,500,000	
1,250,000	1,250,000	18
232,945	232,945	19
20,358,572	21,798,328	20
4,214,691	4,474,691	21
(51,096)	(45,187)	
534,142	554,233	
(259,349)	(270,244)	
1,171,249	-	25
29,951,154	30,494,766	
85,590	79,984	
30,036,744	30,574,750	
11,568,824	10,718,053	22
1,772,205	1,879,912	
3,455,475	3,050,808	23
580,553	486,611	8
210,783	221,517	15
4,314,866	4,647,479	24
436,297	1,531,325	25
10,770,179	11,817,652	
22,339,003	22,535,705	
52,375,747	53,110,455	

بدر إبراهيم العطار
العضو المنتدب للتخطيط والمالية

الموجودات
ممتلكات ومنشآت ومعدات
الشهرة
موجودات غير ملموسة
حق استخدام موجودات
موجودات ضريبية مؤجلة
موجودات غير متداولة أخرى
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
استثمارات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية
الموجودات غير المتداولة

مخزون
مدينون تجاريون
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
مدينون آخرون ومدفوعات مقدماً
ضرائب مستحقة مدينة
ودائع لأجل
النقد والنقد المعادل
موجودات محتفظ بها بغرض البيع
الموجودات المتداولة
إجمالي الموجودات

حقوق الملكية
رأس المال
احتياطي إيجاري
احتياطي رأسمالي
احتياطي عام
احتياطي استبدال وتجديد ممتلكات ومنشآت ومعدات
إعادة قياس احتياطي التزام منافع محددة
احتياطي القيمة العادلة
احتياطي ترجمة عملات أجنبية
توزيعات أرباح مقترحة
حقوق الملكية العائدة إلى مساهم المؤسسة
حصص غير مسيطرة
إجمالي حقوق الملكية

المطلوبات غير المتداولة

دائنون تجاريون
دائنون آخرون ومصروفات مستحقة
مطلوبات التأجير
ضرائب مستحقة دائنة
مبالغ مستحقة إلى وزارة النفط
الربح المتاح للتوزيع
المطلوبات المتداولة
إجمالي المطلوبات
إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

نواف سعيه الصباح
نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي

مؤسسة البرول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

[illegible]

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة

مؤسسة البرول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

العائد إلى مساهمي المؤسسة									
	حصة غير مسطرة ألف	الاجمالي الفرعي	توزيعات أرباح مقترحة	احتياطي ترجمة صناديق أجنبية	التقورات المترتبة في القيمة العادلة	إعادة قياس احتياطي التزام منافع محددة	استبدال وتجديد ممتلكات ومعدات ومعدات	احتياطي استبدال وتجديد ممتلكات ومعدات ومعدات	رأس المال المصرح به والمسحوق
	ألف	دينار كويتي	ألف	دينار كويتي	ألف	دينار كويتي	ألف	دينار كويتي	ألف
	ألف	دينار كويتي	ألف	دينار كويتي	ألف	دينار كويتي	ألف	دينار كويتي	ألف
الربحية في 31 مارس 2023	79,355	28,166,142	1,171,249	(262,098)	362,230	(39,413)	4,051,691	232,945	2,500,000
الربحية في 31 مارس 2024	8,297	1,452,277	-	-	-	-	-	-	-
الربحية في 31 مارس 2023	8,297	1,452,277	-	2,749	184,017	(11,683)	-	-	-
الربحية في 31 مارس 2024	8,297	1,627,360	-	2,749	184,017	(11,683)	-	-	-
الربحية في 31 مارس 2023	-	-	-	-	(12,105)	-	-	-	-
الربحية في 31 مارس 2024	-	-	-	-	-	-	163,000	-	-
الربحية في 31 مارس 2023	(2,062)	(5,348)	-	-	-	-	-	-	-
الربحية في 31 مارس 2024	85,590	29,951,154	1,171,249	(259,349)	534,142	(51,096)	4,214,691	232,945	2,500,000
الربحية في 31 مارس 2023	(7,410)	(5,348)	-	-	-	-	-	-	-
الربحية في 31 مارس 2024	30,036,744	29,951,154	1,171,249	(259,349)	534,142	(51,096)	4,214,691	232,945	2,500,000

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

بيان التدفقات النقدية المجمع
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

2024	2025	إيضاح
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
1,460,574	1,365,792	
1,385,657	1,065,188	
163,000	260,000	
75,827	(597)	
11,534	6,988	7
57,609	66,799	
(13,883)	-	
40,790	94,297	11
(132,867)	(163,176)	
350,553	296,960	
53,160	66,677	15
(90,032)	(148,966)	
3,361,922	2,909,962	
(298,604)	131,629	
219,247	(812,527)	
(50,102)	98,689	
(73,452)	(55,248)	
633,681	107,734	
(102,839)	99,130	
883,404	1,423,464	
4,573,257	3,902,833	
(336,795)	(260,012)	
(217,301)	(51,654)	
4,019,161	3,591,167	
التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية:		
ربح السنة		
تسويات:		
استهلاك وإطفاء		
مخصص استبدال وتجديد ممتلكات ومنشآت ومعدات		
(رد مخصص) مخصص خسارة انخفاض في قيمة ممتلكات ومنشآت ومعدات وشهرة		
ومخصصات أخرى		
شطب استكشافات غير مثمرة		
مخصص مكافأة نهاية الخدمة والتقاعد للموظفين		
ربح بيع ممتلكات ومنشآت ومعدات ومطلوبات التأجير		
خسارة في خسارة استثمارات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية		
إيرادات فوائد		
مصرفات فوائد		
مصرف ضريبة الدخل		
إيرادات استثمار		
التغيرات في:		
- المخزون		
- المدينون التجاريون		
- المدينون الآخرون والمدفوعات مقدماً		
- المطلوبات غير المتداولة		
- الدائنون التجاريون		
- الدائنون الآخريين والمصرفات المستحقة والأرصدة الدائنة الأخرى		
- التغير في المبالغ المستحقة إلى وزارة النفط		
النقد الناتج من العمليات		
فوائد مدفوعة		
ضرائب مدفوعة		
صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية		
التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية:		
شراء ممتلكات ومنشآت ومعدات		
التغير في الودائع التي تستحق بعد ثلاثة أشهر من تاريخ الإيداع		
صافي الحركة في موجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر		
صافي الحركة في موجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر		
صافي الحركة في استثمارات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية		
الإضافات إلى الموجودات غير الملموسة والشهرة		
التغير في موجودات غير متداولة أخرى		
المحصل من بيع ممتلكات ومنشآت ومعدات		
فوائد مستلمة		
صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية		
التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية:		
المدفوع من القروض		
المتحصل من القروض		
سداد مطلوبات التأجير		
توزيعات أرباح مدفوعة		
صافي الحركة في الحصص غير المسيطرة		
صافي النقد المستخدم في الأنشطة التمويلية		
صافي تأثير تعديلات ترجمة عملات أجنبية		
صافي الزيادة في النقد والنقد المعادل		
النقد والنقد المعادل في بداية السنة		
النقد والنقد المعادل في نهاية السنة		

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

1. نبذة عن المؤسسة

إن مؤسسة البترول الكويتية ("المؤسسة" أو "المؤسسة الأم") مملوكة بالكامل من قبل حكومة دولة الكويت. لقد تأسست المؤسسة بموجب المرسوم بالقانون رقم 6 لعام 1980 الذي أصبح نافذاً بتاريخ 27 يناير 1980. إن الأنشطة الرئيسية للمؤسسة وشركاتها التابعة (يشار إليهم مجتمعيين "بالمجموعة") تتضمن الاستكشاف والتقيب والحفر والإنتاج والتخزين والتكرير والتصنيع والفعل والتوزيع وتسويق النفط الخام والغاز الطبيعي والكيماويات والبتروكيماويات والمنتجات المرتبطة بها. كما تقوم المؤسسة بتسويق النفط الخام والمنتجات البترولية التي تنتجها الشركات التابعة في الكويت. تقوم المجموعة بممارسة كافة أنشطتها الأخرى، بما في ذلك تسويق النفط الخام والمنتجات البترولية التي تنتجها الشركات التابعة خارج دولة الكويت، من خلال شركاتها التابعة والزميلة والمشروعات/ العمليات المشتركة. إن الشركات التابعة والزميلة والمشروعات/ العمليات المشتركة الرئيسية مبنية في إيضاح رقم 37. تقوم المجموعة بممارسة أنشطتها الرئيسية في الشرق الأوسط والشرق الأقصى وغرب أوروبا والولايات المتحدة الأمريكية وكندا وأستراليا.

إن النفط الخام المنتج في دولة الكويت ملكاً لحكومة دولة الكويت التي تدفع تكاليف الإنتاج التي تتكبدها الشركات التابعة المنتجة. تقوم المؤسسة بشراء النفط الخام والغاز الطبيعي من حكومة دولة الكويت طبقاً للشروط الواردة في المرسوم الصادر بتاريخ 17 يناير 1981.

ان عنوان مكتب المؤسسة المسجل هو ص.ب 26565، الصفاة 13126، دولة الكويت.

تم التصريح بإصدار البيانات المالية المجمعة للمجموعة للسنة المنتهية في 31 مارس 2025 من قبل مجلس الإدارة في 2 يونيو 2025 وتخضع هذه البيانات المالية المجمعة لموافقة المجلس الأعلى للبترول.

2. أسس الإعداد

أ) بيان الالتزام

لقد تم إعداد البيانات المالية المجمعة وفقاً للمعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية ("IFRS Accounting Standards") الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية ("IASB") والمرسوم بالقانون رقم 6 لعام 1980.

(ب) أسس القياس

يتم إعداد البيانات المالية المجمعة على أساس التكلفة التاريخية المعدلة بالقيم العادلة للاستثمارات بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر والاستثمارات بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر والأدوات المالية المشتقة والتزامات مزايا التقاعد المحددة.

(ج) عملة التعامل وعملة العرض

تم قياس بنود البيانات المالية لكل من شركات المجموعة باستخدام عملة البيئة الاقتصادية الأساسية التي تمارس فيها الشركة أنشطتها ("عملة التعامل"). تم عرض البيانات المالية المجمعة بالدينار الكويتي وهو عملة التعامل للمجموعة كافة المبالغ مقربة إلى أقرب ألف، ما لم يذكر خلاف ذلك.

(د) استخدام الأحكام والتقديرات

إن إعداد البيانات المالية المجمعة وفقاً للمعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية يتطلب من الإدارة القيام بأحكام وتقديرات وافتراسات، والتي قد تؤثر على تطبيق السياسات والمبالغ المدرجة للموجودات، والمطلوبات، والإيرادات، والمصروفات. وقد تختلف النتائج الفعلية عن تلك التقديرات.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

تستند التقديرات والافتراضات المرتبطة بها إلى الخبرة التاريخية بالإضافة إلى عدة عوامل أخرى، والتي يعتقد أن تكون معقولة وفقاً للظروف، وأن توفر نتائجها أساساً لاتخاذ الأحكام حول القيم الدفترية للموجودات والمطلوبات التي لا تظهر بسهولة من مصادر أخرى.

تتم مراجعة التقديرات والافتراضات الضمنية بصفة مستمرة. يتم إدراج التغييرات في التقديرات المحاسبية في السنة التي يتم فيها مراجعة التقدير وأي سنوات مقبلة قد تتأثر.

هـ) التغييرات في السياسات المحاسبية

يسري مفعول التعديل الوارد أدناه على المعايير والتفسيرات اعتباراً من 1 أبريل 2024، ولكن ليس له تأثيراً مادياً على البيانات المالية المجمعة للمجموعة:

- المطلوبات غير المتداولة مع التعهدات (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 1)؛
- تصنيف المطلوبات إلى متداولة وغير متداولة (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 1)؛
- مطلوبات التأجير في حالة البيع وإعادة التأجير (تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 16)؛
- ترتيبات تمويل الموردين (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 7 والمعيار الدولي للتقارير المالية 7).

إن التعديلات الأخرى على المعايير الدولية للتقارير المالية والتي تسري على الفترة المحاسبية السنوية التي تبدأ من 1 أبريل 2024 لم يكن لها أي تأثير مادي على السياسات المحاسبية أو المركز أو الأداء المالي للمجموعة كما في وللسنة المنتهية في 31 مارس 2025.

3. السياسات المحاسبية المادية

باستثناء التغييرات المبينة في إيضاح 2 (هـ)، قامت المجموعة بتطبيق السياسات المحاسبية المبينة أدناه بثبات لجميع الفترات المعروضة في هذه البيانات المالية المجمعة.

أ) أسس التجميع

تتضمن البيانات المالية المجمعة البيانات المالية للمؤسسة وشركاتها التابعة الهامة. إن تفاصيل الشركات التابعة المجمعة الرئيسية متضمنة في إيضاح رقم 37.

تتم المحاسبة عن اندماجات الأعمال باستخدام طريقة الاستحواذ المحاسبية. يتم قياس تكلفة الاستحواذ بإجمالي قيمة المبلغ المدفوع، حيث يتم قياسه وفقاً للقيمة العادلة في تاريخ الاستحواذ، بالإضافة إلى قيمة أي حصص غير مسيطرة في الشركة المستحوذ عليها. بالنسبة لكل اندماج أعمال منفرد، يقوم المشتري بقياس قيمة الحصص غير المسيطرة في الشركة المقتناة إما بالقيمة العادلة أو بنسبة الحصة في صافي الموجودات الممكن تحديدها للشركة المقتناة.

يتم قياس أي مبلغ شراء محتمل بالقيمة العادلة في تاريخ الاستحواذ. إذا تم تصنيف أي التزام بدفع مبلغ الشراء المحتمل، الذي يستوفي تعريف الأداة المالية، كحقوق ملكية؛ عندئذ لا يتم إعادة قياسه ويتم المحاسبة عن التسوية ضمن حقوق الملكية. بخلاف ذلك، يتم إعادة قياس أي مبلغ شراء محتمل آخر بالقيمة العادلة في كل تاريخ بيان مركز مالي مع إثبات التغييرات اللاحقة في القيمة العادلة للمقابل المحتمل في الأرباح أو الخسائر.

الشركات التابعة هي تلك الشركات التي يكون للمجموعة سيطرة عليها. تسيطر المجموعة على شركة معينة عندما تتعرض أو يترتب لها حقوق في العوائد المتغيرة من مشاركتها مع تلك الشركة ولديها القدرة على التأثير على تلك العوائد من خلال سيطرتها على الشركة. يتم تجميع البيانات المالية للشركات التابعة في البيانات المالية المجمعة، من تاريخ بدء السيطرة وحتى تاريخ انتهاء السيطرة فعلياً.

يتم إعداد البيانات المالية للشركات التابعة باستخدام سياسات محاسبية مماثلة لتلك المطبقة من قبل المؤسسة، ويتم عمل تعديلات لمقابلة أي سياسات محاسبية جوهرية غير متماثلة قد تظهر.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

تمثل الحصص غير المسيطرة بشكل رئيسي جزء من الأرباح أو الخسائر وصافي الموجودات غير المملوكة بشكل مباشر للمؤسسة ويتم عرضها بصورة منفصلة في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجموع وتعرض في بيان المركز المالي المجموع ضمن حقوق الملكية كبند منفصل من حقوق ملكية المجموعة.

يتم استبعاد الأرصدة والمعاملات فيما بين شركات المجموعة، بما في ذلك الأرباح بين شركات المجموعة والأرباح والخسائر غير المحققة عند التجميع.

يتم تجميع البيانات المالية للشركات التابعة على أساس كل بند على حدة بإضافة البنود المماثلة من الموجودات، والمطلوبات، والإيرادات والمصروفات.

الفترات المالية لشركات المجموعة

إن السنة المالية للمؤسسة تبدأ من 1 أبريل 2024 إلى 31 مارس 2025. إن السنة المالية للشركات الرئيسية التابعة للمؤسسة هي نفس السنة المالية للمؤسسة، باستثناء الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك. والشركة الكويتية لنفط الخليج ش.م.ك. (مقفلة) وكي بي سي إنرجي فينتشرز إنك والشركة الكويتية للعبثريات ش.م.ك.م، حيث تبدأ الفترة المالية لهم من 1 يناير 2024 إلى 31 ديسمبر 2024. وحيث أن تلك الشركات التابعة لا تقوم بإعداد بيانات مالية بنفس تاريخ البيانات المالية للمجموعة، فإنه يتم عمل تعديلات لتعكس تأثيرات أي أحداث أو معاملات هامة حدثت خلال الأشهر التالية لنهاية السنة المالية لتلك الشركات التابعة.

ب) ممتلكات ومنشآت ومعدات

1. ممتلكات النفط والغاز

الأبار الاستكشافية

إن تكلفة الأبار الاستكشافية متضمنة تحت بند الحفر والتنقيب وموجودات أخرى تحت التنفيذ المعلقة لحين تحديد وجود احتياطات نفطية. في حال وجود هذه الاحتياطات في الأبار الاستكشافية، يتم تحويل التكاليف إلى بند الأبار والاستكشافات تحت تصنيف ممتلكات ومعدات النفط والغاز. في حال عدم وجود احتياطات نفطية، يتم تحويل التكلفة كمصروفات حفر أبار غير مثمرة. تعتبر التكاليف لحفر الأبار غير المثمرة عندما تتعلق أو يتم ربطها بالأبار 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 بالأبار والاستكشافات يتم رسملتها 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.

يتم تحميل تكاليف العمليات الجيولوجية والجيوفيزيائية في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجموع عند تكبدها.

آبار تحت التطوير

تتم معالجة تكلفة الأبار تحت التطوير ضمن ممتلكات النفط والغاز مثل الأبار والمسح الزلزالي على أساس طريقة "الجهود المثمرة" المحاسبية. استناداً إلى هذه الطريقة يتم رسملة تكاليف البناء والإنشاء وتكاليف البنية التحتية بما فيها الأرصفة وخطوط الأنابيب وحفر الأبار تحت التطوير ضمن ممتلكات النفط والغاز.

يتم إدراج ممتلكات النفط والغاز بالتكلفة، ناقصاً الاستهلاك المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة.



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

فيما يلي الأعمار الإنتاجية المقدرة للسنة الحالية وسنة المقارنة وفقاً لتعليمات المؤسسة والتي تم اعتمادها من قبل المجلس الأعلى للبترول:

فئة الأصل	معدل الاستهلاك	
	2025 - 2024	2024 - 2023
	سنوات	سنوات
<i>النفط والغاز</i>		
ممتلكات النفط والغاز	وحدة الإنتاج	وحدة الإنتاج
مصنع وآلات	25 - 20	25 - 20
الخزانات وخطوط الأنابيب والأرصعة البحرية	25 - 20	25 - 20
الآبار والمسح الزلزالي	20 - 10	20 - 10
آلات الخدمة ومعدات الحفر	5 - 4	5 - 4
الناقلات	35 - 30	35 - 30
<i>الممتلكات والمعدات الأخرى</i>		
المباني والطرق	25	25
أثاث وأدوات وحاسبات آلية	10 - 5	10 - 5
السيارات والسفن والقطع البحرية	13 - 5	13 - 5

يتم مراجعة طرق الاستهلاك والأعمار الإنتاجية والقيم المتبقية في تاريخ كل بيان مركز مالي ويتم تعديلها حسبما يكون ملائماً.

ج) الشهرة

يتم قياس الشهرة مبدئياً عند الاقتناء بالتكلفة والتي تمثل الزيادة في إجمالي المقابل المحول وقيمة الحصص غير المسيطرة المعترف بها، عن القيمة العادلة لصافي الموجودات القابلة للتحديد التي تم اقتناؤها والمطلوبات التي تم تحملها. في حال كانت القيمة العادلة لصافي الموجودات المستحوذ عليها تزيد عن إجمالي المقابل المحول (شراء الصفقة)، قبل الاعتراف بربح معين، تقوم المجموعة بإعادة تقييم ما إذا قد قامت بتحديد الأصول المكتسبة وجميع المطلوبات المتكبدة بشكل صحيح وتقوم بمراجعة الإجراءات المستخدمة لقياس المبالغ المسجلة في تاريخ الاستحواذ. إذا كان لا يزال ينتج عن التقييم وجود فائض من القيمة العادلة لصافي الأصول المكتسبة عن إجمالي المبلغ المقابل المحول، عندئذ يتم إثبات الربح في بيان الأرباح والخسائر والدخل الشامل الآخر.

بعد التحقق المبدئي، تقاس الشهرة بالتكلفة ناقصاً أي خسائر متراكمة للانخفاض في القيمة. لغرض اختبار انخفاض القيمة، يتم توزيع الشهرة المكتسبة في معاملة دمج أعمال، من تاريخ الحيازة، إلى كل وحدة من وحدات إنتاج النقد للمجموعة والتي من المتوقع أن تستفيد من دمج الأعمال بصرف النظر عن تخصيص الموجودات أو المطلوبات الأخرى للشركة التي تم حيازتها إلى الوحدات. عندما يكون المبلغ الممكن استرداده لوحدة إنتاج النقد أقل من القيمة الدفترية، يتم تسجيل خسارة انخفاض في القيمة. لا يتم عكس الانخفاض في القيمة للشهرة في الفترات اللاحقة.

عندما تشكل الشهرة جزءاً من وحدة إنتاج النقد ويتم استبعاد جزءاً من العمليات بداخل الوحدة، يتم إدراج الشهرة المرتبطة بالعمليات المستبعدة في القيمة الدفترية للعمليات عند تحديد الربح أو الخسارة الناتجة عن استبعاد العمليات. يتم قياس الشهرة المستبعدة في هذه الحالة على أساس القيم النسبية للعمليات المستبعدة والجزء المحتفظ به من وحدة إنتاج النقد.



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

2. الممتلكات والمنشآت والمعدات الأخرى

يتم إدراج الممتلكات والمنشآت والمعدات الأخرى بالتكلفة، ناقصاً الاستهلاك المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة المتراكمة.

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

التكاليف اللاحقة

تشتمل مصروفات الصيانة الجوهرية بهدف التجديد، أو المعاينة أو الإصلاح على تكلفة استبدال الموجودات أو أجزاء منها، وتكاليف المعاينة والفحص. يتم رسملة التكاليف التي تتضمن تكاليف استبدال أصل أو جزء من أصل يتم استهلاكه بصورة منفصلة مع شطب القيمة الدفترية له ومن المحتمل أن تتدفق منافع اقتصادية مستقبلية من هذا البند إلى المجموعة. في حالة استبدال جزء من أصل لا يعتبر مكون بمفرده وبالتالي لا يتم استهلاكه بصورة منفصلة، تستخدم قيمة الاستبدال لتقدير القيمة الدفترية للأصل/الموجودات المستبدلة ويتم شطبها فوراً. يتم رسملة تكاليف المعاينة المرتبطة ببرامج الصيانة الجوهرية وإطفاؤها على مدى فترة المعاينة التالية. وتسجل جميع تكاليف الإصلاحات اليومية الأخرى كمصروف عند تكبدها.

الربح أو الخسارة من الاستبعاد

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

3. موجودات أخرى قيد الإنشاء

يتم تسجيل وإدراج الموجودات تحت التنفيذ والإنشاء بالتكلفة مطروحة منها أية خسائر انخفاض في القيمة. تتضمن التكلفة جميع التكاليف الرأسمالية وفقاً للسياسة المحاسبية للمجموعة. يتم تحويل الموجودات قيد الإنشاء إلى البند المتعلق بها ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات عند اكتمال تنفيذها وعندما تصبح جاهزة للعمل.

يتم احتساب الاستهلاك على هذه الموجودات عندما تصبح هذه الموجودات جاهزة للعمل وفقاً لما تقرره الإدارة.

4. الاستهلاك

يتم احتساب الاستهلاك على أساس تكلفة الأصل ناقصاً القيمة المتبقية للأصل حيثما كان ممكناً. يتم تقييم البنود الهامة للموجودات الفردية وفيما لو كان جزء له عمر إنتاجي يختلف عن باقي الموجودات، فإنه يتم استهلاك هذا الجزء بشكل منفصل.

يتم إثبات الاستهلاك في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجموع بطريقة القسط الثابت على مدى الأعمار الإنتاجية المقدرة لكل بند من بنود الممتلكات والمنشآت والمعدات باستثناء ممتلكات النفط والغاز والتي يتم استهلاكها واستنفادها على أساس وحدة الإنتاج على مدى الاحتياطي التجارية المثبتة والمحتملة ("2P reserves"). لا يتم استهلاك الموجودات قيد التنفيذ والأرض.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

الأرباح أو الخسائر الناتجة عن الاستبعاد

يتم قياس الأرباح أو الخسائر الناتجة عن استبعاد أصل غير ملموس بالفرق بين صافي متحصلات البيع والقيمة الدفترية للأصل ويتم الاعتراف بها في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع عندما يتم استبعاد الأصول.

الإطفاء

يتم إطفاء جميع الأصول غير الملموسة ذات الأعمار الإنتاجية المحددة على أساس القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي، باستثناء بعض الموجودات غير الملموسة التي يتم إطفائها على أساس وحدة الإنتاج، حيثما ينطبق ذلك.

فيما يلي الأعمار الإنتاجية المقدرة للفترة الحالية والمقارنة:

السنوات

30-2	* تكلفة الترخيص
5	تطبيق البرمجيات
25	رسوم حقوق الحجز
أكثر من 10	المسح الزلزالي وغيرها

* تتضمن تكلفة الترخيص، بعض الموجودات التي يتم إطفائها على مدى فترة ثلاثين سنة، حيث تعتبر المجموعة أن تلك التكاليف ترتبط بشكل وثيق بالعمر الإنتاجي للأرض والمباني والمرافق التي تخضع لتلك التراخيص.

تتم مراجعة فترة الإطفاء وطريقة الإطفاء للموجودات غير الملموسة ذات الأعمار الإنتاجية المحددة على الأقل في نهاية كل سنة مالية. إن التغييرات في العمر الإنتاجي المتوقع أو النمط المتوقع لاستهلاك المنافع الاقتصادية المستقبلية المتمثلة في الأصل تؤخذ في الاعتبار وذلك لتعديل فترة أو طريقة الإطفاء، حسبما يكون ملائماً، ويتم معالجتها كتغيير في التقديرات المحاسبية بأثر لاحق.

هـ) الأدوات المالية

إن الأداة المالية هي أي عقد ينتج عنه وجود أصل مالي لشركة واحدة، والتزام مالي أو أداة حقوق ملكية لشركة أخرى.

إن جميع مشتريات ومبيعات "الطريقة المعتادة" للموجودات المالية يتم تسجيلها على أساس تاريخ المتاجرة، أي بالتاريخ الذي تلتزم فيه المجموعة بشراء أو بيع الأصل. إن مشتريات أو مبيعات الطريقة المعتادة هي مشتريات أو مبيعات الموجودات المالية التي تتطلب تسليم الموجودات خلال إطار زمني يتم تحديده عموماً وفقاً للقوانين والأعراف السائدة في الأسواق.

i) الموجودات المالية

التحقق المبدئي والقياس

عند التحقق المبدئي، يتم تصنيف الموجودات المالية ويتم قياسها لاحقاً بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر أو بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

د) الموجودات غير الملموسة

عند الاعتراف المبدئي، يتم قياس الموجودات غير الملموسة التي يتم شراؤها بشكل منفصل بالتكلفة. إن تكلفة الموجودات غير الملموسة المكتسبة نتيجة لدمج الأعمال هي القيمة العادلة كما في تاريخ الحيازة. بعد الاعتراف المبدئي، يتم إدراج الموجودات غير الملموسة بالتكلفة ناقصاً الاستهلاك المتراكم وأية خسائر متراكمة للانخفاض في القيمة.

لا يتم إطفاء الموجودات غير الملموسة ذات الأعمار الإنتاجية غير المحددة، ولكن يتم اختبار انخفاض القيمة سنوياً، إما بشكل فردي أو على مستوى وحدة إنتاج النقد. يتم مراجعة تقييم العمر غير المحدد سنوياً لتحديد ما إذا كانت العمل غير محدد الأجل مازال قائم. إذا لم يكن كذلك، يتم تطبيق التغيير في العمر الإنتاجي من عمر غير محدد إلى عمر محدد للفترة المستقبلية. تتكون الموجودات غير الملموسة من برامج الكمبيوتر وتكاليف الترخيص والملكية الفكرية والاتفاقيات الأخرى الخ.

التكاليف قبل الترخيص

تسجل التكاليف قبل الترخيص كمصروف عند تكبدها.

تكاليف الترخيص وحيازة ممتلكات

يتم رسملة تكاليف ترخيص الاستكشاف وحيازة أرض مؤجرة ضمن الموجودات غير الملموسة ويتم مراجعتها في تاريخ كل تقارير مالية للتأكد من عدم وجود مؤشر على أن قيمتها الدفترية تتجاوز قيمتها المستردة. تتضمن عملية المراجعة التأكد من أن الحفر الاستكشافي مازال مستمرا أو مخططاً له، أو أن عملية الحفر أثبتت أو في طريقها لإثبات أن الاكتشاف ذو جدوى اقتصادية في ضوء الاعتبارات الفنية والتجارية؛ وأن عملية وضع خطط التطوير والجدول الزمني تحقق تقدماً كافياً.

في حالة عدم التخطيط لأنشطة مستقبلية، أو تم التنازل عن الترخيص أو انتهاء صلاحيته، يتم تسجيل القيمة الدفترية لتكاليف الترخيص وحيازة ممتلكات كمصروفات في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع. وعند إثبات وجود احتياطات والموافقة المبدئية على التطوير، يتم تحويل المصروفات ذات الصلة إلى ممتلكات النفط والغاز.

تكاليف الاستكشاف والتقييم

تتضمن أنشطة الاستكشاف والتقييم التنقيب عن الموارد التعدينية وتحديد الجدوى الفنية وتقييم الجدوى التجارية للمورد المحدد. فور الحصول على الحق القانوني في الاستكشاف، يتم رسملة التكاليف المتعلقة مباشرة بعملية الاستكشاف ضمن الموجودات غير الملموسة للاستكشاف والتقييم حتى يتم الانتهاء من حفر البئر وتقييمه. تتضمن هذه التكاليف تكاليف الحفر فقط.

يتم شطب أصل الاستكشاف كإثر ناضب، ما لم يعد اكتشاف مواد كربونية ذات جدوى تجارية أمراً محتملاً. في حالة اكتشاف مواد كربونية يمكن استخراجها، ويرجح إمكانية تطويرها تجارياً في حالة إجراء المزيد من أنشطة التقييم (مثل حفر آبار إضافية)؛ يستمر قيد التكاليف كأصل غير ملموس حتى يتم تحقيق تقدماً كافياً/ مستمراً في تقييم الجدوى التجارية للمواد الهيدروكربونية. إن التكاليف المرتبطة مباشرة بأنشطة التقييم -بعد الاكتشاف المبدئي للهيدروكربونات - لتحديد حجم الاحتياطي ومواصفاته وإمكاناته التجارية يتم رسملتها كأصل تقييم واستكشاف غير ملموس، بما في ذلك تكاليف تقييم الآبار التي لم يتم فيها اكتشاف الهيدروكربونات. تخضع جميع هذه التكاليف المرسمة للمراجعة الفنية والتجارية والإدارية، إلى جانب مراجعة مؤشرات انخفاض القيمة مرة واحدة سنوياً على الأقل وذلك لغرض التأكد من استمرار النية في تطوير الاكتشاف أو تحقيق أي قيمة أخرى منه. وإذا لم يعد الحال كذلك، يتم تسجيل التكاليف كمصروفات في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع.

عند تحديد الاحتياطات المثبتة من النفط والغاز الطبيعي ووافقت الإدارة على التطوير، يتم أولاً تقييم النفقات المرسمة لتحديد انخفاض القيمة وتسجل (وفق الحاجة) أي خسائر في انخفاض القيمة ثم يتم تحويل الرصيد المتبقي إلى ممتلكات النفط والغاز. لا يتم قيد أي إطفاء خلال مرحلة الاستكشاف والتقييم.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

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 للمجموعة، لا تغير المجموعة من تصنيف الموجودات المالية المتبقية المحفوظ 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 (اختبار SPPI)

تقيم المجموعة البنود التعاقدية للموجودات المالية لتحديد إذا ما كانت تستوفي اختبار مدفوعات أصل المبلغ وفوائده فقط. يُعرّف "أصل المبلغ" لغرض هذا الاختبار بأنه القيمة العادلة للأصل المالي عند الاعتراف المبدئي ويمكن أن يتغير على مدى مدة الأصل المالي. تُعرّف الفوائد 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 المجموعة 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. ونراعي المجموعة ما يلي:

- الأحداث الطارئة التي يمكن أن تغير مبلغ وتوقيت التدفقات النقدية؛
- المدفوعات وشروط التمديد؛
- البنود التي تقيد مطالبة الصندوق بالتدفقات النقدية من الموجودات المحددة (مثل ترتيبات الموجودات بدون حق الرجوع)؛
- الخصائص التي تعدل مقابل القيمة الزمنية للأموال – مثل التعديل الدوري لمعدلات الفائدة.

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.

إن الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة يتم قياسها لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. يتم الاعتراف بإيرادات الفوائد والأرباح والخسائر الناتجة من صرف العملات الأجنبية والانخفاض في القيمة ضمن بيان الأرباح أو الخسائر المجمع. يتم الاعتراف بأي ربح أو خسارة نتيجة الاستبعاد ضمن بيان الأرباح أو الخسائر المجمع.

لأغراض بيان التدفقات النقدية المجمع، يشتمل النقد والنقد المعادل على النقد والودائع البنكية قصيرة الأجل والاستثمارات عالية السيولة التي تستحق خلال فترة لا تتجاوز ثلاثة أشهر من تاريخ الإيداع.

تدرج المدينون التجاريون والأرصدة المدينة الأخرى والمدفوعات مقدماً بالتكلفة ناقصاً خسائر الائتمان المتوقعة. ويتم خصم الأرصدة المدينة طويلة الأجل إلى صافي قيمتها الحالية وتظهر بالتكلفة المطفأة ناقصاً خسائر الائتمان المتوقعة.

استثمارات حقوق الملكية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر

عند التحقق المبدئي، قد تختار المجموعة تصنيف استثماراتها في حقوق الملكية بشكل لا رجعة فيه كأدوات حقوق ملكية مصنفة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر عندما تستوفي تعريف حقوق الملكية طبقاً لمعيار المحاسبة الدولي 32/أدوات المالية: العرض، ولا يتم الاحتفاظ بها لغرض المتاجرة. يتم تحديد مثل هذا التصنيف على أساس كل أداة على حدة.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

يعتمد تصنيف الموجودات المالية عند التحقق المبدئي على خصائص التدفقات النقدية التعاقدية للموجودات المالية ونموذج أعمال المجموعة الخاص بإدارتها للموجودات المالية. باستثناء الودائع وأرصدة المستحق من طرف ذي صلة التي لا تتضمن عنصر تمويل جوهري أو تلك التي طبقت من أجلها المجموعة الوسائل العملية، فإن المجموعة تقوم مبدئياً بقياس الأصل المالي وفقاً لقيمتها العادلة بالإضافة إلى تكاليف المعاملة في حال لم يتم إدراج الأصل المالي بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

ولغرض تصنيف الأصل المالي وقياسه بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر، فإنه يتطلب تحقيق تدفقات نقدية تقتصر على مدفوعات المبلغ الأصلي والفائدة المستحقة على المبلغ القائم منه فقط. يُشار إلى هذا التقييم باسم "اختبار معايير مدفوعات المبلغ الأصلي وفوائده فقط SPPI" ويتم إجراؤه على مستوى الأداة.

القياس اللاحق

لأغراض القياس اللاحق، يتم تصنيف الموجودات المالية إلى أربع فئات:

- موجودات مالية بالتكلفة المطفأة؛
- أدوات دين مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر مع إعادة تصنيف الأرباح والخسائر في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع عند الاستبعاد؛
- أدوات حقوق ملكية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر بدون إعادة تصنيف الأرباح أو الخسائر في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع عند الاستبعاد؛
- موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة (أدوات الدين)

تقوم المجموعة بقياس الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة في حالة استيفاء كلا الشرطين التاليين:

- يتم الاحتفاظ بالأصل 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 المبلغ الأصلي والفائدة المستحقة على المبلغ القائم منه.

يتم لاحقاً قياس الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي وهي معرضة للانخفاض في القيمة. يتم الاعتراف بالأرباح والخسائر ضمن الأرباح أو الخسائر عندما يتم استبعاد الأصل أو تعديله أو انخفاض قيمته. تشتمل الموجودات المالية للمجموعة المدرجة بالتكلفة المطفأة على المدينين التجاريين والأرصدة المدينة الأخرى والمدفوعات مقدماً والنقد والنقد المعادل.

تقييم نموذج الأعمال

تحدد المجموعة نموذج أعمالها عند المستوى الذي يعكس على النحو الأفضل كيفية إدارتها لمجموعات الموجودات المالية لتحقيق الأغراض من الأعمال. ولا يتم تقييم نموذج أعمال المجموعة على أساس كل أداة على حدة وإنما يتم تقييمه على مستوى أعلى للمحافظ 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 المحفوظ بها ضمن نموذج الأعمال المذكور) وكيفية إدارة هذه المخاطر؛
- تكرار وحجم وتوقيت المبيعات في الفترات السابقة، وأسباب تلك المبيعات، والتوقعات حول نشاط المبيعات المستقبلية.

(ii) الانخفاض في قيمة الموجودات المالية

تقوم المجموعة بالاقراراف بمخصصات الخسائر المتعلقة بخسائر الائتمان المتوقعة على الموجودات المالية التي يتم قياسها بالتكلفة المطفأة.

تقوم المجموعة بقياس مخصصات الخسارة بمبلغ يعادل خسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة باستثناء الأرصد لدى البنوك والنقد التي لم ترتفع فيها مخاطر الائتمان (أي مخاطر التعثر في السداد التي تحدث على مدار العمر المتوقع للأداة المالية) بشكل كبير منذ الاعتراف المبدئي ويتم قياسها بخسائر الائتمان المتوقعة لمدة 12 شهراً. يتم قياس مخصصات الخسائر بالنسبة للمدينين التجاريين والأرصد المدينة الأخرى بمبلغ يساوي خسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة.

عند تقييم ما إذا كانت مخاطر الائتمان الخاصة بأصل مالي قد زادت بشكل كبير منذ الاعتراف المبدئي وعند تقدير خسائر الائتمان المتوقعة، تأخذ المجموعة في الاعتبار المعلومات المعقولة والمؤيدة التي تكون مناسبة ومتاحة بدون تكلفة أو جهد لا مبرر لهما. يشمل ذلك المعلومات والتحليلات الكمية والنوعية على حد سواء، استناداً إلى الخبرة التاريخية للمجموعة والتقييم الائتماني المدروس، بما في ذلك المعلومات المستقبلية.

خسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة هي خسائر الائتمان المتوقعة التي تنتج عن جميع أحداث التعثر المحتملة على مدى العمر المتوقع للأداة المالية. يتم تسجيل خسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة على الموجودات المالية التي تنخفض قيمتها الائتمانية.

بالنسبة للموجودات المالية غير المتداولة الأخرى والمدينين التجاريين والأرصد المدينة الأخرى، تقوم المجموعة بتطبيق منهجية مبسطة في حساب خسائر الائتمان المتوقعة. لذلك، لا تقوم المجموعة بتتبع التغيرات في مخاطر الائتمان، ولكن بدلاً من ذلك تعترف بمخصص الخسارة على أساس خسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة. في تاريخ كل بيان مركز مالي، تقوم المجموعة بتقييم كل عميل بالنسبة لخسائر الائتمان المتوقعة على مدى فترة استناداً إلى تجربة خسارة الائتمان السابقة لدى المجموعة، معدلة بعوامل مستقبلية خاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

تمثل خسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة خسائر الائتمان المتوقعة التي تنتج عن جميع أحداث التعثر المحتملة على مدى 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 شهر بعد تاريخ بيان المركز المالي. 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.

المرحلة 1: خسائر الائتمان المتوقعة على مدار 12 شهراً

بالنسبة للتعرضات التي لا ترتبط بزيادة ملحوظة في مخاطر الائتمان منذ الاعتراف المبدئي، يتم تسجيل جزء خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة المالية والمرتبطة باحتمالية وقوع أحداث تعثر خلال فترة الاثني عشر شهراً التالية.

المرحلة 2: خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة – دون التعرض للانخفاض في القيمة الائتمانية

بالنسبة للتعرضات الائتمانية التي ترتبط بزيادة ملحوظة في مخاطر الائتمان منذ الاعتراف المبدئي، ولكن دون التعرض للانخفاض في القيمة الائتمانية، يتم تسجيل خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة المالية.

لا يتم إعادة تصنيف الأرباح والخسائر المتعلقة بأدوات حقوق الملكية إلى بيان الأرباح أو الخسائر المجمع. يتم الاعتراف بتوزيعات الأرباح في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع عند ثبوت الحق في استلام الدفعة، إلا عندما تستفيد المجموعة من هذه الإيرادات كاسترداد لجزء من تكلفة الأصل المالي، وفي هذه الحالة يتم تسجيل تلك الأرباح ضمن الدخل الشامل الآخر. لا تخضع أدوات حقوق الملكية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر لتقييم انخفاض القيمة. عند الاستبعاد، يتم إعادة تصنيف الأرباح أو الخسائر المتراكمة من احتياطي القيمة العادلة إلى الاحتياطي العام ضمن بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع.

أدوات الدين المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر

تطبق المجموعة فئة التصنيف الجديدة لأدوات الدين التي تقاس بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر طبقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9 في حالة استيفاء الشرطين التاليين:

- أن يتم الاحتفاظ بالأداة ضمن نموذج أعمال يكون الغرض منه تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية وبيع الموجودات المالية؛
- أن تستوفي الشروط التعاقدية للأصل المالي اختبار تحقيق مدفوعات أصل المبلغ الأساسي والفوائد.

إن أدوات الدين المدرجة وفقاً للقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر يتم قياسها لاحقاً بالقيمة العادلة. ويتم احتساب إيرادات الفوائد باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي، ويتم الاعتراف بالأرباح والخسائر الناتجة عن صرف العملات الأجنبية وخسائر الانخفاض في القيمة ضمن بيان الأرباح أو الخسائر المجمع. يتم الاعتراف بالتغيرات في القيمة العادلة ضمن الدخل الشامل الآخر ويتم عرضها ضمن التغيرات المتراكمة في القيم العادلة كجزء من حقوق الملكية حتى يتم استبعاد الأصل أو إعادة تصنيفه. وعند استبعاد الأصل المالي، يُعاد تصنيف الأرباح أو الخسائر المتراكمة المسجلة سابقاً ضمن الدخل الشامل الآخر من حقوق الملكية إلى بيان الأرباح أو الخسائر المجمع.

الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

تُصنّف المجموعة الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر عندما يتم شراؤها أو إصدارها بشكل أساسي بغرض تحقيق ربح قصير الأجل من خلال أنشطة المتاجرة أو تشكل جزءاً من محفظة أدوات مالية تتم إدارتها معاً والتي يوجد بشأنها دليل على نمط حديث لتحقيق ربح قصير الأجل. يتم تسجيل وقياس الموجودات المحتفظ بها للمتاجرة في بيان المركز المالي المجمع بالقيمة العادلة. إضافة إلى ذلك، قد تلجأ المجموعة عند التحقق المبدئي إلى القيام على نحو غير قابل للإلغاء بتصنيف الأصل المالي الذي لا يستوفي متطلبات القياس وفقاً للتكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر أو أصل مالي مدرج بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر إذا كان ذلك من شأنه أن يستبعد أو يحد بصورة ملحوظة من أي فروق محاسبية قد تنشأ. يتم تسجيل التغيرات في القيمة العادلة وإيرادات التمويل وتوزيعات الأرباح ضمن بيان الأرباح أو الخسائر المجمع وفقاً لشروط العقد أو عند ثبوت الحق في استلام الدفعات.

إيرادات الفوائد

تستحق إيرادات الفوائد على أساس زمني نسبي بالرجوع إلى أصل المبلغ القائم ووفقاً لمعدل الفائدة الفعلي، والذي يمثل معدل خصم المقبوضات النقدية المستقبلية المقدرة طوال العمر المتوقع للأصل المالي إلى صافي القيمة الدفترية للأصل.

إعادة تصنيف الموجودات المالية

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

الاستبعاد

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



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

قياس خسائر الائتمان الموقعة

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 للمجموعة بموجب عقد والتدفقات النقدية التي تتوقع المجموعة الحصول عليها. تتضمن العناصر الأساسية في قياس الخسائر الائتمانية المتوقعة احتمال التعثر ومعدل الخسارة عند التعثر وقيمة التعرض عند التعثر. تقدر المجموعة تلك العناصر باستخدام نماذج المخاطر الائتمانية المناسبة مع الأخذ في الاعتبار المعدلات الائتمانية الداخلية والخارجية للموجودات وطبيعة وقيمة الضمانات والسيناريوهات الاقتصادية الكبرى المستقبلية الخ.

عرض مخصص خسائر الائتمان المتوقعة في بيان المركز المالي المجمع

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

(iii) المطلوبات المالية

الاعتراف والقياس المبني

يتم تصنيف المطلوبات المالية، عند الاعتراف المبني، كمطلوبات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر أو قروض أو أرصدة دائنة أو كمشتقات مصنفة كأدوات تحوط في عملية تحوط فعلي، كما يقتضي الأمر. يتم الاعتراف بكافة المطلوبات المالية مبدئياً بالقيمة العادلة، وفي حالة القروض والأرصدة الدائنة، يتم الاعتراف بها بالصافي بعد خصم تكاليف المعاملات العائدة إليها مباشرة. إن المطلوبات المالية للمجموعة تتضمن القروض والسلف ومطلوبات التاجير والمستحق إلى أطراف ذات صلة والدائنين التجاريين والمستحقات والمطلوبات الأخرى.

القياس اللاحق

فيما يلي توضيح لقياس المطلوبات المالية على حسب تصنيفها:

- مطلوبات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.
- مطلوبات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر والتي تشمل المطلوبات المالية المحتفظ بها للمتاجرة والمطلوبات المالية المصنفة عند الاعتراف المبني بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

تصنف المطلوبات المالية كمحتفظ بها للمتاجرة في حال تم تكبدها لغرض إعادة الشراء على المدى القريب. كما تشمل هذه الفئة الأدوات المالية المشتقة التي تبرمها المجموعة والتي لا تصنف كأدوات تحوط في علاقات تحوط حسب التعريف الوارد في المعيار الدولي للتقارير المالية 9. كما تصنف المشتقات الضمنية المنفصلة كمحتفظ بها للمتاجرة ما لم تصنف كأدوات تحوط فعلية.

يتم الاعتراف بالأرباح أو الخسائر من المطلوبات المحتفظ بها للمتاجرة في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع. إن المطلوبات المالية المصنفة عند الاعتراف المبني بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر يتم تصنيفها في تاريخ الاعتراف المبني فقط إذا تم استيفاء التصنيفات الواردة في المعيار الدولي للتقارير المالية 9. لم تصنف المجموعة أي مطلوبات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

الاستبعاد

يتم استبعاد الالتزام المالي عندما يتم الوفاء بالالتزام المرتبط بالمطلوبات أو إلغاؤه أو انتهاء صلاحيته. عند استبدال التزام مالي حالي بآخر من نفس المقترض بشروط مختلفة بشكل كبير، أو بتعديل شروط الالتزام المالي الحالي بشكل جوهري، يتم معاملة هذا التبديل أو التعديل كاستبعاد للالتزام الأصلي واعتراف بالالتزام جديد، ويُدْرَج الفرق في القيمة الدفترية ذات الصلة في بيان الأرباح أو الخسائر.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

المرحلة 3: خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة – في حالة التعرض للانخفاض في القيمة الائتمانية

يتم تقييم الموجودات المالية كمنخفضة في القيمة ائتمانياً في حالة وقوع حدث أو أكثر ذي تأثير ضار على التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة للأصل. وحيث إن هذا التقييم يستعين بالمعايير نفسها الواردة ضمن معيار المحاسبة الدولي 39، لم يطرأ تغيير كبير على منهجية المجموعة في احتساب المخصصات المحددة.

إن أقصى فترة يتم أخذها في الاعتبار عند تقدير خسائر الائتمان المتوقعة هي الحد الأقصى للفترة التعاقدية التي تتعرض فيها المجموعة لمخاطر الائتمان.

الزيادة الملحوظة في مخاطر الائتمان

عند تقييم ما إذا كانت مخاطر الائتمان من الأدوات المالية قد زادت بشكل كبير منذ الاعتراف المبني، فإن المجموعة تقارن مخاطر حدوث تعثر في الأداة المالية كما في تاريخ بيان المركز المالي مع مخاطر حدوث تعثر في الأداة المالية كما في تاريخ الاعتراف المبني. عند إجراء هذا التقييم، تأخذ المجموعة في الاعتبار المعلومات الكمية والنوعية المعقولة والمؤيدة، بما في ذلك التجربة السابقة والمعلومات المستقبلية المتاحة بدون تكلفة أو جهد لا مبرر لهما. تشمل المعلومات المستقبلية التي يتم النظر فيها التوقعات المستقبلية للقطاعات التي يعمل بها عميل المجموعة.

على الرغم من نتيجة التقييم أعلاه، تفترض المجموعة أن مخاطر الائتمان على أصل مالي معين قد زادت بشكل كبير منذ الاعتراف المبني عندما تكون الدفعات التعاقدية من العميل متأخرة السداد لأكثر من اثني عشر شهراً ما لم يكن لدى المجموعة معلومات معقولة ومؤيدة تثبت خلاف ذلك. على الرغم مما سبق، تفترض المجموعة أن مخاطر الائتمان من أداة مالية معينة لم ترتفع بشكل كبير منذ الاعتراف المبني إذا ثبت أن الأداة المالية لها مخاطر ائتمان منخفضة في تاريخ بيان المركز المالي. يتم تحديد تعرض الأداة المالية لمخاطر ائتمانية منخفضة إذا (1) كانت الأداة المالية ذات مخاطر تعثر في السداد منخفضة، (2) يكون لدى المقترض قدرة عالية على الوفاء بالتزاماته النقدية التعاقدية على المدى القريب، (3) كانت التغيرات السلبية في الظروف الاقتصادية والتجارية على المدى الطويل يمكن أن تقلل، وليس ذلك بالضرورة، من قدرة المقترض على الوفاء بالتزاماته النقدية التعاقدية.

تراقب المجموعة بانتظام مدى فاعلية المعايير المستخدمة لتحديد ما إذا كانت هناك زيادة كبيرة في مخاطر الائتمان وتقوم بمراجعتها حسب الحاجة لضمان قدرة المعايير على تحديد الزيادة الكبيرة في مخاطر الائتمان قبل أن يصبح المبلغ مستحقاً.

تعريف التعثر في السداد

تعتبر المجموعة ما يلي بمثابة حدث تعثر في السداد وذلك لأغراض إدارة مخاطر الائتمان الداخلية حيث تشير التجربة السابقة إلى أن الأرصدة المدينة التي تستوفي أحد المعايير التالية غير قابلة للاسترداد بشكل عام:

- المعلومات التي يتم وضعها داخلياً أو يتم الحصول عليها من مصادر خارجية تشير إلى أنه من غير المحتمل أن يقوم العميل بالسداد إلى دائنيه، بما فيهم المجموعة بالكامل (دون مراعاة أي ضمانات تحتفظ بها المجموعة).
- الإخلال بالعقد من قبل الطرف المقابل.

بصرف النظر عن التحليل أعلاه، تعتبر المجموعة أن التعثر في السداد قد حدث عندما يكون الأصل المالي يتأخر السداد لأكثر من اثني عشر شهراً من العملاء ما لم يكن لدى المجموعة معلومات معقولة ومؤيدة تثبت أن معيار التعثر في السداد الأكثر تأخيراً يكون أكثر ملائمة.



التوزيعات المستلمة من الشركة الزميلة والمشروع المشترك تعمل على تخفيض القيمة الدفترية للاستثمار.

عند فقدان التأثير الهام على الشركة الزميلة أو السيطرة المشتركة على المشروع المشترك، تقوم المجموعة بقياس والاعتراف بأي استثمار محتفظ به بقيمته العادلة. يتم إثبات أي فرق بين القيمة الدفترية للشركة الزميلة أو المشروع المشترك عند فقدان التأثير الهام أو السيطرة المشتركة والقيمة العادلة للاستثمار المحتفظ والمحصل من البيع في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجموع.

إن بعض الاستثمارات في شركات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية لديها نهاية سنة مالية مختلفة عن السنة المالية للمجموعة. بناءً على ذلك، يتم عمل تعديلات لتعكس تأثير أي معاملات هامة تتم في الأشهر بين نهاية السنة للاستثمارات في شركات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية وتاريخ 31 مارس.

تتحقق إيرادات توزيعات الأرباح عندما يثبت حق المجموعة في استلام دفعات الأرباح.

ز) حصص في عمليات مشتركة

إن العملية المشتركة هي ترتيبات تعاقدية حيث يكون لطرفين أو عدة أطراف ممن لديهم سيطرة مشتركة على الترتيب؛ حقوق في الموجودات أو التزامات للمطلوبات المتعلقة بالترتيب.

تتم المحاسبة عن العمليات المشتركة باستخدام طريقة التجميع النسبية. وتدمج المجموعة حصتها في كل بند من بنود موجودات ومطلوبات وإيرادات ومصروفات العمليات المشتركة مع البنود المماثلة في البيانات المالية المجمعة على أساس كل بند على حدة في البيانات المالية المجمعة.

تم إجراء تعديلات على البيانات المالية المدققة للعمليات المشتركة لكي تتوافق مع السياسات المحاسبية للمجموعة حيثما انطبق ذلك.

يتم قياس خسارة انخفاض القيمة فيما يتعلق بالاستثمار في شركات تتم المحاسبة عليها بطريقة حقوق الملكية من خلال مقارنة المبلغ القابل للاسترداد للاستثمارات مع قيمتها الدفترية وفقاً لانخفاض قيمة الموجودات غير المالية.

يتم تجميع العمليات المشتركة على أساس نسبي من تاريخ حيازة السيطرة المشتركة وحتى تاريخ انتهاء السيطرة المشتركة للمجموعة على العمليات المشتركة. يتم استبعاد كافة المعاملات والأرصدة بين شركات المجموعة بما يتناسب مع حصة المجموعة في العمليات المشتركة.

ح) المخزون

1. النفط الخام والمنتجات البترولية

يتم تقييم مخزون النفط الخام بمتوسط سعر التكلفة المرجح وصافي القيمة الممكن تحقيقها في نهاية السنة، أيهما أقل. وتحدد تكلفة النفط الخام للمؤسسة من قبل حكومة دولة الكويت طبقاً للمرسوم الصادر بتاريخ 17 يناير 1981. وقد تم تعديل معادلة احتساب تكلفة النفط الخام وفقاً لقرار المجلس الأعلى للبترول اعتباراً من 1 يوليو 1997.

يتم تقييم الغاز المسال والمنتجات تامة الصنع بالتكلفة وصافي القيمة الممكن تحقيقها، أيهما أقل. ويتم تحديد التكلفة على أساس المتوسط المرجح لكل منتج على حدة. إن التكاليف هي تلك المصروفات المتكبدة إلى أن يصل كل منتج إلى موقعه وحالته الراهنة، ويتضمن ذلك تكلفة النفط الخام والغاز الطبيعي المورد بالإضافة إلى نسبة من تكاليف التصنيع والمصروفات غير المباشرة لكل منتج استناداً إلى قيمتها السوقية المتعلقة به.

المقاصة

تتم المقاصة بين الموجودات والمطلوبات المالية فقط، ويتم إدراج صافي المبلغ المبين في بيان المركز المالي المجموع إذا كانت هناك حقوق قانونية قابلة للتنفيذ لمقاصة المبالغ المعترف بها وتتوي المجموعة إما أن تسدد على أساس صافي المبلغ أو أن يتم تحقق الأصل وسداد المطلوبات في نفس الوقت.

و) استثمارات في شركات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية

تشمل حصص المجموعة في شركات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية، حصص في شركات زميلة ومشاريع مشتركة.

الشركات الزميلة هي تلك المنشآت التي يكون للمجموعة تأثير هام عليها. التأثير الهام هو القدرة على المشاركة في القرارات المالية والتشغيلية للشركة المستثمر بها، ولكن لا تخضع لسيطرة أو سيطرة مشتركة بالنسبة لسياساتها المالية والتشغيلية.

بعد المشروع المشترك أحد أنواع الترتيبات المشتركة تمتلك بمقتضاه الأطراف التي لها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في صافي موجودات المشروع المشترك. تتمثل السيطرة المشتركة في التقاسم المتفق عليه تعاقدياً للسيطرة على الترتيب، وتكون قائمة فقط عندما تتطلب القرارات المتعلقة بالأنشطة ذات الصلة موافقة جماعية من الأطراف التي تتقاسم السيطرة.

إن الاعتبارات المتخذة عند تحديد التأثير الهام أو السيطرة المشتركة تكون مماثلة للاعتبارات اللازمة لتحديد السيطرة على الشركات التابعة.

يتم المحاسبة عن الحصص في الشركات الزميلة والمشاريع المشتركة باستخدام طريقة حقوق الملكية. يتم الاعتراف بها مبدئياً بالتكلفة، والتي تتضمن تكاليف المعاملات. يتم تعديل القيمة الدفترية للاستثمار لإثبات التغيرات في حصة المجموعة في صافي موجودات الشركة الزميلة أو المشروع المشترك منذ تاريخ الاستحواذ. يتم إدراج الشهرة المتعلقة بالشركة الزميلة أو المشروع المشترك في القيمة الدفترية للاستثمار ولا يتم إطفائها أو اختبارها بشكل فردي بغرض الانخفاض في القيمة.

يظهر بيان الأرباح أو الخسائر الحصة في نتائج عمليات الشركة الزميلة أو المشروع المشترك. عندما يكون أي تغيير مثبت في الدخل الشامل الآخر للشركة الزميلة أو المشروع المشترك، تقوم المجموعة بإثبات حصتها في أي تغييرات وتفصح عنها – حيثما يكون ملائماً – في الدخل الشامل الآخر. إضافة إلى ذلك، عندما يكون هناك تغيير تم إثباته بشكل مباشر في حقوق الملكية للشركة الزميلة أو المشروع المشترك، تقوم المجموعة بإثبات حصتها في أي تغييرات – حيثما يكون ملائماً – في بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمعة.

بعد تطبيق طريقة حقوق الملكية، تقرر المجموعة ما إذا كان من الضروري الاعتراف بخسارة انخفاض القيمة من استثمارها في الشركة الزميلة أو المشروع المشترك. ويتاريخ كل بيان مركز مالي، تقرر المجموعة ما إذا كان هناك دليل موضوعي على انخفاض قيمة الاستثمار في الشركة الزميلة أو المشروع المشترك. وفي حال وجود هذا الدليل، تقوم المجموعة باحتساب مبلغ انخفاض القيمة على أنه الفرق بين المبلغ القابل للاسترداد للشركة الزميلة أو المشروع المشترك وقيمتها الدفترية، ومن ثم تقوم بالاعتراف بالخسارة في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجموع.

يتم قياس خسارة انخفاض القيمة فيما يتعلق بالاستثمار في شركات تتم المحاسبة عليها بطريقة حقوق الملكية من خلال مقارنة المبلغ القابل للاسترداد للاستثمارات مع قيمتها الدفترية وفقاً لانخفاض قيمة الموجودات غير المالية.

يتم استبعاد الأرباح غير المحققة الناتجة عن المعاملات مع الشركات المستثمر بها المحاسب عنها بطريقة حقوق الملكية مقابل الاستثمار إلى مقدار حصة المجموعة في الشركة الزميلة أو المشروع المشترك. يتم استبعاد الخسائر غير المحققة بنفس طريقة الأرباح غير المحققة، ولكن يتوقف الاستبعاد في حالة عدم وجود دليل على انخفاض القيمة.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

ل) تكاليف القروض

إن تكاليف القروض العائدة مباشرةً إلى شراء أو إنشاء أو إنتاج أصل معين والذي يستغرق بالضرورة فترة زمنية كبيرة ليصبح جاهزاً للاستخدام المقرر له أو للبيع (أصل مؤهل) تتم رسملتها كجزء من تكلفة الموجودات المعنية. تتكون تكاليف القروض من الفائدة والتكاليف الأخرى التي تتكبدها المنشأة فيما يتعلق باقتراض الأموال. في حالة اقتراض الأموال بشكل محدد لتمويل مشروع معين، فإن المبلغ المرسل يمثل تكاليف القروض الفعلية التي تم تحملها. في حال توافر أموال فائضة لمدة قصيرة من الأموال المقترضة بشكل محدد لتمويل مشروع معين، فإن الدخل الناتج من الاستثمار المؤقت للمبالغ يتم رسملته أيضاً وخصمه من إجمالي تكلفة القروض المرسلة. في حال كانت الأموال المستخدمة لتمويل مشروع معين تشكل جزءاً من القروض العامة، يتم احتساب المبلغ المرسل باستخدام المتوسط المرجح لأسعار الفائدة السارية على القروض العامة ذات الصلة لدى المجموعة خلال الفترة.

م) معاملات العملات الأجنبية

تثبت المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية مبدئياً وفقاً لأسعار الصرف السائدة بتاريخ هذه المعاملات. ويتم تحويل الموجودات والمطلوبات النقدية بالعملات الأجنبية بتاريخ بيان المركز المالي إلى عملة التعامل وفقاً لأسعار الصرف السائدة بذلك التاريخ. وتدرج كافة الفروق الناتجة عن تحويل العملات الأجنبية ضمن بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع.

تتم ترجمة البنود غير النقدية والتي تقاس بالتكلفة التاريخية بعملة أجنبية وفقاً لأسعار الصرف في تاريخ المعاملات المبدئية. أما البنود غير النقدية التي تقاس وفقاً للقيمة العادلة بعملة أجنبية تحول وفقاً لأسعار الصرف السائدة في تاريخ تحديد قيمتها العادلة.

إن استثمارات المجموعة في الشركات التابعة الأجنبية والشركات الزميلة والمشاريع المشتركة الأجنبية يتم تحويلها إلى الدينار الكويتي وفقاً لأسعار الصرف بنهاية السنة وتحويل نتائج الشركات التابعة والزميلة والمشاريع المشتركة إلى الدينار الكويتي بمتوسط أسعار الصرف للسنة. يتم إدراج فروق العملات الأجنبية الناتجة عن ترجمة العمليات الأجنبية ضمن الدخل الشامل الآخر. عندما يتم استبعاد إحدى العمليات الأجنبية، يتم تحويل الجزء الخاص بها من احتياطي ترجمة العملات الأجنبية إلى الأرباح أو الخسائر، ويعد جزءاً من الربح أو الخسارة الناتجة عن الاستبعاد.

ن) القيمة العادلة للأدوات المالية

تعرف القيمة العادلة بأنها المبلغ الممكن استلامه من بيع أصل ما أو الممكن دفعه لنقل التزام ما في معاملات منتظمة بين أطراف في السوق في تاريخ القياس. يستند قياس القيمة العادلة على افتراض حدوث معاملة بيع الأصل أو نقل الالتزام في إحدى الحالات التالية:

- البيع أو النقل في السوق الرئيسي للأصل أو الالتزام، أو
- في حالة عدم وجود سوق رئيسي، في السوق الأكثر ربحية للأصل أو الالتزام.

يجب أن يكون السوق الرئيسي أو السوق الأكثر ربحية متاحاً للمجموعة. يتم قياس القيمة العادلة للأصل أو الالتزام باستخدام الافتراضات التي يمكن للمشاركين في السوق استخدامها عند تسعير الأصل أو الالتزام، وذلك بافتراض أن المشاركين في السوق يتعاملون وفقاً لمصلحتهم الخاصة.

عند قياس القيمة العادلة لأصل غير مالي، يتم مراعاة قدرة المشارك في السوق على تحقيق المنافع الاقتصادية من خلال أفضل وأمثل استخدام للأصل أو بيعه لمشارك آخر في السوق سوف يقوم باستخدام الأصل بأفضل وأمثل استخدام له.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

تحتسب صافي القيمة الممكن تحقيقها على أساس سعر البيع المقدّر ناقصاً أي تكاليف أخرى متوقع تكبدها حتى الإتمام والبيع. يتم إدراج الكميات التي يتم إقراضها إلى شركاء التبادل، ناقصاً المقترضة منهم، في المخزون ما لم يتم تسويتها نقداً بشكل منتظم، وفي هذه الحالة تدرج ضمن أرصدة مدينة أخرى ومبالغ مدفوعة مقدماً أو أرصدة دائنة أخرى أو مستحقات، حسبما يكون ملائماً.

2. أخرى

يتم تقييم قطع الغيار والمنتجات الوسيطة والمواد واللوازم، التي تستخدم بصفة رئيسية في العمليات، بالتكلفة وصافي القيمة الممكن تحقيقها، أيهما أقل. يتم تحديد التكلفة باستخدام طريقة المتوسط المرجح للتكلفة. يتم تكوين مخصص لأي بنود بطينة الحركة عندما يكون ضرورياً ويتم تسجيله ضمن بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر.

ط) مصروفات مؤجلة

تتمثل المصروفات المؤجلة بصورة أساسية في المواد الحفازة المستخدمة في عملية التكرير والتي يتم إطفائها على أساس القسط الثابت على مدى الأعمار الإنتاجية المقدرة لها ناقصاً خسائر انخفاض القيمة. يتم تسجيل المصروفات المؤجلة إلى الحد الذي تمثل فيه المصروفات المتكبدة مقدار تدفق المنافع الاقتصادية المستقبلية إلى المجموعة.

ي) انخفاض قيمة الموجودات غير المالية

تتخفّض قيمة أصل إذا ما تجاوزت القيمة الدفترية قيمته المستردة المقدرة. إن القيمة المستردة للأصل هي قيمته أثناء الاستخدام والقيمة العادلة له ناقصاً التكاليف حتى البيع أيهما أعلى. عند تقدير القيمة أثناء الاستخدام يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة إلى القيمة الحالية باستخدام معدل خصم يعكس التقديرات الحالية للسوق والقيمة الزمنية للمال والمخاطر المحددة للأصل. يتم عمل تقدير بتاريخ كل بيانات مالية لتحديد ما إذا كان هناك دليل موضوعي على أن أصل مالي محدد قد انخفضت قيمته. فإذا ما توفر مثل ذلك الدليل، تثبت خسائر انخفاض القيمة ضمن بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع.

لأغراض اختبار انخفاض القيمة يتم تجميع الموجودات معا في أصغر مجموعة للموجودات التي تنتج تدفقات نقدية من الاستخدام المستمر والتي تعتبر مستقلة بصورة كبيرة عن التدفقات النقدية من الموجودات الأخرى أو مجموعات الموجودات أي وحدة إنتاج النقد. يتم توزيع الشهرة المكتسبة في دمج الأعمال لأغراض اختبار انخفاض القيمة على وحدات إنتاج النقد التي يتوقع أن تستفيد من تضافر قوى دمج الأعمال.

يتم عكس خسارة انخفاض القيمة في حالة وجود تغيير في التقديرات المستخدمة لتحديد القيمة المستردة. يتم عكس خسائر انخفاض القيمة فقط إلى الحد الذي لا تتجاوز فيه القيمة الدفترية للأصل قيمته الدفترية التي كان يجب تحديدها، ناقصاً الاستهلاك أو الإطفاء، في حالة عدم تسجيل خسائر انخفاض في القيمة.

ك) قروض بنكية

يتم إدراج القروض والحسابات المكشوفة لدى البنوك التي تحمل فوائد بصافي المبالغ المستلمة بعد تكاليف الإصدار المباشرة. إن تكاليف التمويل بما فيها الأقساط المستحقة عند السداد أو الاسترداد وتكاليف الإصدار المباشرة يتم المحاسبة عنها على أساس الاستحقاق ضمن بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلية ويتم إضافتها للقيمة الدفترية للأداة إلى الحد الذي لا يتم معه سدادها في الفترة التي تنشأ فيها.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

كذلك تدخل المجموعة في عقود بيع وشراء كجزء من عملياتها. عندما تكون هذه العقود مؤهلة لتعريفها كمشتقات أو تتضمن مشتقات كما يعرفها المعيار الدولي للتقارير المالية 9، فإنها تدرج بالقيمة العادلة. يتم تقدير القيمة العادلة بتطبيق أسعار السوق السائدة مباشرة على العقود أو المشتقات التي تتضمنها العقود أو بتحديد الأدوات المالية المنفصلة، إن أمكن ذلك، ممن تكون لها نفس الشروط وتكون جاهزة للمتاجرة بها في الأسواق المعنية.

(ف) المخصصات

يتحقق المخصص إذا كان على المجموعة التزاماً قانونياً أو متوقعاً نتيجة أحداث سابقة يمكن تقديرها بشكل موثوق، ومن المحتمل أن تدفقاً صادراً للمنافع الاقتصادية سيكون مطلوباً للوفاء بهذا الالتزام. يتم قياس المخصصات على أساس أفضل تقدير للمبالغ التي سيتم تسويتها.

(ص) المقاصة

تتم المقاصة بين الموجودات والمطلوبات المالية فقط، ويتم إدراج صافي المبلغ المبين في بيان المركز المالي المجمع إذا كانت هناك حقوق قانونية قابلة للتنفيذ لمقاصة المبالغ المعترف بها وتتوي المجموعة إما أن تسدد على أساس صافي المبلغ أو أن يتم تحقق الأصل وسداد المطلوبات في نفس الوقت.

(ق) تحقق الإيرادات

بيع البضائع

يتم إثبات الإيرادات من العقود المبرمة مع العملاء عند الوفاء بالتزامات الأداء الخاصة بنقل البضائع والخدمات التي تم التعهد بتقديمها. يعكس مبلغ الإيرادات المعترف بها المقابل المادي الذي تتوقع المجموعة الحصول عليه نظير تلك السلع والخدمات. تتحقق الإيرادات من بيع المنتجات الجاهزة عندما يحصل العميل على السيطرة على تلك المنتجات، والتي عادةً تحدث عندما ينتقل حق الملكية في منطقة التسليم، بناءً على الشروط التعاقدية للاتفاقيات.

بالنسبة لمبيعات التصدير، تباع المنتجات على أساس التكلفة والشحن، حيث يتعين على المجموعة تقديم خدمات الشحن والمناولة بعد تاريخ نقل المنتجات إلى العميل. اعتبرت المجموعة أن نشاط الشحن والمناولة هو التزام أداء مستقل ومحدد بشكل منفصل عن بيع المنتجات. تخصص المجموعة جزءاً من إجمالي سعر المعاملة إلى خدمات التوصيل استناداً إلى أفضل تقدير لخدمة مماثلة مستقلة بذاتها. تتحقق الإيرادات على هذه الخدمات على مدى الفترة.

قد يتم بيع بعض المنتجات في أسواق معينة بترتيبات أسعار متغيرة. تحدد هذه الترتيبات أن السعر المبدئي يتم تحميله على العميل في وقت نقل السيطرة على المنتجات، بينما لا يمكن تحديد سعر المنتجات إلا بالرجوع إلى الفترة الزمنية التي تنتهي بعد ذلك الوقت. في مثل هذه الحالات، وبغض النظر عن المعادلة المستخدمة لتحديد الأسعار المبدئية والنهائية، يتم تسجيل الإيرادات في وقت تحويل السيطرة على المنتجات بمبلغ يمثل المقابل الذي تتوقع المجموعة استلامه. عندما تقوم المجموعة بتسجيل الرصيد المدين للسعر المبدئي، فإن التغيرات اللاحقة في السعر النهائي المقدّر لن يتم تسجيلها كإيرادات حتى هذا الوقت الذي يتم فيه تحديد السعر النهائي.

وتقوم المجموعة كذلك بدفع غرامات تأخير قد تُفرض بسبب الشحنات غير المكتملة في ميناء العميل. تعتبر المجموعة غرامات التأجير بمثابة تعديلات في الأسعار. وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 15، اعتبرت المجموعة هذه التكاليف كمقابل متغير عند تحديد سعر المعاملة لبيع المنتجات.

تدير المجموعة برامج ولاء العملاء التي يتم بموجبها تخصيص جزء من المقابل المستلم من معاملات البيع لتقديم الجوائز الممنوحة، على أساس قيمتها العادلة، ويتم تسجيلها في بيان المركز المالي المجمع "مطلوبات أخرى" ويتم عرض هذه المطلوبات في بيان الدخل (كإيراد) في السنة التي يتم فيها استرداد أرصدة الجوائز من قبل العميل أو يتم فيها إلغاء تلك الحقوق.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

بالنسبة للاستثمارات والأدوات المالية المشتقة المتداولة في أسواق مالية منظمة، تحدد القيمة العادلة بالرجوع إلى أسعار السوق المعلنة في سوق الأوراق المالية وفقاً لآخر عرض شراء بتاريخ التقارير المالية. يستند تحديد القيمة العادلة للصناديق الاستثمارية أو شركات الاستثمار ذات الأغراض المشابهة إلى آخر صافي قيمة موجودات مقررة من مدراء الصناديق.

وبالنسبة للاستثمارات التي لا تتوافر لها أسعار سوقية معروضة، يتم عمل تقدير معقول للقيمة العادلة بالرجوع إلى طرق تقييم منها أحدث معاملة تمت على أسس متكافئة أو بالرجوع إلى القيمة العادلة الحالية لأداة أخرى مماثلة إلى حد كبير أو إلى مضاعف الأرباح أو استناداً إلى التدفقات النقدية المتوقعة للاستثمار مخصومة بالمعدلات الحالية المطبقة للبنود ذات الشروط المماثلة وخصائص مخاطر مماثلة. تأخذ تقديرات القيمة العادلة في الاعتبار معوقات السيولة وتحديد انخفاض القيمة.

تستخدم المجموعة أساليب تقييم مناسبة للظروف، وحيث يتوفر بيانات كافية لقياس القيمة العادلة، بحيث تزيد استخدام المدخلات ذات الصلة إلى الحد الأقصى، وتقل استخدام المدخلات غير المتصلة إلى الحد الأقصى.

(س) ضرائب الدخل

يمثل حساب ضريبة الدخل قيمة الضريبة المستحقة في الوقت الحالي والضريبة المؤجلة المتعلقة بالشركات التابعة كل على حدة والتشريعات الضريبية المحلية الخاصة بهم. تستند الضريبة المستحقة في الوقت الحالي إلى أرباح السنة الخاضعة للضريبة، والتي يتم احتسابها باستخدام معدلات ضريبية مشرعة أو تم تشريعها على نحو جوهري كما في تاريخ بيان المركز المالي. تعكس ضرائب الدخل المؤجلة صافي الآثار الضريبية للفروق المؤقتة بين القيم الدفترية للموجودات والمطلوبات لأغراض التقارير المالية والمبالغ المستخدمة لأغراض ضريبة الدخل. يتم قياس موجودات ومطلوبات الضريبة المؤجلة باستخدام معاملات ضريبية يتم تطبيقها على الدخل الخاضع للضريبة في السنوات التي من المتوقع أن يتم فيها استرداد أو تسوية تلك الفروقات المؤقتة. يتم إثبات موجودات الضريبة المؤجلة بالنسبة للرصيد المرحل للخسائر الضريبية غير المستخدمة والخصم الضريبي غير المستخدم إلى المدى الذي يكون فيه توفر الأرباح الخاضعة للضريبة المستقبلية أمراً متاحاً والتي يمكن مقابلها تسوية الخسائر والخصومات الضريبية غير المستخدمة. يتم المقاصة بين الموجودات الضريبية المؤجلة والمطلوبات الضريبية المؤجلة إذا كان للشركة حق قانوني قابل للتنفيذ للقيام بذلك.

يتم إثبات مطلوبات الضريبة المؤجلة بالنسبة للفروقات المؤقتة الخاضعة للضريبة الناشئة عن الاستثمارات في شركات تابعة وشركات زميلة وحصص في مشروعات مشتركة، فيما عدا ما إذا كانت المجموعة قادرة على التحكم في عكس الفروقات المؤقتة أو أنه من المحتمل أن الفروقات المؤقتة لن تعكس في المستقبل القريب.

(ع) المشتقات

تستخدم عقود المشتقات في إدارة مخاطر معدلات الفائدة ومخاطر صرف العملات الأجنبية ومخاطر أسعار السلع والأرصدة النقدية بالعملات الأجنبية. يتم فصل المشتقات التي لا ترتبط ارتباطاً وثيقاً بالعقد الأصلي من حيث الخصائص والمخاطر الاقتصادية التي لا يمثل العقد الأصلي أصلاً مالياً لها، ويتم فصلها عن العقد الأصلي لها والاعتراف بها بالقيمة العادلة مع إدراج الأرباح والخسائر المرتبطة بها في الدخل.

المشتقات المتضمنة في العقود التي لا يلزم الاعتراف بها بالقيمة العادلة، والتي لا ترتبط ارتباطاً وثيقاً بالعقد الأصلي من حيث الخصائص والمخاطر الاقتصادية، يتم فصلها عن العقد الأصلي لها والاعتراف بها بالقيمة العادلة يتم إدراج الأرباح والخسائر المرتبطة بها في الدخل.

وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9، يتم قياس جميع المشتقات بالقيمة العادلة. تمثل القيمة العادلة للمشتقات المبلغ الذي يمكن استبدال الأصل به أو سداد التزام بين أطراف ذات معرفة وراغبة في معاملات على أسس متكافئة. تدرج مشتقات الأدوات المالية ذات القيمة السوقية الموجبة (أرباح غير محققة) ضمن المدينين الآخرين والمدفوعات مقدماً، بينما تدرج مشتقات الأدوات المالية ذات القيمة السوقية السالبة (خسائر غير محققة) ضمن الدائنين التجاريين والأرصدة الدائنة الأخرى في بيان المركز المالي المجمع. أما الأرباح والخسائر الناتجة عن المشتقات فيتم إدراجها ضمن بيان الدخل المجمع.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

ر) عقود التأجير

في بداية العقد، تقوم المجموعة بتقييم إذا ما كان العقد يمثل أو يحتوي على تأجير. وهذا يعني أنه في حال كان العقد ينقل الحق في السيطرة على استخدام أصل محدد لفترة زمنية لقاء مقابل.

المجموعة كمستأجر

تطبق المجموعة منهجية واحدة للاعتراف والقياس لكافة عقود التأجير باستثناء عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود تأجير الموجودات منخفضة القيمة. تعترف المجموعة بمطلوبات التأجير لصرف مدفوعات التأجير وحقوق استخدام الموجودات التي تمثل الحق في استخدام الموجودات ذات الصلة.

i. حق استخدام الموجودات

تعترف المجموعة بحق استخدام الموجودات في تاريخ بداية عقد التأجير (أي التاريخ الذي يصبح فيه الأصل الأساسي متاحاً للاستخدام). ويقاس حق استخدام الموجودات وفقاً للتكلفة ناقصاً أي استهلاك متراكم وخسائر انخفاض القيمة والمعدلة بما يعكس أية إعادة قياس لمطلوبات التأجير. تتضمن تكلفة حق استخدام الموجودات قيمة مطلوبات التأجير المسجلة والتكاليف المبدئية المباشرة المتكبدة ومدفوعات عقود التأجير المسددة في أو قبل تاريخ البدء ناقصاً أي حوافز عقود تأجير مستلمة. يتم استهلاك حق استخدام الموجودات على أساس القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المقدر للأصل أو مدة عقد التأجير، أيهما أقصر. إذا تم نقل ملكية الأصل المؤجر إلى المجموعة في نهاية مدة التأجير أو إذا كانت التكلفة تعكس ممارسة خيار الشراء، يتم احتساب الاستهلاك باستخدام العمر الإنتاجي المقدر للأصل.

يخضع حق استخدام الموجودات أيضاً لانخفاض القيمة. يرجى الرجوع إلى السياسات المحاسبية لانخفاض قيمة الموجودات غير المالية.

ii. مطلوبات التأجير

تعترف المجموعة في تاريخ بداية عقد التأجير بمطلوبات العقد والتي يتم قياسها وفقاً للقيمة الحالية لمدفوعات عقد التأجير التي سيتم سدادها على مدى فترة عقد التأجير. وتتضمن مدفوعات عقد التأجير المدفوعات الثابتة (بما في ذلك المدفوعات الثابتة في طبيعتها) ناقصاً أي حوافز مستحقة ومدفوعات عقد التأجير المتغيرة التي تعتمد على أحد المؤشرات أو المعدلات وكذلك المبالغ التي من المتوقع سدادها بموجب ضمانات القيمة المتبقية. كما تشتمل مدفوعات عقد التأجير على سعر الممارسة لخيار الشراء والتي من المؤكد بصورة معقولة من أنه يتم ممارسته من قبل المجموعة ومدفوعات الغرامات لإنهاء عقد التأجير في حالة إذا كانت مدة عقد التأجير تعكس ممارسة المجموعة لخيار إنهاء العقد. وفي حالة مدفوعات التأجير المتغيرة التي لا تعتمد على مؤشر أو معدل ما، فيتم تسجيلها كمصروفات (ما لم يتم تكبدها لإنتاج المخزون) في الفترة التي يقع فيها الحدث أو الظروف التي تستدعي سداد المدفوعات.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

عمليات التسويق المحلي وشبكة التوزيع

تسترد المجموعة تكلفة تشغيل محطات تعبئة الوقود وعمليات مصنع الغاز وشبكة التوزيع من وزارة النفط ويتم الاعتراف بها على مدى الفترة الزمنية.

خدمات أخرى

كما توفر المجموعة خدمات مساعدة مثل غسيل السيارات وسحب الوقود وخدمات الصيانة الأخرى التي يتم الاعتراف بإيراداتها على مدى فترة زمنية معينة عند تنفيذ الخدمات ذات الصلة.

تتحقق الإيرادات من إنتاج النفط - الذي يكون للمجموعة فيه حصة إلى جانب المنتجين الآخرين بناءً على حصة العمل للمجموعة والشروط الواردة في عقود المشاركة في الإنتاج ذات الصلة. وإذا تم تحديد عقود البيع الأجل وعقود الشراء للنفط والغاز الطبيعي لأغراض المتاجرة فقط، يتم تسجيل المبيعات والمشتريات المتعلقة بها بالصافي.

تتطبق المعايير التالية أيضاً على معاملات الإيرادات المحددة الأخرى بوصفها "إيرادات أخرى".

عقود الاستلام أو الدفع

بموجب هذه العقود، تقوم المجموعة بعقد التزام توريد طويل الأجل مقابل التزام من المشتري بالسداد مقابل الحد الأدنى من الكميات سواء تسلمها أو لم يتسلمها. تتضمن هذه الالتزامات مخصصات وقائية (في حالة القوة القاهرة) وللتسوية. عندما يحق للمشتري في تاريخ لاحق استلام كمية من المنتج "كتعويض"، يتم تأجيل تحقق الإيرادات ولا يتم تحققها إلا عند تسليم المنتج أو عندما لا يكون بالإمكان تسليمه. إذا لم تنص الشروط التعاقدية على مثل هذا الخيار، يتم تحقق الإيرادات عند المطالبة بالشروط الجزائية المنصوص عليها بعقد التسليم أو الدفع.

الكميات المتعاقد عليها والكميات التي تم شحنها

بالنسبة للكميات المتعاقد عليها والكميات التي تم شحنها، تتبع المجموعة أحد الطرق المتعارف عليها في قطاع النفط والغاز وهي "طريقة تعديل الإيرادات" في إطار "طريقة الاستحقاق". وفقاً لطريقة تعديل الإيرادات، يتم تسجيل فائض المنتجات المباعة خلال الفترة عن حصة ملكية أحد المشاركين في الإنتاج من الممتلكات في تاريخ بيان المركز المالي بالسعر الفوري أو سعر العقد السائد كالتزام مع الإفصاح عن الأثر المقابل "كإيرادات أخرى". وبالعكس، يقوم الطرف المتعاقد بتسجيل أصل متعاقد عليه (مستحق) بالسعر الفوري أو سعر العقد السائد وإدراج الأثر المقابل كإيرادات أخرى".

تعرفة الأنابيب

يتم الاعتراف بالإيرادات من تعرفة الأنابيب عندما يتم نقل الهيدروكربونات من خلال خط الأنابيب / المرفق.

تأجير السفن لفترة معينة

يتم الاعتراف بإيرادات التأجير على أساس الوقت والتكاليف التأجير على أساس الوقت وفقاً لاتفاقيات الطرف المستأجر على أساس تناسبي خلال مدة العقود ذات الصلة. ويتم إثبات المطالبات وإيرادات التأجير المختلف عليها كإيرادات عند تحديد النتائج النهائية لها.

تأجير السفن لرحلة معينة

يتم الاعتراف بالإيرادات من تأجير السفن لرحلة معينة على أساس طريقة نسبة الإنجاز. يتم تحديد نسبة الإيرادات التي يتم الاعتراف بها بالرجوع إلى التكاليف المتكبدة حتى تاريخه كنسبة من إجمالي التكلفة المقدرة للرحلة.



يتم إثبات عمليات إعادة قياس صافي التزام المنافع المحدد، والتي تتكون من الأرباح والخسائر الاكتوارية، والعائد على موجودات البرنامج (باستثناء الفائدة) وتأثير سقف الأصول (إن وجد، باستثناء الفوائد)، مباشرة في بيان الدخل الشامل الآخر. تحدد المجموعة صافي مصروف (دخل) الفوائد على صافي التزام (أصل) المنافع المحددة للفترة من خلال تطبيق معدل الخصم المستخدم لقياس التزام المنافع المحددة في بداية الفترة السنوية إلى صافي التزام (أصل) المنافع المحددة في هذا الوقت، مع الأخذ في الاعتبار أية تغييرات في صافي التزام (أصل) المنافع المحددة خلال الفترة نتيجة للمساهمات ومدفوعات المنافع. يتم إدراج صافي مصروف الفوائد والمصروفات الأخرى المتعلقة ببرامج المنافع المحددة في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع.

عندما يتم تغيير منافع البرنامج أو عندما يتم تقليص البرنامج، فإن التغيير الناتج في المنافع الذي يتعلق بالخدمة السابقة أو أرباح أو خسائر التقليل يتم إثباته فوراً في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع. تقوم المجموعة بإثبات الأرباح والخسائر الناتجة عن تسوية برنامج المنافع المحددة عند حدوث التسوية.

برامج المساهمات المحددة

فضلاً عن البرامج المحددة الموضحة أعلاه، يوجد لدى الشركات التابعة للمجموعة في المملكة المتحدة وبلجيكا وهولندا برامج خطط مساهمات محددة للموظفين حسب الممارسات والأنظمة المحلية لديهم. يتم تحميل مساهمات المجموعة ذات الصلة ببرامج المساهمات المحددة على بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع في السنة المتعلقة بها.

مخصصات نهاية الخدمة

يحق لموظفي المجموعة العاملين لدى عمليات إيطاليا حقوق تقاعد في شكل مخصصات نهاية الخدمة. تستحق تلك الحصص للموظفين عند التقاعد أو ترك العمل حسب المبلغ المقرر خلال فترة خدمة كل موظف. ويحق للموظفين سحب تلك الحصص بشكل جزئي خلال فترة عملهم لبعض الأغراض المحددة. وتقوم المجموعة بإثبات تلك الترتيبات حسب قواعد المزايا المحددة.

(ت) حقوق الانبعاثات

إن شركة تابعة للمجموعة طرفاً في برنامج مخصص الانبعاثات لدى الاتحاد الأوروبي EU Emissions Allowance Trading Scheme، والذي يقضي بأن يلتزم أعضاء الاتحاد الأوروبي بموجبه بحد أقصى للانبعاثات بالنسبة لبعض التجهيزات. وتقوم المجموعة بإثبات مطلوبات لأي عجز ينشأ بموجب هذا البرنامج بالقيمة العادلة، ولكن لا يتم إثبات أية موجودات لأية فوائض قد تنشأ. ويتم إثبات الأرباح الناتجة عن بيع فوائض الانبعاثات في بند إيرادات أخرى.

(ث) موجودات محتفظ بها بغرض البيع

يتم عرض الموجودات المصنفة كمحتفظ بها بغرض البيع بشكل منفصل في بيان المركز المالي المجمع وتدرج بالقيمة الدفترية أو القيمة العادلة أيهما أقل ناقصاً تكلفة البيع، ويتوقف احتساب استهلاك لها. تعرض الموجودات والمطلوبات المصنفة كمحتفظ بها للبيع بصورة منفصلة في الموجودات المتداولة والمطلوبات المتداولة في بيان المركز المالي المجمع.

(خ) المعايير والتفسيرات الصادرة ولكن لم يسر مفعولها بعد

فيما يلي المعايير الجديدة والتعديلات على المعايير والتفسيرات التي صدرت، ولكن لم تسر بعد حتى تاريخ إصدار البيانات المالية المجمعة للمجموعة. تنوي المجموعة تطبيق هذه المعايير إن أمكن عند سريانها.



عند احتساب القيمة الحالية لمدفوعات عقد التأجير، تستخدم المجموعة معدل الاقتراض الإضافي في تاريخ بداية عقد التأجير نظراً لأن معدل الفائدة المتضمن في عقد التأجير غير قابل للتحديد بشكل فوري. وبعد تاريخ بداية العقد، يتم زيادة مبلغ مطلوبات عقد التأجير لكي يعكس تراكم الفائدة ويتم تخفيضها مقابل مدفوعات عقد التأجير المسددة. إضافة إلى ذلك، يعاد قياس القيمة الدفترية لمطلوبات عقد التأجير في حالة أن يطرأ تعديل أو تغيير في مدة عقد التأجير أو تغيير في مدفوعات عقد التأجير (على سبيل المثال، التغييرات التي تطرأ على المدفوعات المستقبلية الناتجة عن تغيير في مؤشر أو معدل مستخدم لتحديد مدفوعات التأجير) أو تغيير في تقييم خيار معين لشراء الأصل ذي الصلة.

iii. عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود تأجير الموجودات منخفضة القيمة

تطبق المجموعة إعفاء الاعتراف بعقود التأجير قصيرة الأجل على عقود التأجير قصيرة الأجل للآلات والمعدات (أي عقود التأجير التي تبلغ مدتها 12 شهراً أو أقل من تاريخ البدء ولا تحتوي على خيار شراء). كما تطبق إعفاء الاعتراف بتأجير الموجودات منخفضة القيمة على عقود تأجير معدات المكتب التي تعتبر منخفضة القيمة. يتم الاعتراف بمدفوعات التأجير الناتجة من عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود تأجير الموجودات منخفضة القيمة كمصروفات على أساس القسط الثابت على مدى فترة التأجير.

المجموعة كمؤجر

يتم تصنيف عقود الإيجار التي لا تقوم المجموعة بموجبها بتحويل كافة المخاطر والمزايا الهامة لملكية الأصل كعقود إيجار تشغيلي. تتم المحاسبة عن إيرادات الإيجار الناتجة على أساس القسط الثابت على مدى فترات التأجير وتدرج ضمن الإيرادات في بيان الأرباح أو الخسائر بسبب طبيعتها التشغيلية. يتم إضافة التكاليف المباشرة المبدئية المتكبدة في التفاوض والترتيب لعقد التأجير التشغيلي إلى القيمة الدفترية للأصل المؤجر وتدرج على مدى فترة عقد الإيجار على نفس الأسس التي يتم بها إدراج إيرادات الإيجار. تُدرج الإيرادات المحتملة كإيرادات في فترة اكتسابها.

(ش) مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

برنامج المزايا المحددة والمساهمات - الشركة الأم وشركاتها التابعة المحلية

يتم احتساب مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين وفقاً لقانون العمل الكويتي في القطاع الأهلي على أساس مدة خدمة الموظفين المتراكمة أو على أساس عقود التوظيف إذا كانت تلك العقود تقدم مزايا إضافية. ويتم احتساب المخصص غير الممول على أساس الالتزام الذي قد ينشأ في حال تم الاستغناء عن جميع خدمات الموظفين بتاريخ بيان المركز المالي.

إن حقوق التقاعد والحقوق الاجتماعية الأخرى الخاصة بالموظفين الكويتيين يتم تغطيتها حسب أنظمة المؤسسة العامة للتأمينات الاجتماعية والتي يتم بموجبها تحصيل اشتراكات شهرية من المجموعة والعاملين على أساس نسبة مئوية ثابتة من الرواتب. يتم تحميل حصة المجموعة من المساهمات في هذا النظام، وهو نظام تقاعدي ذو مساهمات محددة، على بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع في السنة التي تتعلق بها. يتم استحقاق الفرق بين قانون قطاع النفط وقانون العمل للموظفين الكويتيين.

برنامج المزايا المحددة - الشركات التابعة الأجنبية

إن الشركات التابعة للمجموعة في المملكة المتحدة والسويد وبلجيكا وألمانيا وإيطاليا (انظر "مخصصات نهاية الخدمة" أدناه) تقدم برامج تقاعد محددة لموظفيها. يتم تقييم الصناديق كل فترة من قبل خبراء اكتواريين مستقلين مؤهلين مهنيًا. يتم تحديد التزامات وتكاليف مزايا التقاعد باستخدام طريقة وحدة الائتمان المتوقعة. عندما يؤدي الاحتساب إلى أصل محتمل للمجموعة، يقتصر الأصل المعترف به على القيمة الحالية للمنافع الاقتصادية المتاحة في شكل أي مبالغ مستردة مستقبلية من البرنامج أو تخفيضات في المساهمات المستقبلية لهذا البرنامج. ولاحتساب القيمة الحالية للمنافع الاقتصادية، يتم النظر في الحد الأدنى لمتطلبات التمويل المعمول بها.



يجب إصدار الأحكام لتحديد ما إذا كانت المجموعة تتمتع بسيطرة مشتركة على أحد الترتيبات والذي يتطلب تقييماً للأنشطة ذات الصلة وما إذا كانت القرارات المتعلقة بتلك الأنشطة تتطلب موافقة بالإجماع. توصلت المجموعة إلى أن الأنشطة ذات الصلة لترتيباتها المشتركة هي تلك المتعلقة بالقرارات الرأسمالية والتشغيلية للترتيب، بما في ذلك الموافقة على رأس المال السنوي وبرنامج الإنفاق التشغيلي وموازنة الترتيبات المشتركة والموافقة على مزودي الخدمات المختارين لأي إنفاق رأسمالي رئيسي حسبما تقتضي ترتيبات التشغيل المشتركة التي تسري على الترتيبات المشتركة للشركة. والاعتبارات التي تم وضعها في الاعتبار عند تحديد السيطرة المشتركة مماثلة لتلك الضرورية لتحديد السيطرة على الشركات التابعة.

التزامات الأداء

سوف تؤثر الأحكام المطبقة في تحديد ما يمثل التزامًا بالأداء عندما يكون من المرجح انتقال السيطرة، وبالتالي عند الاعتراف بالإيرادات، أي على مدى الوقت أو في وقت معين. قررت المجموعة أن هناك حالتين التزم أداء متعلق بمبيعاتها الخارجية، والمنتجات والشحن وتسليم الخدمات. يتم الاعتراف بالإيرادات من بيع المنتجات في وقت معين ويتم الاعتراف بالإيرادات من خدمات الشحن والمناولة على مدى الفترة.

تحديد مدة التأجيل للعقود المشتملة على خيارات التجديد – المجموعة كطرف مستأجر

تعتبر المجموعة مدة عقد التأجيل بأنها المدة غير القابلة للإلغاء بالإضافة إلى أي فترات يغطيها خيار تمديد عقد التأجيل إذا كان من المؤكد بصورة معقولة أنه سيتم ممارسته أو أي فترات يغطيها خيار إنهاء عقد التأجيل إذا كان من غير المؤكد بصورة معقولة ممارسته.

لدى المجموعة العديد من عقود التأجيل التي تتضمن خيارات التمديد والإنهاء. وتستعين المجموعة بالأحكام في تقييم ما إذا كان من المؤكد بصورة معقولة ممارسة خيار تجديد أو إنهاء عقد التأجيل، أي أنها تُراعي كافة العوامل ذات الصلة التي تحقق حافزاً اقتصادياً لممارسة خيار التجديد أو الإنهاء. وبعد تاريخ بداية التأجيل، تُعيد المجموعة تقييم مدة عقد التأجيل إذا كان هناك حدث أو تغير جوهري في الظروف يقع ضمن نطاق السيطرة ويؤثر على قدرتها على ممارسة أو عدم ممارسة خيار التجديد أو الإنهاء.

المصادر الأساسية للتقديرات غير المؤكدة

فيما يلي بيان بالافتراضات الأساسية المستقبلية وأسس التقديرات غير المؤكدة في تاريخ بيان المركز المالي والتي لها مخاطر هامة قد تؤدي إلى تعديل جوهري لقيم الموجودات والمطلوبات خلال السنة المالية التالية، كما هو مبين أدناه. تستند المجموعة في افتراضاتها وتقديراتها إلى المؤشرات المتاحة عند إعداد البيانات المالية المجمعة. على الرغم من ذلك، قد تختلف الظروف والافتراضات الحالية حول التطورات المستقبلية بسبب التغيرات في السوق أو ظروف خارج نطاق سيطرة المجموعة. تنعكس مثل هذه التغيرات في الافتراضات وقت حدوثها.

قياس المخصصات

عندما يتعين اتخاذ مخصص للتعرض المحتمل للمخاطر (انظر أعلاه)، فإن المبلغ الذي يتم تسجيله سوف يكون أفضل تقدير للنفقات المطلوبة لسداد الالتزام الحالي بتاريخ بيان المركز المالي مع الأخذ في الاعتبار أي مخاطر وعدم تأكد يتعلق به والقيمة الزمنية للنقد. يتطلب ذلك من الإدارة أن تضع أفضل تقديراتها للتدفقات النقدية المستقبلية والتوقيت المتوقع لتلك التدفقات ومعدل الخصم المطبق على تلك التدفقات مع الأخذ في الحسبان المخاطر الخاصة بالتعرض المحدد للمخاطر. إن مزيد من التفاصيل عن طبيعة المخصصات المسجلة من قبل المجموعة مبينة في إيضاح 22. إن معظم تلك المخاطر يتوقع سدادها على عدد محدود نسبياً من السنوات مما يحد من عدم التأكد بالنسبة للقيمة الزمنية للنقد.

- عدم إمكانية صرف العملات - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 21 - (1 يناير 2025)
- تصنيف وقياس الأدوات المالية - تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 9 والمعيار الدولي للتقارير المالية 7
- التحسينات السنوية على المعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية - مجلد 11
- المعيار الدولي للتقارير المالية 18: العرض والإفصاح في البيانات المالية
- المعيار الدولي للتقارير المالية 19: الشركات التابعة غير الخاضعة للمساءلة العامة: الإفصاحات
- بيع أو المساهمة في الموجودات بين المستثمر وشركته الزميلة أو المشروع المشترك (تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 10 ومعيار المحاسبة الدولي 28).

وتقوم المجموعة حالياً بتقييم تأثير هذه المعايير المحاسبية والتعديلات الجديدة.

4. الأحكام والتقديرات المحاسبية الهامة

الأحكام الهامة في تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة

عند تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة، تتخذ الإدارة أحكاماً وتقديرات وافتراضات تؤثر على المبالغ المدرجة للموجودات والمطلوبات والإفصاح عن الموجودات والمطلوبات المحتملة والإيرادات والمصروفات المجمعة المدرجة. ويمكن أن تختلف النتائج الفعلية عن التقديرات والافتراضات المستخدمة. نبين أدناه الأحكام والتقديرات المحاسبية التي لها تأثير هام على نتائج المجموعة ونبغي الاطلاع عليها مع المعلومات الواردة في الإفصاحات حول البيانات المالية المجمعة:

الأحكام والتقديرات المتخذة عند تقييم تأثير تغير المناخ والانتقال إلى اقتصاد منخفض الكربون

عند إعداد البيانات المجمعة تم الأخذ في الاعتبار تغير المناخ والانتقال إلى اقتصاد منخفض الكربون. قد يكون لذلك تأثيرات هامة على المبالغ المدرجة حالياً لموجودات ومطلوبات المجموعة. تتضمن افتراضات الأسعار المستخدمة للاستثمارات افتراضات النفط والغاز، وهي أسعار المنتج وبالتالي فهي بالصادفي بعد أي أسعار كربون مستقبلية قد يُطلب من المشتري دفعها، وافتراض تكلفة انبعاثات كربون واحدة مفروضة على المنتج فيما يتعلق بانبعاثات غازات الاحتباس الحراري الناتجة عن النشاط التشغيلي.

تسجيل المخصصات

تخضع المجموعة لعدد من الأمور التي قد تؤدي إلى استخدام المجموعة لمنافع اقتصادية. لتقدير ما إذا كانت تلك الأمور تتطلب اتخاذ مخصص أو الإفصاح عنها، فإنه يتعين على الإدارة الأخذ في الاعتبار، من بين عوامل أخرى، ما إذا كان هناك التزام متوقع في تاريخ بيان المركز المالي وما إذا هناك احتمال حدوث مخاطر نتيجة تدفق الأموال من المجموعة (يتعين اتخاذ مخصصاً لها) أو أن تكون تلك المخاطر أقل من المحتملة ولكن ليست بعيدة (تتطلب الإفصاح عنها) أو بعيدة (لا يتعين اتخاذ مخصصاً لها أو الإفصاح عنها). إن أهم الأحكام التي وضعتها الإدارة خلال السنة الحالية وتتعلق بما ورد أعلاه هي ما يلي:

- المدى الذي يحتمل معه أن يقع حدث أساسي من التعثر لدى مشروع مشترك، ولاحقاً، تقدم الجهة المقرضة للمشروع المشترك طلباً بموجب كفالة الإنجاز؛
- المدى الذي يكون عنده لدى المجموعة التزامات متوقعة فيما يتعلق بالتعرض للمخاطر البيئية في عدد من الشركات التابعة المختلفة ورسوم الأضرار البيئية؛
- المدى الذي يكون عنده لدى المجموعة التزامات متوقعة في تاريخ بيان المركز المالي فيما يتعلق ببرامج إعادة الهيكلة المختلفة؛
- المدى الذي يحتمل معه أن يكون على المجموعة سداد مدفوعات بالنسبة لعدد من المنازعات الضريبية والقانونية والنظامية.

إن مزيداً من التفاصيل عن المبالغ التي تتطلب اتخاذ مخصص أو الإفصاح عنها مبين في إيضاحي 22 و35 على التوالي.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

استهلاك ممتلكات النفط والغاز باستخدام طريقة وحدات الإنتاج

يتم استهلاك ممتلكات النفط والغاز باستخدام طريقة وحدات الإنتاج على الاحتياطيات المحتملة والمؤكد. وتؤدي هذه الطريقة إلى حساب قيمة الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء بالتناسب مع الإنتاج المتبقي المقدر من الحقل.

يتم تقييم أعمار البنود كل على حدة على أساس سنوي أخذاً في الاعتبار قيود العمر المادي والتقييمات الحالية للاحتياطيات الاقتصادية الممكن استردادها من الحقل الذي يتواجد فيه الأصل. تتطلب هذه الحسابات استخدام تقديرات وافتراضات تتضمن قيمة الاحتياطيات الممكن استردادها، وتقدير المصروفات الرأسمالية المستقبلية. ومن المحتمل أن يتأثر حساب معدل استهلاك وحدات الإنتاج إلى المدى الذي يختلف معه الإنتاج الفعلي في المستقبل عن التقديرات الحالية للإنتاج بناءً على إجمالي الاحتياطيات المحتملة والمؤكد، أو تغير تقدير المصروفات الرأسمالية المستقبلية. من الممكن أن تحدث هذه التغييرات نتيجة التغير في العوامل أو الافتراضات المستخدمة لتقدير الاحتياطيات ومن بينها:

- تأثر الاحتياطيات المثبتة بالفروق بين الأسعار الفعلية والافتراضية للبضاعة؛ أو
- أمور تشغيلية غير متوقعة؛
- يتم المحاسبة عن التغييرات على أساس مستقبلي.

انخفاض قيمة ممتلكات النفط والغاز

تقوم المجموعة في تاريخ كل تقرير مالي بتقييم كل أصل أو وحدة إنتاج نقد لتحديد ما إذا كان هناك أي مؤشر على وجود انخفاض في القيمة. فإذا ما وجد هذا المؤشر، يتم إجراء تقدير رسمي للمبلغ الممكن استرداده الذي يمثل القيمة العادلة ناقصا التكاليف حتى البيع أو القيمة أثناء الاستخدام أيهما أعلى. تتطلب هذه التقييمات استخدام تقديرات وافتراضات مثل أسعار النفط على المدى الطويل (أخذاً في الاعتبار الأسعار الحالية والتاريخية واتجاهات الأسعار والعوامل ذات الصلة)، ومعدلات الخصم، وتكاليف التشغيل، والمتطلبات الرأسمالية المستقبلية، وتكاليف الإزالة، وإمكانات الاستكشاف، وتقديرات الاحتياطيات، والأداء التشغيلي (الذي يتضمن حجم الإنتاج والمبيعات). تخضع هذه التقديرات والافتراضات للمخاطر وعدم التأكد. وبالتالي، فمن المحتمل أن تؤثر التغييرات في الظروف على هذه التوقعات، والتي قد تؤثر بالتالي على المبلغ الممكن استرداده للأصل و/ أو وحدة إنتاج النقد.

تعرف القيمة العادلة لموجودات النفط والغاز على أنها القيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية المقدرة الناشئة من الاستخدام المستمر للموجودات، وتتضمن تقديرات مثل تكلفة خطط التوسع المستقبلية والاستبعاد النهائي، وتحدد باستخدام الافتراضات التي قد يضعها مشارك مستقل في السوق في الاعتبار. يتم خصم التدفقات النقدية للقيمة الحالية لها باستخدام معدل خصم يعكس التقييمات الحالية للقيمة الزمنية للأموال والمخاطر المرتبطة بالأصل. وضعت الإدارة تقييم لوحدة إنتاج النقد لديها كحقل واحد وهو ما يمثل أقل مستوى تكون عنده التدفقات النقدية مستقلة بشكل كبير عن الموجودات الأخرى. يتطلب هذا الاحتساب استخدام التقديرات وعوامل المدخلات ذات حساسية عالية للتغيير تم الإفصاح عنها في إيضاح 5.

انخفاض قيمة الموجودات غير المتداولة باستثناء ممتلكات النفط والغاز

إن تحديد ما إذا كان هناك انخفاض في قيمة الشهرة أو الموجودات غير الملموسة أو الممتلكات والمنشآت والمعدات باستثناء ممتلكات النفط والغاز يتطلب تقدير القيمة العادلة ناقصا تكلفة الاستبعاد أو القيمة أثناء الاستخدام لوحدة إنتاج النقد ذات الصلة. يتطلب هذا الاحتساب من المجموعة عمل تقدير للتدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة من وحدة إنتاج النقد وكذلك اختيار معدل الخصم المناسب لاحتساب القيمة الحالية لتلك التدفقات النقدية. يتطلب هذا الاحتساب استخدام التقديرات وعوامل المدخلات ذات حساسية عالية للتغيير تم الإفصاح عنها في إيضاح 5 وإيضاح 6.

انخفاض قيمة استثمارات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية

بعد تطبيق المحاسبة بطريقة حقوق الملكية، تحدد المجموعة ما إذا كان من الضروري الاعتراف بأي خسارة انخفاض في القيمة على الاستثمارات المحاسب عنها بطريقة حقوق الملكية لدى المجموعة في تاريخ كل بيان مركز مالي بناءً على وجود أي دليل موضوعي على انخفاض قيمة الاستثمار المحاسب عنها بطريقة حقوق الملكية. في حالة وجود أي مؤشرات على الانخفاض في القيم، تقوم المجموعة باحتساب مبلغ انخفاض القيمة على أنه الفرق بين المبلغ القابل للاسترداد من الاستثمار وبين قيمته الدفترية وتعترف بخسارة الانخفاض في القيمة في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع. يتطلب هذا الاحتساب استخدام التقديرات وعوامل المدخلات ذات حساسية عالية للتغيير تم الإفصاح عنها في إيضاح 11.

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporationمؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

تقديرات الاحتياطي والموارد

الاحتياطيات هي تقديرات لكمية الهيدروكربونات التي يمكن استخراجها اقتصاديًا وقانونيًا من حقول النفط والغاز التابعة للمجموعة. تُقدّر المجموعة احتياطياتها ومواردها التجارية بناءً على المعلومات التي جمعتها اللجنة التنفيذية للاحتياطيات التابعة للمجموعة، والتي تستند إلى تقديرات مُشغلي الحقول، والبيانات الجيوسياسية والفنية حول مدى حجم وعمق وشكل ودرجة الكتلة الهيدروكربونية، وأساليب الإنتاج المناسبة، ومعدلات الاستخراج. يتم تحميل الاستهلاك على ممتلكات إنتاج النفط والغاز على أساس وحدة الإنتاج (UOP) بمعدل يُحتسب بالرجوع إلى إجمالي الاحتياطيات المحتملة والمؤكد.

تحدد الاحتياطيات التجارية باستخدام تقديرات النفط في الحقل وعوامل الاسترداد وأسعار النفط في المستقبل، حيث تؤثر أسعار النفط في المستقبل على إجمالي مبلغ الاحتياطيات الممكن استردادها ونسبة إجمالي الاحتياطيات الخاصة بالحكومة المضيفة للمشروع في إطار شروط اتفاقات المشاركة في الإنتاج. تقدر تكاليف التطوير المستقبلية باستخدام افتراضات تتعلق بعدد الآبار المطلوبة لإنتاج الاحتياطيات التجارية وتكلفة كل بئر ومرافق الإنتاج المتعلقة به وغيرها من التكاليف الرأسمالية.

في حالة مواجهة احتمالات التغير في الافتراضات الاقتصادية المستخدمة، والتوصل إلى معلومات جيولوجية إضافية خلال تشغيل الحقل أمراً قائماً، فمن المحتمل أن يؤدي إلى تغير تقديرات الاحتياطيات الممكن استردادها. وقد تؤثر هذه التغييرات على المركز والنتائج المالية المسجلة للمجموعة والتي تتضمن ما يلي:

- احتمال أن تتأثر القيمة المدرجة بالدفاتر لموجودات الاستكشاف والتقييم، وممتلكات النفط والغاز، والعقارات والموجودات الثابتة الأخرى والشهرة نتيجة التغييرات في التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة؛
- احتمال أن تتغير معدلات الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء في بيان الدخل المجمع حيث يتم تحديد هذه المعدلات باستخدام طريقة وحدات الإنتاج، أو في حالة تغيير الأعمار الإنتاجية للموجودات ذات الصلة؛
- احتمال أن تتغير مخصصات الإزالة حيث يؤثر التغير في تقديرات الاحتياطي على التوقعات الخاصة بتوقيت تنفيذ هذه الأنشطة وتقدير التكاليف المتعلقة بها؛
- احتمال أن يتغير تحقق القيمة المدرجة بالدفاتر لموجودات الضرائب المؤجلة نتيجة للتغييرات في الأحكام المتعلقة بوجود هذه الموجودات، والتقديرات المرجحة لاسترداد هذه الموجودات.

مصروفات الاستكشاف والتقييم

إن تطبيق السياسة المحاسبية للمجموعة على مصروفات الاستكشاف والتقييم تتطلب إعداد أحكام لتحديد احتمالات تدفق مزايا اقتصادية مستقبلية سواء من الاستخدام أو البيع في المستقبل، كما تتطلب إعداد أحكام في حالة عدم وصول الأنشطة إلى مرحلة تسمح بتقييم معقول لوجود احتياطيات. إن عملية تحديد الاحتياطيات والموارد هي عملية تقدير في حد ذاتها وتتطلب درجات متفاوتة من عدم التأكد بناءً على التصنيف الفرعي. وتؤثر هذه التقديرات مباشرة على مرحلة تأجيل مصروفات الاستكشاف والتقييم. وتتطلب سياسة التأجيل من الإدارة إعداد تقديرات وافتراضات معينة تتعلق بالأحداث والظروف المستقبلية؛ وعلى وجه الخصوص تقدير مدى إمكانية تنفيذ عملية استخراج مجدية اقتصادياً.

من المحتمل أن تتغير أي من هذه التقديرات والافتراضات في حالة توافر معلومات جديدة. فإذا توافرت معلومات جديدة بعد رسلة المصروفات تشير إلى عدم إمكانية استرداد المصروفات، يتم شطب المبلغ المرسل في بيان الدخل المجمع في فترة توافر المعلومات الجديدة.

يتعين على الإدارة تطبيق عدد من الافتراضات في احتساب القيمة الدفترية لبرامج المزايا المحددة لديها والتي من أهمها نمو الاستثمار وزيادة الرواتب في المستقبل ومعدل الخصم.

استرداد موجودات الضرائب المؤجلة

ينبغي اتخاذ أحكام لتحديد أنواع الترتيبات الواجب مراعاتها التي تعتبر كضرائب على الدخل مقابل تكاليف التشغيل. كما يجب اتخاذ أحكام لتحديد ما إذا كان سيتم تحقق موجودات ضرائب الدخل المؤجلة في بيان المركز المالي المجمع. تتطلب موجودات ضرائب الدخل المؤجلة – بما فيها تلك الناتجة من خسائر الضرائب غير المستخدمة - من الإدارة تقييم احتمال أن تتمكن المجموعة من تحقيق أرباح خاضعة للضرائب في فترات مستقبلية لاستخدام الموجودات المدرجة لضرائب الدخل المؤجلة. إن الافتراضات الخاصة بتحقيق أرباح خاضعة للضرائب في المستقبل تعتمد على تقديرات الإدارة للتدفقات النقدية المستقبلية. ويعتمد تقدير الإيرادات المستقبلية الخاضعة للضرائب على التدفقات النقدية المتوقعة من العمليات (التي تتأثر بحجم الإنتاج والمبيعات، وأسعار النفط والغاز الطبيعي، والاحتياطيات، وتكاليف التشغيل، وتكاليف الإزالة، والنفقات الرأسمالية، وتوزيعات الأرباح ومعاملات إدارة رأس المال الأخرى) والأحكام الخاصة بتطبيق القوانين الضريبية الحالية ذات الصلة. من المحتمل أن تتأثر قدرة المجموعة على تحقيق صافي موجودات ضرائب الدخل المؤجلة في تاريخ التقارير المالية إلى المدى الذي قد تختلف فيه التدفقات النقدية المستقبلية والإيرادات الخاضعة للضرائب عن التقديرات.

تكاليف الإزالة

تتكبد المجموعة تكاليف الإزالة في نهاية العمر التشغيلي لبعض مرافق وممتلكات المجموعة. وتقوم المجموعة بتقييم مخصص الإزالة في تاريخ كل بيان مركز مالي. إن تكاليف الإزالة النهائية غير مؤكدة ومن المحتمل أن تتغير تقديرات التكاليف تبعاً لعدد من العوامل من بينها تغيير المتطلبات القانونية ذات الصلة، أو ظهور تقنيات جديدة لتجديد الموقع أو ظهور خبرات في مواقع إنتاج أخرى. ومن المحتمل أن يطرأ تغيير على الإطار الزمني المتوقع ومدى المصروفات وقيمتها نتيجة على سبيل المثال للتغير في الاحتماليات أو التغير في القوانين والنظم أو تفسيرها. وبناءً عليه، يتم إعداد تقديرات وافتراضات جوهرية لتحديد مخصص الإزالة. ونتيجة لذلك، فمن الممكن إجراء تعديلات جوهرية على المخصصات التي تم إنشاؤها بما قد يؤثر على النتائج المالية المستقبلية. يمثل المخصص في تاريخ بيان المركز المالي أفضل تقدير للإدارة للقيمة الحالية لتكاليف الإزالة المستقبلية المطلوبة.

قياس خسائر الائتمان المتوقعة

تقوم المجموعة بتسجيل مخصص لخسائر الائتمان المتوقعة لكافة أدوات الدين غير المحظوظ بها بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر. تستند خسائر الائتمان المتوقعة إلى الفرق بين التدفقات النقدية التعاقدية المستحقة وفقاً للعقد وجميع التدفقات النقدية التي تتوقع المجموعة الحصول عليها مخصومة بتقريب معدل الفائدة الفعلي الأصلي.

5. ممتلكات ومنشآت ومعونات										
الإجمالي الف دينار كويتي	مجموعات تحت الإشراف الف دينار كويتي	الممتلكات والمعدات الأخرى				النفط والغاز				
		السيارات والسفن والقطع ومعدات البناء الف دينار كويتي	اثاث وأدوات ومعدات البناء الف دينار كويتي	الأرض والسماوي والطرق الف دينار كويتي	آلات الخدمة ومعدات الحفر الف دينار كويتي	الآبار والبحر والترافلي الف دينار كويتي	الخزانات وخضوط والأرصفة الف دينار كويتي	ممتلكات النفط والغاز الف دينار كويتي		
32,311,421	8,131,178	62,907	142,202	2,757,976	406,266	5,149	5,209,966	4,637,624	9,226,915	1,731,238
1,834,927	1,712,265	5	937	6,752	-	-	9	655	40,968	73,336
(4,429)	(145)	-	(19)	(556)	-	-	(1,535)	(53)	(1,273)	(848)
(14,080)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(14,080)
16,884	-	7	-	10,934	326	-	-	2,808	27,829	24,196
-	(48,890)	2,442	9,838	183,439	-	25,901	981,835	710,082	586,547	-
14,479	(2,500,410)	5	102	989	-	-	1,102	147	4,164	-
(1,634,596)	-	(12,728)	(30,850)	(153,761)	(24,108)	(5,927)	(416,400)	(276,579)	(542,779)	(171,464)
(22,876)	-	-	-	(1,127)	1,454	-	-	(2,861)	(14,548)	(5,794)
(709)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(709)
32,501,021	7,294,903	52,638	122,210	2,804,646	383,938	25,123	5,774,977	5,071,823	9,327,823	1,642,940
51,036,631	7,294,902	172,343	314,968	4,180,720	854,031	106,575	10,365,246	7,999,420	15,887,578	3,860,848
18,535,610	-	(119,706)	(192,756)	(1,376,074)	(470,093)	(81,452)	(4,590,269)	(2,927,597)	(6,559,755)	(2,217,908)
32,501,021	7,294,902	52,637	122,212	2,804,646	383,938	25,123	5,774,977	5,071,823	9,327,823	1,642,940
32,501,021	7,294,902	52,637	122,212	2,804,646	383,938	25,123	5,774,977	5,071,823	9,327,823	1,642,940
ممتلكات ومنشآت ومعونات										
بالإنفاق										
الاستهلاك المشترك وخسائر انخفاض القيمة										
القيمة										
صافي القيمة الدفترية في 31 مارس 2025										
الرصيدة في 1 أبريل 2024، بالصافي بعد الاستهلاك المشترك وخسائر الانخفاض										
الإستهلاك في القيمة										
الإستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاستهلاك المشترك في القيمة										
الاست										



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
لسنة المنتهية في 31 مارس 2025

أ- خلال السنة الحالية، أدت التغييرات في تقديرات تكاليف الإزالة إلى تغيير القيمة الدفترية لموجودات الإزالة ذات الصلة بمبلغ (14,080) دينار كويتي (2024: 37,772 دينار كويتي) نتيجة للتحديثات على الافتراضات المستخدمة في تقديرات السنة السابقة.

ب- تم تخفيض الاستهلاك المحمل ضمن الأرباح أو الخسائر بمبلغ 834 مليون دينار كويتي (2024: 768 مليون دينار كويتي) وهو يمثل المبلغ المحمل على وزارة النفط فيما يتعلق بعمليات شركات محلية تابعة مملوكة بالكامل تعمل في أنشطة الاستكشافات.

ج- في 3 ديسمبر 2023، تم افتتاح المرحلة الثالثة من مصفاة الزور، ويخضع ذلك للحصول على شهادة إنمام الموجودات النهائية. ومن المتوقع استلام الشهادة في سنة 2026. ويتوقع أن يتم تطوير مجمع البنزوكيماويات بين عامي 2025 و2030. وقد تم الانتهاء من الأعمال الميكانيكية لجميع الخزانات الثمانية للغاز الطبيعي المسال، وهي حاليًا في مرحلة ما قبل التشغيل. ومن المقرر أن يتم التسليم النهائي لمنشأة الغاز الطبيعي المسال في أبريل 2026. وترتبط مشاريع رأسمالية أخرى بمشاريع تحسين مختلفة قيد الإنشاء أو التطوير.

تمثل الموجودات تحت الإنشاء بإجمالي مبلغ 7,295 مليون دينار كويتي (2024: 8,131 مليون دينار كويتي) مشاريع تحت التنفيذ ناتجة بشكل رئيسي من شركة نفط الكويت نظير مشاريع التنقيب عن النفط والغاز بمبلغ إجمالي قدره 6,157 مليون دينار كويتي. كما يشمل مبلغ 25 مليون دينار كويتي متعلق بحقل الدرة (2023: 17.14 مليون دينار كويتي) ناتجة من الشركة الكويتية لنفط الخليج.

يُتضمن بند "الأراضي والمباني والطرق" و"المصنع والآلات" بعض المباني والمنشآت والآلات التي تم إنشاؤها على أرض مستأجرة من حكومة دولة الكويت. ينتهي عقد إيجار أرض المصانع والآلات والمعدات في فبراير 2025، وينتهي عقد إيجار الأرض لمبنى المركز الرئيسي في أكتوبر 2023 والإدارة بصدد تجديد عقد الإيجار.

تم تخصيص بعض الممتلكات والألات والمعدات الناشئة عن إحدى الشركات التابعة للمجموعة "شركة البنزول الوطنية الكويتية" كضمان مقابل الاقتراض (إيضاح 22.2).

انخفاض قيمة الممتلكات والمنشآت والمعدات

قامت الشركات التابعة للمجموعة بإجراء اختبارات انخفاض قيمة الأصل على بعض الوحدات المنتجة للنقد المدرجة ضمن ممتلكات النفط والغاز والممتلكات والمعدات الأخرى.

ممتلكات النفط والغاز

عند تقييم ما إذا كان الانخفاض في القيمة مطلوبًا، يتم مقارنة القيمة الدفترية للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد مع قيمته القابلة للاسترداد. القيمة القابلة للاسترداد هي القيمة العادلة للأصل/الوحدة المنتجة للنقد ناقصًا تكاليف البيع والقيمة أثناء الاستخدام، أيهما أعلى. نظرًا لطبيعة أنشطة المجموعة، يصعب عادةً الحصول على معلومات حول القيمة العادلة للأصل ما لم تكن هناك مفاوضات مع المشتريين المحتملين. وبالتالي، يتم تحديد القيمة القابلة للاسترداد باستخدام القيمة أثناء الاستخدام.

يعتبر احتساب القيمة أثناء الاستخدام لاستكشاف وإنتاج متراكبات النفط والغاز الأكثر حساسية لمعدلات الخصم وأسعار الهيدروكربونات. تستند أسعار النفط والغاز المتوقعة إلى تقديرات الإدارة وبيانات السوق المتاحة، وتأخذ في الاعتبار منحنى الأسعار المستقبلي على مدار الفترة التي بها سوق سريعة التداول (2 - 3 سنوات)، ثم بالعودة إلى افتراضات أسعار النفط طويلة الأجل التي تأخذ بالاعتبار التوقعات طويلة الأجل للعرض والطلب عالمياً في بيئة متغيرة، وبصفة خاصة فيما يتعلق بمخاطر المناخ، بناءً على الخبرة السابقة في المجال وبما يتفق مع المصادر الخارجية. تم تعديل أسعار النفط الخام لتعكس التوقعات المعدلة لأسعار النفط على المدى الطويل.

يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية إلى قيمتها الحالية باستخدام معدلات خصم تتراوح من 6.20% إلى 16.49% (2024: 7.75% إلى 19.61%) اعتمادًا على خصائص المخاطر المحددة للوحدة المنتجة للنقد ذات الصلة. وفقًا لذلك، سجلت المجموعة خسارة انخفاض في القيمة بمبلغ 5,794 ألف دينار كويتي (2023: خسارة انخفاض في القيمة بمبلغ 10,306 ألف دينار كويتي) تم الاعتراف بها في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البرول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

5. ممتلكات ومنشآت ومعدات (تتمة)

5. ممتلكات ومنشآت ومعدات (تتمة)

الممتلكات والمعدات الأخرى	الممتلكات والأراضي والمباني		النقل والغاز		ممتلكات النفط والغاز
	المباني والمنشآت والقطع البحرية	الأراضي والمباني والطرق	الآلات والسيارات والقطر	النفط والغاز	
32,551,793	12,488,765	61,208	2,524,171	4,718,177	1,957,912
1,763,192	1,627,176	118	11,378	-	82,463
(28,174)	(15,505)	(164)	(9,931)	(12)	(2,282)
37,772	-	-	-	-	37,772
6,834	(51,826)	76	8,786	2,167	20,094
-	(5,917,320)	13,947	431,481	867,432	2,801,850
4,129	(112)	201	5,186	307	2,898
(1,876,546)	-	(12,479)	(213,018)	(375,950)	(219,579)
(7,697)	-	-	-	-	(10,306)
(139,882)	-	-	(77)	-	(139,805)
32,311,421	8,131,178	62,907	2,757,976	5,209,966	1,731,238
49,579,184	8,131,178	173,488	3,982,065	9,381,452	4,145,380
(17,267,763)	-	(110,581)	(1,224,089)	(4,171,486)	(2,414,142)
32,311,421	8,131,178	62,907	2,757,976	5,209,966	1,731,238



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	7. موجودات غير ملموسة
554,732	576,199	الرصيد في بداية السنة
118,920	44,245	إضافات خلال السنة
13,080	7,293	تحويل من موجودات تحت الإنشاء (إيضاح 5)
(20,094)	(24,196)	التحويل إلى ممتلكات النفط والغاز (إيضاح 5)
(31,931)	(36,381)	الإطفاء
(11,534)	(6,988)	شطب عمليات استكشاف غير مثمرة
(47,405)	44,715	رد خسارة / (خسارة) الانخفاض في القيمة
620	292	تأثير ترجمة عملات أجنبية
(189)	(316)	المصنفة كمحتفظ بها بغرض البيع (إيضاح 17)
576,199	604,863	الرصيد في نهاية السنة

يتألف البند أعلاه من تراخيص وحقوق الامتيازات والمساهمات للتجار الذين يمثلون الاستثمارات تتعلق بشبكة التجزئة لدى المجموعة وتكاليف تطوير البرامج المرسلة وموجودات الاستكشاف والتقييم. في تاريخ بيان المركز المالي، تتضمن القيمة الدفترية للموجودات غير الملموسة مبلغ 316 مليون دينار كويتي (2024: 257 مليون دينار كويتي) من موجودات الاستكشاف والتقييم.

تم تخفيض الإطفاء المحمّل على الأرباح أو الخسائر بمبلغ 20 مليون دينار كويتي (2024: 18 مليون دينار كويتي) وهو المبلغ المحمّل إلى وزارة النفط فيما يتعلق بعمليات الشركات التابعة المحلية المملوكة بالكامل والتي تعمل في أنشطة الاستكشاف.

تُحدد المجموعة ما إذا كانت الموجودات غير الملموسة قد انخفضت قيمتها سنويًا على الأقل. يتطلب ذلك تقدير القيمة القابلة للاسترداد لوحدة إنتاج النقد التي تُخصص لها هذه الموجودات. استخدمت الإدارة توقعات التدفقات النقدية بناءً على خطط أعمال خمسية. تُخصم التدفقات النقدية بمعدل خصم بعد الضريبة يتراوح بين 7% و 11% (2024: 10%-12%). نتج عن ذلك انخفاض في قيمة الموجودات غير الملموسة بقيمة 12 مليون دولار أمريكي (2024: لا شيء).



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

مصنع وآلات
خلال السنة 2024-2025، ونتيجةً لتوقعات انخفاض هامش ربح المصفاة، أجرت شركة كي بي سي هولدينجز (أروبا) تحليلًا لانخفاض قيمة مصفاتها في إيطاليا وأعمالها التجارية بالتجزئة في إسبانيا. نتج عن هذا التقييم انخفاض في القيمة بمبلغ 56 مليون دولار أمريكي في إيطاليا وبمبلغ 4 مليون دولار أمريكي في إسبانيا (2023-2024: لا شيء)، حيث تم تقدير المبالغ القابلة للاسترداد لوحدة إنتاج النقد بأنها أقل من قيمتها الدفترية. إن الافتراضات الرئيسية المستخدمة هي معدل خصم يتراوح بين 7% و 11% (2024: 10% و 12%).
الناقلات
أجرت إدارة شركة ناقلات النفط الكويتية مراجعة للناقلات لديها لتحديد ما إذا كانت هناك أي مؤشرات على الانخفاض في القيمة، وقررت أن الأسعار الدولية الحالية والمتوقعة للأسطول قد لا تسمح لشركة ناقلات النفط الكويتية باسترداد قيمة استثماراتها بالكامل في بعض الناقلات خلال فترة أعمارها الإنتاجية. وبناءً عليه، كما في 31 مارس 2025 أعادت شركة ناقلات النفط الكويتية تقييم القيمة القابلة للاسترداد لبعض السفن. تم تقدير المبلغ القابل للاسترداد لكل سفينة (وحدة إنتاج النقد)، بناءً على القيمة العادلة ناقصًا تكلفة البيع والقيمة أثناء الاستخدام، أيهما أعلى. بناءً على التقييم أعلاه، تم تحديد القيمة القابلة للاسترداد لسفن شركة ناقلات النفط الكويتية بعدد 31 (2024: عدد 31) سفينة بمبلغ 395,693 ألف دينار كويتي (2024: 407,532 ألف دينار كويتي) وبالتالي، تم رد صافي خسارة انخفاض القيمة بمبلغ 1,454 ألف دينار كويتي (2024: رد صافي خسارة انخفاض القيمة 1,542 ألف دينار كويتي) في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع.

تم تحديد القيمة العادلة ناقصًا تكلفة البيع بناءً على المعلومات المقدمة من وسطاء مستقلين وتستند هذه المعلومات إلى المعاملات الأخيرة في السوق معدلة لتعكس الطبيعة المتخصصة للسفن والمصنفة كمدخلات من المستوى 2. يتم تحديد القيمة أثناء الاستخدام من خلال خصم التدفقات النقدية المستقبلية الناتجة من استمرار استخدام هذه الناقلات على مدى الأعمار الإنتاجية والقيمة المتبقية. إن الافتراضات الرئيسية المستخدمة في احتساب القيمة أثناء الاستخدام هي معدل الخصم فيما قبل الضريبة بنسبة 5.53% (2024: معدل خصم 5.7%) ومعدل نمو نهائي يتراوح من 2% إلى 10% (2024: 3% إلى 10%).

الشهرة	6.
2025	2024
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
119,599	115,201
-	4,712
(10)	-
(643)	-
428	(314)
119,374	119,599
الرصيد في بداية السنة	
استحواذات	
التخلص من الشركات التابعة	
انخفاض القيمة	
تأثير ترجمة عملات أجنبية	
الرصيد في نهاية السنة	

تقوم إدارة المجموعة بتقدير الانخفاض في القيمة للشهرة سنويًا أو بشكل أكثر تكرارًا إذا كانت الأحداث أو التغيرات في الظروف تشير إلى أنه يجب تقدير المبلغ القابل للاسترداد لمجموعة الوحدات المنتجة للنقد التي تتعلق بها الشهرة. ويتطلب هذا تقدير للمبلغ القابل للاسترداد لوحدة إنتاج النقد التي تتوزع عليها الشهرة. يتم تحديد المبلغ القابل للاسترداد بناءً على القيمة الأعلى بين القيمة العادلة ناقصا التكاليف حتى البيع والقيمة أثناء الاستخدام. تستخدم العمليات الحسابية توقعات التدفقات النقدية بناءً على خطط خمسية معتمدة من قبل إدارة الشركة التابعة. يتم خصم التدفقات النقدية بمعدل الخصم بعد الضريبة يتراوح بين 7% إلى 11% (2024: 10% إلى 12%) سنويًا. وقد أدى ذلك إلى انخفاض قيمة الشهرة في إسبانيا بمقدار 2 مليون دولار أمريكي (2024: لا شيء). إن القيمة أثناء الاستخدام للوحدات المنتجة للنقد التي تتوزع عليها الشهرة وفقا لتقديرات إدارة الشركة التابعة تشير إلى أنه لا يوجد انخفاض في القيمة خلال السنة المنتهية في 31 مارس 2024 وفي 31 مارس 2025.

وقد أجرت المجموعة تحليل الحساسية بناءً على هذا التحليل، ولا توجد أي مؤشرات على انخفاض إضافي في قيمة الشهرة.



8. حق استخدام الموجودات (تتمة)

مطلوبات التأجير	حق استخدام الموجودات					الرصيد في 31 أبريل 2023
	الإجمالي ألف دينار كويتي	أخرى ألف دينار كويتي	ممتلكات ومعدات ألف دينار كويتي	سيارات* ألف دينار كويتي	أرضي ومباني ألف دينار كويتي	
1,214,673	1,044,907	8,810	43,331	62,337	163,693	766,736
854,156	854,156	704	25,915	46,937	17,615	762,985
(11,970)	(21,281)	(103)	(583)	(17,803)	(2,792)	-
-	(187,850)	(3,739)	(18,544)	(26,963)	(27,819)	(110,785)
76	(200,864)	-	-	-	-	(200,864)
-	9,026	2,032	(950)	-	7,944	-
1,379	(105)	(11)	(43)	(4)	(47)	-
13,758	-	-	-	-	-	-
16,286	-	-	-	-	-	-
(395,217)	-	-	-	-	-	-
1,693,141	1,497,989	7,693	49,126	64,504	158,594	1,218,072

* تشمل السيارات المركبات، الطائرات، البواخر البحرية والطائرات العمودية



8. حق استخدام الموجودات

[illegible]

* تشمل السيارات المركبات، الطائرات، البواخر البحرية والطائرات العمودية



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

- قرض ثانوي مُقدم إلى مصفاة نغي سن NSRP بصافي قيمة دفترية 120 مليون دولار أمريكي (174 مليون دولار أمريكي في 31 مارس 2024)، وقيمة اسمية كما في 31 مارس 2025 قدرها 361 مليون دولار أمريكي (232 مليون دولار أمريكي في 31 مارس 2024) نتيجة للمدفوعات التي سددتها المجموعة بموجب كفالة الإنجاز إلى المقرضين. إن هذا القرض ثانوي، ولا تزال بنوده وأحكامه قيد المناقشة. نظراً لطبيعة القروض، فهي تعتبر جزءاً من الاستثمار في مصفاة نغي سن NSRP. وقد تم تخفيض صافي القيمة الدفترية بشكل إضافي في السنة المالية الحالية مع حصة المجموعة في خسائر مصفاة نغي سن NSRP بمقدار 312 مليون دولار أمريكي (2024/2023: 246 مليون دولار أمريكي).
- قرض بقيمة 19.9 مليون دولار أمريكي ممنوح لشركة OKQ8 AB (18.8 مليون دولار أمريكي في 31 مارس 2024)، مُقَوِّم بالكرونا السويدية، ويحمل فائدة بمعدل ستيبور لمدة 3 أشهر + 1%، ويُستحق السداد في 31 ديسمبر 2028.

تمثل المصاريف المؤجلة المواد المحفزة المستخدمة في عملية التكرير، والتي يتم إطفائها على أساس القسط الثابت على مدى أعمارها الإنتاجية المقدرة.

10. الاستثمارات

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر	
موجودات غير متداولة	
1,519,112	1,485,287
2,652,609	2,898,406
4,171,721	4,383,693
موجودات متداولة	
سندات	
204,021	240,193
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	
صناديق	
2,688	1,675

الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر والموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر معظمها بالدولار الأمريكي واليورو وتمثل استثمارات في سندات وأسهم ذات جودة ائتمانية عالية ومدرجة في أسواق الأوراق المالية العالمية.

11. استثمارات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
القيمة الدفترية لاستثمارات محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	
استثمارات هامة تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية	
استثمارات غير هامة تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية	
910,865	899,261
200,572	173,832
1,111,437	1,073,093
حصة في خسارة استثمارات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية	
حصة في خسارة استثمارات هامة تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية	
حصة في ربح / (خسارة) استثمارات غير هامة تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية	
(61,614)	(92,270)
20,824	(2,027)
(40,790)	(94,297)



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

فيما يلي المبالغ المعترف بها في الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر:

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
4,158	4,839
45,281	40,686
مصرفات الفوائد	
الاستهلاك	

تم تخفيض مصرفات الاستهلاك ومصرفات الفوائد فيما يتعلق بحق استخدام الموجودات ومطلوبات التأجير للسنة المنتهية في 31 مارس 2025 بمبلغ 210,746 ألف دينار كويتي (2024: 143,164 ألف دينار كويتي) ومبلغ 16 ألف دينار كويتي (2024: 10,499 ألف دينار كويتي) على التوالي والذي يمثل المبلغ المحمل إلى وزارة النفط فيما يتعلق بعمليات شركات تابعة محلية مملوكة بالكامل تعمل في أنشطة الاستكشافات.

المبالغ المعترف بها في بيان التدفقات النقدية:

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
395,217	483,161
395,217	483,161
سداد مطلوبات التأجير	

تم تحديد الجزء المتداول وغير المتداول من مطلوبات التأجير أدناه:

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
580,553	486,611
1,112,588	1,061,812
1,693,141	1,548,423
الجزء المتداول	
الجزء غير المتداول (إيضاح 22)	

9. موجودات غير متداولة أخرى

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
62,839	47,884
21,866	28,773
30,029	31,976
114,734	108,633
قروض إلى مشاريع مشتركة	
مصرفات مؤجلة	
أخرى	

تشير قروض المشاريع المشتركة بشكل رئيسي إلى ما يلي:

- قرض ثانوي مُقدم إلى مصفاة نغي سن NSRP زاندا فوائد مستحقة، بصافي قيمة دفترية لا شيء دولار أمريكي (لا شيء دولار أمريكي في 31 مارس 2024)، وقيمة اسمية قدرها 645 مليون دولار أمريكي، زاندا فوائد قدرها 557 مليون دولار أمريكي. إن القرض مُقَوِّم بالدولار الأمريكي، بفائدة 6% زاندا سعر الفائدة الأساسي CAS + (SOFR)، ويُستحق السداد في 27 مايو 2029.



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

- تمتلك شركة صناعة الكيماويات البترولية حصة بنسبة 50% في الشركة الكندية الكويتية للبتروكيماويات ("CKPC" أو الشريك العام) والشركة المحدودة الكندية الكويتية للبتروكيماويات ("CKPLP" أو "مالك المشروع")، يشار إليهما معا إما باسم "الشراكة" أو "المشروع المشترك" والتي تم تشكيلها لتنفيذ محطة متكاملة لاستخلاص الهيدروجين من الروبان ومنشأة ترقية البولي بروبيلين ("المشروع") في ألبرتا، كندا. إن الاستثمار في الشركة الكندية الكويتية للبتروكيماويات (CKPC) والشركة المحدودة الكندية الكويتية للبتروكيماويات (CKPLP) يتم امتلاكه من خلال شركة كويت بتروكيميكال اندستريز كندا ليمتد (KPIC) وشركة كويت بوليبروبيلين اندستريز كندا ليمتد (KPPIC)، وهي شركات تابعة مملوكة بالكامل لشركة صناعة الكيماويات البترولية.

مخصص الانخفاض في القيمة المسجل من استثمار في شركة SK وشركة SKPIC

i. خلال السنة، سجلت الشركة خسارة انخفاض في القيمة بمبلغ 12,224 ألف دينار كويتي من استثمارها في شركة إس كي أدفانس ليمتد ("SK")، وهي شركة زميلة، نتيجة للخسائر المستمرة التي تكبدتها الشركة الزميلة على مدى السنوات القليلة الماضية. حصلت المجموعة على آخر ميزانية معتمدة من إدارة شركة SK، وأجرت مراجعة شاملة. بناءً على هذا التقييم، استنتجت المجموعة بأن مخصص الانخفاض في القيمة مسجل بشكل صحيح في دفاتر الحسابات. بعد تسجيل خسارة الانخفاض في القيمة، تم تخفيض صافي القيمة الدفترية للاستثمار إلى لا شيء.

ii. خلال السنة، سجلت الشركة خسارة انخفاض في القيمة بمبلغ 6,781 ألف دينار كويتي على استثمارها في شركة إس كي بي أي سي جلوبال ليمتد ("SKPIC")، وهي شركة زميلة، ويعود ذلك بصفة أساسية إلى الخسائر التشغيلية المستمرة التي تكبدتها الشركة الزميلة على مدى السنوات القليلة الماضية. لتقييم مدى الحاجة إلى الانخفاض في القيمة، حصلت المجموعة على آخر ميزانية معتمدة من إدارة شركة SKPIC، وأجرت مراجعة شاملة ومناقشة لخطة عمل الشركة الزميلة، بما في ذلك رؤيتها الاستراتيجية طويلة الأجل وتوقعاتها المالية.

فيما يلي الافتراضات الرئيسية المستخدمة في تقدير المبلغ القابل للاسترداد:

	SK	SKPIC
معدل الخصم	7.47% - 9.47%	7.59% - 9.59%
معدل نمو القيمة النهائية	0.5% - 1.8%	0.5% - 1.8%

الشركة المحدودة الكندية الكويتية للبتروكيماويات CKPLP

في 31 ديسمبر 2023، وقّعت شراكة المشروع المشترك اتفاقية حل، تُوزَّع بموجبها صافي موجوداتها لتسوية جميع الالتزامات القائمة. وبناءً على ذلك، نُقلت صافي الموجودات إلى شركة صناعات البولي بروبيلين الكويتية الكندية المحدودة ("KPPIC") اعتبارًا من تاريخ الحل، مما أدى إلى تسجيل توزيعات مستحقة القبض بقيمة 177,228 دولار كندي في البيانات المالية المجمعة للمجموعة للسنة المنتهية في 31 مارس 2024.

اكتملت عملية التصفية خلال السنة المالية المجمعة للمجموعة، وأصدرت حكومة كندا بناءً عليها شهادة حل. ونتيجةً لذلك، لم يُدمج المشروع المشترك في البيانات المالية المجمعة للمجموعة. وبعد استكمال خطة الإلغاء، تم حل الشراكة رسميًا.

الشركة الكندية الكويتية للبتروكيماويات CKPC

في 31 ديسمبر 2023، وقّعت شراكة المشروع المشترك اتفاقية حل، تُوزَّع بموجبها صافي موجوداتها لتسوية جميع الالتزامات القائمة. وبناءً على ذلك، نُقلت صافي الموجودات إلى شركة صناعات الكيماويات البترولية الكويتية الكندية المحدودة (KPIC) اعتبارًا من تاريخ الحل.

اكتملت عملية التصفية خلال السنة المالية المنتهية في 31 مارس 2024، وأصدرت حكومة كندا بناءً عليها شهادة حل. ونتيجةً لذلك، لم يُدمج المشروع المشترك في البيانات المالية المجمعة للمجموعة. وبعد استكمال خطة الإلغاء، تم حل الشراكة رسميًا.

مصفاة الدقم وشركة صناعة الكيماويات البترولية DRPIC
في عامي 2024 و 2023، قامت مصفاة الدقم وشركة صناعة الكيماويات البترولية بإجراء تحليلًا لانخفاض قيمة مشروعها قيد الإنشاء نتيجة زيادة تكاليف المشروع. ولم ينتج عن هذا التقييم أي انخفاض في القيمة.

قروض المساهمين المقدمة إلى مصفاة الدقم وشركة صناعة الكيماويات البترولية هي قروض لا تحمل فوائد وتخضع للديون الممتازة ذات أولوية السداد. لا تنطبق أي شروط تتعلق بالسداد نظراً لأن ذلك الأمر يخضع لتقدير مصفاة الدقم وشركة صناعة الكيماويات البترولية. يمكن تحويل قروض المساهمين إلى أسهم في أي وقت من خلال قرار المساهمين. لا تخطط الشركة لتسوية هذه القروض ولا تنوي المطالبة بسدادها في المستقبل القريب وتعتبر القروض جزءًا من صافي الاستثمار في مصفاة الدقم وشركة صناعة الكيماويات البترولية.

مصفاة نغي سن (NSRP)

في عام 2019، وبسبب التغيرات في التوقعات المتعلقة بشكل خاص بهوامش التكرير المتوقعة، فقد انخفضت قيمة استثمار المجموعة الذي يمثل نسبة 35.1% في مشروع مصفاة نغي سن (NSRP) بمبلغ 378 مليون دولار أمريكي. تم إدراج انخفاض القيمة في حصة الشركة لسنة 2018-2019 من صافي الدخل في مشروع مصفاة نغي سن (NSRP). لا يزال انخفاض القيمة المسجل في السنة المالية 2018/2019 يمثل فرق بين الحصة في صافي الموجودات استنادًا إلى البيانات المالية لمشروع مصفاة نغي سن (NSRP) والبيانات المالية للمجموعة، وبالتالي يتم عرضه بشكل منفصل في السنة المالية 2024/2025 (راجع إيضاح 35).

بلغت حصة المجموعة في المطلوبات المحتملة والالتزامات التعاقدية للشركات المستثمر فيها بطريقة حقوق الملكية 629 مليون دينار كويتي (2024: 397 مليون دينار كويتي). تعتبر شركة إيكويت والشركة الكويتية للأوليفينات ضامنين بالتضامن ومنفردين للتسهيلات الائتمانية التي تم تنفيذها قبل من شركة إيكويت. خلال السنة، حصلت المجموعة على توزيعات أرباح نقدية بمبلغ 111,127 ألف دينار كويتي من شركات مستثمر فيها بطريقة حقوق الملكية (2024: توزيعات أرباح نقدية بمبلغ 63,500 ألف دينار كويتي).

في تاريخ بيان المركز المالي، بلغت القيمة العادلة لبعض الشركات المستثمر فيها بطريقة حقوق الملكية المدرجة 53,016 ألف دينار كويتي (2024: 14,546 ألف دينار كويتي) وتم تصنيف مدخلات التقييم ضمن المستوى الأول من التسلسل الهرمي للقيمة العادلة.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
 دولة الكويت
 إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
 للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

مؤسسة البترول الكويتية
 Kuwait Petroleum Corporation

2024	الملكية	إجمالي الموجودات آلاف دينار كويتي	إجمالي المطلوبات آلاف دينار كويتي	صافي الموجودات / (المطلوبات) آلاف دينار كويتي	حصة المجموعة في صافي الموجودات/ القيمة الدفترية آلاف دينار كويتي	الإيرادات آلاف دينار كويتي	المصروفات آلاف دينار كويتي	الربح / (الخسارة) آلاف دينار كويتي	حصة المجموعة في النتائج آلاف دينار كويتي
الشركات الزميلة									
شركة إيكويت للبترول وكيمويات	42.5%	2,075,933	1,866,267	209,666	89,108	1,012,010	977,304	34,706	14,750
الشركة الكويتية للأزييفينات	42.5%	199,475	24,479	174,996	74,373	170,655	110,786	59,869	25,444
شركة الخليج لصناعة البترول وكيمويات	33.3%	251,835	26,843	224,992	74,997	124,754	97,962	26,792	8,931
الشركة الكويتية للغريبات	49%	484,814	388,481	96,333	47,203	106,215	104,682	1,533	751
الشركة الأولى لتسويق الوقود	24%	137,179	67,456	69,723	16,733	175,955	169,939	6,016	1,444
شركة السور لتسويق الوقود	24%	99,895	29,148	70,747	16,989	164,418	161,970	2,448	588
المشاريع المشتركة									
الشركة الكويتية للاستأيرين	57.5%	103,976	32,473	71,503	42,096	175,644	164,969	10,675	6,138
أو كيه كيو 8	50%	446,334	238,827	207,507	103,754	1,297,072	1,291,848	5,224	2,612
مشروع مصفاة نغي سن ("NSRP")	35.1%	2,384,224	3,138,972	(754,748)	-	2,146,389	2,380,643	(234,254)	(82,223)
مشروع مصفاة الدقم وصناعة الكيمويات البترولية	50 %	2,663,626	1,772,402	891,224	445,612	609,030	689,128	(80,098)	(40,049)
		8,847,291	7,585,348	1,261,943	910,865	5,982,142	6,149,231	(167,089)	(61,614)

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
 دولة الكويت
 إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
 للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

مؤسسة البترول الكويتية
 Kuwait Petroleum Corporation

11. استثمارات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية (تتمة)

فيما يلي جدول يقدم ملخص للمعلومات المالية حول الاستثمارات الهامة في شركات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية لدى المجموعة:

2025	الملكية	إجمالي الموجودات آلاف دينار كويتي	إجمالي المطلوبات آلاف دينار كويتي	صافي الموجودات / (المطلوبات) آلاف دينار كويتي	حصة المجموعة في صافي الموجودات/ القيمة الدفترية آلاف دينار كويتي	الإيرادات آلاف دينار كويتي	المصروفات آلاف دينار كويتي	الربح / (الخسارة) آلاف دينار كويتي	حصة المجموعة في النتائج آلاف دينار كويتي
الشركات الزميلة									
شركة إيكويت للبترول وكيمويات	42.5%	2,220,102	2,003,366	216,736	92,113	1,197,718	1,064,604	133,114	56,573
الشركة الكويتية للأزييفينات	42.5%	200,277	24,159	176,118	74,850	189,861	112,068	77,793	33,062
شركة الخليج لصناعة البترول وكيمويات	33.3%	250,382	11,900	238,482	79,494	111,556	89,039	22,517	7,506
الشركة الكويتية للغريبات	49%	505,425	407,871	97,554	47,802	147,413	145,098	2,315	1,134
الشركة الأولى لتسويق الوقود	24%	140,260	65,730	74,530	17,887	183,694	177,474	6,220	1,493
شركة السور لتسويق الوقود	24%	111,299	28,105	83,194	19,967	160,326	155,488	4,838	1,161
المشاريع المشتركة									
الشركة الكويتية للاستأيرين	57.5%	99,695	23,263	76,432	44,960	185,850	170,518	15,332	8,817
أو كيه كيو 8	50%	411,486	206,539	204,947	102,474	1,407,785	1,394,049	13,736	6,868
مشروع مصفاة نغي سن ("NSRP")	35.1%	2,114,513	3,164,425	(1,049,912)	-	2,306,136	2,597,379	(291,243)	(102,226)
مشروع مصفاة الدقم وصناعة الكيمويات البترولية	50 %	2,514,907	1,675,501	839,406	419,703	2,102,956	2,316,271	(213,315)	(106,658)
		8,568,346	7,610,859	957,487	899,250	7,993,295	8,221,988	(228,693)	(92,270)



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

12. مخزون

2025 ألف دينار كويتي	2024 ألف دينار كويتي	
912,469	1,101,347	منتجات بترولية مكررة
233,860	184,427	نفط خام
117,322	134,476	غاز بترولي مسال
2,024	2,965	منتجات بتروكيماوية تامة
895,521	869,610	قطع غيار ومواد ولوازم
2,161,196	2,292,825	

13. مدينون تجاريون

تتعامل المؤسسة وإحدى شركاتها التابعة الرئيسية والتي تمثل 95% (2024: 96%) من إجمالي أرصدة المدينون التجاريون المجموعة بصورة أساسية مع شركات مملوكة لدول وشركات نفط عالمية. كما تتعامل الشركة التابعة والتي تمارس أنشطتها في أوروبا وتمثل 8% تقريباً (2024: 11%) من إجمالي أرصدة المدينون التجاريون المجموعة مع الأرصدة المدينة التي تتعلق بعدد كبير من العملاء الشركات في المنطقة التي تمارس فيها أنشطتها. إن حساب أكبر 12 عميل للمجموعة يمثل 75% من أرصدة المدينون التجاريون القائمة في 31 مارس 2025 (2024: 66%).

إن معظم أرصدة المدينون التجاريون بالدينار الكويتي والدولار الأمريكي.

تتضمن أرصدة المدينون التجاريون 3,892 مليون دينار كويتي (2024: 2,807 مليون دينار كويتي) مستحق من وزارة الكهرباء والماء.

14. مدينون آخرون ومدفوعات مقدماً

2025 ألف دينار كويتي	2024 ألف دينار كويتي	
212,968	160,871	دفعات مقدمة إلى مقاولين
66,739	69,742	المستحق من شركاء التبادل والامتياز
58,788	50,984	مصرفات مدفوعة مقدماً
44,802	38,285	شركات تأجير بحرية
62,624	63,204	ذمم موظفين مدينة
587,392	745,776	أخرى
1,033,313	1,128,862	

15. الموجودات والمطلوبات الضريبية المؤجلة

فيما يلي مكونات الموجودات/ (المطلوبات) الضريبية المؤجلة:

i. ضريبة الدخل

2025 ألف دينار كويتي	2024 ألف دينار كويتي	
(68,876)	(23,170)	بيان الأرباح أو الخسائر:
2,199	(29,990)	مصروف السنة الحالية
(66,677)	(53,160)	مصروف الضريبة المؤجلة

بيان المركز المالي:

2025 ألف دينار كويتي	2024 ألف دينار كويتي	
(117,537)	(114,866)	موجودات ضريبية مؤجلة
(96,820)	(95,869)	التزامات ضريبية مؤجلة (إيضاح 22)

نتج المسترد من ضريبة الدخل بشكل رئيسي عن التغييرات التشريعية الضريبية المؤقتة التي تم تطبيقها في منطقة جغرافيا معينة. ترتبط هذه التغييرات التشريعية الضريبية بصفة أساسية بالاستهلاك الضريبي المعجل واستخدام (accelerated uplift utilization) بالإضافة إلى القدرة على المطالبة باسترداد الخسائر الضريبية للسنة الحالية.

ii. ضرائب مستحقة مدينة/ (دائنة)

2025 ألف دينار كويتي	2024 ألف دينار كويتي	
(221,517)	(210,783)	ضرائب مستحقة مدينة
(205,612)	(191,738)	ضرائب مستحقة دائنة

تتضمن الضرائب المدينة بصفة أساسية ضرائب دخل الشركات ومطالبات الاسترداد المقدمة من قبل إحدى الشركات الأجنبية التابعة للمجموعة. أما الضرائب الدائنة فمعظمها يعود إلى الضرائب على المبيعات والالتزامات الضريبية المماثلة المستحقة من شركة أجنبية تابعة.

16. النقد والنقد المعادل

2025 ألف دينار كويتي	2024 ألف دينار كويتي	
808,749	998,377	نقد وحسابات جارية لدى البنوك
1,015,847	781,760	ودائع بنكية قصيرة الأجل تستحق خلال ثلاثة أشهر
1,824,596	1,780,137	النقد والنقد المعادل

يتراوح معدل الفائدة على الودائع قصيرة الأجل من 4.4% إلى 5.9% (2024: يتراوح معدل الفائدة من 5.26% إلى 6.38%) سنوياً.

يتم إيداع بعض الأرصدة المصرفية والودائع لأجل الناتجة عن إحدى الشركات التابعة للمجموعة "شركة البترول الوطنية الكويتية" كضمان لتمويل المشروع (إيضاح 22.2)

17. موجودات محتفظ بها بغرض البيع

• اتفاقيات باكستان

في 25 نوفمبر 2024، تم توقيع ثلاث اتفاقيات شراء أسهم لبيع ثلاث شركات تابعة، وهي: " PKP Kirthar " و "PKP Exploration 2 Limited" و "PKP Kadanwari Limited"، إضافة إلى اتفاقيتي امتياز لبيع حصتين في عمليات مشتركة، وهما: "Qadirpur" (حصة عاملة بنسبة 8.5%) و "Bhit and Bhadra" (حصة عاملة بنسبة 28%)، ويشار إليهما معاً باسم "الاتفاقيات". تم استلام ودیعة مستردة بقيمة 10 ملايين دولار أمريكي (يعادل 3,081,000 دينار كويتي) وفقاً لاتفاقية الصفقة. لا تزال الإجراءات القانونية وإتمام الاتفاقية قيد التنفيذ حتى 31 مارس 2025، ولذلك تم تصنيفها كمحتفظ بها للبيع.

تم تصنيف الفئات الرئيسية التالية من الموجودات والمطلوبات المتعلقة بالاتفاقية كمحتفظ بها للبيع في بيان المركز المالي المجموع:

الحركة في الموجودات المحتفظ بها بغرض البيع

2025
ألف دينار كويتي

709	ممتلكات ومنشآت ومعدات
316	موجودات الاستكشاف والتقييم
713	ضريبة مؤجلة
4,724	مخزون
13,739	مدینون تجاريون وأرصدة مدينة أخرى
2,191	النقد والنقد المعادل
(7,678)	مخصص الإزالة
(27)	دائنون تجاريون وأرصدة دائنة أخرى
(4,289)	مطلوبات ضريبية
10,398	

• شركة كوفيك نورواي ايه. اس ("KNAS")

* في 17 نوفمبر 2023، تم توقيع اتفاقية البيع والشراء فيما يتعلق ببيع شركة تابعة، شركة كوفيك نورواي ايه. اس ("KNAS"). خلال السنة الحالية المنتهية في 31 ديسمبر 2024، تم الانتهاء من الإجراءات القانونية وإتمام بيع شركة كوفيك نورواي ايه. اس، وبناءً عليه، انتقلت السيطرة على الشركة التابعة إلى الطرف المستحوذ. وقد نتج عن البيع ربح من بيع شركة تابعة بلغ 60,062 ألف دينار كويتي، والذي تم إدراجه كجزء من صافي ربح السنة الحالية.

الحركة في موجودات محتفظ بها بغرض البيع

2024
ألف دينار كويتي

139,882	ممتلكات وآلات ومعدات
189	موجودات الاستكشاف والتقييم (إيضاح 7)
661	حق استخدام الموجودات
2,837	المخزون
20,102	مدینون تجاريون وأرصدة مدينة أخرى
65,543	النقد والنقد المعادل
(63,774)	مخصصات الإزالة
(42,353)	الضريبة المؤجلة
(11,635)	دائنون تجاريون وأرصدة دائنة أخرى
(28,367)	التزامات ضريبية
83,085	

18. احتياطي إجباري

بموجب المادة (12) من المرسوم بالقانون رقم 6 لعام 1980، قررت المؤسسة وقف التحويل السنوي إلى الاحتياطي الإجباري حيث بلغ رصيد الاحتياطي 50% من رأس المال المصرح به والمدفوع.

19. احتياطي رأسمالي

يمثل الاحتياطي الرأسمالي بصفة رئيسية الفرق بين تكلفة الشراء للشركات التابعة الأصلية المحولة للمؤسسة من قبل حكومة دولة الكويت، وقيمة صافي موجودات تلك الشركات بتاريخ 31 ديسمبر 1979. لم يتم إجراء أي تحويل إلى الاحتياطي الرأسمالي للسنة الحالية (2024: لا شيء).

20. احتياطي عام

وفقاً للمادة (12) من المرسوم بالقانون رقم 6 لعام 1980، يتم تحويل 10% من الأرباح السنوية العائدة لمساهمي المؤسسة إلى الاحتياطي العام، ويجوز تعديل هذه النسبة بقرار من المجلس الأعلى للبترول (إيضاح 25).

21. احتياطي استبدال وتجديد ممتلكات ومنشآت ومعدات

وفقاً للمادة (10) من المرسوم بالقانون رقم 6 لعام 1980، يجوز للمؤسسة أن تقتطع جزءاً من أرباحها لمقابلة تكلفة استبدال وتجديد ممتلكات ومنشآت ومعدات للمؤسسة وشركاتها التابعة بعد موافقة المجلس الأعلى للبترول. يحتسب الاحتياطي على أساس الفرق بين الاستهلاك المحتسب على التكلفة التاريخية للممتلكات والمنشآت والمعدات للمؤسسة وشركاتها التابعة في دولة الكويت والاستهلاك المحتسب على القيمة الاستبدالية لهذه الموجودات طبقاً للقيمة التأمينية لها (القيمة الاستبدالية بصفة عامة). يتعين على الإدارة تحويل 260 مليون دينار كويتي إلى الاحتياطي كما في 31 مارس 2025 (2024: 163 مليون دينار كويتي)، وهذا الأمر يخضع لموافقة المجلس الأعلى للبترول.



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

تمثل القروض طويلة الأجل قروض ممنوحة إلى شركة كي بي سي - أروبا وشركة البترول الوطنية الكويتية وشركة ناقلات النفط الكويتية والشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة ومؤسسة البترول الكويتية.

شركة كي بي سي - أروبا

تتألف القروض طويلة الأجل مستحقة الدفع بشكل أساسي من تسهيلات قرض لخدمات الخزينة المركزية بمبلغ 1,000 مليون دولار أمريكي (2024: لا شيء) للعملية المشتركة في مصفاة ميلازو بمبلغ 61.5 مليون دولار أمريكي (2024: 69.2 مليون دولار أمريكي)، ولشركة كويت بترولوم بلجيكا بمبلغ 27 مليون دولار أمريكي (2024: 40.6 مليون دولار أمريكي) وتسهيلات قرض طويل الأجل لشركة كويت بترولوم إيطاليا بمبلغ 67.1 مليون دولار أمريكي (2024: 3.6 مليون دولار أمريكي).

فيما يلي تفاصيل تسهيلات قرض Kuwait Petroleum International Treasury Services:

- القيمة الأولية 1,500 مليون دولار أمريكي، وقد سُحبت بقيمة 1,000 مليون دولار أمريكي.
- مدة السداد خمس سنوات من تاريخ التوقيع (تاريخ الاستحقاق 15 أكتوبر 2029).
- يحمل القرض فائدة بنسبة 5.35% سنوياً.

فيما يلي تفاصيل تسهيلات القرض للعملية المشتركة في مصفاة ميلازو:

- بلغت حصة المجموعة من المبلغ القائم 61.5 مليون دولار أمريكي كما في 31 مارس 2025.
- يحمل هذا القرض فائدة بمعدل EURIBOR إضافة إلى 1.01% لفترة 6 أشهر.
- يتوقع السداد بالكامل في عام 30/2029.
- التعهدات قابلة للتطبيق، ومن المتوقع أن يتم الوفاء بها في المستقبل القريب (12 شهراً).

فيما يلي تفاصيل تسهيلات القرض لشركة كويت بترولوم بلجيكا:

- القيمة المبدئية 75 مليون يورو والتي تم سحبها بالكامل
- بدأ السداد في 2023/2022 وتنتهي في 2028/2027.
- يحمل القرض فائدة بنسبة 1.22%.

فيما يلي تفاصيل تسهيلات القرض لشركة كويت بترولوم إيطاليا:

- القيمة المبدئية 74 مليون يورو والتي تم سحبها بالكامل.
- فترة السداد أربع سنوات (تاريخ الاستحقاق 30 يونيو 2029).
- يحمل القرض فائدة بمعدل EURIBOR إضافة إلى 1.40% لفترة 6 أشهر.

شركة البترول الوطنية الكويتية

قرض طويل الأجل

بتاريخ 28 أبريل 2016، أبرمت الشركة اتفاقية قرض طويل الأجل ("التسهيلات") بمبلغ 1.2 مليار دينار كويتي مع اتحاد مجموعة من البنوك. تتألف التسهيلات من تمويل تقليدي وإسلامي وتستحق السداد على أقساط نصف سنوية بمبلغ 80 مليون دينار كويتي من أبريل 2019 إلى 28 أبريل 2026. تحمل التسهيلات هامش بنسبة 1% (2024: 1%) سنوياً فوق سعر الخصم المعلن من بنك الكويت المركزي وهي غير مضمونة. تم اقتراض الأموال بصورة محددة لتمويل مشروع الوقود النظيف.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

22. مطلوبات غير متداولة

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
5,420,310	4,975,222
1,664,298	1,591,590
29,348	25,872
2,936,897	2,709,946
114,866	117,537
41,627	32,246
1,112,588	1,061,812
248,890	203,828
11,568,824	10,718,053

ربح مناج للتوزيع (إيضاح 25)
مزاي نهاية الخدمة للموظفين (إيضاح 22.1)
مطلوبات صندوق التقاعد (إيضاح 22.1)
قروض طويلة الأجل (إيضاح 22.2)
ضرائب دخل مؤجلة (إيضاح 15 i)
مخصصات (إيضاح 22.3)
مطلوبات التأجير (إيضاح 8)
أخرى (إيضاح 22.4)

22.1 مزاي نهاية الخدمة للموظفين ومطلوبات صندوق التقاعد

إن برامج صناديق المزاي المحددة الرئيسية المتعلقة بشركة كي بي سي (أروبا)، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل للمؤسسة، تعمل في المملكة المتحدة وألمانيا وبلجيكا وإيطاليا. يتم أخذ مخصصات لالتزامات التقاعد مقابل المزاي المستحقة في شكل مكافآت التقاعد والإعاقاة والعجز الكلي والجزئي. تختلف المزاي المقدمة وفقاً للظروف القانونية والمالية والاقتصادية لكل بلد. تعتمد المكافآت على سنوات الخدمة وتعويضات الموظفين المتعلقة بها.

نورد أدناه مزيد من التفاصيل فيما يتعلق بهذه البرامج:

تم عمل آخر تقييم اكتواري في 31 مارس 2025؛ وقد أظهر أن الصناديق والبرامج في المملكة المتحدة لديها فائض وبلجيكا وألمانيا وإيطاليا لديها صافي عجز. إن الافتراضات الرئيسية المستخدمة في التقييم الاكتواري تتمثل في معدل زيادة في المعاشات يتراوح من 2% إلى 2.5% (2024: 2% إلى 2.6%) سنوياً وزيادة سنوية في الرواتب تتراوح من 0% إلى 4% (2024: 0% إلى 4%) سنوياً ومعدل خصم يتراوح من 3.65% إلى 5.8% (2024: 3.32% إلى 4.8%) سنوياً ومعدل تضخم مفترض يتراوح من 2% إلى 2.9% (2024: 2% إلى 3%) سنوياً.

يتم استثمار أصول الخطة في الأوراق المالية والأدوات المالية ذات الدخل الثابت وصناديق الاستثمار وغيرها والأموال النقدية.

تحليل الحساسية

إن الارتفاع/ الانخفاض بنسبة 0.25% في معدل زيادة المعاشات ومعدل الخصم والراتب السنوي والتضخم المفترض في 31 مارس 2025 لن يكون له أي تأثير هام على مطلوبات صندوق المعاشات.

22.2 قروض طويلة الأجل

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
38,544	357,653
920,548	571,397
56,084	37,436
442,776	366,196
1,478,945	1,377,264
2,936,897	2,709,946

شركة كي بي سي - أروبا
شركة البترول الوطنية الكويتية
شركة ناقلات النفط الكويتية
الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة
مؤسسة البترول الكويتية

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025التمويل التقليدي والإسلامي طويل الأجل

بتاريخ 11 يونيو 2018، أبرمت الشركة اتفاقية قرض طويل الأجل ("قروض طويلة الأجل") بمبلغ 390 مليون دينار كويتي مع اتحاد مجموعة من البنوك المحلية لتمويل استيراد الغاز الطبيعي المسال. تتألف القروض طويلة الأجل من تمويل تقليدي وإسلامي. يستحق أصل القرض السداد على 21 قسطاً نصف سنوي متساوي بقيمة 18.571 مليون دينار كويتي من تاريخ مرور 36 شهراً على تاريخ توقيع الاتفاقية ويتوقع استحقاقه بحلول 2031.

خلال السنة، دفعت الشركة قسط القرض طويل الأجل بمبلغ 37.142 مليون دينار كويتي. تستحق فوائد تلك القروض السداد على أقساط نصف سنوية وتحمل معدل فائدة متغير يعادل سعر الخصم المعلن من بنك الكويت المركزي زائداً هامش بنسبة 0.750% سنوياً. كما في تاريخ بيان المركز المالي، استخدمت الشركة القرض طويل الأجل بالكامل.

يتضمن تمويل وكالات ائتمان الصادرات والقروض طويلة الأجل شروطاً يتم اختبارها سنوياً. وفي تاريخ بيان المركز المالي، التزمت الشركة بهذه الشروط.

مؤسسة البترول الكويتية

بتاريخ 1 أكتوبر 2019، أبرمت المؤسسة اتفاقية تسهيلات ائتمانية متعددة بالدينار الكويتي بمبلغ 350 مليون دينار كويتي مع اتحاد مصارف محلية. تتضمن تسهيلات الشريحة المزدوجة تسهيلات تمويل تقليدي وتسهيلات مريحة ذات فترة 5 سنوات وهي غير مضمونة. تحمل التسهيلات سعر فائدة يتكون من الهامش إضافة إلى معدل خصم بنك الكويت المركزي ويستحق السداد على أساس ربع سنوي. سيتم استخدام محصلات التسهيلات للأغراض العامة للمؤسسة (رأس المال العامل - النفقات التشغيلية). في تاريخ بيان المركز المالي، استخدمت المؤسسة هذه التسهيلات بالكامل وسددت مبلغ إجمالي قدره 81 مليون دينار كويتي (2024: 270 مليون دينار كويتي) لشريحة (التسهيلات الإضافية) (accordion tranche) كما في 31 مارس 2025.

علاوة على ذلك، بتاريخ 12 ديسمبر 2019، أبرمت المؤسسة اتفاقية تسهيلات ائتمانية متعددة بالدولار الأمريكي بمبلغ 1 مليار دولار أمريكي مع اتحاد بنوك عالمية. هذه التسهيلات تقليدية غير مضمونة مدتها 5 سنوات. تحمل التسهيلات سعر فائدة يتكون من إجمالي هامش التسهيلات وسعر الليبور لمدة 6 أشهر ويستحق السداد على أساس نصف سنوي. سيتم استخدام محصلات التسهيلات للأغراض العامة للمؤسسة (رأس المال العامل - النفقات التشغيلية). في تاريخ بيان المركز المالي، فإن المؤسسة استخدمت هذه التسهيلات بالكامل وسددت المبلغ الإجمالي 463 مليون دولار أمريكي (2024: 550 مليون دولار أمريكي) كما في 31 مارس 2025. تم سداد هذا القرض بالكامل.

في 16 سبتمبر 2020، أبرمت المؤسسة اتفاقية طويلة الأجل للحصول على تسهيلات لأجل بالدينار الكويتي ("التسهيلات") بقيمة 1 مليار دينار كويتي مع مجموعة من البنوك المحلية. يتألف القرض ذو الشريحتين من قرض تقليدي بقيمة 600 مليون دينار كويتي وتسهيّل مريحة للسلع بقيمة 400 مليون دينار كويتي وبفترة تبلغ 15 عاماً وهو غير مضمون. يتم سداد التسهيلات على 24 قسطاً نصف سنوي بناءً على جدول زمني للإطفاء متفق عليه مسبقاً يبدأ بعد 42 شهراً من تاريخ توقيع التسهيلات. تحمل التسهيلات معدل فائدة يعادل هامش معين فوق معدل خصم بنك الكويت المركزي المستحق الدفع كل ربع سنة. في تاريخ بيان المركز المالي، استخدمت الشركة هذه التسهيلات بالكامل وقامت بسداد مبلغ إجمالي 96 مليون دينار كويتي (2024: 25 مليون دينار كويتي) كما في 31 مارس 2025.

في 17 يونيو 2021، أبرمت المؤسسة اتفاقية تمويل تسهيلات مغطاة بالدولار الأمريكي SACE ("التسهيلات") بمبلغ إجمالي 1 مليار دولار أمريكي مع اتحاد بنوك أجنبية. خلال السنة المنتهية في 31 مارس 2025، سحبت المؤسسة المبلغ بالكامل وقامت بسداد إجمالي مبلغ 152 مليون دولار أمريكي (2024: 100 مليون دولار أمريكي). وتحمل التسهيلات فائدة بسعر الفائدة بين البنوك في لندن "LIBOR" لسنة أشهر (لمدة تعادل فترة فائدة التسهيلات) وهامش بنسبة 0.90%.

في 15 يونيو 2022، أبرمت المؤسسة اتفاقية تمويل تسهيلات مغطاة بالدولار الأمريكي NEXI ("التسهيلات") بمبلغ إجمالي 1 مليار دولار أمريكي مع اتحاد بنوك أجنبية. خلال السنة المنتهية في 31 مارس 2025، سحبت المؤسسة المبلغ بالكامل. وتحمل التسهيلات فائدة بسعر SOFR (سعر تمويل ليوم واحد مضمون يديره بنك الاحتياطي الفيدرالي في نيويورك) وهامش بنسبة 0.89%. قامت المؤسسة بسداد إجمالي المبلغ بقيمة 60 مليون دينار كويتي كما في 31 مارس 2025.

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporationمؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025قروض وكالات ائتمان الصادرات

بتاريخ 29 أغسطس و31 أغسطس 2017، أبرمت الشركة اتفاقية تسهيلات قرض طويل الأجل بمبلغ 6,245 مليون دولار أمريكي (بما يعادل 1,872 مليون دينار كويتي) مع وكالات ائتمان الصادرات الدولية ("تمويل وكالات ائتمان الصادرات الدولية"). إن تمويل وكالات ائتمان الصادرات الدولية يستحق السداد خلال فترة تتراوح من 8 إلى 10 سنوات على أقساط نصف سنوية تبدأ من 2018 ويحل موعد استحقاقها في الفترة ما بين 2026 إلى 2028. من ضمن إجمالي تمويل وكالات ائتمان الصادرات الدولية، يحمل مبلغ 500 مليون دولار أمريكي (بما يعادل مبلغ 150 مليون دينار كويتي) معدل فائدة ثابت بواقع 3.22% سنوياً، بينما يحمل مبلغ 5,745 مليون دولار أمريكي (بما يعادل 1,772 مليون دينار كويتي) معدل فائدة متغير وهو سعر الليبور * لمدة 6 أشهر + هامش يتراوح من 0.75% إلى 1.25% سنوياً. يستحق سداد الفائدة على أساس نصف سنوي. إن تمويل وكالات الصادرات الدولية مضمون من قبل الشركة الأم، وتم اقتراضه بشكل محدد من أجل تمويل مشروع الوقود النظيف.

*استند تمويل وكالات ائتمان الصادرات في البداية على سعر العرض بين البنوك في لندن ("LIBOR")، والذي تم استبداله لاحقاً بسعر التمويل المضمون لليلة واحدة ("SOFR") كجزء من الإصلاح العالمي لأسعار الفائدة القياسية.

يتم التحقق من التعهدات الخاصة بتمويل وكالات ائتمان الصادرات الدولية والقروض طويلة الأجل على أساس سنوي. إن تلك التعهدات تتضمن الرافعة المالية ونفقات تغطية الفائدة وصافي قيمة الأصول الملموسة. في تاريخ بيان المركز المالي، كانت أوضاع الشركة متوافقة مع التعهدات المذكورة أعلاه.

شركة ناقلات النفط الكويتية

بتاريخ 15 مارس 2018، أبرمت شركة ناقلات النفط الكويتية اتفاقية مريحة مع ثلاثة بنوك محلية مشاركة لتمويل إنشاء 8 ناقلات جديدة تتكون من 3 ناقلات غاز وعدد 4 ناقلات منتجات وناقلة نفط واحدة. يبلغ إجمالي قيمة التسهيلات المعتمدة 140 مليون دينار كويتي. تحمل المريحة معدل ربح 4.7% سنوياً (2024: 4.95% سنوياً) وتستحق السداد على أقساط نصف سنوية متساوية بمبلغ 9,324 ألف دينار كويتي بدءاً من 15 مارس 2021 إلى 15 سبتمبر 2027 مع آخر قسط بمبلغ 9,464 ألف دينار كويتي ويستحق السداد في 15 مارس 2028.

بلغت تكلفة القروض خلال السنة 3,352 ألف دينار كويتي (4,357 ألف دينار كويتي).

الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملةقروض وكالات ائتمان الصادرات

في 31 أغسطس 2018، أبرمت الشركة اتفاقية تسهيلات قرض طويل الأجل بمبلغ 1.3 مليار دولار أمريكي مع وكالات ائتمان الصادرات ("تمويل وكالات ائتمان الصادرات"). وطبقاً لشروط اتفاقية تمويل وكالات ائتمان الصادرات، يستحق سداد أصل القرض على 20 قسطاً نصف سنوي بقيمة 65 مليون دولار أمريكي بداية إما بعد 6 أشهر بعد تاريخ 1 أغسطس 2021 أو 6 أشهر بعد بدء الأنشطة التشغيلية لمرفق تخزين الغاز الطبيعي المسال (التاريخ محدد في شهادة القبول المؤقت (كما هو محدد في عقد EPCC)، أيهما أقرب ومن المتوقع أن يكون الاستحقاق بحلول 2031. تستحق الفائدة السداد على هذا القرض على أساس نصف سنوي وكما في تاريخ بيان المركز المالي، يحمل معدل فائدة متغير لمدة 6 أشهر من معدل التمويل المضمون لليلة واحدة ("SOFR") كما نشرته بورصة شيكاغو التجارية ("CME") بالإضافة إلى هامش يتراوح من 0.80% إلى 0.94% سنوياً.

كان تمويل وكالات ائتمان الصادرات قائماً في البداية على سعر الفائدة السائد بين بنوك لندن (LIBOR)، والذي استُبدل لاحقاً بسعر التمويل المضمون لليلة واحدة (SOFR) كجزء من الإصلاح العالمي لأسعار الفائدة المرجعية. وفي تاريخ بيان المركز المالي، استفادت الشركة بالكامل من تمويل وكالات ائتمان الصادرات. وتضمن مؤسسة البترول الكويتية اتفاقيات تمويل وكالات ائتمان الصادرات.



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

23. دائنون آخرون ومصروفات مستحقة

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
1,477,241	973,444	قروض
427,340	433,878	محتجزات مستحقة
74,172	65,513	مستحق لمقاولين
41,189	52,513	الأضرار التعويضية
42,428	47,469	دائنو عمليات بحرية
282,170	725,678	مستحقات
205,464	217,633	مخصص إجازات سنوية ومستحقات موظفين
905,471	534,680	أرصدة دائنة أخرى
3,455,475	3,050,808	

تتمثل القروض في قروض قصيرة الأجل تتضمن السحب على المكشوف لدى البنك والجزء المتداول من قروض طويلة الأجل (إيضاح 22.2). إن القروض قصيرة الأجل غير مضمونة وتحمل فائدة وفقاً لأسعار السوق السائدة.

شركة كي بي سي – أوروبا

تتكون القروض المصرفية القائمة بشكل أساسي من تسهيلات القروض التي تستخدمها شركة كويت بتروليوم يوروب بي. في (680 مليون دولار أمريكي) وشركة كويت بتروليوم إيطاليا اس بي ايه (413 مليون دولار أمريكي). تعتبر أسعار الفائدة متغيرة وتتراوح بين 2.60% و 6.22%.

تتضمن الأرصدة الدائنة الأخرى الأرصدة المستردة من موظفين سابقين الذين قامت إحدى الشركات التابعة بإقامة دعوى قضائية ضدهم تتعلق بمخالفات مالية قاموا بها وكذا الفائدة المترتبة (إيضاح 35).

تسهيلات القرض لأجل المتعلقة بالشركة الكويتية للعطريات

حصلت المجموعة على تسهيلات جديدة في سبتمبر 2021. يستحق سداد القرض لأجل على فترة 3 سنوات على أقساط نصف سنوية تبدأ من 30 سبتمبر 2023 مع تاريخ الاستحقاق في 31 مارس 2025، وسعر الفائدة الاسمية على هذا القرض هو ثلاثة أشهر ليبور + 1.6% حتى تاريخ الاستحقاق.

خلال السنة، قامت المجموعة بسداد تسهيلات القرض الحالية التي حصلت عليها من المؤسسات المالية المحلية بالكامل.

24. مبالغ مستحقة إلى وزارة النفط

تمثل المبالغ المستحقة إلى وزارة النفط صافي المبالغ المستحقة عن مشتريات النفط الخام والغاز الطبيعي وبعض الأنشطة التي تقوم بها المؤسسة وشركاتها التابعة لحساب وزارة النفط.

تتعلق هذه الخدمات بصورة رئيسية باستكشاف وإنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي في دولة الكويت وكذلك التسويق المحلي (داخل دولة الكويت) للمنتجات المكررة والغاز المسال. ويتم تحميل تكاليف الشركات التابعة المملوكة بالكامل، شركة نفط الكويت ش.م.ك. والشركة الكويتية لنفط الخليج ش.م.ك. على هذا الحساب.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

22.3 مخصصات

إن المخصصات التي تتعلق بإحدى الشركات التابعة في أوروبا تُمثل بصفة رئيسية المخصصات البيئية بخصوص إقفال مصفاة ونقل إدارة الشركة التابعة مع إعادة هيكلة العمليات في فرنسا وبلجيكا وإيطاليا وألمانيا.

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
40,109	30,455	مخصصات بيئية
1,518	1,791	إعادة الهيكلة ومخصصات أخرى
41,627	32,246	

i. مخصصات بيئية

قامت المجموعة بتكوين مخصص مقابل تكاليف تنظيف البيئة المتعلقة بصورة رئيسية بكل من إيطاليا وبلجيكا. من المتوقع تكبد تكاليف متعلقة بمصفاة نابولي السابقة في إيطاليا خلال السنوات القليلة القادمة مع تقدم أعمال التنظيف، التي بدأت الآن، وقد تم خصمها (2024-2025: 5%، 2023-2024: 5.5%). كما تم خصم تكاليف تنظيف مرافق المستودعات في نابولي (2024-2025: 10%، 2023-2024: 10%) نظراً لعدم توقع تكبدها خلال السنوات القليلة القادمة. وفي بلجيكا، يتوقع تكبد التكاليف في السنة أو الثلاث سنوات القادمة ولم يتم خصمها لأن صافي تأثير الفائدة والتضخم لا يعتبر مادياً.

ii. إعادة الهيكلة

قامت المجموعة بتكوين مخصص مقابل تكاليف متعلقة بإعادة هيكلة الأعمال بالنسبة للعمليات في إيطاليا. لم يتم خصم تلك المخصصات حيث إن صافي أثر الفائدة والتضخم لا يعتبر مادياً.

22.4 أخرى

كما في 31 مارس 2025 تتضمن المطلوبات غير المتداولة مبلغ 169,615 ألف دينار كويتي (2024: 214,419 ألف دينار كويتي) يمثل مخصص لتكاليف إعادة تأهيل مواقع بترولية خاصة بالشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية.

تعترف شركة كوفيك بمخصص مقابل التكلفة المستقبلية لإزالة مرافق إنتاج النفط والأنابيب على أساس الخصم عند تركيب تلك المرافق. يمثل مخصص الإزالة القيمة الحالية لتكاليف الإزالة المتعلقة بتملكات النفط والغاز والتي من المتوقع تكبدها عندما تقترب الأعمار الاقتصادية لتملكات إنتاج النفط والغاز من نهايتها. يعتمد العمر الاقتصادي وتوقيت مخصص الإزالة على التشريعات الحكومية وأسعار السلع وخصائص الإنتاج المستقبلية للموجودات المعنية. وتم احتساب هذه المخصصات استناداً إلى التقديرات الداخلية للمجموعة باستخدام تقديرات المشغلين ومقيمين خارجيين والتي تخضع لضغوط التضخم والانكماش متى أمكن. تم وضع الافتراضات بناء على البيئة الاقتصادية الحالية، والتي تعتقد الإدارة أنها تمثل أساس معقول لتقدير الالتزام المستقبلي. تتم مراجعة هذه التقديرات بانتظام للأخذ في الاعتبار أي تغييرات مادية في الافتراضات.

إن معدل الخصم المستخدم في احتساب المخصص يتراوح من 3.1% إلى 3.81% (2023: معدل خصم يتراوح من 2.7% إلى 4.1%).

26. إيرادات

تنتج إيرادات المجموعة من العقود المبرمة مع العملاء وتقسم حسب المنتجات الرئيسية وتم الإفصاح عن توقيت الاعتراف بالإيرادات كما يلي:

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
14,715,614	12,415,979	النفط الخام
18,095,615	19,020,305	المنتجات البترولية المكررة
3,058,673	3,108,613	الغاز البترولي المسال والغازات المعالجة
475,642	350,977	المنتجات البتروكيمياوية
111,711	110,056	الإيرادات من أنشطة التسويق والتوزيع
98,550	89,559	عمليات بحرية
61,589	59,662	إيرادات أخرى
36,617,394	35,155,151	
في تاريخ محدد		
14,637,513	12,350,459	النفط الخام
17,896,007	18,787,837	المنتجات البترولية المكررة
3,055,975	3,107,318	الغاز البترولي المسال والغازات المعالجة
475,642	350,977	المنتجات البتروكيمياوية
61,589	59,662	إيرادات أخرى
36,126,726	34,656,253	
على مدار الفترة		
111,711	110,056	الإيرادات من أنشطة التسويق والتوزيع
98,550	89,559	عمليات بحرية
280,407	299,283	خدمات الشحن والمناولة
490,668	498,898	
36,617,394	35,155,151	

27. إيرادات استثمار

تتمثل إيرادات الاستثمار بصفة رئيسية في إيرادات الفوائد على السندات والربح أو الخسارة المحققة من بيع سندات وإيرادات توزيعات الأرباح من الأسهم والأرباح أو الخسائر المحققة/ غير المحققة من استثمارات مصنفة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

28. إيرادات أخرى (بالصافي)

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
644,963	631,493	استرداد تكاليف تمويل
(17,553)	9,851	ربح / (خسارة) ترجمة عملات أجنبية
(936)	(509)	خسارة بيع ممتلكات ومنشآت ومعدات
24,130	60,062	صافي الربح من العمليات المتوقفة
78,539	56,883	إيرادات متنوعة - بالصافي
729,143	757,780	

25. الربح المتاح للتوزيع

وفقاً للمادة (12) من المرسوم بالقانون رقم 6 لعام 1980، تستحق أرباح السنة، بعد التحويل إلى الاحتياطيات، إلى حكومة دولة الكويت.

في 4 أبريل 2021، وقعت مؤسسة البترول الكويتية اتفاقية مع وزارة المالية والهيئة العامة للاستثمار بخصوص دفع الأرباح المتاحة للتوزيع المتعلقة بالسنوات 2008-2007، 2008-2009، 2013-2014، 2016-2017، 2017-2018، 2018-2019 و 2019-2020. بلغ الربح المتاح للتوزيع للسنوات السابقة 9,550,242 ألف دينار كويتي، قامت المؤسسة بتحويل 1,800,000 ألف دينار كويتي منها إلى وزارة المالية في السنوات السابقة. وفقاً لبنود الاتفاقية، ستقوم المؤسسة بتسوية المبلغ القائم من الربح المتاح للتوزيع إلى الهيئة العامة للاستثمار على 60 قسطاً ربع سنوياً متساوياً بقيمة 137,543 ألف دينار كويتي ابتداءً من 30 يونيو 2021 وتستحق بحلول 31 مارس 2036. حددت مؤسسة البترول الكويتية هذه المعاملة على أنها معاملة مع مساهم في المؤسسة. وبالتالي، حددت مؤسسة البترول الكويتية القيمة الحالية للربح المتاح للتوزيع باستخدام معدل الاقتراض الإضافي وسجلت الفرق بين القيمة الدفترية والقيمة الحالية بمبلغ 615,544 ألف دينار كويتي في بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع خلال السنة المنتهية في 31 مارس 2021.

فيما يلي التصنيف المتداول وغير المتداول للربح المتاح للتوزيع:

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
436,297	1,531,325	الجزء المتداول
5,420,310	4,975,222	الجزء غير المتداول (إيضاح 22)
5,856,607	6,506,547	

قامت المؤسسة خلال السنة المنتهية في 31 مارس 2025، بسداد أقساط الربح المتاح للتوزيع بمبلغ 550,170 ألف دينار كويتي (2024: 550,170 ألف دينار كويتي) تتضمن أصل المبلغ 436,297 ألف دينار كويتي (2024: 427,679 ألف دينار كويتي) وتكاليف التمويل بمبلغ 113,873 ألف دينار كويتي (2024: 122,491 ألف دينار كويتي) المعترف بها في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع.

في 23 ديسمبر 2024 أصدر مجلس الوزراء المرسوم بالقانون رقم (2024/118) والمرسوم بالقانون رقم (2024/128) بالموافقة على توزيع أرباح عن السنة المالية المنتهية في 31 مارس 2021 والسنة المالية المنتهية في 31 مارس 2022 بمبلغ 85,013 ألف دينار كويتي و1,086,236 ألف دينار كويتي على التوالي. كما أنه في 26 مارس 2025، تم تسوية توزيعات أرباح بمبلغ 85,013 ألف دينار كويتي.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

يتم تقييم جميع مشتقات الأدوات المالية بالعملات الأجنبية بالقيمة السوقية بنهاية كل شهر. في نهاية السنة كان إجمالي مبالغ تلك العقود القائمة التي لا يمتد أي منها أكثر من 12 شهراً كما يلي:

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	2024 ألف دولار أمريكي	2025 ألف دولار أمريكي	
296,931	138,553	965,943	449,263	عقود صرف عملات أجنبية

إن القيمة الدفترية لهذه العقود تمثل تقريب معقول لقيمتها العادلة، وبالتالي لم يتم الإفصاح عنها بشكل منفصل.

تحديد القيمة العادلة والتسلسل الهرمي لها:

تستخدم المجموعة التسلسل الهرمي التالي لتحديد القيم العادلة للأدوات المالية والإفصاح عنها:

- المستوى 1: أسعار معلنة في السوق النشط لنفس الأداة؛
- المستوى 2: أسعار معلنة في السوق النشط لأدوات مماثلة أو وسائل تقييم أخرى التي تكون جميع مدخلاتها الرئيسية قائمة على البيانات المعروضة في السوق؛
- المستوى 3: أساليب تقييم لا تعتمد أي من مدخلاتها الأساسية على البيانات المعروضة في السوق.

يوضح الجدول الآتي تحليل الأدوات المالية المسجلة بالقيمة العادلة على أساس مستوى تسلسل القيمة العادلة:

المستوى الأول ألف دينار كويتي	المستوى الثاني ألف دينار كويتي	المستوى الإجمالي ألف دينار كويتي	
2025			
4,485,981	137,905	4,623,886	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
-	1,675	1,675	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
2024			
4,168,051	207,691	4,375,742	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
-	2,688	2,688	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

خلال السنة المالية المنتهية في 31 مارس 2025، لم تكن هناك أي تحويلات ضمن مستويات القيمة العادلة.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

29. مكافأة أعضاء مجلس الإدارة

يمثل هذا البند مكافأة أعضاء مجلس الإدارة المقترح بمبلغ 64 مليون دينار كويتي (2024: 64 مليون دينار كويتي).

30. تكاليف الموظفين

تم إدراج إجمالي تكاليف الموظفين للسنة البالغة 1,797,034 ألف دينار كويتي (2024: 1,739,035 ألف دينار كويتي) ضمن تكلفة الإيرادات والمصروفات العمومية والإدارية الظاهرة ضمن بيان الأرباح أو الخسائر المجمع. تتضمن تكاليف الموظفين للسنة مبلغ 1,369,642 ألف دينار كويتي (2024: 1,340,657 ألف دينار كويتي) ومبلغ 365,072 ألف دينار كويتي (2024: 350,657 ألف دينار كويتي) يتعلق بتكلفة الإيرادات والمصروفات العمومية والإدارية على التوالي.

تم تخفيض تكاليف الموظفين المحملة على الأرباح أو الخسائر بمبلغ 968 مليون دينار كويتي (2024: 953 مليون دينار كويتي) وهو المبلغ المحمل إلى وزارة النفط فيما يتعلق بعمليات الشركات التابعة المحلية المملوكة بالكامل والتي تعمل في أنشطة الاستكشاف والتسويق المحلي.

تتألف تكاليف الموظفين، بما في ذلك المبلغ المحمل إلى وزارة النفط، مما يلي:

2025 ألف دينار كويتي	2024 ألف دينار كويتي	
1,776,566	1,719,102	أجور ورواتب ومزايا أخرى
9,341	9,167	مصروفات التقاعد والمزايا الأخرى:
2,782	2,004	– المساهمات المحددة
		– المزايا المحددة
7,382	7,671	مكافآت موظفي الإدارة العليا (إيضاح 32):
963	1,091	– مزايا قصيرة الأجل
1,797,034	1,739,035	– مزايا نهاية الخدمة

31. معلومات عن القيمة العادلة

يقوم تعريف القيمة العادلة على أنها السعر المستلم لبيع أصل أو يتم دفعه لتحويل التزام في معاملات منتظمة بين المشاركين في السوق في تاريخ القياس. يتم تحديد القيمة العادلة من الأسعار المعروضة في أسواق نشطة للموجودات والمطلوبات المماثلة التي يتوفر لها ذلك. عندما تكون سوق الأدوات المالية غير نشطة، يتم تحديد القيمة العادلة باستخدام أسلوب تقييم. تتضمن أساليب التقييم درجة من التقدير والحد الذي يعتمد فيه على تعقد الأداة وتوفر بيانات السوق. تدرج الاستثمارات في الأوراق المالية المصنفة "بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر" بالقيمة العادلة، باستثناء بعض الاستثمارات المدرجة بالتكلفة. وتدرج الموجودات والمطلوبات المالية الأخرى بالتكلفة ناقصاً الانخفاض في القيمة أو التكلفة المطفأة، ولا تختلف القيمة الدفترية بصورة جوهرية عن قيمتها العادلة حيث إن غالبية هذه الموجودات والمطلوبات ذات فترات استحقاق قصيرة الأجل أو يعاد تسعيرها على الفور استناداً إلى حركة السوق في أسعار الفائدة.

تستخدم المجموعة، بصورة أساسية من خلال شركة أجنبية تابعة مملوكة بالكامل، مشتقات الأدوات المالية لإدارة المخاطر الناتجة عن التغيرات في أسعار النفط الخام والمنتجات البترولية وأسعار العملات الأجنبية ومعدلات الفائدة. لا تستخدم المجموعة المشتقات لأغراض المضاربة.



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
 دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
 للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

33. إدارة المخاطر المالية

نتيجة لاستخدام الأدوات المالية، تتعرض المجموعة للمخاطر التالية:

- مخاطر الائتمان
- مخاطر السيولة
- مخاطر السوق

يبين هذا الإيضاح معلومات حول تعرض المجموعة لكل من المخاطر أعلاه، كما يوضح أهداف المجموعة وسياساتها وأنشطتها نحو قياس تلك المخاطر وإدارتها وكيفية إدارة المجموعة لرأس المال. وقد تم إدراج المزيد من الإيضاحات الكمية في هذه البيانات المالية المجمعة.

يتولى مجلس الإدارة المسؤولية العامة لإعداد الإطار العام لإدارة المخاطر لدى المجموعة والإشراف عليه. قام الرئيس التنفيذي بتشكيل لجنة إدارة المخاطر وهي مسنولة عن تطوير سياسات إدارة المخاطر بالمجموعة ومراقبتها. وترفع لجنة إدارة المخاطر تقارير حول أنشطتها بشكل منتظم إلى مجلس الإدارة.

تم إعداد سياسات إدارة المخاطر بالمجموعة بهدف التعرف على المخاطر التي تواجه المجموعة وتحليلها، ووضع حدود وضوابط مخاطر ملائمة، ومراقبة المخاطر ومدى الالتزام بالحدود الموضوعة. وتتم مراجعة سياسات ونظم إدارة المخاطر بشكل منتظم لتعكس التغيرات التي تحدث في ظروف السوق وفي أنشطة المجموعة. إن المجموعة تهدف من خلال معايير وإجراءات التدريب والإدارة لديها نحو تعزيز بيئة رقابية منضبطة وبناءة والتي يفهم كافة الموظفون من خلالها أدوارهم ومسئولياتهم.

تشرف لجنة التدقيق لدى المجموعة على عملية مراقبة الإدارة لمدى الالتزام بسياسات وإجراءات إدارة المخاطر لديها، وتراجع مدى كفاية الإطار العام لإدارة المخاطر بالنسبة للمخاطر التي تواجه المجموعة. تقدم إدارة التدقيق الداخلي المساعدة إلى لجنة التدقيق بالمجموعة للقيام بدورها الرقابي. وتقوم إدارة التدقيق الداخلي بعمل مراجعات منتظمة ومتخصصة لضوابط وإجراءات إدارة المخاطر وترفع تقارير بنتائج هذه المراجعات إلى لجنة التدقيق.

مخاطر الائتمان

إن مخاطر الائتمان هي خطر الخسارة المالية للمجموعة في حال عجز عميل أو أي طرف آخر في أداة مالية عن الوفاء بالتزاماته التعاقدية. إن مخاطر الائتمان تكمن بصورة أساسية في المستحق من العملاء والاستثمارات في الأوراق المالية. قامت المجموعة بتقدير كافة العوامل المتعلقة بالتعرض لمخاطر الائتمان وتجميعها.

مدينون تجاريون وأرصدة مدينة أخرى

يتأثر تعرض المجموعة لمخاطر الائتمان بشكل أساسي بالسمات الفردية لكل عميل. إن الخصائص الديموغرافية لقاعدة عملاء المجموعة، متضمنة مخاطر عدم السداد بالنظر إلى مجال عمل العميل والبلد التي يعمل بها، لها أثر أقل على مخاطر الائتمان. إن ما يقرب من 75 % (2024: 66%) من الأرصدة المدينة التجارية القائمة لدى المجموعة عائدة إلى 12 عميل (إيضاح 13). إلا أنه لا توجد تركيزات لمخاطر الائتمان هامة من الناحية الجغرافية.

لقد قامت لجنة التسعير بعمل سياسة ائتمان يتم من خلالها تحليل الجدارة الائتمانية لكل عميل جديد على حدة قبل قيام المجموعة بعمل أية مدفوعات أو الاتفاق على أي بنود أو شروط تسليم. تم وضع حدود شراء لكل عميل وبالأخص لعقود البيع طويلة الأجل، والتي تمثل الحد الأقصى للمبلغ المفتوح الذي لا يتطلب الحصول على موافقة لجنة التسعير.

لأغراض مراقبة مخاطر الائتمان لدى العميل، يتم تجميع العملاء في مجموعات حسب خصائصهم الائتمانية، متضمنا ذلك ما إذا كان العميل متعامل بالجملة أو بالتجزئة أو مستخدم نهائي، ويتم مراعاة الموقع الجغرافي ومجال العمل وعمر الدين وتاريخ الاستحقاق ووجود صعوبات مالية سابقة.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
 دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
 للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

32. الأطراف ذات الصلة

تتمثل الأطراف ذات الصلة في الشركات المملوكة والمشاركات المشتركة وأعضاء مجلس الإدارة وأفراد الإدارة العليا لدى المجموعة والشركات التي يسيطرون عليها أو تقع تحت سيطرتهم المشتركة أو تلك التي لهم تأثير هام عليها. تم تنفيذ كافة المعاملات مع الأطراف ذات الصلة بناء على شروط تم الموافقة عليها من قبل إدارة المجموعة.

فيما يلي المعاملات الهامة مع الأطراف ذات الصلة المدرجة ضمن بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع:

المشتريات المبيعات تكلفة الإنتاج أتعاب تسويق مستلمة مكافأة موظفي الإدارة العليا (إيضاح 30)	الإجمالي 2024 آلف دينار كويتي	الإجمالي 2025 آلف دينار كويتي	أطراف أخرى ذات صلة آلف دينار كويتي	الشركات المملوكة والمشاركات المشتركة آلف دينار كويتي
	45,762 2,026,177 39,988 2,753 8,762	44,226 2,223,516 54,306 2,136 8,698	- - - - 8,698	44,226 2,223,516 54,306 2,136 -

فيما يلي أرصدة الأطراف ذات الصلة المدرجة في بيان المركز المالي المجمع:

الأرصدة المدينة غير المتداولة من المشروع المشترك المستحق من الأطراف ذات الصلة مدينون تجاريون ومدفوعات مقدماً المستحق إلى الأطراف ذات الصلة	الإجمالي 2024 آلف دينار كويتي	الإجمالي 2025 آلف دينار كويتي	أطراف أخرى ذات صلة آلف دينار كويتي	الشركات المملوكة والمشاركات المشتركة آلف دينار كويتي
	71,118 12,127 26,149 14,671	58,843 8,465 22,862 6,290	- - - -	58,843 8,465 22,862 6,290

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

يتم بيع البضاعة مع مراعاة الاحتفاظ بحق الملكية، حتى تستطيع المجموعة تأمين المطالبة في حالة عدم السداد. لا تطلب المجموعة ضمانات بخصوص المدينون والأرصدة المدينة الأخرى.

التعرض لمخاطر الائتمان

في تاريخ بيان المركز المالي، فإن القيمة الدفترية للموجودات المالية التالية تمثل الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان:

2025 ألف دينار كويتي	2024 ألف دينار كويتي	
79,860	177,574	موجودات غير متداولة أخرى (بعد استبعاد المصروفات المؤجلة)
4,623,886	4,375,742	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
8,433,357	7,873,947	مدينون تجاريون وأرصدة مدينة أخرى
-	83,714	ودائع لأجل
1,824,596	1,780,137	أرصدة لدى البنوك ونقد
14,961,699	14,291,114	

فيما يلي الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان بالصافي بعد الانخفاض في القيمة بالنسبة للمدينين التجاريين وموجودات غير متداولة أخرى (بعد استبعاد المصروفات المؤجلة) كما في تاريخ بيان المركز المالي حسب المنطقة الجغرافية:

2025 ألف دينار كويتي	2024 ألف دينار كويتي	
4,665,897	3,821,729	الشرق الأوسط
695,061	818,199	أوروبا (بخلاف المملكة المتحدة)
123,267	121,719	المملكة المتحدة
2,187,575	2,097,626	مناطق أخرى
7,671,800	6,859,273	

فيما يلي الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان بالصافي بعد الانخفاض في القيمة بالنسبة للمدينين التجاريين والموجودات غير المتداولة الأخرى (بعد استبعاد المصروفات المؤجلة) كما في تاريخ بيان المركز المالي حسب نوع العميل:

2025 ألف دينار كويتي	2024 ألف دينار كويتي	
4,636,012	3,705,618	قطاع حكومي
3,035,788	3,153,655	قطاع خاص
7,671,800	6,859,273	

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

فيما يلي بيان بأعمار المدينين التجاريين كما في تاريخ بيان المركز المالي المجموع:

2025 ألف دينار كويتي	2024 ألف دينار كويتي	
3,927,076	4,319,141	لم ينقض ميعاد استحقاقها
1,873,533	2,030,487	مضى على استحقاقها فترة لا تزيد عن سنة
1,898,985	549,058	مضى على استحقاقها أكثر من سنة
7,699,594	6,898,686	

فيما يلي بيان بالحركة على مخصص انخفاض القيمة فيما يخص المدينون التجاريون والأرصدة المدينة الأخرى:

2025 ألف دينار كويتي	2024 ألف دينار كويتي	
37,413	32,667	الرصيد في 1 إبريل
2,120	8,367	مخصص خسائر الائتمان المتوقعة
(9,957)	(2,521)	رد مخصص خسائر الائتمان المتوقعة
(1,819)	(1,058)	الشطب
37	(84)	تعديل ترجمة العملات الأجنبية
27,794	37,371	الرصيد في 31 مارس

تدرج مخصصات خسائر الائتمان المتوقعة ضمن بند "مخصص خسارة انخفاض في قيمة ممتلكات ومنشآت ومعدات وشهرة وأخرى" في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجموع.

خسائر الائتمان المتوقعة

مدينون تجاريون وأرصدة مدينة أخرى

يتم قياس مخصص خسارة المدينين التجاريين والأرصدة المدينة الأخرى بمبلغ مساوٍ لخسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة. يتم تقدير خسائر الائتمان المتوقعة على المدينين التجاريين بناءً على تجربة خسائر الائتمان السابقة لدى المجموعة معدلة بالعوامل الخاصة بالعملاء والظروف الاقتصادية العامة وتقييم كلا من التوجه الحالي وكذلك المتوقع للظروف في تاريخ بيان المركز المالي بما في ذلك القيمة الزمنية للمال حيثما كان ممكناً. تم تقييم الانخفاض في القيمة على أنه غير مهم حيث لم يكن هناك تاريخ سابق من التعثر في السداد ولم ينشأ أي نزاع بشأن على المبلغ الصادر به فواتير من العملاء.

المستحق من الأرصدة الأطراف ذات الصلة

يتم تنفيذ المعاملات مع الأطراف ذات الصلة على أساس العقد عن طريق التفاوض. لدى جميع الأطراف ذات الصلة تصنيف ائتماني عالي وسمعة حسنة في السوق. تم قياس الانخفاض في قيمة المستحق من الطرف ذي الصلة على أساس خسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة. ترى المجموعة أن تلك الأرصدة ذات مخاطر ائتمان منخفضة استناداً إلى التجارب السابقة والمعلومات المتاحة عن طريق الصحف والأحكام الائتمانية التي تستند إلى الخبرة. كما في 31 مارس 2025، لم يتأخر سداد هذه الأرصدة ولم تنخفض قيمتها. إن خسائر الائتمان المتوقعة على مدى الفترة التي تم احتسابها على الرصيد المستحق من أطراف ذات صلة لا تعتبر هامة.

الأرصدة لدى البنوك والنقد

تم قياس الانخفاض في قيمة الأرصدة لدى البنوك والنقد على أساس الخسارة المتوقعة لمدة 12 شهراً ويعكس فترات الاستحقاق القصيرة لحالات التعرض. تعتبر المجموعة أن الأرصدة لدى البنوك والنقد تنطوي على مخاطر ائتمانية منخفضة بناءً على التصنيف الائتماني الخارجي للأطراف المقابلة.

موضح أدناه الاستحقاقات التعاقدية للمطلوبات المالية التي تتضمن مدفوعات الفوائد المتوقعة مع استبعاد أثر عرض الاتفاقيات بالصفافي:

2025				
أكثر من خمس سنوات ألف دينار كويتي	من سنة إلى خمس سنوات ألف دينار كويتي	خلال سنة واحدة ألف دينار كويتي	فترات الاستحقاق التعاقدية ألف دينار كويتي	القيمة الدفترية ألف دينار كويتي
889,539	1,740,402	1,237,619	3,867,560	3,683,390
-	-	1,879,912	1,879,912	1,879,912
-	-	2,077,363	2,077,363	2,077,363
158,891	900,381	484,878	1,544,150	1,544,150
-	-	4,647,479	4,647,479	4,647,479
2,750,852	2,750,852	550,170	7,138,110	6,506,547
3,799,282	5,391,635	10,877,421	20,338,840	20,338,840
الربح المتاح للتوزيع				
مبالغ مستحقة إلى وزارة النفط				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)				
مطلوبات تأجير (بإستثناء السلف)</				

استثمارات

تقوم المجموعة بالحد من تعرضها لمخاطر الائتمان عن طريق الاستثمار في الأوراق المالية مرتفعة السيولة، وكذا عن طريق التعامل مع الأطراف الأخرى ذات التصنيف الائتماني في درجة A1 على الأقل حسب وكالة التصنيف ستاندرز أند بورز ودرجة A حسب وكالة التصنيف موديز. وفي ظل وجود هذا التصنيف الائتماني المرتفع، لا تتوقع الإدارة عجز أية أطراف أخرى عن الوفاء بالتزاماتها.

تم قياس الانخفاض في قيمة الاستثمارات على أساس الخسارة المتوقعة لمدة 12 شهرا ويعكس فترات الاستحقاق القصيرة لحالات التعرض. تعتبر المجموعة أن الاستثمارات تنطوي على مخاطر ائتمانية منخفضة بناء على التصنيف الائتماني الخارجي للأطراف المقابلة.

مخاطر السيولة

تتمثل مخاطر السيولة في عدم قدرة المجموعة على الوفاء بالتزاماتها المالية عند استحقاقها. تقوم المجموعة بإدارة السيولة لديها بهدف التأكد، حسب الإمكان، من توافر السيولة الكافية لتلبية التزاماتها عند استحقاقها في الظروف العادية والأوقات الصعبة، وذلك دون تكبد أية خسائر غير مقبولة أو التعرض لمخاطر المساس بسمعة المجموعة.



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
 دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
 للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

الأرباح أو (الخسائر)	حقوق الملكية	الأثر بالألف دينار كويتي 2024
8,383	-	يورو
438,095	203,349	دولار أمريكي
726	-	جنيه إسترليني
1	-	ين ياباني
393	-	عملات أخرى
447,598	203,349	

مخاطر معدل الفائدة

كما في تاريخ بيان المركز المالي، كانت معدلات الفائدة للأدوات المالية التي تحمل فائدة لدى المجموعة كما يلي:

2024 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	الأدوات ذات المعدل المتغير الموجودات المالية المطلوبات المالية صافي التعرض
3,722,104	4,182,566	
(4,414,138)	(3,683,390)	
(692,034)	499,176	

تحليل معدل حساسية التدفقات النقدية للأدوات ذات المعدل المتغير

إن تغيراً بنسبة 100 نقطة أساس لمعدلات الفائدة، قد يؤدي إلى زيادة أو نقص الربح قبل الضرائب بمبلغ 4,992 ألف دينار كويتي (2024: 6,920 ألف دينار كويتي).

مخاطر سعر السوق الأخرى

تنشأ مخاطر أسعار حقوق الملكية من الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر. تقوم إدارة المجموعة بمراقبة كلا من أوراق الدين وأدوات حقوق الملكية في محفظة استثماراتها استناداً إلى مؤشرات السوق.

إن الهدف الأساسي من استراتيجية الاستثمار لدى المجموعة هو الوصول للحد الأقصى من عوائد الاستثمار.

لا تبرم المجموعة عقود بضائع بخلاف تلك العقود التي تبرمها للوفاء بمتطلبات الاستخدام والبيع المتوقع لديها، ولا تتم تسوية تلك العقود على أساس الصافي.

تحليل الحساسية

تتوفر أسعار سوق معلنة بالنسبة لأغلب استثمارات المجموعة. بالنسبة لتلك الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر، فإن ارتفاع أو انخفاض أسعار الأسهم بنسبة 3% كما في تاريخ بيان المركز المالي قد يؤدي إلى زيادة أو نقص حقوق الملكية بمبلغ 44,559 ألف دينار كويتي (2024: زيادة أو نقص بمبلغ 45,573 ألف دينار كويتي). تم القيام بهذا التحليل للسنة المنتهية في 31 مارس 2024 باستخدام نفس الأسس.



مؤسسة البترول الكويتية
 Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
 دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
 للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

مخاطر السوق

تتمثل مخاطر السوق في احتمال تأثير التقلبات التي تحدث في أسعار السوق مثل معدلات الصرف الأجنبي ومعدل الفائدة وأسعار الأسهم على دخل المجموعة أو قيمة مقتنياتها من الأدوات المالية. إن الهدف من عملية إدارة مخاطر السوق هو إدارة التعرضات لمخاطر السوق وضبطها في إطار حدود مقبولة، مع الأخذ في الاعتبار الوصول إلى الحد الأقصى من العوائد.

مخاطر العملة

تتعرض المجموعة لمخاطر العملة بشكل أساسي على المبيعات والمشتريات والقروض المرتبطة بعملة بخلاف عملة التعامل الخاصة بشركات المجموعة وهي اليورو والدولار الأمريكي والجنيه الإسترليني. إن تعرض المجموعة لمخاطر التغيرات في أسعار صرف العملات الأجنبية يرتبط بشكل أساسي بالعمليات التشغيلية وصافي استثمارات المجموعة في الشركات التابعة الأجنبية. إن العملات التي تتم بها هذه المعاملات تتمثل بشكل أساسي في اليورو والدولار الأمريكي والجنيه الإسترليني والدولار الأسترالي والين الياباني.

وفيما يلي صافي تعرض المجموعة لمخاطر العملات الأجنبية استناداً إلى القيمة الاسمية:

2024 المركز المعادل طويل/قصير ألف دينار كويتي	2025 المركز المعادل طويل/قصير ألف دينار كويتي	يورو دولار أمريكي جنية إسترليني ين ياباني عملات أخرى
51,964	49,843	
12,828,897	13,641,424	
14,517	13,746	
14	6	
9,865	8,983	

تحليل الحساسية

إن ارتفاع الدينار الكويتي بمقدار 5% مقابل العملات التالية كما في 31 مارس 2025 قد يؤدي إلى زيادة / (نقص) حقوق الملكية والأرباح أو الخسائر بالمبالغ المعروضة أدناه. إن هذا التحليل يفترض ثبات كافة المتغيرات الأخرى وبالتحديد معدلات الفائدة. تم القيام بهذا التحليل للسنة المنتهية في 31 مارس 2024 باستخدام نفس الأسس.

الأثر بالألف دينار كويتي 2025	حقوق الملكية	الأرباح أو (الخسائر)
-	-	يورو
204,011	204,011	دولار أمريكي
-	-	جنيه إسترليني
-	-	ين ياباني
-	-	عملات أخرى
204,011	204,011	



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

35. موجودات محتملة/التزامات محتملة

موجودات محتملة

شركة ناقلات النفط الكويتية

أ. دعاوى قضائية

عند تشكيل إدارة جديدة للشركة في 1992، تم اكتشاف عمليات تلاعب في عقود الشركة وحساباتها البنكية حيث شكل مجلس إدارة الشركة لجنة لتقصي الحقائق في هذه التجاوزات.

وفي 6 يناير 1993 قامت الشركة بتقديم بلاغ إلى سعادة النائب العام حول اشتباهاها بحدوث تجاوزات مالية في سنوات سابقة حيث قامت النيابة العامة بإجراء التحقيقات اللازمة وأعدت في ديسمبر 1993 قائمة الاتهام ولانحيتها ضد خمسة من المتهمين. وقد هرب المتهم عبد الفتاح البدر قبيل تقديم البلاغ إلى سعادة النائب العام، أما حسن قيازرد فقد اعترف أمام النيابة العامة بالوقائع ودفع مبلغ 6,200 ألف دولار أمريكي مدعياً أنها كل ما أخذه وأودع المبلغ في حساب بنكي خاص بالشركة كوديعة ثابتة والتي تبلغ 13,157 ألف دولار أمريكي بما يعادل 3,754 ألف دينار كويتي شاملاً فوائدها.

وتم تداول القضية أمام درجات القضاء المختلفة أمام المحاكم الكويتية إلى أن انتهت بحكم تمييز نهائي وبات في 21 يوليو 2013. قامت الشركة بتكليف من وزير النفط الأسبق الشيخ/ سعود الناصر الصباح بإرسال كتاب في 14 ديسمبر 1998 إلى سعادة النائب العام والذي اعتبرها بلاغاً وحوله إلى لجنة التحقيق الخاصة بمحاكمة الوزراء والتي اعتبرته بتشكيلها الأول بلاغاً وبأشرت بإجراء التحقيق كما قامت الشركة بتزويدها بـ 40 ملفاً شاملة بالمستندات التي قدمت أمام المحاكم الإنجليزية والتي تخص ما الت إليه بعض المبالغ المختلصة للمتهمين أو لأطراف أخرى، ثم استقالت اللجنة، ثم تم تشكيل لجنة جديدة في 29 أبريل 2000 حيث أصدرت قرارها في 16 مايو 2001 وبدون مناقشة أي شاهد من أن هذا البلاغ غير مكتمل الأركان.

وفي 29 مايو 2001 قام وزير النفط الأسبق/ عادل الصبيح بإرسال بلاغ إلى هذه اللجنة ضد المتهمين الخمسة ومن بينهم وزير النفط الأسبق، وفي 19 مايو 2003 اعتبرت اللجنة أن هذا البلاغ جدياً واستمرت في التحقيقات واستمعت إلى إفادات الشهود، وبتاريخ 30 أكتوبر 2007 صدر قرار من لجنة التحقيق الخاصة بمحاكمة الوزراء بحفظ البلاغ المقدم ضد الشيخ/ علي الخليفة لعدم كفاية الأدلة إلا أنه وبتاريخ 26 ديسمبر 2007 قدم معالي وزير النفط بالوكالة تظلم من قرار الحفظ إلى محكمة الوزراء، وبتاريخ 27 ديسمبر 2007 قدم محامي الشركة تظلم آخر. وتم الطعن في الحكم أمام محكمة التمييز. وفي 17 فبراير 2009 قضت المحكمة برفض الطعن.

وفي خطوات أخرى موازية قامت الشركة برفع دعاوي مدنية في المملكة المتحدة وسويسرا ودول أخرى حيث استطاعت بجهود العاملين على القضية أن تكسب القضية المرفوعة بالمملكة المتحدة حيث صدر لصالحها حكماً ضد ثلاثة من المتهمين بمبلغ 136,000 ألف دولار أمريكي خلاف الفوائد، إلا أنها انتهت بنجاح برفض مجلس اللوردات البريطاني بتاريخ 10 ديسمبر 2000 استئناف المتهم عبد الفتاح البدر، وتم تحصيل مبلغ 85,351 ألف دولار أمريكي حتى تاريخ 7 مايو 2006 وقد تم استثمار المبالغ المحصلة على شكل ودائع وقد أصبح إجمالي المبالغ المحصلة مع الفوائد حتى 7 مايو 2006 تعادل 92,757 ألف دولار أمريكي (التي تم توزيعها لاحقاً) إضافة إلى مبلغ وقدره 6,200 ألف دولار أمريكي محول من النيابة العامة من المتهم حسن قيازرد استلمته الشركة داخل الكويت وتم استثماره في وديعة تجدد مع فوائدها لحين الفصل في الجناية رقم 275/93.

حيث أصبح إجمالي الوديعة بمبلغ 6,200 ألف دولار أمريكي مع الفوائد المتراكمة مبلغ 13,157 ألف دولار أمريكي حتى 31 مارس 2013 لصالح الشركة. وجاري اتخاذ الإجراءات القانونية لتحصيل الرصيد المتبقي، إلا أن قيمة المبالغ التي لم تحصل بعد والمتبقية في ذمة المتهمين هي مبلغ وقدره 151,709 ألف دولار أمريكي وهي عبارة عن مبالغ متبقية من إجمالي المبالغ المحكوم بها لصالح الشركة من حكم لندن شامل الفوائد حتى أغسطس 2005 وهي 123,559 ألف دولار أمريكي ومبالغ تمثل الفرق بين المبالغ المطالب بها أمام محكمة لندن والمبالغ المذكورة في تقرير اتهام النيابة العامة والخاص بالجناية رقم 93/275 وهو مبلغ 25,000 ألف دولار أمريكي، والذي تم رفع دعوة مدنية حيث صدر حكم نهائي وبات بجلسة 7 مارس 2011 برفض الطعن.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

إدارة رأس المال

تهدف سياسة مجلس الإدارة نحو الحفاظ على قاعدة رأس مال قوية لدعم ثقة الدائنين ووضع المجموعة بالسوق وتعزيز التنمية المستقبلية للأعمال. يقوم مجلس الإدارة بمراقبة العائد على رأس المال، والذي تحدده المجموعة بصافي الربح مقسوماً على متوسط رأس المال المستثمر.

لا توجد تغييرات في أسلوب المجموعة لإدارة رأس المال خلال السنة.

لا تخضع المؤسسة لأي متطلبات رأسمالية مفروضة من جهات خارجية.

انتقال الطاقة وتغير المناخ

يمكن أن تشكل سرعة ومدى انتقال الطاقة خطراً على المجموعة إذا كان انتقالنا الخاص نحو إزالة الكربون يسير بسرعة مختلفة عن المجتمع. إذا كنا أبطأ من المجتمع، قد يفضل العملاء مورداً مختلفاً مما سيؤثر سلباً على سمعتنا والطلب على منتجاتنا. وإذا تحركنا بسرعة أكبر بكثير من المجتمع، فإننا نخاطر بالاستثمار في تقنيات أو أسواق أو منتجات منخفضة الكربون غير ناجحة بسبب محدودية الطلب عليها. يمكن أن يكون لهذا تأثير سلبي جوهري على إيراداتنا وتدفقاتنا النقدية ووضعنا المالي.

قد يؤدي تزايد المخاوف بشأن تغير المناخ وتأثيرات انتقال الطاقة إلى انخفاض في الطلب ويحتمل أن يؤثر على أسعار الوقود الأحفوري. قد تتعرض المجموعة لعقوبات مالية أو تكاليف إضافية أو تأخير أو إلغاء المشاريع أو احتمال انخفاض قيمة الموجودات أو مخصصات إضافية و/أو انخفاض مبيعات المنتجات إذا لم نتمكن من إيجاد حلول مجدية اقتصادياً ومقبولة عامة تقلل من انبعاثات غازات الدفيئة للمنتجات الجديدة أو الحالية التي نقوم ببيعها. يمكن أن يكون لذلك تأثير سلبي جوهري على إيراداتنا وتدفقاتنا النقدية ومركزنا المالي.

34. ارتباطات الإنفاق

- ارتباطات عقود التأجير التشغيلي

فيما يلي استحقاق الحد الأدنى لارتباطات الاستئجار وفقاً لعقود التأجير التشغيلي:

2025 ألف دينار كويتي	2024 ألف دينار كويتي	
8,989	9,166	خلال سنة واحدة
25,815	31,928	من 1 - 5 سنوات
11,617	12,521	بعد خمس سنوات
46,421	53,615	

- ارتباطات أخرى

2025 ألف دينار كويتي	2024 ألف دينار كويتي	
828	20	خطابات ضمان
1,660,003	1,455,978	المصروفات الرأسمالية المقدرة المتعاقد عليها
306,452	608,271	التزامات توريد

دخلت الشركة التابعة الأجنبية للمجموعة المعنية بعمليات تسويق الوقود في بلجيكا وهولندا في عقود توريد مع طرف ثالث، التي تتطلب زيادات تعاقدية محددة في حجم التوريد. إن هذه الالتزامات التعاقدية أقل من الاحتياجات التشغيلية الحالية، وإن القيمة النقدية لهذه الالتزامات سوف ترتفع وتصبح ضمن سعر السوق للمنتجات المعنية.



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

فيما يتعلق بمبلغ 3,150 ألف دولار أمريكي (تشيسبيك – بيع حطام الناقل سيرف سيتي) والذي أقيمت دعوى بشأنه حيث صدر حكم نهائي وليس بات بجلسة 18 فبراير 2014 في الطعن رقم 2000/976 تجاري/9 برفض الطعن. بتاريخ 18 فبراير 2014 في الطعن رقم 2000/976، تجاري / 9 برفض الطعن. في 14 مارس 2014، تم الطعن في الحكم أمام محكمة التمييز. بتاريخ 2017/10/15 قضت محكمة التمييز بقبول الطعن بالتمييز من حيث الشكل. وفيما يتعلق بالموضوع، فقد ألغت المحكمة الحكم المطعون فيه جزئياً فيما يتعلق بالحكم بإسقاط الدعوى لعدم صحتها وتأكيد الحجز التحفظي، وأمرت المستأنف الأول بالتمييز بدفع المصاريف وعشرين ديناراً كويتيً أتعاب المحاماة. وفيما يتعلق بموضوع الاستئناف رقم 976 لسنة 2000 تجاري، في حدود الجزء الملغى من الحكم المطعون فيه، فقد ألغت المحكمة الحكم المطعون بشأن الحكم بإسقاط الدعوى لعدم صحتها وتأكيد الحجز. وأكدت المحكمة صحة وتأكيد الحجز التحفظي بتاريخ 1999/2/28 على أموال المستأنف الأول المودعة لدى خزينة النيابة العامة بخصوص الجناية رقم 8 لسنة 1993، جنابات - 275 لسنة 1993، جنابات، لسداد مبلغ 3,150,000 دولار أمريكي في الأمر التنفيذي رقم 464 لسنة 1998 بتاريخ 19/9/1998. أيدت المحكمة الحكم فيما يتعلق بمطالب أخرى.

وعلى أثر صدور الحكم من محكمة الاستئناف بالدعوى رقم 2003/2228 (تجاري/كلي/23) المرفوعة من الشركة والشركة الأم ضد كل من السيدة/ نورة علي المزيني والسيد/ عبد الفتاح سليمان خالد البدر وذلك بناء على حكم محكمة الاستئناف الصادر بتاريخ 31 مارس 2015 والقاضي بأداء المدعي عليهم للشركة والشركة الأم بمبلغ 1,000,000 دولار أمريكي والذي يعادل 352,001 ديناراً كويتيً حيث قامت الشركة الأم باستلام حصتها والمتمثلة بمبلغ وقدره 151,834 ديناراً كويتيً وتم إيداعه بحساب الشركة الأم بتاريخ 9 يناير 2017. في 6 سبتمبر 2017، استلمت الشركة حصتها، والتي تم إيداعها في حسابها. مع الأخذ في الاعتبار أن المدعي عليه قد تقدم بالطعن أمام محكمة التمييز بموجب التسجيل رقم 2015/798 وحتى تاريخه لم تحدد جلسة للنظر في هذا الطعن.

كما قام محامي الشركة المكلف بالمهمة برفع دعوى قضائية أمام المحاكم الكويتية رقم 2010/2025 (تجاري/كلي) بطلب تنفيذ حكم أجنبي صادر من محكمة لندن لصالح الشركة التابعة في 15 ديسمبر 1998 في الدعوى رقم 2004/1212 واستئنافاته والأمر بتذييله بالصيغة التنفيذية وذلك على أثر نص المادة رقم (1) من القانون رقم 38 لسنة 2007 في شأن تعديل الفقرة الأولى من المادة (199) من قانون المرافعات المدنية والتجارية الصادر بالمرسوم بالقانون رقم 38 لسنة 1980.

وصدر حكم الاستئناف من القاضي بتذليل الحكم الأجنبي بالصيغة التنفيذية والأمر بتنفيذه في دولة الكويت وقد تم تمييز الحكم من قبل المدعي عليهم بالدعوى وتقدموا بطلب وقف نفاذ الحكم الصادر من محكمة الاستئناف وبتاريخ 14 يونيو 2011 أصدرت محكمة التمييز حكمها برفض طلب وقف نفاذ الحكم.

تم تحديد جلسة 8 مارس 2012 كأول جلسة لنظر الطعن بالتمييز على الحكم رقم 2010/3273 استئناف تجاري/5/5 وقيد تحت رقم 2011/133 تمييز تجاري/4. وبتاريخ 12 أبريل 2012 حكمت المحكمة بقبول الطعنين شكلاً وفي موضوعهما بتمييز الحكم المطعون فيه وألزم المطعون ضدها الأولى في الطعنين بالمصروفات وعشرين ديناراً مقابل أتعاب المحاماة، ثانياً في موضوع الاستئنافين رقمي 3273 و3287 لسنة 2010 تجاري بإلغاء الحكم المستأنف وبعدم جواز نظر الدعوى لسابقة الفصل فيها بالدعوى رقم 246 لسنة 2002 تجاري كلي وألزم المستأنف ضدها في الاستئنافين بالمصروفات عن الدرجتين وعشرين ديناراً كويتيً مقابل أتعاب المحاماة.

كما قام كذلك برفع دعوى قضائية أمام المحاكم الكويتية رقم 2010/3560 (تجاري/كلي) بطلب تنفيذ حكم أجنبي صدر بتاريخ 17 أكتوبر 2008 من محكمة لندن لصالح الشركة وشركة سينكا والأمر بتذييله بالصيغة التنفيذية وما زالت منظورة أمام القضاء الكويتي حيث صدر بتاريخ 15 يناير 2012 حكم محكمة أول درجة برفض الدعوى وأصبحت الدعوى نهائية.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

وقد تم تشكيل لجنة تضم ممثلين من الشركة والمؤسسة المالكة تكون مهمتها توزيع المبالغ المحصلة من المتهمين في الأطراف المستحقة بعد خصم مصروفات القضايا منذ بدايتها حتى تاريخه، ومن ثم فقد وافقت لجنة التدقيق المنبثقة عن مجلس إدارة المؤسسة المالكة بتاريخ 7 مايو 2006 على التقرير المقدم من الشركة التابعة بكيفية توزيع المبالغ المحصلة من المتهمين مخصصاً منها مصاريف القضية من 1993/1992 حتى 2006/2005 وذلك بنسبة 54% حصة الشركة التابعة و46% حصة المؤسسة المالكة. لاحقاً للتوزيعات التي تمت في 2006، بلغ المبلغ المتبقي والقابل للتوزيع 61,607 ألف دولار أمريكي، وقد تم تحويل حصة المؤسسة المالكة والبالغة 28,339 ألف دولار أمريكي بتاريخ 24 مايو 2006.

أما حصة الشركة والبالغة 33,267 ألف دولار أمريكي (9,714 ألف دينار كويتي) ومصاريف القضية المخصصة من المبالغ المحصلة البالغة 31,150 ألف دولار أمريكي (بما يعادل 9,096 ألف دينار كويتي) قد تم إدراجها في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع للسنة المنتهية في 31 مارس 2007.

استردت الشركة مبلغ آخر بقيمة 125,221 جنيه إسترليني حتى الآن. كما استردت الشركة مبلغ 4,571.180 ديناراً كويتيً (أربعة آلاف وخمسمائة واحد وسبعون ديناراً كويتيً و180 فلس) بالإضافة إلى مبلغ 235,365.587 ديناراً كويتيً (مائتان خمسة وثلاثون ألفاً وثلاثمائة وخمسة وستون ديناراً كويتيً و587 فلس) بناءً على القرار رقم 2017/18 المؤرخ 7 ديسمبر 2017 صادر عن النائب العام بشأن إنفاذ عقوبة رد الأموال المحكوم بها في الجنايات رقم 1993/275 ورقم 1994/3589 متضمنة إلغاء الحجز على الأموال المودعة لدى بنك الكويت الوطني باسم المتهم حسن قبازد في حسابين بنكيين، ورد هذه المبالغ للشركة. تم تحويل المبالغ المذكورة بالإضافة إلى الفوائد المستحقة إلى حساب الشركة بتاريخ 7 ديسمبر 2017. ثم استلمت مبلغ 77,129.456 ديناراً كويتيً (سبعة وسبعون ألفاً ومائة تسعة وعشرون ديناراً كويتيً و456 فلس) من حسابات المتهم حسن قبازد بتاريخ 2 يناير 2018، والذي يمثل مقدار الفوائد على المبالغ المستحقة المحددة بموجب حكم قضائي لصالح الشركة بناءً على قرار النائب العام رقم 2017/18. في 19 يونيو 2017، استردت الشركة مبلغ 3,556,005.40 جنيه إسترليني بموجب أمر التنفيذ الصادر عن المحكمة العليا في لندن والمحكمة الملكية في جيرسي المتعلقة بالممتلكات الواقعة في لندن والتي تعود إلى المتوفى عبد الفتاح البدر.

كما قام محامي الشركة داخل الكويت برفع دعاوى مدنية أمام المحاكم الكويتية ضد المتهمين وبعض الأشخاص التي آلت إليهم الأموال المختلطة للمطالبة برد الأموال التي استولى عليها المتهمين وآخرين بطريقة غير مشروعة مازالت متداولة أمام القضاء. وأحدها قيام محامي الشركة برفع دعوى مدنية رقم 2008/3019 (تجاري/مدني/كلي/حكومي) /8/ ضد أربعة متهمين بالتعويض المدني المؤقت بناءً على الحكم الجنائي بمبلغ وقدره 5,001 ألف ديناراً كويتيً على سبيل التعويض المدني المؤقت استناداً للحكم الجزائي. قررت المحكمة إحالة الدعوى إلى الدائرة المدنية السادسة وتم تغيير رقم القيد ليصبح 2009/1321 (مدني/كلي) /6/ وصدر حكم أول درجة بإلزام المدعي عليهم والثاني والثالث والرابع بأن يؤدوا للشركة التابعة مبلغ 5,001 ألف ديناراً كويتيً على سبيل التعويض. تم استئناف الحكم من قبل ورثة أحد المتهمين وبتاريخ 19 ديسمبر 2011 حكمت محكمة الاستئناف بإلزام المدعي عليهم من الأولى وحتى الرابعة بصفتهم متضامنين بمبلغ 5,001 ألف ديناراً كويتيً وإلزامهم بالمصروفات و300 ديناراً كويتيً مقابل أتعاب المحاماة.

وتم الطعن بالتمييز من قبل ورثة المرحوم/ عبد الفتاح البدر رقم 2011/166، 2012/603 تمييز ت/2 طعناً بالحكم الصادر من محكمة الاستئناف رقم 2012/271 س. تجاري/4 و بجلسة 28 مايو 2012 حكمت المحكمة برفض طلب وقف النفاذ و بجلسة 24 نوفمبر 2014 حكمت المحكمة أولاً بقبول الطعن 2011/166 شكلاً وفي الموضوع برفضه وألزم الطاعن بالمصروفات و20 ديناراً مقابل أتعاب المحاماة وثانياً: بقبول الطعن رقم 2012/603 مدني 2 شكلاً وفي الموضوع بتمييز الحكم المطعون فيه تمييزاً جزئياً فيما قضى به وفي موضوع الاستئناف رقم 2012/271 مدني وفي حدود ما ميز من الحكم المطعون فيه بتعديل الحكم المستأنف فيما قضى به من إلزام المستأنفين بالتعويض بالتضامن بجعله إلزامهم بالمبلغ المقضي به كل حسب ما آل إليه من تركة مورثهم وتأييده فيما عدا ذلك. وألزم المستأنفين المناسب من المصروفات وعشرة دنائير مقابل أتعاب المحاماة.

وقد تم استلام مبلغ وقدره 120 ألف جنيه إسترليني بتاريخ 11 أكتوبر 2006، وتم استثماره على شكل ودیعة تجدد مع الفوائد وقد أصبح المبلغ مع الفوائد 143 ألف جنيه إسترليني (64 ألف دينار كويتي) في 31 مارس 2016 (2015: 142 ألف جنيه إسترليني (67 ألف دينار كويتي) وسوف يتم توزيع المبلغ لاحقاً حسب الحصاص المتفق عليها أعلاه.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة دولة الكويت

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

كما قام محامي الشركة المكلف بالمهمة برفع دعوى قضائية أمام المحاكم الكويتية قيدت تحت رقم 12/1527 مدني كلي/12 ضد ورثة المرحوم عبد الفتاح البدر وآخرين للمطالبة بالتعويض النهائي الذي يشمل ما ورد بالحكم في الجناية رقم 94/3589 جنايات حصر أموال 94/245 مباحث وكذلك المبالغ موضوع الحكم الصادر في لندن الذي رفضت محكمة التمييز تذييله بالصيغة التنفيذية حيث تم تداول الدعوى أمام محكمة أول درجة وبتاريخ 4 ديسمبر 2014 حكمت المحكمة برفض الدعوى وتم استئناف الحكم وقيد برقم 2014/5261 مدني. وبتاريخ 9 يونيو 2015 حكمت المحكمة بتعديل الحكم المستأنف بجعله برفض الدعوى بحالتها وتأييد فيما عدا ذلك، تم الطعن على الحكم بالتمييز من قبل الشركة وقيد برقم 2015/1322 وقام الخصم بالطعن أيضا وقيد برقم 2015/1339 وبتاريخ 22 أكتوبر 2018، تم رفض الطعون.

ب. الشحن الجاف (94/358 جنايات)

- تم رفع هذه القضية ضد خمسة متهمين وتم إحالتها لمحكمة الجنايات بتاريخ 2 أبريل 2006 عن تهم الاستيلاء على المال والتزوير، وقيمة المبالغ المطالب بها بتقرير اتهام النيابة العامة حوالي 10,000 ألف دولار أمريكي تقريباً.

وبجلسة 17 يونيو 2006 حكمت المحكمة بحبس المتهمين خمس سنوات مع الشغل والنفاذ، وعزلهم من وظائفهم، وإلزامهم برد المبالغ المختلسة، وبتغريم كل من المتهمين غرامة تساوي قيمة ما استولى عليه من مال، وإبعاد المتهمين الثالث والرابع والخامس عن البلاد بعد تنفيذ العقوبة المذكورة، وإحالة الدعوى المدنية إلى المحكمة المدنية المختصة، وقد عارض المتهم الرابع المدعو؛ جاكمان تي جي توماس؛ في الحكم الصادر ضده. وبجلسة 16 سبتمبر 2006 قضت المحكمة برفض الدعوى وتأييد الحكم المعارض فيه وقد تم استئنافه من المتهمين الثاني والرابع. وفي 24 يوليو 2007، صدر حكم من قبل محكمة الاستئناف بإدانة المتهم وتعديل الحكم جزئياً عن طريق خصم ما يعادل القيمة الحالية بالدولار الأمريكي لمبلغ 300 ألف دينار كويتي تستحق الدفع إلى الطرف الثاني من الغرامة المحكوم بها وإعادة دفع الغرامات كما قضت المحكمة بتبرئة المتهم الرابع جاكمان تي جي توماس من التهم الموجهة إليه. وقد تم الطعن في الحكم لدى محكمة التمييز. في 13 مايو 2008 قضت المحكمة برفض الطعن.

- في 2 أغسطس 1990، وقع الغزو العراقي الغاشم على دولة الكويت مما عطل عمليات المجموعة في الكويت بما في ذلك الشركات التابعة لها. تضررت المرافق والمعدات أو دمرت وسرقت المخزونات والموجودات الأخرى. وقد تم إدراج القيم الدفترية ذات الصلة للموجودات التالفة أو المسروقة والمصرفات الأخرى المتعلقة بالغزو كبنود استثنائية في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع للسنوات السابقة.

تتابع المؤسسة الأم المطالبات المعتمدة ضد العراق لاسترداد الخسائر التي تكبدتها خلال الغزو العراقي الغاشم نيابة عن المجموعة. المبلغ الإجمالي لمطالبة التعويض التي وافقت عليها الأمم المتحدة هو 4,683 ألف دينار كويتي. وحتى 31 مارس 2025، استردت الشركة 4,573 ألف دينار كويتي (2024: 4,573 ألف دينار كويتي) من إجمالي المبالغ المعتمدة.

التزامات محتملة

يوجد لدى المجموعة التزامات محتملة تتعلق بشكل أساسي بالعديد من النزاعات الضريبية والقانونية والنظامية، التي قد تم الخوض فيها بشدة من قبل شركة تابعة.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة دولة الكويت

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

شركة كي بي سي هولدنجز (أروبا)

أ. إيطاليا

خلال 2013-2015، تم رفع اتهام في إيطاليا بأن إحدى الشركات التابعة وإدارتها لم تلتزم بالقوانين والأنظمة البيئية. وكإجراء احترازي، قام المدعي العام هناك بمصادرة بعض موجودات الشركة (بقيمة حوالي 220 مليون يورو)، والتي قد لا يتم الإفراج عنها لغاية البت بهذه القضية. تعتقد الإدارة بأنها ملتزمة دائماً بالقوانين والأنظمة، وتدافع حالياً عن نفسها فيما يتعلق بهذه الاتهامات أمام المحكمة المختصة. عُقدت جلسات الاستماع من مرحلة التقاضي في 2020 ويناير 2021 مع استجواب بعض الشهود والاعتراض على التقادم الذي قدمته شركة كويت بترول يوم إيطاليا اس. بي. اي، حيث رفضت المحكمة هذه الأخيرة. وفي الجلسات المقررة في 10 سبتمبر وفي 10 ديسمبر 2021 وفي 4 فبراير 2022، استجوب المدعي العام والمحامون خبير المدعي العام. كما عُقدت جلسات الاستماع في 18 مايو 2022 وفي 15 يونيو 2022 وفي 14 أبريل 2024 في محكمة نابولي. وانصب تركيز هذه الجلسات على استجواب الخبير المعين من قبل المدعي العام. في الجلسة المحددة بتاريخ 6 أكتوبر 2023 والجلسة التالية بتاريخ 23 فبراير 2024، استمر الاستجواب للخبير المعين من قبل المدعي العام. وقد اعترف خبير المدعي العام بالعديد من أخطائه في تقييم وحساب الربح غير المشروع المزعم الذي حصلت عليه الشركة من الجرائم المزعومة محل النزاع. وفي الجلسة المنعقدة بتاريخ 7 يونيو 2024، تمت مناقشة إعادة تقييم حساب الربح غير المشروع. وفي الجلسة المنعقدة بتاريخ 13 سبتمبر 2024، بدأ المدعي العام استجواب الخبير الفني الثاني. واستمرت الجلسة بتاريخ 6 ديسمبر 2024 للاستجواب المقابل للخبير الفني الثاني. وبناءً على تقرير خبير المدعي العام، تم قبول طلب رسمي لتخفيض قيمة الحجز بمبلغ حوالي 194 مليون يورو من قبل المحكمة. وفي الجلسة المنعقدة بتاريخ 28 مارس 2025، واصل الدفاع الاستجواب للخبير الفني الثاني. وسيستمر ذلك في الجلسة القادمة المقررة بتاريخ 4 يوليو 2025. وفي هذه المرحلة المبكرة، لا يمكن تقدير الالتزامات المحتملة بشكل موثوق.

يوجد مطالبة قديمة من أجل التعويض تتعلق ببيع موجودات ومعدات مصفاة نابولي السابقة. ينص الحكم القابل للاستئناف والصادر عن جهة التحكيم على أنه يتعين على المشتريين السداد إلى المجموعة. قام المشترون بالاستئناف ضد الحكم ومن المقرر بأن تكون جلسة الاستماع القادمة في 24 مارس 2022 أمام محكمة الاستئناف في روما وتم تأجيلها إلى 24 يونيو 2023. وفي جلسة 24 يونيو 2023، تم التحفظ على المطالبة للبت فيها. وقررت محكمة الاستئناف تجديد الدعوى مع تحديد جلسة يوم 22 فبراير 2024. تم حل التحفظ، وحددت محكمة الاستئناف جلسة لتعيين المترجم والذي لم يقبل. وفي 14 مارس 2024، تم تأجيل موعد لجلسة استماع حتى تاريخ 28 نوفمبر 2024. تم تعيين المترجم وتم تحديد جلسة استماع جديدة في 5 يونيو 2025. إلا أنه من غير الواضح حالياً متى سيتم إصدار الحكم النهائي. لم يتم الاعتراف بأي أصول.

في 19 يوليو 2023، أعلنت هيئة المنافسة الإيطالية عن إجراء تحقيق مع شركات نفط مختلفة بما في ذلك شركة كويت بترول يوم إيطاليا إس بي إيه بسبب الادعاء بأن هناك اتفاق يقيد المنافسة في بيع وقود النقل. ووفقاً للهيئة، فإن الشركات الرئيسية العاملة في تشغيل النفط ربما تواطوا في تحديد قيمة المكون الحيوي اللازم للامتثال للالتزامات المنصوص عليها في التشريعات القائمة. وتشكك الهيئة في ارتفاعات الأسعار المترامنة من قبل الشركات - والتي تم معظمها في أن واحد - والتي ربما تم تنفيذها من خلال تبادل المعلومات بشكل مباشر أو غير مباشر بين الشركات المعنية. في فبراير 2025، أصدرت هيئة المنافسة بيان اعتراضات لشركة كويت بترول يوم إيطاليا والأطراف الأخرى في الإجراءات المعنية وأي مشتكي، حيث ذكرت رسمياً اعتراضاتها ضد أعضاء الاتحاد المزعومين.

في جلسة الاستماع النهائية، المقرر عقدها في 24 يونيو 2025، ستناقش شركة كويت بترول يوم إيطاليا إس. بي. أي.ه. دفعوها. وستصدر هيئة المنافسة قرارها بشأن وجود انتهاك بعد الجلسة النهائية، وفي حال تأكيد الهيئة وقوع الانتهاك، فقد تُفرض غرامة لاحقة.

ب. شركة مصفاة الدقم وشركة الصناعات البتروكيماوية (DRPIC)

قدمت شركة كويت بترول يوم يوروب بي. في ("كويت بترول يوم يوروب")، شركة تابعة للشركة بنسبة 100%، كفالة الإنجاز بما يتناسب مع مساهمتها (50%) في شركة مصفاة الدقم وشركة الصناعات البتروكيماوية (DRPIC)، تعهدت بموجبها شركة كويت بترول يوم يوروب بـ (i) دفع خدمة الديون التي لم تدفعها مصفاة الدقم وشركة الصناعات البتروكيماوية و(ii) لسداد التسهيلات الائتمانية المضمونة ثم القائمة، إذا لم يتم تحقيق تاريخ الإنجاز الفعلي في غضون عامين من تاريخ الانتهاء المحدد. يتم ضمان التزامات شركة كويت بترول يوم يوروب بموجب كفالة الإنجاز من خلال ضمان دعم الجهة الراعية المقدم من مؤسسة البترول الكويتية. في 25 مارس 2025، حققت شركة مصفاة الدقم وشركة الصناعات البتروكيماوية (DRPIC) تاريخ الإنجاز الفعلي ونتيجة لذلك، فقد تم الإفراج عن كفالة الإنجاز وضمن الدعم المقدمين.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتمؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporationإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

ج. شركة مصفاة ومجمع بتروكيماويات نغي سن إل إل سي (NSRP)

تواجه شركة مصفاة ومجمع بتروكيماويات نغي سن إل إل سي صعوبات مالية، أسبابها عديدة ومتنوعة. للتغلب على هذه الصعوبات، قام مشروع مصفاة نغي سن بتعيين مستشار مالي مؤهل لإعداد حل مالي شامل. يجب أن تتم الموافقة على هذا الحل ودعّمه من قبل جميع مساهمي مشروع مصفاة نغي سن والأغلبية المطلوبة من مقرضي مشروع مصفاة نغي سن.

تنص مستندات تمويل مشروع مصفاة نغي سن (يشار إلى كل منها بـ "مستند تمويل") على أن يصل مشروع مصفاة نغي سن إلى الإنجاز المالي ("FC") بحلول 27 مايو 2021 ("تاريخ انتهاء التنفيذ") ("the Sunset Date") على أبعد تقدير. يمثل الإنجاز المالي مرحلة هامة لمشروع مصفاة نغي سن وكان يهدف إلى الإشارة إلى الانتقال إلى مصفاة تعمل بكامل طاقتها وتعمل بشكل مستدام مع حالة ثابتة من التوازن المالي. يمكن أن يحدث الإنجاز المالي في أي وقت قبل تاريخ انتهاء التنفيذ بشرط أن يفي مشروع مصفاة نغي سن بشروط مسبقة مختلفة سواء كانت نوعية أو كمية.

إذا أخفق مشروع مصفاة نغي سن في تحقيق الإنجاز المالي بحلول تاريخ انتهاء التنفيذ، فس يحدث حدث أساسي للتخلف عن السداد ("FEOD") بموجب مستندات التمويل، أي اتفاقية الشروط العامة ("CTA"). بعد وقوع الحدث الأساسي للتخلف عن السداد ("FEOD")، يمكن لـ Mizuho Corporate Bank، بصفته وكيل المقرضين، اتخاذ إجراء تنفيذي نيابة عن المقرضين وطلب الضمانات المقدمة من مؤسسة البترول الكويتية والشركة وشركة كويت بتروليوم يوروب من بين أطراف أخرى. على وجه التحديد، يمكن سحب كفالة الإنجاز المقدم من شركة كويت بتروليوم يوروب وضمان الدعم المقدم من مؤسسة البترول الكويتية إما لدفع خدمة الديون المجدولة التي لم يدفعها مشروع مصفاة نغي سن في تاريخ استحقاقها أو لسداد القروض التي تم تسريعها بعد وقوع الحدث الأساسي للتخلف عن السداد.

خلال الفترة من 2021 إلى 2024، وافق المقرضون على التنازل عن تطبيق بعض تعهدات القرض التي لم تمتثل لها الشركة، بما في ذلك حدوث أي حالات تخلف عن السداد (بما في ذلك حدث أساسي للتخلف عن السداد) بسبب عدم حدوث تاريخ الإنجاز المالي بأثر رجعي من 27 مايو 2021 حتى 27 نوفمبر 2024 ("تنازلات عن تاريخ انتهاء التنفيذ"). وفي 4 مارس 2025، حصلت الشركة على موافقة وكيل الدائن لتمديد التنازلات عن تاريخ انتهاء التنفيذ حتى 27 مايو 2025 ("التاريخ المرجعي المُحدث الإضافي") (شاملاً) أو حدوث تاريخ الإنهاء المبكر ("تنازل تاريخ الانتهاء لشهر فبراير 2025") أيهما أقرب، حيث يُقصد بتاريخ الإنهاء المبكر:

- أ) التاريخ الذي يوافق 5 أيام عمل بعد أي مطالبة خطية بالدفع قدمها وكيل الدائن بموجب كفالة الإنجاز، إذا لم يتم الوفاء بتلك المطالبة الخطية بالكامل بحلول ذلك التاريخ من قبل كل من الجهات الراعية بما يتناسب مع حصصهم النسبية؛
- ب) أي تاريخ مشروع مصفاة نغي سن NSRP:

i. بإبرام أي اتفاقية لتوريد النفط الخام؛ أو

ii. بشراء أو استلام النفط الخام بخلاف ذلك (بخلاف شراء وتسليم النفط الخام الكويتي المصدر من مؤسسة البترول الكويتية وفقاً لشروط (أ) اتفاقية توريد النفط الخام ("COSA") (بصيغتها المعدلة من وقت لآخر بموافقة أطراف التمويل) أو (ب) أي اتفاقية تكميلية لاتفاقية توريد النفط الخام (كما هو محدد في كتاب الرد الخاص بوكيل الدائن ("ICA") للنفط الخام الكويتي المصدر ("النفط الخام الكويتي"))، في كل حالة دون الموافقة الكتابية المسبقة من وكيل الدائن (الذي يتصرف وفقاً للفقرة (أ) (ii) من البند 4.6 (قرارات أخرى) من اتفاقية الدائن)؛

iii. التاريخ الذي يقع قبل 11 يوماً من أي تاريخ انتهاء اتفاقية شراء المستحقات ("RPA") (كل منها تاريخ ذو صلة) ما لم يتم، في أو قبل الساعة 11:59 مساءً بتوقيت هانوي في ذلك التاريخ ذي الصلة، توقيع المستندات التي تمدد توافر ترتيبات اتفاقية شراء المستحقات ("RPA") إلى ما بعد تاريخ انتهاء اتفاقية شراء المستحقات ("RPA") (بما في ذلك، على سبيل المثال لا الحصر، فيما يتعلق بتسليم شحنات النفط الخام الكويتي المصدر التي تتم بعد ذلك)، من قبل الأطراف المعنية ودخولها حيز التنفيذ (وتم تسليم نسخ منها إلى وكيل الدائن)؛

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتمؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporationإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

iv. أي تاريخ تم فيه إنهاء ترتيبات اتفاقية شراء المستحقات ("RPA") أو توقفها عن السريان والنفاذ الكامل؛

v. أي تاريخ تتوقف فيه ترتيبات الدفع المبكر المتاحة لـ NSRP من قبل PVN فيما يتعلق باتفاقية شراء منتجات وقود PVN ("FPOA") عن أن تكون متاحة لمشروع مصفاة نغي سن NSRP فيما يتعلق بمبيعات المنتج إلى PVN بموجب اتفاقية شراء منتجات وقود PVN (عند أو فوق الحدود المتاحة حالياً لمشروع مصفاة نغي سن NSRP)؛ أو

vi. أي تاريخ يبرم فيه مشروع مصفاة نغي سن NSRP وأي من الجهات الراعية (بما في ذلك الشركة) أي اتفاقيات سداد كفالة الإنجاز ("CGRA").

في مارس 2025، حدث تاريخ إنهاء مبكر (كما هو محدد في تنازلات عن تاريخ انتهاء التنفيذ لشهر فبراير 2025)، حيث انقضت تنازلات عن تاريخ انتهاء التنفيذ لشهر فبراير 2025 وأصبحت حقوق أطراف التمويل فيما يتعلق بعدم حدوث تاريخ الإنجاز المالي بحلول تاريخ انتهاء التنفيذ قابلة للتنفيذ.

تم تصحيح الظروف التي أدت إلى انقضاء تنازلات عن تاريخ انتهاء التنفيذ لشهر فبراير 2025 في 20 مارس 2025، مع توقيع المستندات التي تمدد توافر ترتيبات اتفاقية شراء المستحقات ("RPA") إلى ما بعد 31 مارس 2025 (بما في ذلك، على سبيل المثال لا الحصر، فيما يتعلق بتسليم شحنات نفط خام تصدير الكويت التي تمت بعد ذلك) من قبل الأطراف المعنية ودخولها حيز التنفيذ حتى 30 يونيو 2025. كان هذا التمديد متماشياً مع ما ورد في خطاب تمديد ترتيبات اتفاقية شراء المستحقات ("RPA") وتمت الموافقة عليه من قبل أطراف التمويل. كما تم تمديد ترتيبات الدفع المبكر مع PVN حتى 30 يونيو 2025.

في 22 أبريل 2025، حصلت مصفاة نغي سن NSRP على موافقة وكيل الدائن على تمديد التنازل عن تاريخ انتهاء التنفيذ حتى 27 مايو 2025 أو تاريخ الإنهاء المبكر، أيهما أقرب. ويعني تاريخ الإنهاء المبكر ما يلي:

- i. التاريخ الذي يقع بعد 5 أيام عمل من تقديم أي طلب كتابي للدفع من قبل وكيل الدائن بموجب ضمان الإنجاز، في حال لم يتم الوفاء بهذا الطلب الكتابي بالكامل بحلول ذلك التاريخ من قبل كل من الجهات الراعية بحسب نسبة حصصهم؛
- ii. أي تاريخ تقوم فيه مصفاة نغي سن NSRP بما يلي:

- أ) إبرام أي اتفاقية لتوريد النفط الخام؛ أو
- ب) شراء أو استلام النفط الخام (بخلاف شراء واستلام نفط الكويت الخام للتصدير من مؤسسة البترول الكويتية وفقاً لشروط (أ) اتفاقية توريد النفط الخام ("COSA") (بصيغتها المعدلة من وقت لآخر بموافقة أطراف التمويل) أو (ب) أي اتفاقية تكميلية لتوريد النفط الخام (كما هو محدد في كتاب رد وكيل الدائن لتصدير النفط الخام الكويتي، في كل حالة دون الحصول على موافقة كتابية مسبقة من وكيل الدائن (وفقاً للفقرة (أ) (ثانياً) من البند 4.6 (قرارات أخرى) من اتفاقية الدائن)؛

iii. التاريخ الذي يقع قبل 11 يوماً من تاريخ انتهاء أي اتفاقية شراء المستحقات (كل تاريخ ذي صلة) ما لم يتم في الساعة 11:59 مساءً أو قبلها بتوقيت هانوي في ذلك التاريخ ذي الصلة، توقيع الأطراف على مستندات تمديد إمكانية ترتيبات اتفاقية شراء المستحقات لما بعد تاريخ انتهاء اتفاقية شراء المستحقات (بما في ذلك، على سبيل لا الحصر، ما يتعلق بتسليم نفط الكويت الخام للتصدير الذي تم بعد ذلك).

iv. أي تاريخ تُنهي فيه ترتيبات اتفاقية شراء المستحقات أو يتوقف سريانها بشكل كامل؛

v. أي تاريخ تتوقف فيه ترتيبات الدفع المبكر المتاحة لمشروع مصفاة نغي سن NSRP من قبل PVN فيما يتعلق باتفاقية شراء منتجات الوقود PVN ("FPOA") لشركة PVN فيما يتعلق بمبيعات المنتج إلى PVN بموجب اتفاقية شراء منتجات الوقود (FPOA) (عند أو أعلى من الحدود المتاحة حالياً لمشروع مصفاة نغي سن NSRP)؛ أو

vi. أي تاريخ يبرم فيه مشروع مصفاة نغي سن NSRP وأي جهة راعية (الجهات الراعية)، بما في ذلك الشركة، أي اتفاقيات سداد كفالة الإنجاز ("CGRA").

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

- ii. تمديد مهلة الإكمال الميكانيكي بما لا يقل عن 159 يوماً، أو أي فترة أخرى تراها المحكمة مناسبة، وتعويضاً نقدياً أو بدلاً من ذلك تعويضاً عن تكاليف التمديد، بمبلغ لم يُحدد بعد.
- iii. تمديد مهلة القبول الأولي بما لا يقل عن 316 يوماً، أو أي فترة أخرى تراها المحكمة مناسبة، وتعويضاً نقدياً أو بدلاً من ذلك تعويضاً عن تكاليف التمديد المرتبطة بها، بمبلغ لم يُحدد بعد.
- iv. فيما يتعلق بمطالبات مصفاة نغي سن NSRP غير المشروعة المزعومة بالدفع بموجب ضمانات أداء المقاول:

- أمرٌ يُلزم مصفاة نغي سن NSRP بحاسبة المقاول، أو بدلاً من ذلك تعويضه، عن المبالغ المدفوعة إلى مصفاة نغي سن NSRP وفقاً لمطالب مصفاة نغي سن NSRP؛
- أو بدلاً من ذلك، تعويضات بمبلغ لم يُحدد بعد.

v. فيما يتعلق بالإخلال المزعوم من قبل مصفاة نغي سن NSRP بأعمال الهندسة الخاصة بالمقاول، والمبالغ الإضافية (التي لم يتم تحديد قيمتها بعد) المستحقة الدفع المزعومة بموجب العقد و/أو بدلاً من ذلك كتعويضات عن المخالفات المزعومة من قبل NSRP بالمعقد و/أو بدلاً من ذلك كتعويضات عن المخالفات المزعومة من قبل مصفاة نغي سن NSRP بواجب حسن النية والصدق (المزعوم) بموجب القانون الفيتنامي.

vi. فيما يتعلق بما يسمى "مطالبات التكاليف الإضافية"، مبالغ إضافية (لم يتم تحديد قيمتها بعد) بخصوص التغييرات، سواء تلك (المزعوم) الاعتراف بها أو المتنازع عليها من قبل مشروع مصفاة نغي سن (NSRP)، والمزعوم استحقاق دفعها بموجب العقد و/أو كبديل على شكل تعويضات عن المخالفات المزعومة بالمعقد من قبل مشروع مصفاة نغي سن.

vii. مبالغ إضافية (لم يتم تحديد قيمتها بعد) يُزعم أنها مستحقة الدفع بموجب العقد و/أو كبديل للتعويضات عن المخالفات المزعومة من قبل مشروع مصفاة نغي سن (NSRP) بالمعقد و/أو كبديل للتعويضات عن المخالفات المزعومة من قبل مشروع مصفاة نغي سن (NSRP) بواجب حسن النية والصدق بموجب القانون الفيتنامي و/أو على أساس القيمة المعقولة للخدمات المقدمة (quantum meruit) فيما يتعلق بـ:

- مطالبة مزعومة لتجفيف مياه خطوط الأنابيب.
- مطالبة مزعومة للتربة البرية (الحدث 1 والحدث 2)؛
- مطالبة مزعومة لموقع التخلص من مخلفات التجريف؛
- مطالبة مزعومة لتصريف المياه من خطوط الأنابيب.

viii. الفوائد والتكاليف وأي تعويضات أخرى تراها هيئة التحكيم مناسبة.

لقد وجّهت هيئة التحكيم بأن مسائل المسؤولية يجب أن يتم الفصل فيها في المرحلة الأولى من التحكيم، مع إصدار قرار بشأن المسؤولية بعد جلسات الاستماع للأدلة. لن يتم التطرق إلى مسائل تحديد قيمة التعويضات حتى المرحلة الثانية اللاحقة من التحكيم، في حال تطلب الأمر ذلك في ضوء القرار الصادر بشأن المسؤولية. وبالتالي، لم يتم بعد تحديد قيمة المبالغ المالية لمطالبات المقاول ولا يمكن تقديم قيمة دقيقة لإجمالي المطالبات المالية المقدمة من المقاول في التحكيم.

قدّمت مصفاة نغي سن NSRP بيانها الكامل للدفاع والدعوى المضادة في 21 فبراير 2020، حيث تطالب بما يلي:

- i. أمراً برفض جميع طلبات المقاول للتعويض برمتها، باستثناء ما تم الاعتراف به صراحةً.
- ii. إقرارات مُضافة إلى تواريخ الإنجاز الميكانيكي والقبول الأولي.
- iii. أمراً يُلزم المقاول بدفع تعويضات مقطوعة عن تأخير الإنجاز الميكانيكي لفترة 159 يوماً من التأخير في الإنجاز الميكانيكي.
- iv. أمراً يُلزم المقاول بدفع تعويضات مقطوعة عن تأخير القبول الأولي عن 316 يوماً من التأخير في القبول الأولي.
- v. إقراراً بأن المقاول مسؤول بموجب العقد أو كتعويض عن الإخلال به، فيما يتعلق بمطالبات مصفاة نغي سن NSRP عن الأعمال المعيبة.
- vi. إقراراً بأن شركة مصفاة نغي سن NSRP تستحق تخفيضاً قدره 36.6 مليون دولار أمريكي في سعر العقد بموجب اتفاقية التحديد رقم 8.

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporationمؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

من المتوقع أن بعض شروط القرض قد لا يتم الوفاء بها بحلول 27 مايو 2025 وأن يقع حدث أساسي للتخلف عن السداد ("FEOD") بدءاً من يونيو (بعد فترة سماح مدتها 5 أيام) إذا لم يتمكن مشروع مصفاة نغي سن NSRP من سداد أصل القرض أو الحصول على تمديد إضافي للتنازل عن تاريخ الانتهاء بحلول 27 مايو 2025. عند وقوع حدث أساسي للتخلف عن السداد ("FEOD")، يمكن للمقرضين اتخاذ إجراءات إنفاذ مثل إعلان تسريع القرض أو تقديم طلب بموجب ضمان الإكمال وضمنان الدعم.

كان مشروع مصفاة نغي سن NSRP يتفاوض مع المستثمرين (بما في ذلك الشركة) والمقرضين بشأن شروط وخطط إعادة الهيكلة (التمويل). في سبتمبر 2022، تمت موافقة المساهمين الممثلين في مجلس أعضاء شركة مشروع مصفاة نغي سن ("MC") بشأن عدد من نقاط إعادة الهيكلة المتعلقة بحكومة الشركات والتحول التشغيلي وإعادة الهيكلة المالية طويلة الأجل لإعادة الهيكلة الشاملة لمشروع مصفاة نغي سن. ومع ذلك، لا تزال هذه الموافقة خاضعة للتفاوض مع أطراف مختلفة بما فيهم المقرضين، وستخضع للموافقة بالإجماع من مجلس أعضاء الشركة واستلام كل جهة راعية لموافقات الشركة الداخلية الخاصة بها إذا لزم الأمر. في حال لم تتم الموافقة على أي نقطة ضمن حزمة إعادة الهيكلة بأكملها من قبل لجنة مجلس الأعضاء، فلن تكون الموافقة المبدئية على هذه الحزمة بأكملها سارية. لا تزال المفاوضات جارية حتى تاريخه.

توجد شروط مسبقة وضعها بعض المستثمرين لإعادة الهيكلة المالية. إن وضع الشروط المنصوص عليها قد ينتج عنه عدم قدرة مشروع مصفاة نغي سن على الاستمرارية، وبالتالي قد لا يتمكن مشروع مصفاة نغي سن من بيع أصوله والوفاء بالتزاماته، بما فيها الالتزامات تجاه المجموعة، وذلك في السياق الاعتيادي للأعمال.

ينشأ تعرض شركة كويت بتروليوم يوروب (ومؤسسة البترول الكويتية وشركة كي بي سي هولدنجز) بشكل أساسي بموجب خمس اتفاقيات:

أ) كفالة الإنجاز، والذي بموجبه تضمن شركة كويت بتروليوم يوروب التزامات مشروع مصفاة نغي سن بموجب مستندات التمويل (بما في ذلك اتفاقيات التسهيلات واتفاقية تسهيلات رأس المال العامل من الجهة الراعية ("SWCFA")) بما يتناسب مع حصة شركة كويت بتروليوم يوروب في مشروع مصفاة نغي سن؛

ب) ضمان دعم مؤسسة البترول الكويتية، والذي بموجبه تضمن مؤسسة البترول الكويتية التزامات شركة كويت بتروليوم يوروب (KPE) بموجب كفالة الإنجاز؛

ج) اتفاقية دعم الجهة الراعية ("SSA") واتفاقية تسهيلات رأس المال العامل من الجهة الراعية ("SWCFA") التي بموجبها تقدم الجهات الراعية تسهيلات رأس المال العامل لمشروع مصفاة نغي سن بما يتناسب مع مصلحة كل جهة راعية في مشروع مصفاة نغي سن؛

د) كفالة شركة كي بي سي هولدنجز (أروبا) في بي ايه ("KPI") ("KPC Holdings (Aruba) VBA") لتسهيلات رأس المال العامل من الجهة الراعية، والذي بموجبه تضمن شركة كي بي سي هولدنجز أداء شركة كويت بتروليوم يوروب بموجب اتفاقية دعم الجهة الراعية ("SSA") واتفاقية تسهيلات رأس المال العامل من الجهة الراعية ("SWCFA").

إجراءات تحكيم مصفاة نغي سن NSRP

في 1 من فبراير 2019، باشر مقاول الهندسة والمشتريات والبناء لمصفاة نغي سن NSRP ("المقاول") إجراءات تحكيم في سنغافورة ضد مصفاة نغي سن NSRP من خلال تقديم إشعار تحكيم عدّله في 21 فبراير 2019. ولاحقاً، في 18 أكتوبر 2019، قدّم المقاول بيان مطالبة تفصيلي. نورد لكم بإيجاز مطالبة المقاول بما يلي:

i. فيما يتعلق ببعض التصريحات المزعومة والمنسوبة إلى مصفاة نغي سن NSRP بشأن فرص خفض التكاليف بموجب العقد، حيث يُطالب بتعويضات (بمبالغ لم تُحدد بعد) عن:

- مخالفات مزعومة للعقد ارتكبتها مصفاة نغي سن NSRP؛
- تصريحات مضللة مزعومة من مصفاة نغي سن NSRP؛
- تصريحات مضللة مزعومة و/أو مخالفات أخرى لواجب الرعاية الضار من مصفاة نغي سن NSRP، و/أو؛
- مخالفات مزعومة لواجب حسن النية والنزاهة (المزعوم) من مصفاة نغي سن NSRP بموجب القانون الفيتنامي.



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

هـ. أخرى

تقف الشركة طرفاً - أو قد تقف في المستقبل طرفاً - في المطالبات والإجراءات والتحقيقات التي قد تنطوي على نتائج مالية و/أو غيرها من النتائج في سياق عمليات أعمالها. قدرت الشركة بأنه في حالة واحدة، يتوقع للكشف عن معلومات تفصيلية بشأن التزام محتمل أن يؤدي إلى الإضرار بشكل خطير بموقف الشركة. إن ذلك هو الوضع فيما يتعلق بالتحقيق القائم في ادعاء الرشوة من قبل جهة الادعاء.

36. الاستثمار في العمليات المشتركة

قامت الشركة الكويتية لنفط الخليج ش.م.ك.م، شركة تابعة، بالمساهمة في عمليتين مشتركتين لاستكشاف النفط والغاز والتنقيب عنهما وإنتاجهما، وهما كما يلي؛

- عمليات الخفجي المشتركة ("KJO")؛
- عمليات الوفرة المشتركة ("WJO").

تشمل البيانات المالية المجمعة البنود التالية التي تمثل حصة المجموعة في العمليات المشتركة بنسبة 50%:

عمليات الوفرة المشتركة		عمليات الخفجي المشتركة		بيان المركز المالي
31 ديسمبر 2023	31 ديسمبر 2024	31 ديسمبر 2023	31 ديسمبر 2024	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
252,788	263,135	857,748	889,611	إجمالي الموجودات
(125,238)	(118,877)	(268,303)	(280,367)	إجمالي المطلوبات
127,550	144,258	589,445	609,244	صافي الموجودات
(154,346)	(142,133)	(216,469)	(215,623)	صافي مصروفات السنة
				حصة المجموعة من
250,482	287,969	181,801	321,071	التزامات العمليات المشتركة

ريفيئريا دي ميلازو أس بي آيه

تخصص المجموعة إيرادات ونفقات عملياتها المشتركة، ريفيئريا دي ميلازو أس بي آيه، على أساس الأداء النسبي لكل طرف في الترتيب المشترك، وقد اتفق الطرفان على تقاسم الأرباح أو الخسائر المتعلقة بالترتيب على أساس نسبة محددة. تم وضع الأداء المالي المتوقع من العملية المشتركة للتشغيل على أساس نقطة التعادل أو لتحقيق الخسائر التي سيقوم الأطراف في العملية المشتركة بتمويلها. إن الجزء الأكبر من الناتج المحقق في ريفيئريا دي ميلازو أس بي آيه، يتم شراؤها من قبل الأطراف في هذا الترتيب المشترك.

يتم المحاسبة عن الاستثمار في ريفيئريا دي ميلازو أس بي آيه باستخدام أسلوب التجميع النسبي. كما في 31 مارس 2025، ظلت الملكية دون تغيير. تتم طريقة التجميع للإيرادات والمصروفات على أساس الأداء النسبي لكل طرف في الترتيب المشترك.

لا يتم عرض البيانات المالية لريفيئريا دي ميلازو أس بي آيه حيث إنها ليست مادية بالنسبة للمجموعة.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

- vii. أمرٌ بأن يدفع المقاول لشركة مصفاة نغي سن NSRP التكاليف القانونية وغيرها من تكاليف التحكيم والناجمة عنه، إضافة إلى الفوائد على أي مبالغ تم منحها.
- viii. أي تعويضات أخرى تراها المحكمة مناسبة.

قدّم المقاول بيان الرد والدفاع على الدعاوى المضادة في 22 يونيو 2020. وقد قام المقاول بما يلي:

- أصر بشكل عام على المطالبات الواردة في بيان دعواه، باستثناء مطالبات موقع التخلص من النفايات بالتجريف وتجفيف خطوط الأنابيب التي تم إسقاطها؛
- قدّم مطالبة جديدة تتعلق بالتضليل الاحتيالي؛
- استكمل التعويض المطالب به بطلب أمر برفض الدعاوى المضادة لشركة مصفاة نغي سن NSRP.

في 14 سبتمبر 2020، قدم مشروع مصفاة نغي سن بيان الرد من جانبه، مع الحفاظ على دفاعاته الحالية والمطالبات المضادة وإضافة مطالبات مضادة إضافية فيما يتعلق بالمزيد من الأعمال المشوبة بالعيوب.

عُقدت جلسات الإثبات على مدار ثلاثة أسابيع في يونيو - يوليو 2021 وأسبوعين في سبتمبر 2021، وثلاثة أسابيع في أبريل 2022، وفترة أخيرة مدتها أسبوعين في يونيو 2022. أصدرت المحكمة حكم المسؤولية في 17 فبراير 2025 والذي ينص على المبدأ المتعلق بمسؤوليات الأطراف. قد تتغير قيمة المطالبات المالية المقدمة من قبل مشروع مصفاة نغي سن NSRP والمقاول في التحكيم وقد يتم تحديدها في المرحلة الكمية.

د. اتحاد منتجي البتومين

في 15 يونيو 2020، تلقت الشركة التابعة شركة كويت بتروليوم نذرلاند بي في ("كويت بتروليوم نذرلاند") استدعاءً من دولة هولندا ("الدولة")، مطالبةً بتعويضات عن الأضرار الناجمة عن اتحاد منتجي البتومين في هولندا بين عامي 1997 و2002، كما يتضح من قرار المفوضية الأوروبية الصادر في 13 سبتمبر 2006. تبلغ قيمة المطالبة 32 مليون يورو، وقد تزيد إلى (أكثر من) 50 مليون يورو مع الفوائد القانونية، والتي ربما تكون قد تراكت بما يصل إلى هذا المبلغ.

وتشمل الدعوى أيضًا عضوين سابقين آخرين في الاتحاد. عُقدت الجلسة الأولى للمحكمة في 1 يونيو 2022، حيث قررت المحكمة التحقيق فيما إذا كانت المفوضية الأوروبية قد أبلغت الدولة بشأن الاتحاد. في 26 يونيو 2024، أصدرت المحكمة حكمًا مؤقتًا، يشير إلى صعوبة تحديد مدة التقادم لمطالبة الدولة. وانتهت المحكمة إلى أن المعرفة لدى هيئة المنافسة الهولندية لا يمكن أن تنسب إلى الدولة.. بعد جلسة استماع شفوية عُقدت في 9 يناير 2025، قضت المحكمة في 20 مارس 2025 بعدم جواز الكشف عن علم سلطات المنافسة الهولندية للدولة نظرًا لقيود السرية. ونتيجةً لذلك، خلصت المحكمة إلى أن الدولة لم تكن لديها معلومات كافية لتقديم مطالبة قانونية قبل قرار المفوضية، وأن المطالبة لم تسقط بالتقادم.

وتسمح المحكمة للأطراف باستئناف الأحكام المؤقتة. وفي حال تقديم استئناف، فسيتم تعليق القضية الرئيسية المتعلقة بمدى الأضرار. وتقوم شركة كويت بتروليوم نذرلاند بي في والمدعى عليهم الآخرون حاليًا بتحليل استنتاجات المحكمة، وسيقررون ما إذا كانوا سيستأنفون أم لا بعد دراسة أسباب المحكمة (الموعد النهائي للاستئناف هو 19 يونيو 2025).

ومن غير الواضح حاليًا ما إذا كان سيتم منح المطالبة (كاملة). وفي حالة منح المطالبة (جزئيًا)، يظل هناك احتمال أن يقع باقي أعضاء الاتحاد، الذين لم يتم رفع دعوى ضدهم، تحت طائلة المسؤولية (بصفة مشتركة) أيضًا.



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

جـ) الشركات الزميلة الرئيسية

نسبة الملكية	الأنشطة الرئيسية	اسم الشركة	بلد التأسيس
49%	عقود حفر	الشركة الكويتية للحفريات ش.م.ك.	الكويت
42.5%	بتروكيماويات	شركة إيكويت للبترودكيماويات ش.م.ك.م.	الكويت
33.33%	بتروكيماويات	شركة الخليج لصناعة البترودكيماويات ش.م.ب.	البحرين
42.5%	بتروكيماويات	الشركة الكويتية للأوليفينات ش.م.ك.م.	الكويت
24%	تسويق الوقود	الشركة الأولى للتسويق المحلي للوقود ش.م.ك.	الكويت
24%	تسويق الوقود	شركة السور لتسويق الوقود ش.م.ك.	الكويت
49.9%	تسويق الوقود	شركة إيكويت للتسويق – شركة معفاة	البحرين
49%	بتروكيماويات	شركة اس كيه بي أي سي غلوبال ليمتد	كوريا الجنوبية
25%	بتروكيماويات	شركة اس كيه ادفانس ليمتد	كوريا الجنوبية

د) حصص في مشروعات مشتركة

نسبة الملكية	الأنشطة الرئيسية	اسم الشركة	بلد التأسيس
57.5%	البترودكيماويات	الشركة الكويتية للاستايرين ش.م.ك.م.	الكويت
50%	تسويق الوقود	أو كي كيو 8 أبي بي	السويد
35.1%	التكرير وتصنيع غاز البترول المسال والتسويق المحلي للمنتجات المكررة.	مشروع مصفاة نغي سن NSRP	فيتنام
50%	التكرير وتصنيع غاز البترول المسال والتسويق المحلي للمنتجات المكررة.	شركة مصفاة الدقم وصناعة الكيماويات البترولية	عمان

هـ) العمليات المشتركة الرئيسية

نسبة الملكية الفعيلة	الأنشطة الرئيسية	اسم الشركة	بلد التأسيس
50%	تكرير المنتجات البترولية	ريفينريا دي ميلازو أس بي أبيه	إيطاليا
50%	التنقيب عن وإنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي.	عمليات الخفجي المشتركة	الكويت
50%	التنقيب عن وإنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي.	عمليات الوفرة المشتركة	الكويت



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

37. الشركات التابعة والزميلة والمشروعات المشتركة

أ) الشركات التابعة الرئيسية المسجلة داخل دولة الكويت:

ملكية مباشرة

نسبة الملكية	الأنشطة الرئيسية	اسم الشركة
100%	استكشاف واستخراج النفط الخام والغاز الطبيعي بدولة الكويت	شركة نفط الكويت ش.م.ك
100%	تكرير النفط وتصنيع الغاز المسال والتسويق المحلي للمنتجات المكررة.	شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.
100%	تكرير النفط وتصنيع الغاز المسال والتسويق المحلي للمنتجات المكررة.	الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة ش.م.ك.م.
100%	تشغيل أسطول ناقلات لنقل النفط الخام والغاز المسال والمنتجات النفطية.	شركة ناقلات النفط الكويتية ش.م.ك.
100%	تصنيع الكيماويات البترولية وتوزيعها وتسويقها.	شركة صناعة الكيماويات البترولية ش.م.ك.
100%	استكشاف واستخراج النفط والغاز خارج دولة الكويت	الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك.
100%	التنقيب عن وإنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي.	الشركة الكويتية لنفط الخليج ش.م.ك.م.
100%	خدمات الاتصالات والخدمات العامة ودعم قطاع النفط	شركة خدمات القطاع النفطي ش.م.ك.م.
100%	المتاجرة في النفط الخام وجميع أنواع المنتجات البترولية.	مؤسسة البترول الكويتية (الشرق الأقصى) ش.م.ك.م. ("الشرق الأقصى")

ملكية غير مباشرة

نسبة الملكية	الأنشطة الرئيسية	اسم الشركة
80%	إنتاج وبيع العطريات ومشتقاتها	الشركة الكويتية للعطريات ش.م.ك.م. (كارو)
100%	المتاجرة في وقود الطائرات.	الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود (كافكو) ش.م.ك.

ب) الشركات التابعة الرئيسية المسجلة خارج دولة الكويت والمملوكة مباشرة بالكامل للمؤسسة:

نسبة الملكية	الأنشطة الرئيسية	اسم الشركة
	التكرير وتسويق المنتجات المكررة	كي بي سي هولدنجز (أروبا) في.بي.ايه ("كي بي سي – أروبا")
	الاستثمار في تكنولوجيا الطاقة إنديز الإمارات العربية المتحدة	كي بي سي إنرجي فينشرز، إنك ("كي بي سي إي في") كي بي سي للتجارة المحدودة



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2025

38. الركيزة الضريبية الثانية

يتناول الإطار الشامل لمنظمة التعاون الاقتصادي والتنمية (OECD)/مجموعة العشرين بشأن مكافحة تآكل الوعاء الضريبي ونقل الأرباح (BEPS) التحديات الضريبية الناجمة عن تحول الاقتصاد العالمي الرقمي. تنطبق قواعد نموذج مكافحة تآكل الوعاء الضريبي العالمي (القواعد النموذجية للركيزة الثانية) على الشركات متعددة الجنسيات (MNEs) التي تتجاوز إيراداتها السنوية 750 مليون يورو وفقاً لبياناتها المالية المجمعة.

تقدم القواعد النموذجية للركيزة الثانية آليات ضريبية جديدة تدفع بموجبها الشركات متعددة الجنسيات حداً أدنى من الضرائب (حد أدنى للضريبة):

- الحد الأدنى للضريبة الإضافية المحلية المؤهلة (QDMTT)
- قاعدة شمول الدخل (IIR)
- قاعدة المدفوعات/الأرباح غير الخاضعة للضريبة (UTPR)

يمكن لآليات الضرائب الجديدة فرض حد أدنى للضريبة على الدخل الناتج في كل ولاية قضائية تعمل بها شركة متعددة الجنسيات. إن الآليات المتمثلة في الحد الأدنى للضريبة الإضافية المحلية المؤهلة وقاعدة شمول الدخل وقاعدة المدفوعات/الأرباح غير الخاضعة للضريبة تقوم بذلك من خلال فرض ضريبة إضافية في أي ولاية قضائية ينخفض فيها معدل الضريبة الفعلي (ETR)، الذي يتم تحديده على أساس قضائي وفقاً لقواعد الركيزة الثانية، عن الحد الأدنى البالغ 15%.

في 23 مايو 2023، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية إصلاح الضرائب الدولي - القواعد النموذجية للركيزة الثانية - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 12 (التعديلات). توضح التعديلات أن معيار المحاسبة الدولي 12 ينطبق على ضرائب الدخل الناجمة عن قانون الضرائب الذي تم سنه أو تم سنه بشكل جوهري لتنفيذ القواعد النموذجية الركيزة الثانية التي نشرتها منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية، ويتضمن ذلك قانون الضرائب الذي يطبق قاعدة المدفوعات/الأرباح غير الخاضعة للضريبة. قامت مجموعة مؤسسة البترول الكويتية بتطبيق هذه التعديلات، والتي تقدم:

- استثناء مؤقت إلزامي للمحاسبة عن الضرائب المؤجلة الناتجة عن التنفيذ القضائي للقواعد النموذجية للركيزة الثانية؛ و
- متطلبات الإفصاح لمساعدة مستخدمي البيانات المالية على فهم التعرض لضرائب الدخل وفقاً للركيزة الثانية الناتجة عن هذا التشريع بشكل أفضل.

تم بالفعل سن تشريع الركيزة الثانية أو تم سنه بشكل جوهري في العديد من الولايات القضائية التي تعمل فيها مجموعة مؤسسة البترول الكويتية، اعتباراً من 1 يناير 2024. في الواقع، بالنسبة لمجموعة مؤسسة البترول الكويتية، فإن هذا التشريع الجديد ساري المفعول للسنة المالية التي تبدأ في 1 أبريل 2024.

أجرت المجموعة تقييم لتعرضها لضرائب الدخل بموجب الركيزة الثانية بناءً على تقارير كل دولة على حدة للسنة المالية 2025/2024 والبيانات الأخرى ذات الصلة لتحديد مدى استيفاء اختبارات الملاذ الآمن الانتقالية حيث تبلغ الضريبة الإضافية صفر وفقاً للركيزة الثانية في ولاية قضائية معينة. علاوة على ذلك، بالنسبة للولايات القضائية التي يشملها نطاق السنة المالية 2025/2024 والتي لا تقي بأحد اختبارات الملاذ الآمن الانتقالية، قامت مجموعة مؤسسة البترول الكويتية بتقييم المبلغ المتوقع للضريبة الإضافية المستحقة. وبناءً على هذا التقييم، من الممكن الاستنتاج بأنه من غير المتوقع أن تكون الركيزة الثانية في المناطق التي تعمل فيها المجموعة جوهرياً لهذه السنة المالية.

