

طاقة تزهر من قلب التحدي

التقرير السنوي 2025-2026



Kuwait Petroleum Corporation
and subsidiaries

مؤسسة البترول الكويتية
وشركاتها

التقرير
السنوي
2026-2025

 @kpcofficialkw
 @kpcofficialkw
 KuwaitPetroleumCorporation
 kpcofficialkw



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	الرسالة والرؤية
12	قيم مؤسسة البترول الكويتية
13	لمحة عن مؤسسة البترول الكويتية وتوجهاتها الاستراتيجية العامة المحدثة حتى عام 2040
20	رسالة رئيس مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية
22	رسالة الرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية
24	الإدارة العليا لمؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
24	• 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 2026/2025
46	عملياتنا
48	• التواجد العالمي لمؤسسة البترول الكويتية
50	• الجاهزية وإستمرارية الأعمال
52	• الاستكشاف والإنتاج
59	• التكرير والتصنيع
66	• البتروكيماويات
68	• التسويق العالمي
72	• النقل البحري
74	• تزويد السوق المحلي
79	بيئتنا
84	مجتمعنا
92	الابتكار والتحول الرقمي والبحث العلمي
95	موظفونا
98	• التنوع والإنصاف والشمولية
102	تقرير مدقق الحسابات والقوائم المالية

بصمة إبداعية

يكتسي غلاف تقريرنا السنوي لهذا العام بلوحة تشكيلية من إبداع الزميلة هبة العنزي، في تجسيد لالتزام المؤسسة بدعم المواهب الوطنية وإبراز الطاقات الإبداعية لكوادرها، إيماناً بأن التميز يمتد إلى ما هو أبعد من الإنجاز المهني.



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 أنشطة مؤسسة البترول الكويتية.

رسالة مؤسسة البترول الكويتية

نحن نسعى إلى تحقيق القيمة المثلّى 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 وفعالية
- الالتزام بمعايير الصحة والسلامة والأمن
- المحافظة على البيئة

قيم مؤسسة البترول الكويتية



الاعتزاز



الالتزام بالصحة
والسلامة والأمن والبيئة



الاهتمام
بالعنصر البشري



الشراكة



الفريق
الواحد



التميز



الابتكار



الاستقامة







نسعى إلى
التقدم والنمو
المستدام في
قطاع النفط
والغاز

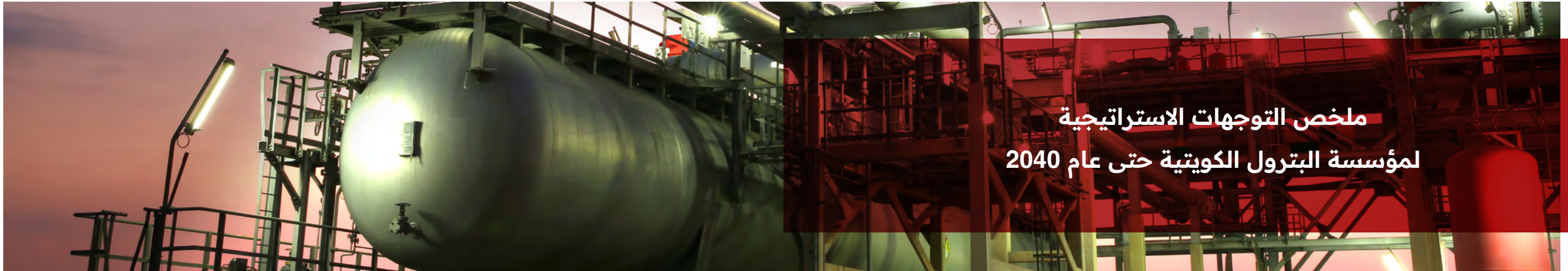
لمحة عن المؤسسة

تدرك مؤسسة البترول الكويتية دورها الحيوي في الإنتاج المسؤول والتسويق العالمي للمواد الهيدروكربونية. وتُشرف 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 ملايين 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 الجديدة 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.

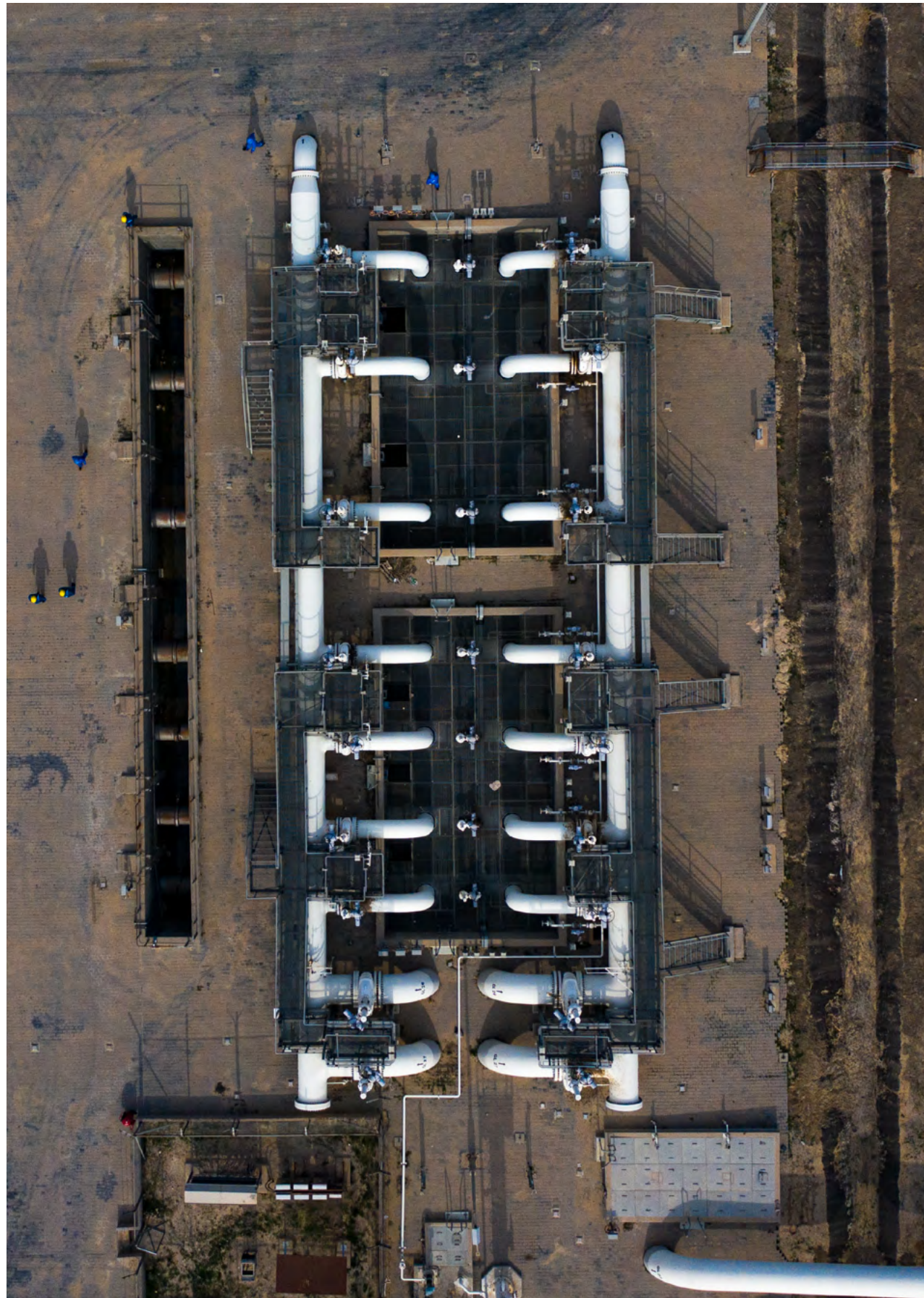
- تطوير عمليات المتاجرة (Asset-Backed Trading Business) لتعظيم قيمة الموارد الهيدروكربونية الكويتية مع الأخذ بالاعتبار إدارة مخاطر الأسواق/ الأسعار.

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 والإمكانيات 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 بالأسلوب الأمثل.

إدارة المخاطر

- نشر ثقافة الوعي بالمخاطر وتضمن 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.

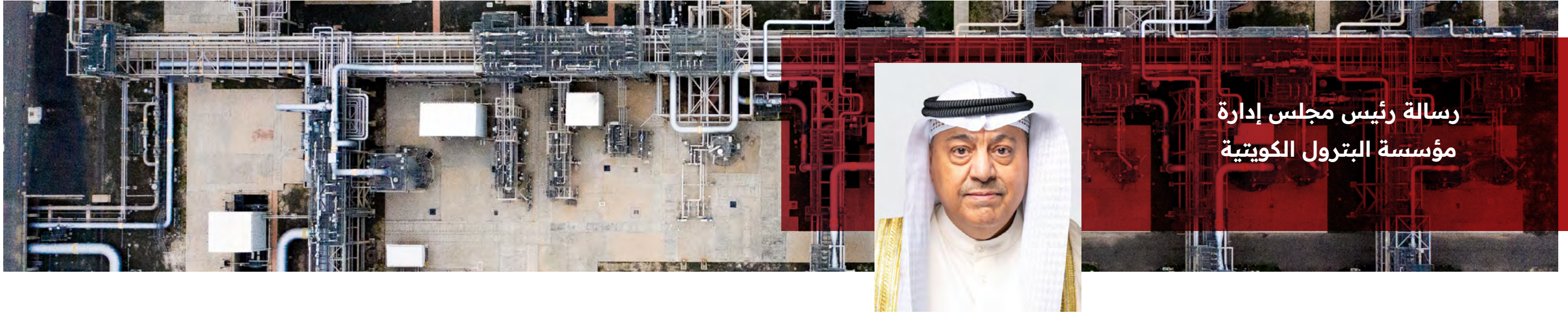
الاتصال الداخلي والخارجي

- 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.



رسالة رئيس مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية

أساسية لاستدامة الأداء ودعم مسيرة التنمية الشاملة في دولة الكويت، حيث قامت المؤسسة خلال العام بتوظيف عدد 1321 من أبناء وبنات الوطن في مختلف التخصصات.

إن هذه الإنجازات تعد رسالة واضحة تترجم رؤيتنا المستقبلية، حيث تفتح الكويت أبوابها لتعزيز الشراكات الدولية ببيئة أعمال موثوقة ومثمرة تحقق المصالح المشتركة لشركائها. وتجسد في الوقت ذاته التزامنا تجاه مواطنينا بتوفير بيئة عمل ديناميكية تدفع عجلة التطوير المستمر مع اهتمامنا الكامل بتنمية العنصر البشري ودعم المحتوى المحلي لتأمين مستقبل وظيفي مستدام للأجيال القادمة.

ولا يفوتني، نيابة عن جميع منتسبي القطاع النفطي، أن أتقدم 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 دعمهم اللامحدود للقطاع النفطي، الذي يواصل بدوره العمل بكل إخلاص لخدمة وطننا الغالي وشعبه الوفي.

وختاماً، أسأل المولى القدير أن يحمي وطننا وينعم عليه بالأمن والاستقرار والرخاء في ظل القيادة الرشيدة لحضرة صاحب السمو أمير البلاد الشيخ مشعل الأحمد الجابر الصباح حفظه الله ورعاه.

طارق سليمان الرومي

وزير النفط

رئيس مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية

يسرني أن أضع بين أيديكم التقرير السنوي لمؤسسة البترول الكويتية وشركاتها عن السنة المالية 2026 / 2025، والذي يأتي كشاهد جلي على عام من الإنجازات الاستثنائية على الرغم من الاعتداءات الأثمة التي تعرضت لها الصناعة النفطية في بلادنا. فلقد كان هذا العام محطة فارقة في ترجمة التوجهات الاستراتيجية 2040 إلى واقع ملموس عبر شراكات دولية رائدة ومبادرات تقنية وانتشار عالمي مشرف.

لعل أبرز معالم هذا الانتشار كان نجاح مؤتمر الكويت الخامس للنفط والغاز والذي استقطب كبرى شركات الطاقة وصناع القرار من مختلف دول العالم. وقد عكس حجم المشاركة الدولية الواسعة والاتفاقيات المبرمة على هامشه، الدور الريادي للكويت في قيادة الحوار العالمي حول أمن الطاقة واستقرار الأسواق، كما أكد جاهزية بنيتنا التحتية والتشريعية لاستيعاب المشاريع الكبرى.

وأما في التحول الرقمي، فقد دشنا هذا العام «مركز التميز للذكاء الاصطناعي» بالتعاون مع شركة مايكروسوفت العالمية. فهذه الشراكة تهدف إلى رقمنة العمليات النفطية، ورفع كفاءة الإنتاج باستخدام أحدث تقنيات البيانات والذكاء الاصطناعي، مما يسهم في خلق قطاع نفطي «ذكي» قادر على المنافسة عالمياً وتقليل التكاليف التشغيلية.

كما نعتز بتوقيع اتفاقية تطوير حقل «مطربة» بالتعاون مع شركة «إس إل بي» العالمية، وهو ما يعد نموذجاً حياً لاندفاع الكويت على المستثمر الأجنبي والشركات التقنية العالمية. إن هذا التعاون لا يهدف فقط إلى استخراج مواردنا الهيدروكربونية الصعبة والارتقاء بقدراتنا الإنتاجية، بل يهدف أيضاً إلى نقل التكنولوجيا وتوطين الخبرات العالمية في قلب عملياتنا الميدانية.

ولا تقتصر جهود القطاع النفطي على تعظيم القيمة الاقتصادية للموارد الهيدروكربونية فحسب، بل تمتد لتشمل الاستثمار في العنصر البشري، وتمكين الكفاءات الوطنية، وتعزيز بيئة العمل، باعتبارها ركائز



رسالة الرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية

ويشكل هذان المشروعان ركيزة أساسية في تحقيق هدفنا الاستراتيجي بالوصول إلى طاقة إنتاجية تبلغ أربعة ملايين برميل يوميًا بحلول عام 2035، وفق أعلى معايير الكفاءة والاستدامة.

كما شكّل مؤتمر ومعرض الكويت الخامس للنفط والغاز (KOGS 2026) منصة محورية لترسيخ المزيد من الشراكات الاستراتيجية، حيث شهد توقيع مجموعة من العقود والاتفاقيات مع كبرى شركات الطاقة العالمية في مجالات الاستكشاف والإنتاج، وتطوير الحقول، والبنية التحتية، والوقود الحيوي، ونقل التكنولوجيا، بما يعزز قدرة القطاع على رفع الطاقة الإنتاجية وتحقيق النمو المستدام وفق أفضل الممارسات العالمية.

وختامًا، يأتي هذا التقرير توثيقًا لمسيرة عام حافل بالعمل والإنجاز، وتأكيدًا على الالتزام الراسخ بمواصلة تنفيذ رؤية المؤسسة، متطلعين بثقة إلى مستقبل أكثر استدامة وازدهارًا لدولة الكويت وشعبها، مستنيرين بالقيادة الحكيمة لحضرة صاحب السمو أمير البلاد الشيخ مشعل الأحمد الجابر الصباح حفظه الله ورعاه، وسمو ولي العهد الشيخ صباح خالد الحمد الصباح حفظه الله.

نواف سعود الناصر الصباح

نائب رئيس مجلس الإدارة

الرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية

شهدت السنة المالية المنصرمة تحديات استثنائية فرضتها تطورات إقليمية غير مسبوقة، كان من بينها الاعتداءات الإيرانية الآثمة التي تعرض لها القطاع النفطي، وهي أحداث مثّلت اختبارًا حقيقيًا لقدرة المؤسسة وشركاتها التابعة على مواصلة أداء دورها الحيوي بكفاءة ومسؤولية. وفي مواجهة هذه الظروف، جسّد القطاع النفطي الكويتي ما يتمتع به من جاهزية عالية، ومنظومة عمل متكاملة، وروح الصمود والعزيمة الراسخة، أكدت أن هذا القطاع يشكل أحد مرتكزات الدولة الاقتصادية والاستراتيجية، وقادر على مواصلة العطاء حتى في أصعب الظروف.

وعلى الرغم من التقلبات الإقليمية المتسارعة وما صاحبها من تحديات ألقت بظلالها على الاقتصاد العالمي، واصلت مؤسسة البترول الكويتية تنفيذ استراتيجيتها بكفاءة وانضباط، محققة أرباحًا صافية بلغت 2.155 مليار دينار كويتي، بما يعكس متانة التوجهات الاستراتيجية 2040 المتبعة والهادفة إلى تحقيق التميز التشغيلي وتعظيم القيمة المضافة على امتداد سلسلة العمليات في القطاع النفطي.

كما شهد العام عددًا من النجاحات الاستراتيجية المهمة، من أبرزها صفقة الشراكة التي أبرمتها شركة صناعة الكيماويات البترولية مع مجموعة وانهاو كيميكاال الصينية، والتي تُعد أكبر استثمار كويتي في قطاع البتروكيماويات داخل جمهورية الصين الشعبية. وتمثل هذه الصفقة ارتقاء ملموساً في مسار الشراكات الدولية، من علاقات توريد تقليدية إلى شراكات صناعية طويلة الأمد، تدعم تنويع المحفظة الاستثمارية وتعزز حضور المؤسسة في الصناعات التحويلية ذات القيمة المضافة.

وفي السياق نفسه، أطلقنا مشروع شاهين والسياف بوصفهما ركيزتين أساسيتين في خططنا المستقبلية لرفع الطاقة الإنتاجية وتعظيم القيمة الاقتصادية للقطاع النفطي، حيث يأتي مشروع شاهين ضمن توجهنا لتطبيق نماذج استثمارية مبتكرة تتيح تعظيم الاستفادة من أصول البنية التحتية الاستراتيجية من خلال تأجير وإعادة تأجير شبكة خطوط أنابيب النفط الخام مع الاحتفاظ الكامل بالملكية والسيطرة التشغيلية. أما مشروع السياف، فيمثل خطوة محورية غير مسبوقة لدعوة كبرى شركات النفط العالمية للمساهمة في تطوير الاكتشافات البحرية الحديثة، وفي مقدمتها حقول النوخة وجزرة والجليعة، من خلال نماذج تعاقدية خدمية متوافقة مع الدستور الكويتي.

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 الرومي وزيراً للنفط.

شغل معالي السيد طارق 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.

ويشغل معاليه حالياً منصب وزير النفط رئيس مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية.

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

الشيخ نواف سعود الصباح

الرئيس التنفيذي - نائب رئيس مجلس الإدارة



يشغل الشيخ نواف الصباح منصب نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية منذ مارس 2022. وترأس الشيخ نواف من فبراير 2019 إلى مارس 2022 شركة 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 (كوفبك)، الشركة التابعة لمؤسسة البترول الكويتية، لمدة تسع سنوات تقريباً منذ مايو 2013.

قبل تعيينه في كوفبك، 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 بالاستحوذات والاندماج لدى مكتب Gibson, Dunn & Crutcher LLP، وهو مكتب دولي مقره في مدينة لوس أنجلوس - الولايات المتحدة الأمريكية.

الشيخ نواف 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.

أسيل سليمان المنيفي

عضو مجلس إدارة



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

الشيخ سعود سالم الصباح

عضو مجلس إدارة



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

يوسف خالد القبندي

عضو مجلس إدارة



يشغل السيد يوسف 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.

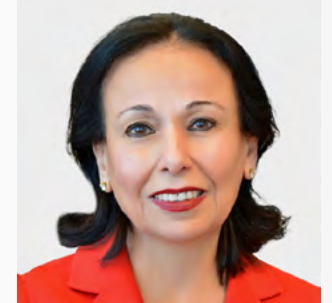
السيد يوسف القبندي حاصل على درجة البكالوريوس في الإدارة الصناعية من جامعة الكويت.

الإدارة العليا لمؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة

أعضاء مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية

وفاء أحمد القطامي

عضو مجلس إدارة



تشغل السيدة وفاء 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، ومجموعة أرزان المالية، والمجموعة المالية الكويتية.

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

يوسف عبدالله اليتيم

عضو مجلس إدارة



يشغل السيد يوسف اليتيم منصب عضو مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية. يتمتع السيد يوسف 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.

كما شغل السيد يوسف 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.

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

بدر إبراهيم العطار العضو المنتدب للتخطيط والمالية



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



شركة نفط الكويت

تأسست شركة نفط الكويت في عام 1934، من قبل شركة النفط الانجليزية الإيرانية «بريتيش بترول يوم»، 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 1946، دشن 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.

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 مصفان 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 وتابعة 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 الخطيب 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.

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



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 في تخصص الجيولوجيا من جامعة الكويت.





الرؤساء التنفيذيون للشركات النفطية التابعة

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.

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.

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.

السيد عيسى المراغي حاصل على درجة البكالوريوس في هندسة البترول من جامعة الكويت.



بدر أحمد المنيفي

الرئيس التنفيذي

يشغل المهندس بدر المنيفي منصب الرئيس التنفيذي في الشركة الكويتية لنفط الخليج، كما يشغل عضوية مجلس إدارة الشركة منذ ديسمبر 2025. يتمتع بخبرة مهنية تمتد لأكثر من 33 عاماً في قطاع النفط والغاز، شغل خلالها العديد من المناصب القيادية في مجالات تطوير الحقول، وإدارة المكامن، والتخطيط الاستراتيجي.

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





الرؤساء التنفيذيون للشركات النفطية التابعة

شركة صناعة الكيماويات البترولية

تأسست شركة صناعة الكيماويات البترولية في عام 1963 كشركة تابعة لمؤسسة البترول الكويتية ولتكون أول شركة في منطقة الخليج العربي تنشئ مجمعاً كيميائياً متكاملاً لإنتاج الأسمدة، مما رسّخ مكانتها الرائدة في قطاع الصناعات البتروكيماوية في المنطقة، حيث تشمل أعمالها ثلاثة أنشطة رئيسية: الأوليفينات، والعطريات، والأسمدة.



نادية بدر الحجى الرئيس التنفيذي

تشغل المهندسة نادية الحجى منصب الرئيس التنفيذي لشركة صناعة الكيماويات البترولية منذ نوفمبر 2022. وتمتلك 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.

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

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.



شافي طالب العجمي الرئيس التنفيذي

يشغل المهندس شافي 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.

السيد شافي العجمي حاصل 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 بالوكالة

يشغل الشيخ خالد الصباح منصب الرئيس التنفيذي لشركة ناقلات النفط الكويتية بالوكالة 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.





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 أدائها 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:

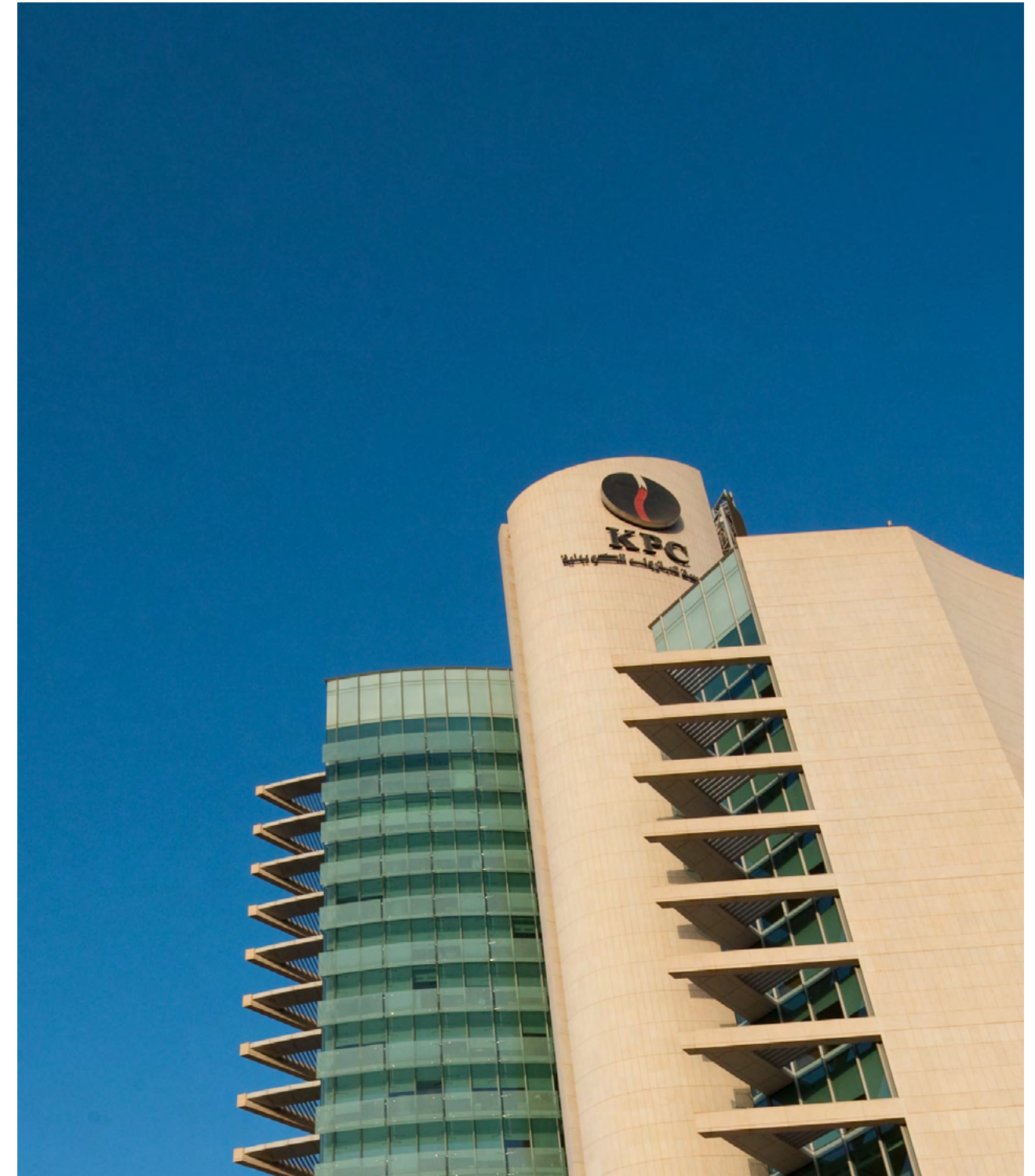
تشمل أبرز اختصاصاتها ما يلي:

- 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.



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 يتجاوز 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 موثيق 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 (2026/2025):

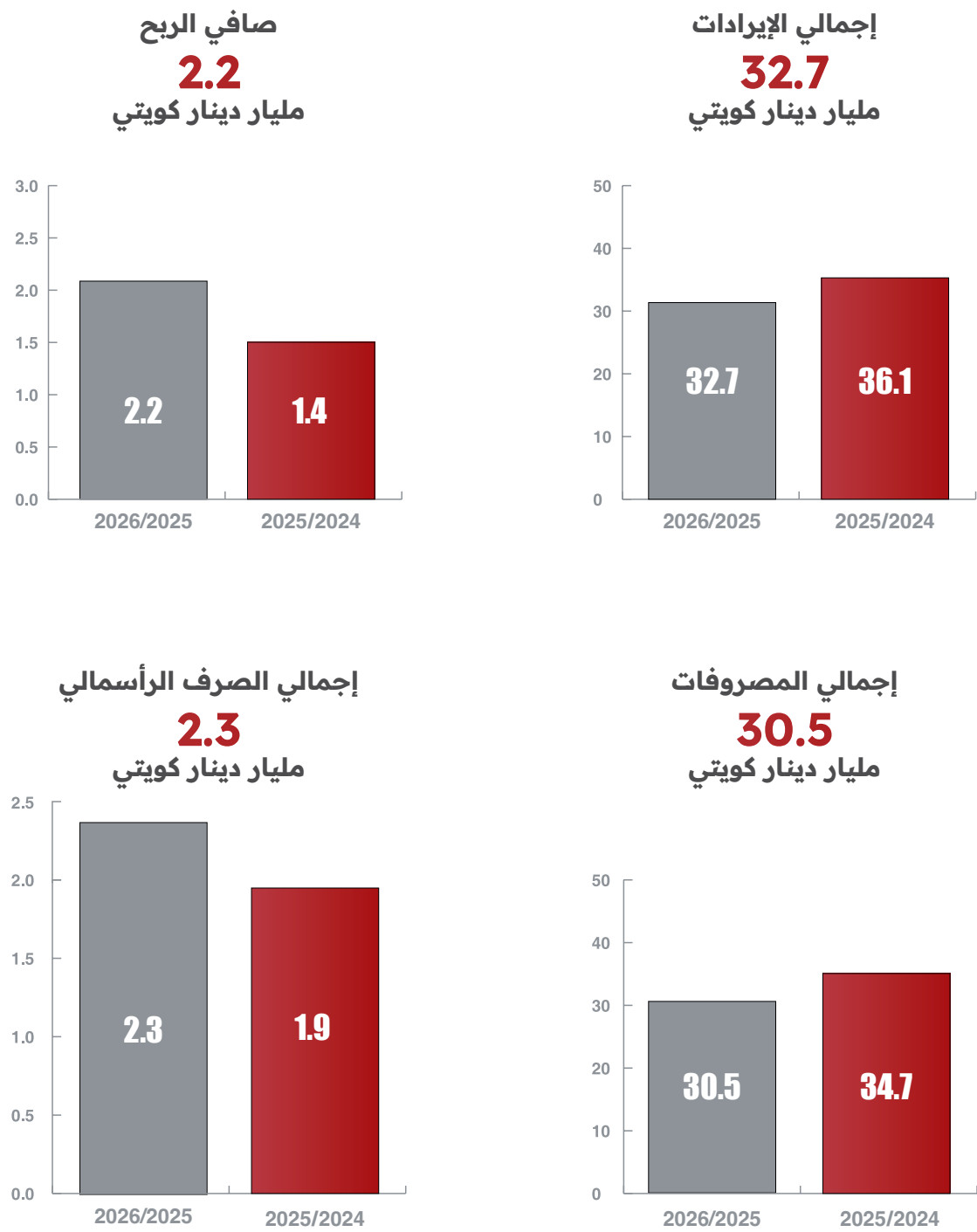
1. تحديث نظام وإجراءات حوكمة المؤسسة بما يتوافق مع التطورات التشريعية والمعايير العالمية.
2. تنفيذ تقييم سنوي شامل لأداء مجالس إدارات الشركات التابعة وفق منهجية موحدة.
3. تقديم برامج توعوية لتعزيز قدرات أعضاء المجالس والقيادات التنفيذية في مجالات الحوكمة والمخاطر.
4. تطوير نظام موحد لتقارير الحوكمة المختلفة 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 2026/2025

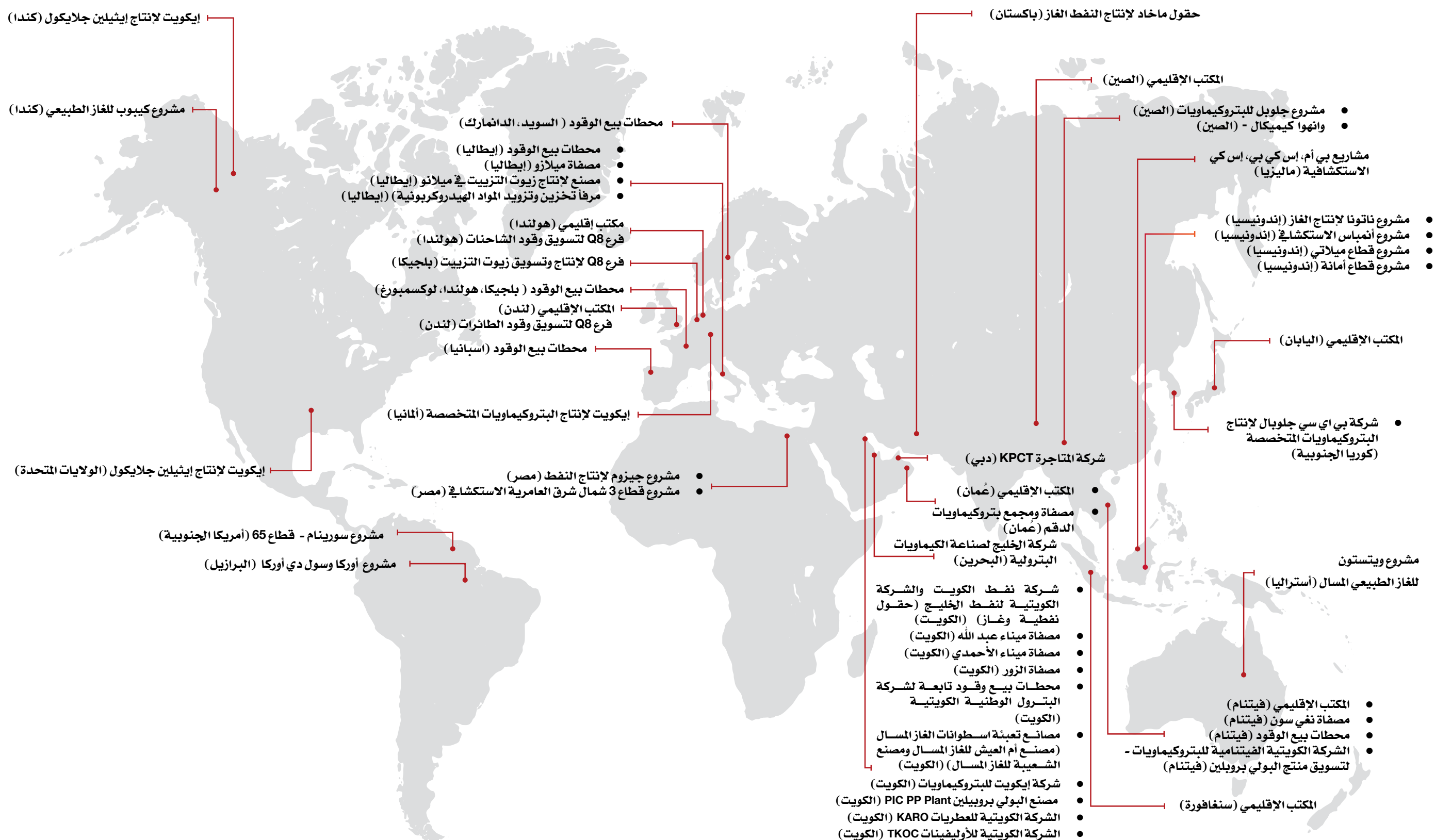




عملياتنا

التواجد العالمي لمؤسسة البترول الكويتية

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





الجاهزية واستمرارية الأعمال

في ظل التطورات الاستثنائية التي شهدتها المنطقة خلال فترة العدوان على دولة الكويت، قامت مؤسسة البترول الكويتية، ممثلة بدائرة إدارة المخاطر، وبالتنسيق الوثيق مع دوائر المؤسسة والشركات التابعة، بتفعيل خطط استمرارية الأعمال بكفاءة عالية، بما يضمن استدامة العمليات التشغيلية وتعزيز الجاهزية للتعامل مع المخاطر المحتملة وفق الإجراءات والخطط الاحترازية المعتمدة.

وقد أسهم التطبيق الفعال لهذه الخطط في تعزيز قدرة المؤسسة على التعامل مع تداعيات الأزمة بكفاءة، والحد من آثارها المحتملة، وضمان استمرارية الأعمال وفق الأطر والمعايير والآليات المعتمدة لإدارة مثل هذه الظروف الاستثنائية. كما أظهر العاملون في مختلف القطاعات مستويات عالية من المهنية والالتزام والوعي خلال إدارة الأزمة، الأمر الذي انعكس إيجاباً على تعزيز استمرارية الأعمال، والحد من التأثيرات التشغيلية، وضمان استمرار معظم العمليات بصورة اعتيادية ومنظمة.

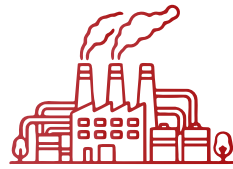
إنجازات مؤسسة البترول الكويتية للعام المالي 2026/2025



الابتكار والتميز
+60
مشروعاً مبتكراً



إنتاج النفط اليومي
2.72
مليون برميل يومياً



معدل التكرير اليومي
1.167
مليون برميل يومياً



المبادرات البيئية
+3500
شجرة تمت زراعتها



أسطول حديث ومتطور
31
ناقلة نفط



نسبة التكويت
91%

سلامة الإنسان أولاً

في أعقاب الاعتداءات الإيرانية الأثمة التي تعرضت لها دولة الكويت، وما نجم عنها من أضرار طالت بعض المنشآت الحيوية في القطاع النفطي، كانت سلامة أبناء القطاع على قائمة الأولويات، حيث تم اتخاذ الإجراءات الفورية لحماية الكوادر الوطنية وضمان سلامتهم، من خلال التفعيل السريع لخطط الطوارئ وتشغيل غرف العمليات على مدار الساعة، إلى جانب تكثيف التنسيق بين الجهات المعنية لضمان بيئة عمل آمنة في ظل الظروف الاستثنائية.

كما تم التعامل الفوري مع الأضرار التي طالت بعض الأصول والمنشآت الحيوية واحتواؤها، مع العمل على الحد من آثارها لضمان استمرارية تشغيل المرافق الحيوية، مما عكس جاهزية القطاع وقدرته على إدارة الأزمات بمرونة واحترافية.

وانطلاقاً من مسؤولية القطاع النفطي الوطنية، تم توجيه الجهود التشغيلية لضمان تلبية احتياجات السوق المحلي كأولوية أساسية، رغم التحديات التي انعكست على مستويات الإنتاج والتكرير، مع الحفاظ على استقرار الإمدادات وتعزيز كفاءة الأداء التشغيلي والحد من انعكاسات الأزمة.

وفي موازاة ذلك، ونظراً للظروف التي فرضتها هذه الاعتداءات، تم اللجوء إلى تفعيل بنود القوة القاهرة وفق الأطر التعاقدية المعتمدة، بما يضمن إدارة الالتزامات التعاقدية بصورة مسؤولة وشفافة، حيث واصل القطاع التزامه تجاه عملائه في الأسواق الدولية من خلال إعادة توجيه الإمدادات وتعزيز مرونة سلاسل التوريد، بما يضمن استمرارية الوفاء بالالتزامات التعاقدية في ظل الظروف الاستثنائية.

وقد برزت أواصر التعاون الخليجي بأبهى صورها، حيث عمل القطاع النفطي الكويتي مع أشقائه في دول مجلس التعاون لدول الخليج العربية على دعم أمن الإمدادات النفطية في المنطقة، وتوفير المنتجات النفطية المتاحة للدول التي تضررت بعض منشآتها، بما يسهم في استقرار الأسواق الإقليمية والدولية، ويعزز التكامل اللوجستي والاستجابة الفعالة للاحتياجات الطارئة.

وتعكس هذه الجهود قدرة القطاع النفطي على إدارة الأزمات وتحويل التحديات إلى فرص، مستنداً إلى إرث وطني راسخ وقيم مؤسسية تُعلي من سلامة الإنسان، وتدعم استدامة العمليات، وتعزز مكانة دولة الكويت كشريك موثوق في منظومة الطاقة العالمية.

المتنطة	المشروع
منطقة عمليات جنوب وشرق الكويت	بناء وتركيب مركز تجميع الفصل النفطي-١ ومحطة حقن المياه-١ في شرق الكويت
	بناء وتركيب مركز تجميع الفصل النفطي-3 ومحطة حقن المياه-3 في جنوب الكويت
	بناء وتركيب محطة حقن المياه-4 في جنوب الكويت
	تطوير المرافق البحرية للرصيفين الشمالي والجنوبي في ميناء الأحمدى - مشروع الأسطول - الأعمال المدنية:
	مشروع الأسطول - الطوافات: معدل الإنجاز 25.48%
	مشروع الأسطول - زورق الهبوط: معدل الإنجاز 20.7%
منطقة عمليات شمال وغرب الكويت	مشروع الأسطول - سفن التجريف: معدل الإنجاز 24.2%
	مرافق فصل النفط الخام في حقول الصابرية وبحرة (ضمن مركزي التجميع 23 و24) ومرافق حقن المياه في مركز تجميع 31 وشبكة حقن المياه المعدة للطرح - شمال الكويت
	مرافق فصل النفط الخام في حقول الصابرية وبحرة (ضمن مركزي التجميع 23 و24) ومرافق حقن المياه في مركز التجميع 31
	شبكة حقن المياه الجديدة المعدة للطرح في الصابرية وبحرة
	شبكة حقن المياه الجديدة المعدة للطرح في الروضتين
مشاريع الحفر	منشأة فصل بمركز تجميع 25 ومنشأة حقن المياه بمركز التجميع 30
	حفر (6) آبار استكشافية لتأسيس إمكانات الهيدروكربون في المنطقة البحرية - الكويت
منطقة عمليات الغاز	منشأة تحلية الغاز الجديدة في محطة تعزيز الغاز 171 - غرب الكويت: معدل الإنجاز 30%



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:

تابعت شركة نفط الكويت تنفيذ استراتيجيتها بنجاح، حيث تمكنت من تحقيق الهدف السنوي للطاقة الكلية لنظام إنتاج النفط الخام للسنة الثانية على التوالي وذلك بالوصول إلى 2.72 مليون برميل من النفط يومياً، كما سجلت في 29 ديسمبر 2025 أعلى معدل إنتاج يومي للغاز غير المصاحب، مما يبرز الكفاءة التشغيلية العالية وقدرة الشركة على تحقيق مستهدفاتها.

من أبرز الإنجازات الاستكشافية التاريخية اكتشاف (حقل جزء) أول حقل غاز في المنطقة البحرية الكويتية من طبقة المناقيش، حيث أظهرت النتائج إنتاجاً استثنائياً من الغاز والمكثفات. كما تم حفر أول بئر في العصر الجوراسي في المنطقة البحرية (جليعة ورقوة)، وبدء حفر أول بئر جوراسي في رأس عشيرج بتقنية الحفر الممتد (ERD) وفي الاستكشاف البري تم حفر أول بئر طباشيري في حقل كراع المرو وأول بئر في حقل عدال، مما أكد وجود مكامن هيدروكربونية جديدة.

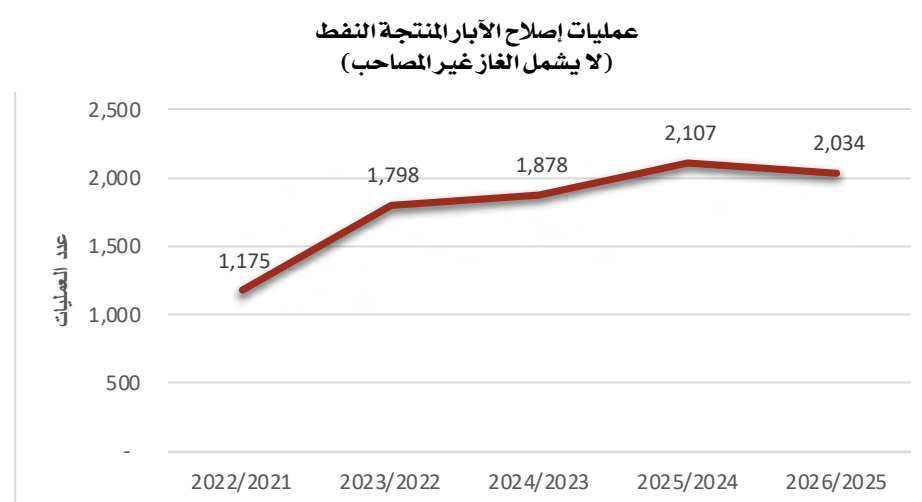
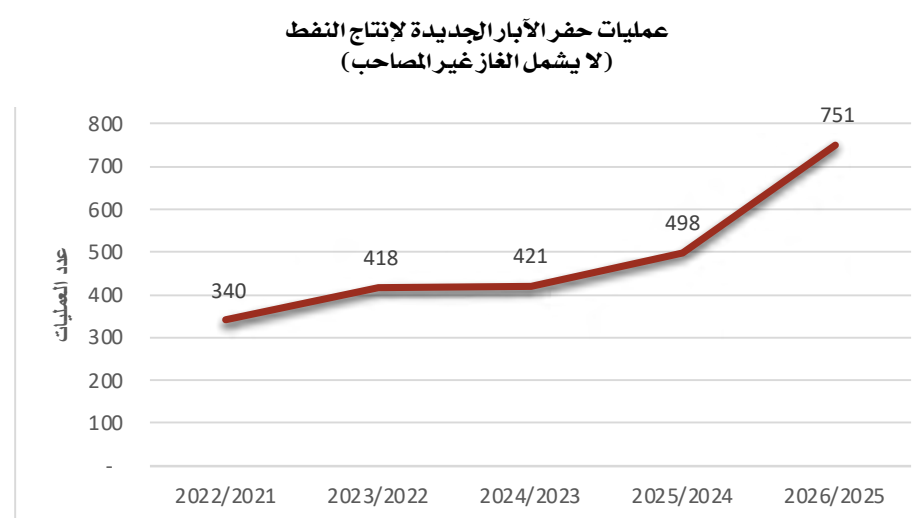
وفي إطار تحقيق التكامل بين قطاعات الدولة، تم توقيع مذكرة تفاهم استراتيجية بين وزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة ومؤسسة البترول الكويتية وشركة نفط الكويت، حيث تهدف المذكرة إلى الاستفادة القصوى من الموارد الوطنية عبر تدشين مشروع محطة (Co-Generation Plant) لتوليد الطاقة الكهربائية وبخار الماء. وسيلعب هذا المشروع دوراً محورياً في دعم عمليات الإنتاج في حقل جنوب الرقعة للنفط الثقيل، حيث سيعمل على رفع معدلات الإنتاج اليومي بالتزامن مع خفض التكاليف التشغيلية وتوفير الوقود، مما يعزز من المردود الاقتصادي ويحقق الأهداف البيئية المنشودة تماشياً مع اتفاقية تغير المناخ الدولية.

تنفيذ المشاريع الاستراتيجية

واصلت الشركة جهودها باستراتيجيات تعاقدية مبتكرة لتعزيز المنافسة وتحقيق أفضل قيمة مضافة على الرغم من مواجهة الشركة بعض التحديات في تنفيذ بعض المشاريع الاستراتيجية الكبرى نتيجة لعوامل خارجية، خاصة انخفاض إقبال المقاولين العالميين على مشاريع إدارة المياه. ويوضح الجدول التالي حالة أهم المشاريع الكبرى في مناطق عمليات الشركة، والتي ستسهم في تقديم الحلول التقنية والتغلب على جميع الصعوبات في السنوات القادمة:

عمليات حفر وصيانة الآبار (لا يشمل الغاز غير المصاحب)

نجحت الشركة في حفر عدد من الآبار لإنتاج النفط (باستثناء الغاز غير المصاحب)، بالإضافة إلى تنفيذها لعمليات صيانة وإصلاح للآبار، مما يعكس مستوى النشاط التشغيلي المكثف ودعم استدامة الإنتاج. البيانات أدناه توضح عدد الأعمال التي أقيمت على الآبار منذ عام 2021:



تعزيز الكفاءة التشغيلية والابتكار

تتويجاً لجهودها لتعزيز الكفاءة التشغيلية ودعم خطط زيادة الإنتاج، نجحت شركة نفط الكويت في تنفيذ مشروع نزع المياه الجوفية في مناطق السبخة، والذي يُعد من التحديات التاريخية منذ اكتشاف حقل برقان. وقد تمكنت الشركة من خفض منسوب المياه الجوفية من نحو 0.5 متر إلى أكثر من 3 أمتار في أحد مواقع حقل المقوع، مما أتاح تنفيذ عمليات الحفر والإنتاج بكفاءة وأمان.

وقد تحقق هذا الإنجاز من خلال تطبيق حلول تقنية متقدمة، شملت تصميم آبار سحب المياه، وتطوير برامج تشغيل متكاملة للمضخات الغاطسة الكهربائية، مما أسهم في تحقيق وفريته تجاوز 90% من تكلفة تجهيز المواقع، إلى جانب تحسين الكفاءة التشغيلية، وبدء الإنتاج بنجاح من أول بئرين. ومن المتوقع تعميم هذا النهج لدعم إنتاج إضافي من مكمني برقان وواره.

تعزيز التخطيط الاستراتيجي والاستثمار

استمراراً للجهود الرامية إلى تعزيز القدرات الإنتاجية واستدامة نمو القطاع النفطي، جاء مشروع «السيف» كأحدى المبادرات الاستراتيجية الهادفة إلى الاستفادة من الخبرات العالمية وتعزيز الشراكات الفنية مع شركات النفط العالمية، لدعم جهود شركة نفط الكويت في تطوير الاستكشافات النفطية الجديدة، وفي مقدمتها حقول النوخة وجزرة والجليعة. ومن المتوقع أن تسهم هذه الاستكشافات الواعدة تعزيز قاعدة الموارد الهيدروكربونية لدولة الكويت ودعم رفع الطاقة الإنتاجية إلى 4 ملايين برميل نفط يومياً بحلول عام 2035.

فقد تم استكمال دراسة نموذج تشغيل الشركات النفطية العالمية بالتعاون مع شركة S&P Global، والتي أسفرت عن تطوير وتحليل الفرص الاستثمارية وإصدار تقارير متكاملة، شملت ملفات تعريف الفرص، ونماذج المحفظة والسيناريوهات، ومعايير اختيار الشركاء، وتقارير المقارنة المرجعية والتنافسية المالية، بما يدعم اتخاذ القرار الاستثماري.

القدرة الإنتاجية للغاز المصاحب وغير المصاحب

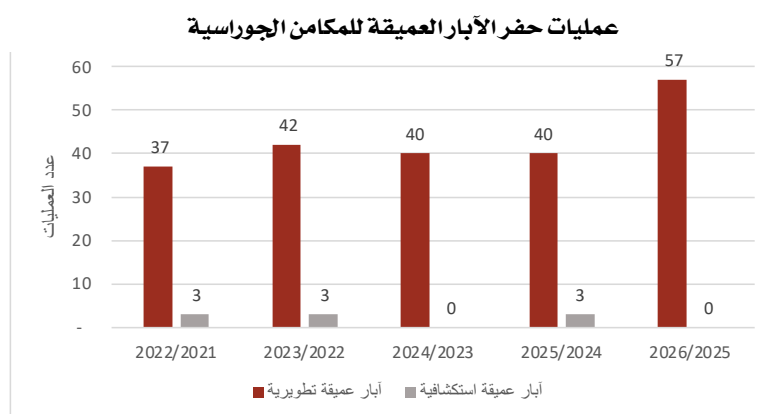
في إطار سعي شركة نفط الكويت المستمر لتعزيز قدراتها الإنتاجية وتلبية الطلب المتزايد على الطاقة، حققت الشركة أداءً متميزاً في إنتاج الغاز الطبيعي خلال السنة المالية 2026/2025، وذلك من خلال تبني حلول تقنية متقدمة، وتطوير البنية التحتية، وتعزيز التكامل بين عمليات المكامن والآبار والمنشآت. وقد أسهمت هذه الجهود في دعم استدامة الإنتاج وتهيئة آفاق نمو مستقبلية، بما يعزز مكانة الشركة الريادية في قطاع الطاقة.

وقد كان متوسط إنتاج الغاز غير المصاحب حتى نهاية السنة المالية أقل من الهدف السنوي (مع تطبيق إضافة الخفض)، ويُعزى الفرق بين الإنتاج الفعلي والمستهدف للغاز غير المصاحب بشكل رئيسي إلى قيود خارجية تتجاوز نطاق السيطرة التشغيلية، ومع ذلك، فإن الأداء المتميز المسجل خلال شهر ديسمبر يعكس بوضوح قدرة المنظومة الإنتاجية على تحقيق مستهدفات السنة المالية 2026/2025، شريطة توفير الموارد وسلاسل التوريد اللازمة.

وخلال الربع الثالث، تم بنجاح تنفيذ مشروع الاستبدال الاستراتيجي لشبكة الغاز منخفض الضغط في منطقة الشعبية الصناعية، والذي يُعد من المشاريع الحيوية لضمان استمرارية وإمدادات وقود الغاز إلى المرافق الحيوية، وعلى رأسها محطات توليد الطاقة الكهربائية التابعة لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة، إضافة إلى مختلف المستهلكين الصناعيين. وقد أسهم هذا المشروع في تعزيز موثوقية العمليات التشغيلية، والحد من المخاطر التشغيلية ومخاطر السلامة والسلامة الإنشائية، فضلاً عن دعم استدامة وكفاءة البنية التحتية للطاقة في دولة الكويت على المدى الطويل.

عمليات حفر الآبار العميقة (التطويرية والاستكشافية) للمكامن الجوراسية

في إطار تنفيذ خطط تطوير الغاز غير المصاحب وتعزيز الإمكانات الاستكشافية، تم خلال السنة المالية حفر عدد من الآبار العميقة ضمن برامج التطوير والاستكشاف للمكامن الجوراسية، كما تم إنجاز عدد من عمليات صيانة وإصلاح الآبار للغاز غير المصاحب، بما يسهم في المحافظة على استمرارية الإنتاج ورفع كفاءة الأداء التشغيلي:



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 2025. فقد بلغ معدل القدرة الإنتاجية 137 ألف برميل يوميًا، متجاوزًا الهدف المحدد لعام 2025 والبالغ 135 ألف برميل يوميًا.

وأسهمت مبادرات تعزيز القدرة الإنتاجية من خلال رفع كفاءة «نظام الرفع الغازي» إلى 60 مليون قدم مكعب يوميًا في زيادة الإنتاج بمعدل 9.000 برميل يوميًا، وقد توج هذا الإنجاز ببلوغ المرحلة النهائية لجائزة التميز* التي أطلقتها مؤسسة البترول الكويتية. كما تم إضافة احتياطات جديدة في طبقة مكن الرطاوي بحقل الخفجي، وإطلاق أعمال المرحلة الأولى للمسح الزلزالي البحري بهدف الكشف عن مكامن هيدروكربونية جديدة. وتم البدء في عملية حقن المياه في هذا المكن، وإنجاز مشروع غاز الحوت وتدشين المرافق، بالإضافة إلى ربط محطة توليد الطاقة بمرافق التوزيع. وشهدت العمليات إنجاز حفر البئر K-312 (أطول بئر في المكن بعمق 11,493 قدم) والمتوقع أن ينتج 4.000 برميل يوميًا، وبدء حفر البئر التطويري K-310، وإنجاز حفر بئرين لتصريف المياه المصاحبة في طبقة برقان حفاظًا على البيئة والموارد المائية.

عمليات الوفرة المشتركة

تجسيدا لالتزام الراسخ بالتطوير والاستكشاف المستمر، شهدت عمليات الوفرة المشتركة نموًا ملحوظًا، حيث بلغ معدل القدرة الإنتاجية 89 ألف برميل يوميًا محققًا الهدف المحدد لعام 2025. وتم تحقيق اكتشاف نفطي جديد في حقل شمال الوفرة (وارة/برقان) بكميات مقدرة بـ 500 مليون برميل نفط خام (درجة كثافة API 26) من خلال حفر بئرين استكشافيين. كما أسهمت دراسة تفسير البيانات الزلزالية وتحليل الخصائص الفيزيائية للطبقات في زيادة الإنتاج بمعدل 2,700 برميل يوميًا من ستة آبار في حقل عرق بمكن برقان، وزيادة إضافية بمعدل 2,400 برميل يوميًا من ستة آبار في مكن الحرثة بحقل الوفرة عبر استغلال الآبار الناضبة. وتم البدء في مرحلة الغمر بالمياه لمكن الأيوسين الثاني ضمن مشروع الاستخلاص المعزز بحقن البوليمر، وتشغيل مشروع استبدال شبكة تصريف المياه المصاحبة، وتنفيذ ثلاث عمليات بيع لنفط شركة شيفرون العربية السعودية بإجمالي 400 ألف برميل، بالإضافة إلى إنجاز مشاريع حماية الشريط الساحلي في ميناء الزور.

كما حققت الشركة الكويتية لنفط الخليج إنجازات بيئية ملموسة في منطقة عمليات الوفرة المشتركة، كثمرة للتفعيل الناجح لمذكرة التفاهم المبرمة مع شريكها «شركة شيفرون العربية السعودية» منذ يناير 2022. وقد أسفرت هذه الشراكة عن تصدير فائض الغاز المنتج من العمليات المشتركة إلى شركة نفط الكويت لتحقيق أقصى استفادة منه، مما أسهم بشكل مباشر وفعال في خفض معدلات حرق الغاز من 61% في عام 2022 إلى 46% خلال عام 2025.

الاستكشافات حول العالم

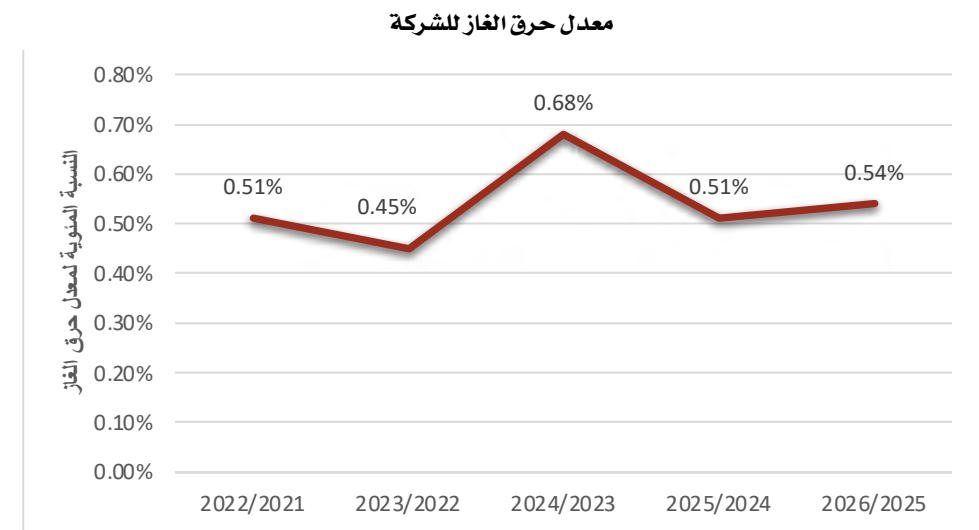
حققت كوفبك نتائج مالية وتشغيلية متميزة، إذ اختتمت العام بأرباح صافية تجاوزت 348 مليون دولار أمريكي، وبلغ متوسط إنتاجها 83,055 برميل نفط مكافئ في اليوم – بينما بلغت نسبة إنتاج الغاز منه 63%. تعكس هذه الإنجازات استراتيجية الشركة الفعالة وأدائها القوي في جميع قطاعات عملها.

وعلى النطاق العالمي الأوسع، توجهت الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية نحو تنويع مصادر الدخل وتوسيع محفظتها الاستثمارية عبر القارات، مع الالتزام بأعلى معايير السلامة والاستدامة. حيث حققت نتائج مالية وتشغيلية متميزة خلال عام 2025. وتتواجد الشركة حاليًا في 10 دول عبر 6 قارات، وتدير محفظة استثمارية تضم 30 مشروعًا منظمًا ضمن منطقتين أساسيتين - إقليم عمليات آسيا وأوروبا وأفريقيا وإقليم عمليات كندا وأستراليا.

كما شهدت عمليات الحفر إدخال تقنيات متقدمة لأول مرة في نطاق حفر آبار الغاز الجوراسي، حيث شملت تطبيق أنظمة الحفر الآلي المتكامل التي تتيح الربط اللحظي بين قاع البئر والسطح، بما يسهم في تحسين معايير الحفر وتعزيز الكفاءة التشغيلية. وقد أسهمت هذه التقنيات في تقليل زمن الحفر وتحسين الأداء، بما يعكس توجه الشركة نحو تبني الحلول الرقمية المتقدمة وتعزيز الحفر القائم على الأداء لتحقيق أفضل كفاءة تشغيلية واقتصادية.

خفض مستويات حرق الغاز السنوية

واصلت شركة نفط الكويت أداءها المتميز على صعيد خفض مستويات حرق الغاز، حيث كان معدل الحرق أقل بشكل ملحوظ من الحد السنوي المسموح به للسنة المالية 2026/2025. وقد تحقق هذا الإنجاز رغم تنفيذ إغلاق مخطط لوحدة إزالة الغاز الحمضي في ميناء الأحمد في مدة 15 يومًا، مما يعكس كفاءة ومرونة العمليات التشغيلية في التعامل مع مثل هذه الظروف. ويسهم هذا الأداء في تعظيم الاستفادة من موارد الغاز عبر توفير كميات إضافية للاستهلاك المحلي، إلى جانب تقليل الأثر البيئي ودعم التوجه نحو عمليات أكثر استدامة.



كما قامت الشركة بإجراء دراسة تقييمية شاملة لمعالجة التحديات المرتبطة بسعات معالجة الغاز الحمضي في مراكز التجميع وشبكة الغاز ومرافق المعالجة، حيث ركزت الدراسة على تحديد الثغرات التشغيلية وتحليل الأسباب الجذرية التي تؤثر على إنتاج النفط الخام في منطقة عمليات غرب الكويت، إلى جانب ارتفاع معدلات حرق الغاز. وقد أسفرت الدراسة عن وضع مجموعة من الحلول قصيرة وطويلة المدى تهدف إلى تحسين كفاءة معالجة التحديات وتعظيم الاستفادة من الموارد الهيدروكربونية. وبناءً على مخرجات الدراسة، تم تطوير وتنفيذ برنامج متكامل للتجارب الحقلية، شمل إجراء 6 تجارب ميدانية، بهدف تطوير مبادرات للتشغيل الأمثل لمنظومة معالجة الغاز في كل من منطقة غرب الكويت ومركز التجميع (32). وقد تم تنفيذ هذه المبادرات من خلال تنسيق فعال واجتماعات منهجية بين مختلف الجهات المعنية داخل الشركة، مما يعكس مستوى عالٍ من التكامل التشغيلي. ومن المتوقع أن تسهم نتائج هذه الجهود في زيادة إنتاج النفط الخام، إلى جانب خفض معدلات حرق الغاز، بما يدعم تحقيق الكفاءة التشغيلية وتعزيز الاستدامة البيئية.

* جائزة التميز: أطلقت مؤسسة البترول الكويتية النسخة الأولى من جائزة التميز لتعزيز التميز المؤسسي وتطوير بيئة عمل حاضنة للإبداع والنمو المستدام.



التكرير والتصنيع

يُعد قطاع التكرير والتصنيع إحدى الركائز الأساسية للقطاع النفطي، 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. وكذلك 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

واصلت شركة البترول الوطنية الكويتية تنفيذ عملياتها التشغيلية بكفاءة عالية وفق الخطط الاستراتيجية المعتمدة، حيث شهدت السنة المالية 2026/2025 استقراراً في معدلات تكرير النفط الخام بمصافي الشركة، بمتوسط إجمالي بلغ نحو 744.5 ألف برميل يومياً.

وقد توزعت هذه القدرات الإنتاجية بين مصفاة ميناء عبد الله التي سجلت معدل لقيم بلغ 408.8 ألف برميل يومياً، ومصفاة ميناء الأحمد بمعدل 335.7 ألف برميل يومياً، وهو ما انعكس إيجاباً على حجم الإنتاج النهائي، حيث بلغ صافي الكميات المنتجة من المواد البترولية 37.85 مليون طن متري.

كما تكللت جهود الشركة في تعظيم الوفر المالي بالنجاح من خلال تفعيل دور لجنة تقنين وترشيد المصروفات، مما أسهم في تحقيق وفر مالي إجمالي بلغت قيمته 192.5 مليون دولار أمريكي بنهاية الربع الثالث. ويعكس هذا الإنجاز نجاح برامج زيادة الربحية التي ساهمت وحدها بنحو 71.2 مليون دولار من إجمالي الوفر المحقق. وبالتوازي مع ذلك، نجحت الشركة في تنفيذ مبادرات نوعية أدت إلى خفض تكاليف المواد والخدمات بقيمة تقديرية بلغت 17 مليون دينار كويتي، مما يعزز الموقف المالي للشركة ويدعم استدامة عملياتها.

الريادة التشغيلية والابتكار التكنولوجي

حققت الشركة سلسلة من الإنجازات الاستراتيجية التي عززت من أمن وموثوقية أصولها، وفي مقدمتها إصدار شهادة الاعتماد النهائي لاستخدام الرصيف الشمالي في مصفاة ميناء الأحمد الممتد حتى عام 2037، مما يضمن استدامة العمليات التصديرية لعقود قادمة. وتوافقاً مع التوسع العمراني للدولة، تم افتتاح محطة تعبئة الوقود رقم (158) في منطقة غرب عبد الله المبارك لتلبية احتياجات المواطنين. كما سجلت الشركة سبقاً تاريخياً على مستوى الدولة والقطاع النفطي بحصول مركز تدريب الإطفاء التابع لمركز الإسناد الرئيسي على الاعتماد الدولي (IFSAC)، فضلاً عن تعزيز ملكيتها الفكرية بالحصول على براءتي اختراع في مجال الابتكار البترولي، مما يرسخ مكانتها كحاضنة للتطوير التقني.

وعلى صعيد التحول الرقمي والتسويق العالمي، سطر تاريخ 21 يناير 2026 نجاحاً إقليمياً فريداً بإطلاق أول شحنة رقمية من "النافثا البتروكيماوية" إلى شركة ميتسوبيشي اليابانية عبر المنصة الإلكترونية (easyship)،

وتمتلك الشركة 7 مكاتب إقليمية في أستراليا وكندا ومصر واندونيسيا وماليزيا وهولندا وباكستان. وقد توجت الشركة جهودها مؤخراً بتوقيع اتفاقيتي شراكة منفصلتين مع شركتي شل وتوتال إنيرجيز، حيث ترسخ الاتفاقية الأولى إطار امتياز الاستكشاف والإنتاج ودعم استراتيجية النمو المستدامة للشركة على المدى الطويل. أما الاتفاقية الثانية مع توتال إنيرجيز، فتدعم أهدافها الاستراتيجية في تعزيز قيمة الأصول وتوسيع نطاق الأعمال الدولية في قطاع التنقيب والإنتاج.

إقليم عمليات كندا وأستراليا

ساهمت الجهود الحثيثة التي بذلتها إدارة إقليم عمليات كندا وأستراليا في تعزيز الأداء بشكل ملحوظ، مما أدى إلى رفع مستويات الإنتاج ودعم النمو الاستراتيجي لحفظة أصول الشركة. ففي كندا، حقق مشروع كيبوب صافي إنتاج بلغ 25,048 برميل نفط مكافئ في اليوم، وذلك كنتيجة طبيعية لسرعة التنفيذ والإنجاز والتطوير المستمر لأنشطة الحقل. أما في أستراليا، فقد حققت أصول الشركة صافي إنتاج بلغ 41,245 برميل نفط مكافئ في اليوم، مما يؤكد أيضاً التقدم المطرد للشركة والمحافظة على نموها المستدام.

وبلغ متوسط صافي إنتاج الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية من إقليم عمليات كندا وأستراليا 66,702 برميل نفط مكافئ في اليوم خلال عام 2025، بالمقارنة مع 59,573 برميل نفط مكافئ في اليوم خلال عام 2024 - بزيادة بلغت نحو 11%.

إقليم عمليات آسيا وأوروبا وأفريقيا

تواصلت جهود إدارة إقليم عمليات آسيا وأوروبا وأفريقيا بنجاح، حيث أثمرت مساعيها عن نيل موافقة الحكومة الإندونيسية على خطة تطوير «أنامباس»، ليدخل المشروع بذلك «مرحلة تحديد المشروع» تمهيداً لقرار الاستثمار النهائي. كما حازت الشركة على الموافقة لقرار الاستثمار النهائي لمشروع غرب مينا في مصر خلال يونيو 2025، محققة أعلى سعر للغاز في المنطقة مع توقعات ببدء الإنتاج في الربع الأخير من عام 2026. وعلى صعيد الأداء التشغيلي، سجل الإقليم متوسط إنتاج يومي بلغ 16,353 برميل نفط مكافئ خلال هذا العام، وذلك مقارنة بمعدل 16,632 برميل نفط مكافئ المسجل في عام 2024.

إقليم عمليات أمريكا

وقعت الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية اتفاقية للاستحواذ على 20% من أصول مشروع (Orca and Sul De Orca) المملوك من قبل شركة شل في جمهورية البرازيل، اعتباراً من 1 يناير 2026، وتخضع الاتفاقية أيضاً لجميع الموافقات التنظيمية البرازيلية اللازمة. تشمل خطة التطوير تركيب وحدة إنتاج وتخزين وتفرغ عائمة (FPSO) لإنتاج ما يصل إلى 120 ألف برميل نفط يومياً. ويُقدّر حجم الموارد القابلة للاستخراج حالياً في مشروع أوركا بحوالي 370 مليون برميل، مع توقع بدء الإنتاج في عام 2029.



إقليم عمليات
أمريكا

120,000

برميل نفط يومياً



إقليم عمليات
آسيا وأوروبا وأفريقيا

16,353

برميل نفط يومياً



إقليم عمليات
كندا وأستراليا

66,702

برميل نفط يومياً

بيان الكميات المنتجة من المواد البترولية (شركة البترول الوطنية الكويتية)

سجلت العمليات التشغيلية في شركة البترول الوطنية الكويتية خلال السنة المالية 2026/2025 صافي إنتاج إجمالي بلغ حوالي 37.85 مليون طن متري مقابل حوالي 38.43 مليون طن متري حسب تقديرات الخطة لهذه السنة، وحوالي 40.56 مليون طن متري في السنة المالية 2025/2024.، كما هو موضح تفصيلا في الجدول التالي:

الإنتاج السنوي للسنة المالية/ مقارنةً بالخطة				
المنتج	فعلي		الزيادة (النقص)	
	ألف طن متري	النسبة %	ألف طن متري	النسبة %
نافتا/ جازولين / ريفورمات	9,079.5	24.0	(103.3)	(1.1)
كيروسين/ وقود طائرات	9,032.3	23.9	(1,612.9)	(15.2)
زيت الغاز/ ديزل	10,880.9	28.7	(1,441.0)	(11.7)
زيت الوقود/ مخلفات	3,735.3	9.9	1,718.3	85.2
منتجات أخرى*	3,894.8	10.3	327.3	9.2
صافي إجمالي المنتجات	36,622.8	96.8	(1,111.6)	(2.9)
المستهلك/ فاقد**	1,228.6	3.2	532.8	76.6
الإجمالي	37,851.4	100	(578.8)	(1.5)

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

بيان الكميات المنتجة من المواد البترولية (الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة)

فرضت الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة حضورها كركيزة استراتيجية في قطاع الطاقة عبر إحكام تنفيذ خططها التشغيلية المرسومة بدقة، حيث حققت مصفاة الزور معدلات تكرير مرتفعة بلغت 422,947 برميل يوميا خلال السنة المالية 2026/2025.

وبلغ صافي الكميات المنتجة من المواد البترولية خلال السنة المالية 2026/ 2025 حوالي 20,812 ألف طن متري، مقارنة مع حوالي 26,704 ألف طن متري حسب تقديرات الخطة لهذه السنة، كما هو موضح تفصيلاً في الجدول التالي:

الإنتاج السنوي للسنة المالية/ مقارنةً بالخطة				
المنتج	فعلي		الزيادة (النقص)	
	ألف طن متري	النسبة %	ألف طن متري	النسبة %
نافتا/ جازولين	1,946	8.92	(517)	(20.98)
كيروسين/ وقود طائرات	2,797	12.82	(1,004)	(26.40)
زيت الغاز/ ديزل	4,340	19.89	(2,976)	(40.68)
زيت الوقود المنخفض الكبريت %0.5	10,427	47.80	(1,523)	(12.75)
الكبريت الحبيبي	646	2.96	(224)	(25.74)
الغاز المسال	143	0.66	(163)	(53.37)
منتجات أخرى*	517	2.37	517	-
صافي إجمالي المنتجات	20,815	95.42	(5,890)	(22.06)
المستهلك/ فاقد	1,000	4.58	(550)	(35.30)
الإجمالي	21,815	100.00	(6,440)	(22.79)

* تشمل المنتجات قيد التصنيع والغازات البترولية المستخدمة داخل المصفاة.

في خطوة تضع الشركة في طليعة التجارة الرقمية للنفط. وتزامناً مع هذا التحول، نفذت الشركة أضخم عمليات صيانة بنظام “الكتلة” لثلاث وحدات رئيسية بمصنع إسالة الغاز، حيث حافظ المصنع على معدلات تشغيلية قوية بـ 1,834.3 مليون قدم مكعب يومياً، مع تصدير 5,923.6 ألف طن متري من غازي البروبان والبيوتان. وفي موازاة ذلك، استمرت الشركة في تأمين احتياجات السوق المحلي عبر شبكتها المكونة من 69 محطة، وبإجمالي مبيعات وقود بلغت 8,124.7 مليون لتر، مؤكدة دورها المحوري في دفع عجلة الاقتصاد الوطني.

مصفاة ميناء عبدالله

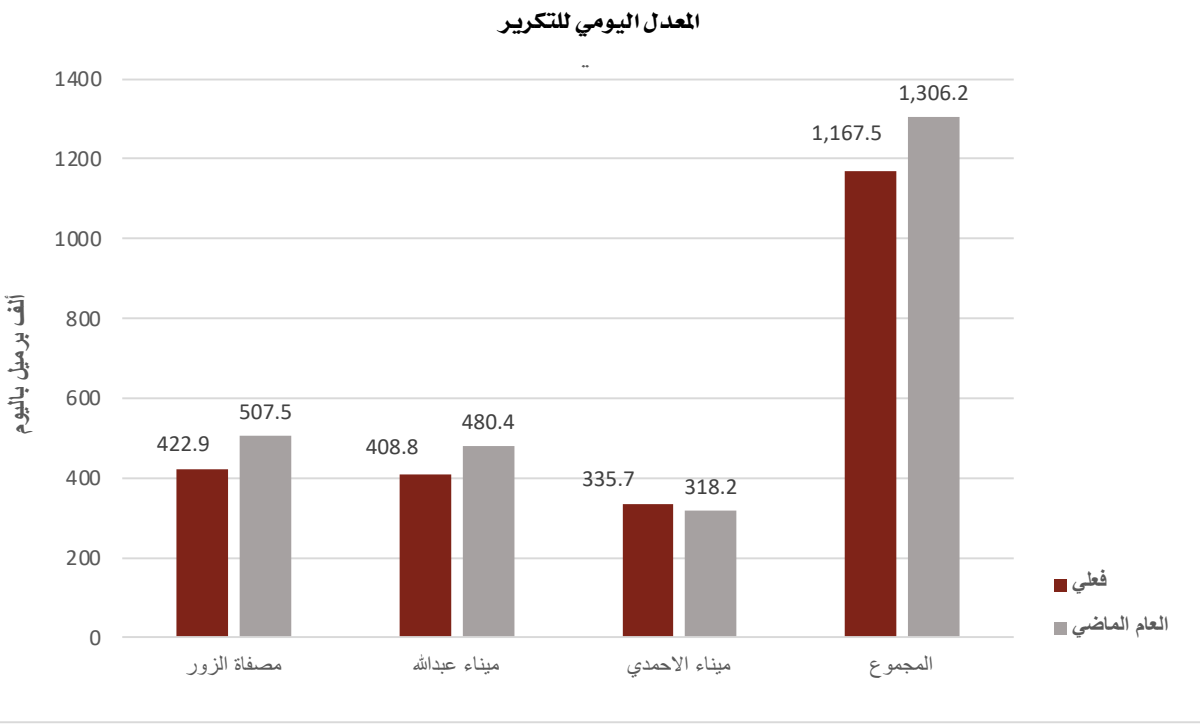
شهدت مصفاة ميناء عبدالله نشاطاً تشغيلياً مكثفاً خلال العام المالي 2026/2025، حيث بلغت كمية المنتجات البترولية المصدرة حوالي 14,559.5 ألف طن متري وحوالي 1,076.6 ألف طن متري من الفحم البترولي من الميناء التجاري في الشعبية، وحوالي 378.5 ألف طن متري لشركة صناعات الفحم البترولي بواسطة الشاحنات، كما تم تزويد الشركة الكويتية لإنتاج البارازيلين بحوالي 2,339.2 ألف طن متري من النافثا.

مصفاة ميناء الأحمدى

حافظت مصفاة ميناء الأحمدى على مستويات إنتاجية وتصديرية عالية، حيث بلغ إجمالي المنتجات المصدرة من المصفاة خلال هذه السنة حوالي 12,375.3 ألف طن متري، كما تم تصدير حوالي 1,303.9 ألف طن متري من الكبريت. كما برهنت المصفاة مجدداً على ما تتمتع به من مرونة تشغيلية وحُسن استغلال للأصول، دعماً لإستراتيجية المصافي الكويتية، وتأميناً لإمدادات المنتجات البترولية للأسواق العالمية.

مصفاة الزور

وصل معدل تكرير النفط الخام خلال السنة المالية 2026/2025 إلى 422,947 برميل يومياً مقابل 542,000 برميل يومياً بالخطة و 507,458 برميل يومياً في السنة المالية 2025/2024. حيث بلغ إجمالي المنتجات المصدرة في مصفاة الزور خلال هذه السنة 14,291 ألف طن متري.





الاستمرار التشغيلي في الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة

استطاعت الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة أن تجسد نموذجاً في الصمود التشغيلي؛ فرغم التحديات التي صاحبت عمليات تكرير النفط الخام المتوسط والثقيل، وفي ظل بيئة إقليمية محفوفة بالتوترات، نجحت المصفاة في تطوير هذه الصعاب لإثبات كفاءة فنية غير مسبوقة. وقد تجلّى ذلك في السيطرة التامة على عمليات معالجة مزيج الخامات المتنوعة، مما يؤكد الجاهزية العالية للمصفاة وقدرتها الفائقة على استدامة الإمدادات تحت أصعب الظروف.

استدامة الأداء التشغيلي والتميز الفني

نجحت الشركة في تحقيق طفرة تشغيلية غير مسبوقة من خلال تعزيز قدراتها التقنية في تكرير أنواع مختلفة من النفوط الكويتية، حيث سجلت إنجازاً نوعياً في مرونة المعالجة بدمج نضط خام «أم نقا» ضمن مزيج النضط الكويتي الثقيل بمعدل استدامة بلغ 120 ألف برميل يومياً. وتوازي هذا الإنجاز مع رفع كفاءة وحدات التقطير لمعالجة المزيج المبتكر من النضط المتوسط والثقيل (بنسبة 50% لنضط رطاوي برقان و50% لنضط غرب الكويت) بمعدلات تدفق قياسية بلغت 100 ألف برميل يومياً. كما برهنت الشركة على مرونة مرافقها عبر تعظيم معالجة خام «الإيوسين» واستيعاب حصة شركة شيفرون السعودية، مسجلة معالجة ما يصل إلى 360 ألف برميل خلال شهر يناير 2026 وحده.

وعلى صعيد الصادرات والجودة العالمية، عززت الشركة موقعها في الأسواق الدولية بتدشين أول شحنة من وقود الطائرات منخفض الكبريت في أكتوبر 2025 وفق أرقى المواصفات العالمية. كما واصلت بنجاح تصدير وقود الديزل منخفض الكبريت إلى الأسواق الفرنسية بجودة ذاتية فائقة استغنت تماماً عن استخدام المواد المضافة. وقد تكللت هذه الجهود التشغيلية بحصد جائزة التميز* من مؤسسة البترول الكويتية لمجموعة الخدمات الفنية، تقديرًا لابتكارها في معالجة النضط الثقيل، فضلاً عن المشاركة الاستراتيجية الأولى للمصفاة في دراسة «سولومون» العالمية لتقييم الكفاءة.

وفي مسار مواز، أثبتت مرافق الغاز الطبيعي المسال دورها السيادي في تأمين الطاقة الوطنية، حيث استقبلت 85 ناقلة بحمولة إجمالية بلغت 13.18 مليون متر مكعب، محققة ذروة تاريخية في أغسطس 2025 بمعدل إرسال يومي بلغ 1,609 مليون قدم مكعب قياسي. وبالتزامن مع هذه القفزات، بلغت الشركة محطة محورية في ملف الاستدامة والتحول الرقمي، محققة نسبة إنجاز بلغت 86% في مشروع إدارة الطاقة، مع المضي قدماً في مبادرة الطاقة الشمسية وزراعة أكثر من 3,500 شجرة، ترسيخاً لالتزامها بتحقيق هدف الحياد الكربوني بحلول عام 2050.

واختتمت الشركة عامها المالي بأداء مالي متين، حيث توجت استراتيجيات تقنين المصروفات بتحقيق وفر مالي إجمالي بقيمة 49.88 مليون دولار أمريكي. وقد انعكست هذه الكفاءة في النتائج الختامية، حيث بلغ صافي الكميات المنتجة 20,812 ألف طن متري، مما رفع إجمالي المبيعات إلى 3,592 مليون دينار كويتي، وبصافي ربح محقق بلغ 239 مليون دينار كويتي، وهو ما يؤكد متانة المركز المالي للشركة وقدرتها على تحويل التحديات التشغيلية إلى عوائد اقتصادية مستدامة.

أعمال مرافق الغاز الطبيعي

بلغ إجمالي عدد سفن شحنات الغاز الطبيعي المسال التي تم تفريغها خلال السنة المالية 2026/2025 سفينة، بإجمالي كمية مستلمة قدرها 13.18 مليون متر مكعب، مقارنة بـ 92 سفينة تم تفريغها خلال السنة المالية السابقة، بإجمالي 13.9 مليون متر مكعب.

بلغ إجمالي كمية الغاز الطبيعي المُرسلة إلى شبكة غاز شركة نضط الكويت 286,838 مليون قدم مكعب قياسي حتى نهاية مارس 2026. وسجل المرفق في 19 أغسطس 2025 أعلى ذروة لإرسال الغاز الطبيعي إلى المستهلكين، حيث بلغ معدل الإرسال 1,609 مليون قدم مكعب قياسي، بما يعادل (1,576) مليار وحدة حرارية بريطانية.

* جائزة التميز: أطلقت مؤسسة البترول الكويتية النسخة الأولى من جائزة التميز لتعزيز التميز المؤسسي وتطوير بيئة عمل حاضنة للإبداع والنمو المستدام.

فوهات التغذية الحيوية لوحدة FCC، ومزج البيو-نافثا. كما تم توريد شحنة كاملة (90 ألف طن) من نפט CPC محققة إيرادات إضافية بقيمة 2 مليون دولار، كما تمت ترسية مناقصة الخدمات العالمية لوحدات العمليات بوفورات 40%.

نشاط التجزئة

سجلت شركة البترول الكويتية العالمية إنجازات استراتيجية نوعية ومتميزة في قطاع التسويق والتجزئة، مما عزز حضورها العالمي ودعم توجهها نحو الاستدامة والابتكار. فقد تم توقيع اتفاقية الامتياز الرئيسية بين فرع الشركة في بلجيكا وشركة «Noahs» الرائدة في تكنولوجيا المعلومات المتعلقة بقطاع الأغذية، وتم افتتاح أولى المتاجر التجريبية في بلجيكا خلال الربع الثالث. كما تم توفير الوقود النباتي المعالج بالهيدروجين في أول محطة تعبئة وقود في جنوب إسبانيا، تماشيًا مع استراتيجية الشركة لتوفير الوقود البديل والمستدام.

وحصدت شركة زيوت التزييت جائزة الابتكار في معرض «Metef» عن فئة المواد والعمليات الخضراء لمنتج «Q8 Brunel XF 700»، وتم إطلاق العلامة التجارية الجديدة «Q8Truck» لتوحيد خدمات وقود شركات النقل التجارية، وإقامة تعاون مع «Gasum» لقبول بطاقات Q8Truck في 20 محطة إضافية. كما تم الدخول في شراكات استراتيجية مع «Apar» الهندية و«Sinopec» الصينية لتوسيع إنتاج وتسويق زيوت التزييت، ومع «WEX» العالمية لإطلاق بطاقة وقود مشتركة في إيطاليا تتيح الوصول إلى أكثر من 3,400 محطة.

وبفضل التنقل المستدام، استُحدثت خدمة شحن المركبات الكهربائية في تطبيق Q8 مع برامج ولاء خاصة، بالإضافة إلى تركيب أنظمة بطاريات وطاقة شمسية في محطات الوقود، بالإضافة إلى الاستحواذ على 7 محطات جديدة في بلجيكا. كما تم تنفيذ أول عملية مزج لوقود الطيران المستدام (SAF) في ميناء كوبر بسلوفينيا، وإنجاز المرحلة الأولى من مصنع إنتاج سوائل تشغيل المعادن في شمال إيطاليا ضمن مشروع Metallo. وتُوجت هذه الإنجازات بحصول الشركة على جائزتين في مؤتمر الاتحاد الخليجي للتكرير 2025، مما يعكس التميز في الاستدامة والابتكار.



التكرير والتصنيع خارج دولة الكويت

مصفاة ومجمع بتروكيماويات نغي سون في فيتنام:

شهد عام 2026/2025 قفزة نوعية في الأداء التشغيلي والمالي لمصفاة نغي سون، حيث استمرت في تحقيق سلسلة من الانجازات الاستثنائية التي تعكس الالتزام بأعلى معايير الجودة والكفاءة، مما عزز مكانتها كأحد الأصول الاستراتيجية الخارجية الناجحة.

فقد نجحت في إتمام أعمال الصيانة الدورية لوحدة (RHDS-M1) في زمن قياسي لم يتجاوز 21 يومًا، بالتوازي مع اجتياز وحدة تقطير النفط الخام (CDU) لاختبارات الأداء بنسبة تشغيل استثنائية بلغت 125%. وتعزيزًا لمنظومة الحوكمة، نجحت المصفاة أيضًا في تطوير نظام إداري متكامل حازت بفضلها على حزمة من شهادات الآيزو العالمية وشهادات (DNV-GL). أما على الصعيد المالي والقانوني، فقد تمكنت المصفاة من تسوية نزاع تحكيمي لصالحها بقيمة 1.5 مليار دولار، وتحقيق وفورات مالية بقيمة 66 مليون دولار خلال عام 2025 ليرتفع إجمالي الوفورات المحققة منذ عام 2021 إلى 336 مليون دولار. كما واصلت المصفاة دورها الاستراتيجي في دعم الموارد الوطنية عبر استيراد 10 ملايين برميل إضافي من النفط الخام الكويتي، مع الحفاظ على سجل ريادي في مجال السلامة المهنية بإتمام 23 مليون ساعة عمل آمنة دون تسجيل أي إصابات مهكرة للوقت.

مشروع مصفاة الدقم في سلطنة عمان

تواصلت إنجازات شركة البترول الكويتية العالمية المتميزة من خلال استمرار التشغيل التجاري لمصفاة الدقم، حيث تم تنفيذ مبادرات تحول نوعية أسفرت عن وفورات مالية تقدر بنحو 270 مليون دولار أمريكي خلال العام 2025، و55 مليون دولار إضافية حتى نهاية فبراير 2026. كما واصلت المصفاة دورها في دعم الموارد الوطنية عبر استيراد 41.5 مليون برميل من النفط الخام الكويتي.

واجتازت المصفاة اختبار الموثوقية للممولين بنجاح في فترة قياسية، وحصدت المركز الأول في فئة تنفيذ المشاريع ضمن جوائز التميز للاتحاد الخليجي للتكرير. كما صنفت ضمن المستوى الأول عالمياً في ثلاثة مؤشرات رئيسية حسب دراسة (Solomon Process Utilization, Operational Availability, Volumetric Expansion Index).

مشروع مصفاة ميلازو

في إطار سعي مؤسسة البترول الكويتية لتعزيز أصولها الخارجية ورفع الكفاءة التشغيلية لمنشآتها حول العالم، واصلت مصفاة ميلازو تحقيق مستويات أداء قياسية تتماشى مع التوجهات الاستراتيجية الرامية إلى تحقيق أقصى قيمة مضافة من عمليات التكرير والبحث عن فرص نمو مستدامة في الأسواق العالمية.

وقد حافظت المصفاة للسنة الرابعة على التوالي على سجلها الخالي من أي حوادث، وأنجزت تعديل وحدة التفريغ لمعالجة النفط الحمضي، وأول مزج لمكون HEFA لإنتاج وقود الطيران المستدام (SAF)، بالإضافة إلى تركيب

الوطنية. ويهدف هذا التوجه في مجمله إلى تثبيت أقدام شركة صناعة الكيماويات البترولية كلاعب دولي لا يمكن تجاوزه في الأسواق الناشئة وشرق آسيا، بما يضمن استدامة التفوق والريادة في قطاع البتروكيماويات العالمي.

مشروع الأوليفينات الرابع في الكويت

بعد التأكد من توافر كميات الغاز اللقيم اللازمة للمشروع، تم إنجاز دراسة السوق والمنتجات لتنفيذ المشروع في منطقة الشعبية الصناعية، وتأكيد جدوى المشروع بالتعاون مع شركة إيكويت عبر فريق عمل مشترك. ويجري حالياً استكمال المشاورات النهائية مع الأطراف المعنية لاعتماد مخرجات الدراسة والموافقة على المضي قدماً في التنفيذ، فيما تُنفَّذ أعمال تقييم الموقع تمهيداً لبدء إجراءات الإزالة والتجهيز.

وقد حققت شركة صناعة الكيماويات البترولية في السنة المالية 2026/2025 أرباحاً بلغت 23.8 مليون دينار كويتي حتى نهاية مارس 2026، وذلك رغم استمرار الضغوط السوقية وتقلبات أسعار البتروكيماويات والطاقة، في ظل تصاعد الاعتداءات الإيرانية وتأثير الأوضاع الجيوسياسية الراهنة على استقرار الأسواق.

وتقديراً وتتويجاً لالتزامها بأعلى معايير التميز المؤسسي، حصدت الشركة جائزة معهد استمرارية الأعمال العالمية لعام 2025 عن فئة الاستراتيجيات الأكثر فاعلية في تعزيز مرونة سلاسل الإمداد على مستوى منطقة الشرق الأوسط، بعد فوزها سابقاً بالجائزة ذاتها. ويعكس هذا الإنجاز نضج المنظومة المؤسسية للشركة في التعامل مع التحديات التشغيلية وفق أعلى المعايير الدولية.

وفي إطار التزامها بمعايير الصحة والسلامة والأمن والبيئة، تجاوزت الشركة 15.36 مليون ساعة عمل دون تسجيل أي حوادث مُهددة للوقت حتى نهاية مارس 2026، فيما حافظت على سجلها الخالي من الحوادث البيئية منذ عام 2012 وحتى تاريخه.

وامتداداً لهذا الأداء المؤسسي المتميز، عززت شركة صناعة الكيماويات البترولية حضورها الإقليمي عبر مشاركتها الفاعلة في الدورة التاسعة عشرة من المنتدى السنوي للاتحاد الخليجي للبتروكيماويات والكيماويات «جيبكا 19»، الذي عُقد في مملكة البحرين تحت شعار «تحفيز التنافسية عبر الشراكات الاستراتيجية». وأكدت الشركة من خلال هذه المشاركة حرصها على ترسيخ مكانتها في المحافل الصناعية الإقليمية، وتوطيد شراكاتها الاستراتيجية مع الجهات الفاعلة في القطاع، إلى جانب استكشاف فرص التعاون والتكامل التي تدعم تنافسيتها وتوسع نطاق أعمالها، بما يعكس التزامها بدورها الريادي في دعم مسيرة صناعة البتروكيماويات على المستوى الإقليمي.



البتروكيماويات

يُعتبر 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 يسهم هذا القطاع في توسيع القاعدة الصناعية للدولة، وجذب الاستثمارات، ونقل التكنولوجيا، بالإضافة إلى تعزيز التنافسية العالمية للصناعات الكويتية في هذا المجال الحيوي.

تجسيدا لرويتها في أن تكون شركة عالمية رائدة في صناعة البتروكيماويات ملتزمة بتحقيق قيمة مضافة لموارد الكويت الوطنية، تواصل شركة صناعة الكيماويات البترولية اقتناص الفرص الاستثمارية الواعدة وتعزيز شراكاتها الاستراتيجية عبر عمليات الاستحواذ على مشاريع قائمة أو إقامة مشاريع جديدة داخل الكويت وخارجها. وفي هذا الإطار، تحققت الإنجازات التالية:

جمهورية الصين الشعبية

أتمت شركة صناعة الكيماويات البترولية الاستحواذ على حصة 25% في مشروع بتروكيماويات استراتيجي قائم تابع لشركة "وانهوا كيميكال" الصينية. ولا تعد هذه الخطوة مجرد دخول اعتيادي لسوق جديد، بل تمثل اختراقاً استراتيجياً لواحد من أكثر الأسواق نمواً وتأثيراً في سلاسل التوريد العالمية في ظل توجهها نحو النمو المستدام، حيث يمنح التحالف مع شريك عالمي بوزن "وانهوا كيميكال" الشركة وصولاً مباشراً إلى تقنيات تصنيع متقدمة وقاعدة عملاء ضخمة في قلب القارة الآسيوية.

ويسهم هذا الاستحواذ بشكل جوهري في تعزيز قدرة الشركة على موازنة محفظتها الاستثمارية بين الإنتاج المحلي والتوسع الدولي، مما يؤدي إلى تقليل المخاطر التشغيلية وزيادة مرونة التدفقات النقدية. وفي إطار سعيها لتحقيق نمو مستدام وتوسع مدروس، حصلت الإدارة التنفيذية بالتوازي مع هذا الإنجاز على موافقة مجلس الإدارة للبدء في دراسات الفحص النهائي للجهالة للاستحواذ على مجمع مصانع بتروكيماوية إضافية في الصين، وهو ما يؤكد التزام الشركة بتوسيع قاعدة أصولها الدولية وفق رؤية استراتيجية واضحة.

وتأتي هذه التحركات كجزء أصيل من مستهدفات رؤية 2040 الخاصة بمؤسسة البترول الكويتية، الرامية إلى التوسع في قطاع البتروكيماويات لضمان منافذ آمنة ومستدامة للهيدروكربونات الكويتية وتحويلها إلى منتجات ذات قيمة مضافة عالية. ويُعد دخول الشركة في مشاريع قائمة ومنتجة نقطة تحول جوهري، كونه يقلل من مخاطر التأسيس ويضمن عوائد فورية على الاستثمار، مما يعزز الملاءة المالية للشركة ويدعم دورها كمحرك اقتصادي رئيسي لدولة الكويت في الخارج.

وتعزز الشركة التركيز في المرحلة المقبلة على تعظيم قيم التآزر بين العمليات القائمة في الكويت والمشاريع الجديدة في الصين، مع الحرص على نقل وتوطين الخبرات الفنية والإدارية المكتسبة من السوق الصيني لتطوير الكفاءات

نظرة عامة على الأسواق العالمية

شهد عام 2025 تحولات محورية في موازين الطاقة العالمية، حيث استعاد الطلب العالمي على النفط زخمه ليبلغ 105.2 مليون برميل يومياً، وفقاً لتقرير منظمة «أوبك» الشهري الصادر في أبريل 2026. ولا يزال الطلب العالمي يشهد نمواً مدعوماً بزيادة معدلات الاستهلاك في الهند والصين والدول غير الأعضاء في منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية (OECD).

وتشير التوقعات إلى استمرار وتيرة النمو في الطلب العالمي خلال عام 2026 بمقدار 1.3 مليون برميل يومياً على أساس سنوي، ليصل إلى متوسط 106.5 مليون برميل يومياً.

وقد أعلنت وكالة الطاقة الدولية IEA في 11 مارس 2026 عن طرح ما يقارب 400 مليون برميل من مخزونات الطوارئ (تتضمن 72% نفط خام و28% منتجات بترولية) لتعويض نقص امدادات النفط والغاز العالمية نتيجة تعطل إمدادات الخليج العربي وإغلاق مضيق هرمز.

وفي ظل التحديات الجيوسياسية التي تشهدها منطقة الخليج العربي وتأثيرها على سلاسل الإمداد العالمية، تؤكد المؤسسة التزامها بدورها كمزود آمن وموثوق للطاقة للعالم، سعياً للحد من تذبذب الأسعار وحماية الاقتصاد العالمي من التداعيات السلبية. أما على صعيد المنتجات النفطية، فقد حافظت هوامش الربح خلال السنة المالية 2026/2025 على أداء إيجابي ومستقر مقارنة بالعام السابق.

عززت المؤسسة حضورها في الأسواق العالمية ذات العوائد المرتفعة عبر تجديد وتوسيع عقودها مع كبريات الشركات النفطية، لا سيما في الهند والصين. وتماشياً مع توجهات المؤسسة الاستراتيجية لعام 2040، تم تعظيم الاستفادة من مرافق التخزين الخارجي من خلال:

- إبرام عقد طويل الأمد مع شركة (SK Energy) بنظام (Ex-Tank) من مخزون أولسان في كوريا الجنوبية.
- استكمال تخزين 4 ملايين برميل من النفط الخام الكويتي (KEC) في كوريا الجنوبية، وتأمين مبيعات فورية في اليابان، مع تمديد عقد التخزين الاستراتيجي مع شركة (ENEOS) اليابانية لتعزيز الشراكة.
- تثبيت الحصص السوقية في تايوان عبر عقود إلزامية مع شركتي (Formosa) و(CPC).

كما نجحت إدارة مبيعات النفط الخام في تصريف ما يفوق 35 مليون برميل في الأسواق الآسيوية، بقيمة تقديرية بلغت 2 مليار دولار. وتجسيدا لجهود تعظيم الإيرادات، تم إبرام عقود شراء فورية مع شركة «شيفرون» لشراء حصة المنطقة المقسومة في الوفرة لتحقيق عوائد إضافية للدولة خلال الربع الأخير من عام 2025.

السوق الأفريقي

في إطار جهود المؤسسة لتعزيز حصتها السوقية وتوسيع انتشارها العالمي، نجح قطاع التسويق العالمي في زيادة حصة المؤسسة من المشتقات الوسطى في السوق الإثيوبي، وذلك من خلال رفع الحد الأعلى للكمية التعاقدية السنوية لعام 2026 مع هيئة التوريد البترولي الإثيوبية من 1.0 مليون طن متري إلى 1.2 مليون طن متري.

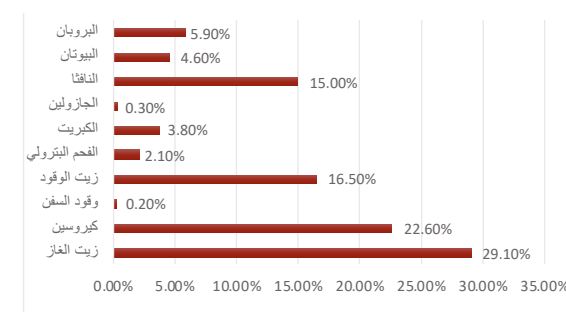


يمثل قطاع التسويق العالمي الذراع التجارية الخارجية لمؤسسة البترول الكويتية، ويعنى بتسويق النفط الخام الكويتي ومشتقاته في الأسواق العالمية، من خلال بناء علاقات استراتيجية مع كبرى الشركات العالمية وضمان تواجد مستدام في الأسواق ذات العائد المرتفع. تشمل مهامه إبرام العقود طويلة الأجل، وإدارة المبيعات الفورية،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

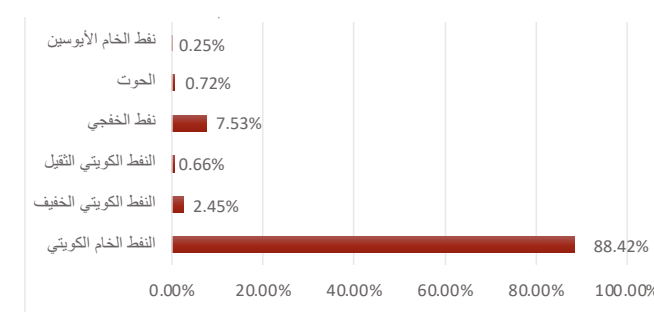
تسويق النفوط الكويتية

تستمر مؤسسة البترول الكويتية في تعزيز مكانتها في الأسواق العالمية، كما تم ترسيخ مكانة النفط الخام الكويتي للتصدير لما له من قيمة استثنائية في آسيا على وجه الخصوص من خلال إبرام عقود بيع من المخزون الخارجي في اليابان وكوريا الجنوبية، مما كان له الأثر الكبير خلال الأزمة التي تعرضت لها دول الخليج من العدوان الإيراني وإغلاق مضيق هرمز. حيث عملت هذه المخزونات كصمام أمان لضمان استمرارية تدفق الإمدادات النفطية. ويساهم هذا النهج اللوجستي في ترسيخ مكانة النفط الكويتي لتصدير النفط الخام، حيث تمثل نسبة تصدير النفط الكويتي 88 % KEC وتعد أكبر نسبة من إجمالي صادرات النفوط الخام الكويتية. وتلتزم دولة الكويت ومؤسسة البترول الكويتية في اتفاقيه أوبك بلس وتلعب دوراً أساسياً في قرارات المنظمة.

نسبة صادرات المنتجات البترولية



نسبة صادرات نفوط الخام



السوقان الأوروبي والأمريكي

واصلت مؤسسة البترول الكويتية ترسيخ مكانتها الريادية كأكبر مورد لوقود الطائرات إلى السوق الأوروبي خلال عام 2025، مع الحفاظ على مركزها المتقدم في المرتبة الرابعة ضمن قائمة كبار موردي زيت الغاز (الديزل)، مما يعكس الثقة الاستراتيجية والاعتماد المتنامي للأسواق الأوروبية على الإمدادات الكويتية. وفي إطار سعي المؤسسة لتعزيز المرونة التسويقية، تمت تلبية متطلبات العملاء من خلال السماح بتحويل وجهات شحنات زيت الغاز ووقود الطائرات لتشمل نقاط تفريغ في الولايات المتحدة الأمريكية والقارة الأفريقية، وهو ما أدى إلى تحصيل علاوات سعرية إضافية أسهمت في زيادة العوائد المالية المحققة. كما نجحت إدارة مبيعات المشتقات الوسطى في تعظيم الأرباح من خلال الحصول على علاوات إضافية على أسعار العقود في السوق الأوروبي، مستفيدة من الميزة التنافسية والجودة العالية التي تتمتع بها المنتجات الكويتية. وعلى الصعيد اللوجستي، استمرت المؤسسة في تأمين وصول شحناتها إلى أوروبا عبر قناة السويس باستخدام أسطول شركة ناقلات النفط الكويتية رغم التحديات الجيوسياسية الراهنة، مما حقق وفراً مالياً ملموساً عبر تقليص زمن الرحلة بنحو 14 يوماً ورفع معدلات إشغال الأسطول بما يتماشى مع التوجهات الاستراتيجية لقطاع التسويق العالمي. وفي إنجاز نوعي يعزز الوجود الإقليمي، نجحت المؤسسة في الفوز بمنافسة وقود الطائرات التي طرحتها شركة قطر للطاقة لأول مرة بعد تقديم عرض تجاري تنافسي، لتنشئ بذلك قناة توريد مباشرة مع دولة قطر الشقيقة وترسخ مكانتها كمزود رئيسي وموثوق للطاقة في المنطقة.

شركة المتاجرة التابعة لمؤسسة البترول الكويتية (KPC Trading Ltd)

أبرز الإنجازات خلال السنة المالية 2025-2026

أتمت شركة KPC Trading بنجاح، وخلال زمن قياسي، مرحلة التأسيس المتكاملة لمنصتها التجارية؛ شمل ذلك استقطاب الكفاءات التجارية والتشغيلية، وتدشين أنظمة التداول وإدارة المخاطر، بالإضافة إلى تفعيل أطر الحوكمة والامتثال والرقابة قبل الانطلاق الفعلي للعمليات. ونجحت الشركة في توسيع نطاق عملياتها التجارية لتشمل مختلف المشتقات البترولية المكررة والأسواق الدولية خلال عامها التشغيلي الأول، وذلك بالتنسيق الوثيق مع قطاع التسويق العالمي في مؤسسة البترول الكويتية.

كما عززت الشركة حضورها في أسواق المنتجات المكررة العالمية، بما في ذلك وقود الطائرات وزيت الغاز وزيت الوقود، مما ساهم في ترسيخ المكانة التجارية لدولة الكويت في أسواق الطاقة العالمية.

المشاريع والمبادرات الرئيسية

أنظمة التداول والمخاطر: استمرت الشركة في تطوير بنيتها التحتية لأنظمة التداول وإدارة المخاطر لدعم نمو أنشطتها التجارية، مع التركيز على رقمنة سير العمل لتعزيز الكفاءة التشغيلية.

أنشطة التخزين والمزج في الفجيرة: نجحت الشركة في تأمين ساعات تخزينية في منطقة الفجيرة لدعم عمليات مزج المنتجات، وتحسين حمولات السفن، وتنشيط التجارة الإقليمية، مع التخطيط لتكرار هذا النموذج في مناطق استراتيجية أخرى.

العلاقات التجارية: وسعت الشركة شبكة علاقاتها الدولية مع شركاء تجاريين جدد في مجالات التوريد والخدمات اللوجستية والتداول.

التوسع في الأسواق: أحرزت الشركة تقدماً ملموساً في مناقشة فرص دخول أسواق دولية جديدة، بما في ذلك أسواق مختارة في القارة الأفريقية، مدعومة بتواجد مكاتبها في مراكز التداول العالمية.

المؤشرات التشغيلية والإحصائيات الرئيسية لشركة المتاجرة



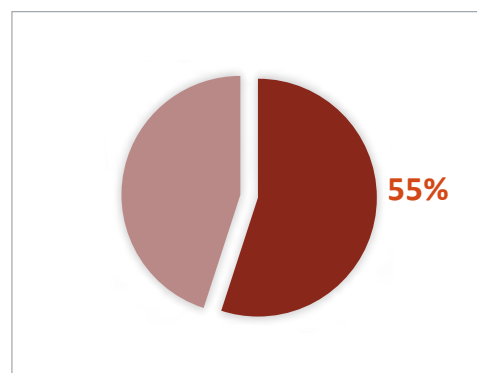
حركة نقل النفط الخام والمنتجات البترولية والغاز المسال خلال السنة المالية 2026/2025

واصلت الشركة دورها المحوري كذراع لوجستي استراتيجي للمؤسسة، حيث نجحت في نقل كميات ضخمة من الهيدروكربونات إلى مختلف الموانئ العالمية رغم التحديات الجيوسياسية والظروف الإقليمية الراهنة. وقد توزعت الكميات المنقولة على النحو التالي:

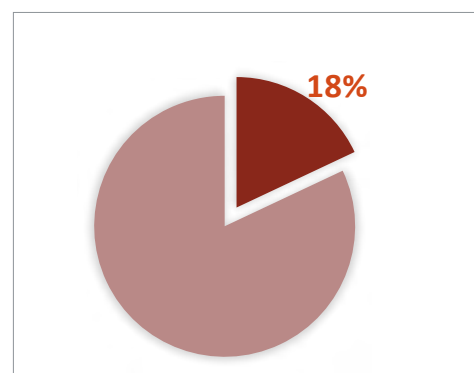
النفط الخام	المنتجات البترولية	الغاز المسال
24.1 مليون طن متري	6.1 مليون طن متري	1.8 مليون طن متري

وتعكس هذه النتائج المرونة التشغيلية العالية للأسطول وقدرته على ضمان استمرارية تدفق الإمدادات إلى الأسواق العالمية في ظل مختلف الظروف.

كما استمرت الشركة في تحقيق مستويات كفاءة تشغيلية رائدة، حيث بلغ معدل تشغيل الناقلات 97.27% خلال السنة المالية، وهو مؤشر يعكس جودة برامج الصيانة الدورية وفعالية الإدارة التشغيلية للأسطول. أما على صعيد حصة النقل من إجمالي صادرات دولة الكويت، نسبة الحمولة المنقولة لشركة ناقلات النفط 18% من إجمالي حمولات المؤسسة، أي ما يعادل 55% من مبيعات المؤسسة بنظام التعاقد على أساس التكلفة والشحن، وهو ما يتماشى مع التوجهات الاستراتيجية الرامية إلى تعظيم دور الأسطول الوطني في نقل الصادرات الكويتية.



نسبة الحمولة المنقولة لشركة ناقلات النفط
من عقود التكلفة والشحن C&F



نسبة الحمولة المنقولة لشركة ناقلات
النفط من إجمالي حمولات المؤسسة



النقل البحري

يتولى قطاع النقل والشحن إدارة عمليات نقل النفط الخام ومشتقاته من الكويت إلى الأسواق العالمية، ويتضمن إدارة الأسطول البحري، والخدمات اللوجستية، وعمليات التزويد. تشرف 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 والسلس والفعال للطاقة.

شهدت السنة المالية 2026/2025 تحقيق نتائج تشغيلية ومالية متميزة لشركة ناقلات النفط الكويتية، حيث تم تسجيل أرباح صافية بلغت 7.205 مليون دينار كويتي، مما يبرهن على متانة الاستقرار المالي والكفاءة العالية في إدارة العمليات. وعلى صعيد الأداء اللوجستي، نجحت الشركة في نقل ما يقارب 32 مليون طن متري من النفط الخام والمنتجات البترولية والغاز المسال إلى مختلف الوجهات العالمية، منها 22.6 مليون طن متري تم نقلها من دولة الكويت، مع الالتزام التام بأعلى معايير السلامة والبيئة دون تسجيل أي حوادث تلوث بحري.

واكتملت رسمياً خلال العام المالي المنصرم عملية نقل ملكية وتبعية فرعي الغاز المسال (الشعبية وأم العيش) من شركة ناقلات النفط الكويتية إلى شركة البترول الوطنية الكويتية، وذلك بإشراف مباشر من مؤسسة البترول الكويتية. وقد تم تنفيذ هذا التحول الاستراتيجي عبر مراحل منظمة.

أسهمت هذه الخطوة في توحيد إدارة أنشطة الغاز المسال وتعزيز كفاءة سلسلة الإمداد من التكرير وصولاً إلى التوزيع النهائي، مما مكن شركة ناقلات النفط الكويتية من التركيز على دورها الجوهري كذراع للنقل البحري العالمي، وعزز في المقابل قدرة شركة البترول الوطنية الكويتية على تلبية احتياجات السوق المحلي من الغاز المنزلي بكفاءة واستدامة عالية.

وتوجت جهود الشركة بتحقيق إنجاز نوعي متمثل في الحصول على جائزة حماية البيئة على المستويين الإقليمي والدولي، والمقدمة من منظمة المقاييس البحرية الدولية، وذلك نظير جهود الشركة في الالتزام بأعلى المعايير البيئية والمهنية.

الأداء التشغيلي والمالي

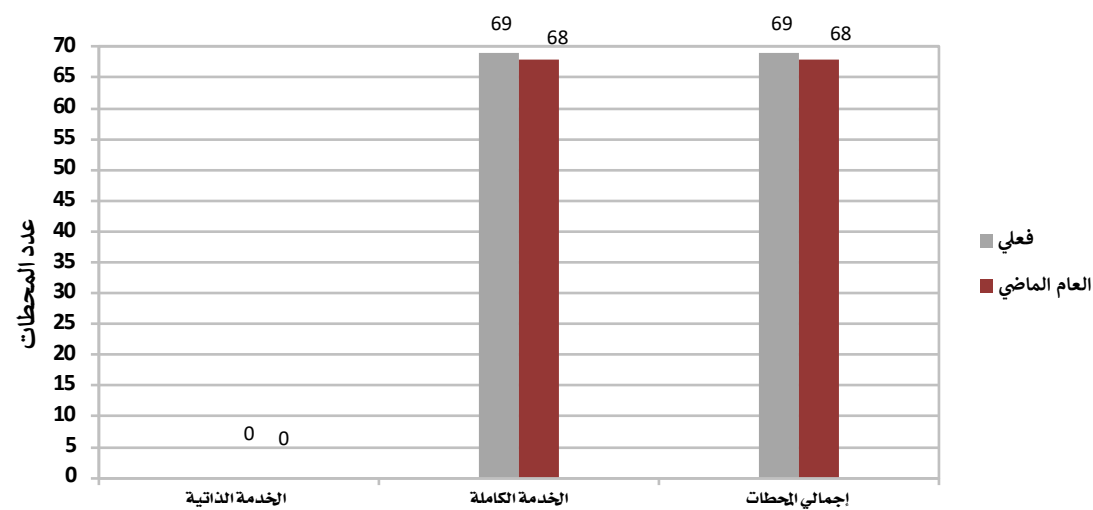
تمتلك شركة ناقلات النفط الكويتية أسطولاً حديثاً ومتطوراً يضم 31 ناقلة، يتكون من 11 ناقلة نفط خام عملاقة، و15 ناقلة منتجات بترولية بمختلف الأحجام، و5 ناقلات غاز مسال عملاقة. وتبلغ الحمولة الإجمالية للأسطول حوالي 4.64 مليون طن متري ساكن، مما يعزز من قدرة المؤسسة على تلبية احتياجات عملائها حول العالم بكفاءة وموثوقية.

محطات التجزئة المحلية

بلغ عدد محطات تعبئة الوقود التابعة لشركة البترول الوطنية الكويتية 69 محطة، منها 64 دائمة تشمل عدد 8 محطات يجري العمل على تغيير هويتها التجارية إلى شركة البترول الكويتية العالمية، و5 محطات مؤقتة. فقد باشرت شركة البترول الوطنية الكويتية بالتعاون مع شركة البترول الكويتية العالمية تنفيذ قرار المجلس الأعلى للبترول القاضي بتوحيد الهوية التجارية لمحطات تعبئة الوقود تحت العلامة العالمية «Q8»، حيث بدأت عمليات نقل الأصول والعمليات خلال السنة المالية 2026/2025 مع استهداف الاستكمال النهائي في العام المالي 2028/2027، تزامناً مع دراسة المؤسسة لمبادرات ابتكارية تهدف لتطوير جودة الخدمات المقدمة للجمهور.



عدد محطات تعبئة الوقود



كما استمرت شركة البترول الوطنية الكويتية بتشغيل المحطات في مناطق بيان وسعد العبدالله وصباح الأحمد وجابر الأحمد وغرب عبدالله المبارك خلال السنة المالية 2026/2025.

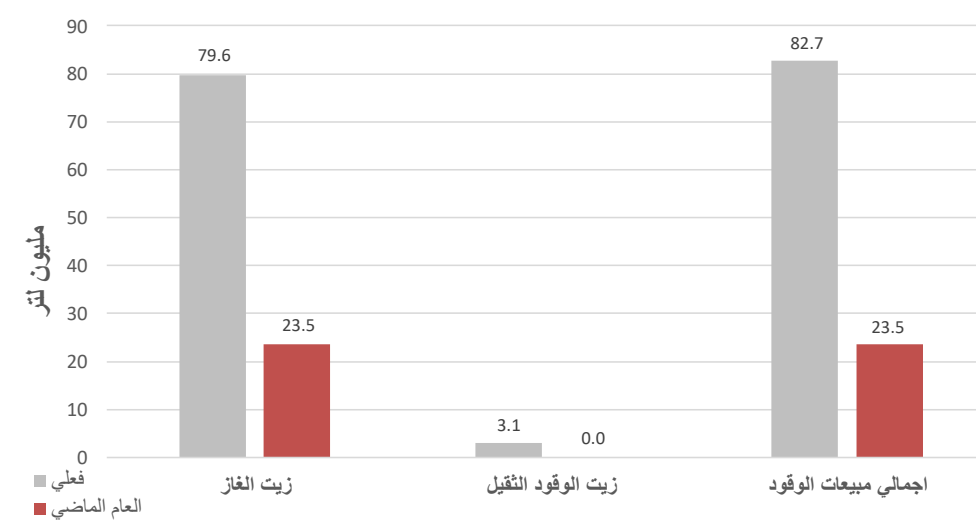


يُعد تزويد السوق المحلي من أبرز المكونات التشغيلية والمهام الرئيسية للقطاع النفطي الكويتي، حيث يتولى مسؤولية تأمين وتوزيع المنتجات البترولية المكررة داخل دولة الكويت لتلبية احتياجات الأفراد والقطاعات الحكومية والخاصة. تشرف شركة البترول الوطنية الكويتية على تشغيل محطات التعبئة وتوفير منتجات الوقود بمختلف أنواعها، إلى جانب تطوير خدمات البنية التحتية في المحطات وتوسيع التغطية الجغرافية في المناطق الجديدة. كما تسهم 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 الوقود لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة

بلغ إجمالي الكميات المباعة لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة من منتج زيت الوقود منخفض جداً للكبريت 0.5% ما يقارب 5,716 ألف طن متري بالإضافة إلى كميات زيت الغاز منخفض الكبريت بلغت 190 ألف طن متري، كما هو موضح في الجدول التالي:

المبيعات السنوية خلال السنة المالية 2026/2025	
المنتج	الفعلي
زيت الوقود منخفض جداً للكبريت 0.5% لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة	ألف طن متري
	5,716

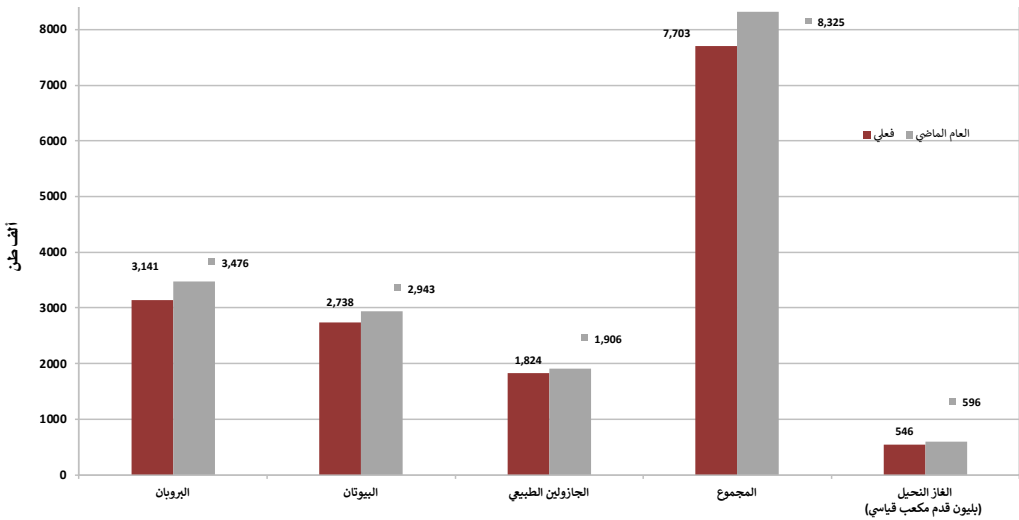




عمليات الغاز

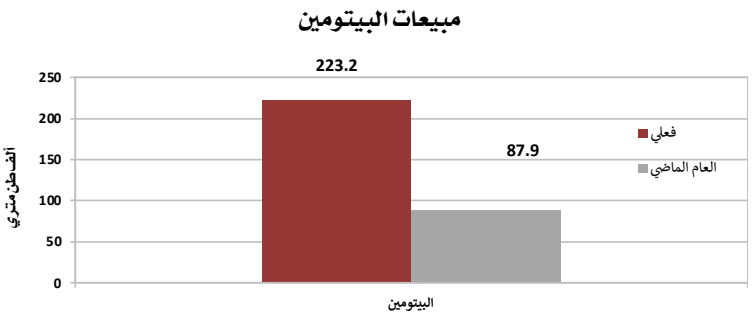
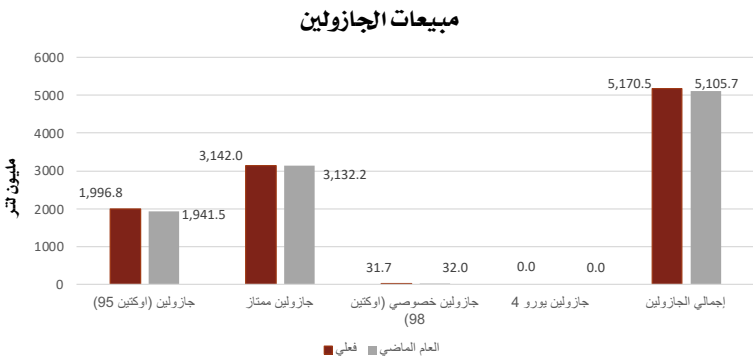
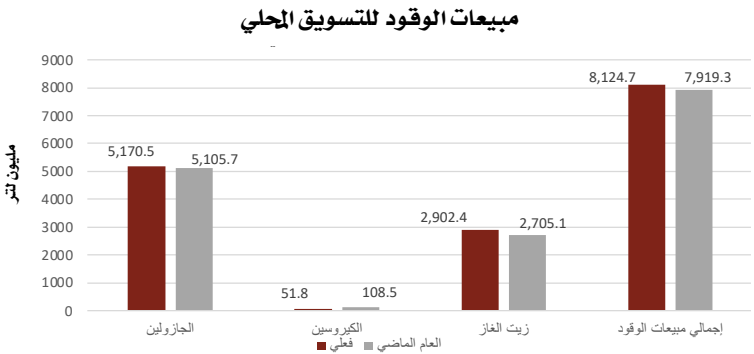
واصل مرفق استيراد الغاز الطبيعي المسال أداءه التشغيلي بكفاءة عالية لتلبية احتياجات الطاقة المحلية؛ حيث بلغ إجمالي عدد سفن الغاز التي تم تفريغها خلال السنة المالية 2026/2025 (85) سفينة، بإجمالي كمية مستلمة بلغت 13.18 مليون متر مكعب، وذلك مقارنة بـ (92) سفينة وتفرغ 13.9 مليون متر مكعب خلال السنة المالية السابقة. وتجسيدا لدور المرفق في تعزيز أمن الطاقة، بلغ إجمالي كميات الغاز الطبيعي المُرسلة إلى شبكة غاز شركة نفط الكويت 286,838 مليون قدم مكعب قياسي بنهاية مارس 2026. كما سجل المرفق أعلى ذروة تشغيلية لإرسال الغاز إلى المستهلكين في 19 أغسطس 2025، بمعدل إرسال يومي بلغ 1,609 مليون قدم مكعب قياسي، ما يعادل 1,576 مليار وحدة حرارية بريطانية، مما يعكس القدرة العالية للمرفق على استيعاب الطلب المتزايد خلال فترات الذروة.

معدل إنتاج مصنع إسالة الغاز



مبيعات السوق المحلي

سجلت مبيعات السوق المحلي ارتفاعاً بسيطاً في مبيعات السوق المحلي للسنة المالية 2026/2025 بشكل عام عن السنة المالية السابقة. وتوضح البيانات التالية تفاصيل مبيعات التسويق المحلي خلال السنة المالية 2026/2025 مقارنة بحجم الخطة والمبيعات الفعلية خلال السنة المالية 2025/2024:

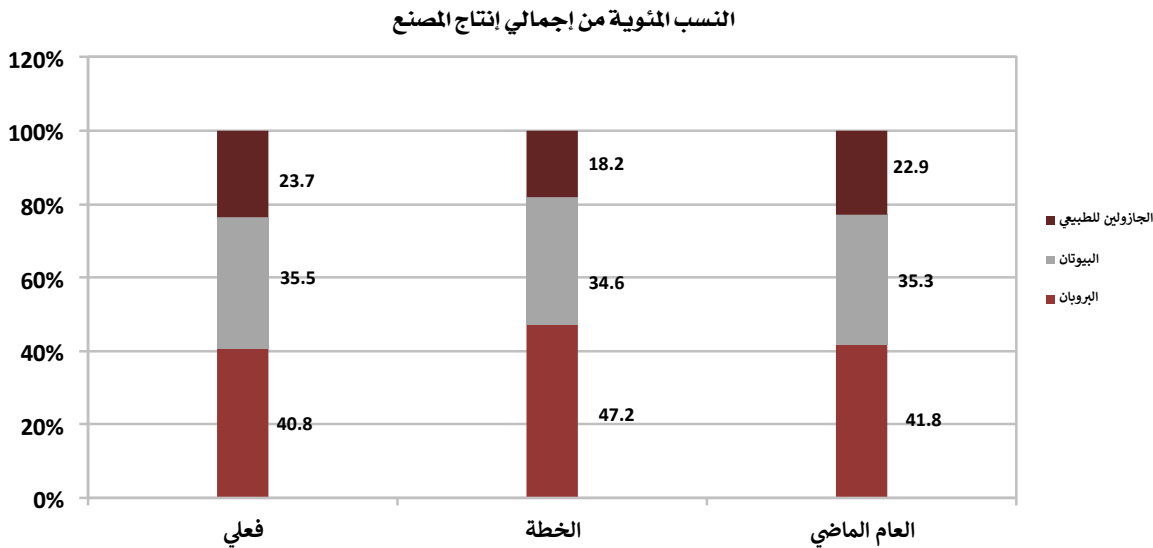


مبيعات الشركة من الوقود لوزارة الكهرباء والماء والطاقة المتجددة

المبيعات السنوية خلال السنة المالية 2026/2025		
المنتج	الفعلي	الزيادة / النقص النسبة %
زيت الوقود منخفض جداً للكبريت 0.5% لشركة البترول الوطنية الكويتية	56	-
كبروسين / وقود طائرات لشركة البترول الوطنية الكويتية	42	-
الغاز المسال لشركة البترول الوطنية الكويتية	111	(63.73)

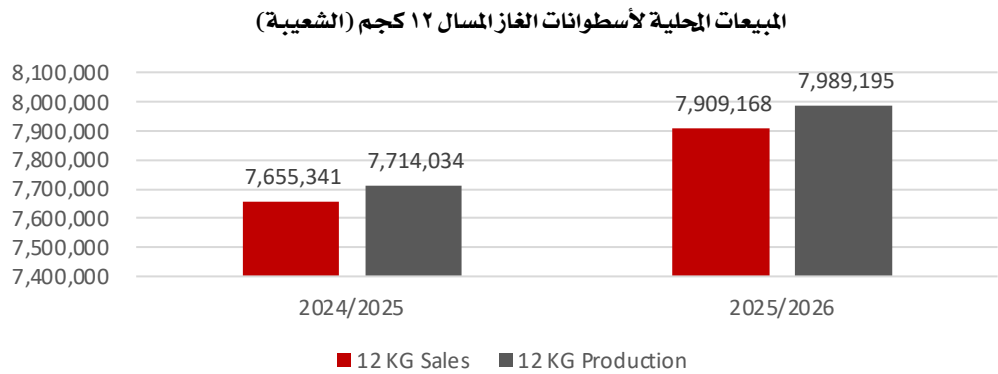


ويوضح الرسم البياني التالي النسب المئوية من إجمالي إنتاج المصنع من المنتجات السائلة:



وبلغت كميات البروبان والبيتوتان المصدرة خلال هذه السنة حوالي 5,923.6 ألف طن متري مقابل حوالي 6,200.4 ألف طن متري في السنة المالية 2025/2024، أي بنسبة انخفاض قدرها (4.5%).

كما سجلت عمليات مصانع تعبئة الغاز المسال أداءً تشغيلياً وتجاريّاً متصاعداً خلال السنة المالية 2026/2025؛ حيث بلغ معدل إنتاج مصنع الشعيبية حوالي 7,989,195 أسطوانة (حجم 12 كجم)، محققاً زيادة بنسبة 3.57% مقارنةً بالسنة المالية السابقة، فيما ارتفع إجمالي مبيعات المصنع بنسبة 3.32% ليصل إلى 7,909,168 أسطوانة. وفي السياق ذاته، حقق مصنع أم العيش معدل إنتاج بلغ 9,290,648 أسطوانة بزيادة قدرها 2.2%، مع نمو مماثل في إجمالي المبيعات بنسبة 2.2% لتصل إلى 9,131,842 أسطوانة. ولضمان وصول هذه المنتجات الحيوية للمستهلكين، تواصل الشركة تأمين احتياجات السوق المحلي عبر شبكة توزيع واسعة تضم 83 مركزاً (فرع غاز) موزعة على مختلف مناطق البلاد، مما يعكس كفاءة سلسلة التوريد والالتزام بتلبية الطلب المتزايد.



ومن جانبها، تواصل شركة البترول الوطنية الكويتية مساعيها الحثيثة لترجمة التزامات دولة الكويت البيئية مستهدفة الوصول إلى انبعاثات صفيرية في صناعة النفط والغاز بحلول عام 2050. وتوافقاً مع الاستراتيجية الشاملة للمؤسسة، شكلت الشركة «لجنة الاستدامة» بالتعاون مع الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة. وحققت شركة البترول الوطنية إنجازاً لافتاً عبر مبادرة تقليل غازات الشعلة للحد الأدنى (الانبعاث الصفيري) في وحدات مشروع الوقود البيئي، وتسجيل مشاريعها في آلية التنمية النظيفة (CDM) التابعة للأمم المتحدة. وبدورها، أحرزت الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة تقدماً ملموساً في مسار «الشعلة الصفيرية»، حيث نفذت مسحاً دقيقاً لأنظمة مراقبة غازات تصريف الضغط لمعالجة الصمامات المتسربة، وطبقت أنظمة التحكم المتطور (APC) في وحدات إنتاج الهيدروجين لتقليل الحرق التلقائي، مع تحويل اللقيم إلى شبكة غاز الوقود لضمان كفاءة استهلاك الموارد.

الاستدامة.. نحو أفق مستدام

تجسيدا لخارطة طريق طموحة تهدف إلى وضع مؤسسة البترول الكويتية في طليعة المؤسسات النفطية العالمية، واستشعاراً للمسؤولية المتأصلة تجاه تأمين مستقبل الطاقة، وانعكاساً لرؤيتها الثابتة لتعزيز مكانة الكويت كشريك استراتيجي مستدام، أعلنت مؤسسة البترول الكويتية عن تأسيس مجموعة الاستدامة لتعمل كجهة مركزية تقود وتنسق جهود الاستدامة عبر المؤسسة وشركاتها التابعة، مما يسهم بشكل مباشر في ترسيخ إطار مؤسسي متكامل يدعم استراتيجية التحول في الطاقة وتعزيز تكامل مبادرات الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات وتوحيد الجهود لتحقيق أهداف الاستدامة طويلة الأمد.

الشفافية في التقارير الدورية

أصدرت المؤسسة وشركاتها التابعة تقرير الاستدامة الموحد للسنتين الماليتين (2024/2023) و(2025/2024)، والذي يعكس التزامها الراسخ بمبادئ التنمية المستدامة والشفافية، حيث يستعرض الأداء البيئي والمسؤولية الاجتماعية للقطاع النفطي الكويتي. وقد تم إعداد التقرير وفقاً للمعايير العالمية للمبادرة العالمية لتقارير الاستدامة، مما يؤكد مواءمة أعمالنا مع أفضل الممارسات الدولية ويعزز من موثوقية الإفصاح وجودة المحتوى الاستراتيجي.

الحضور الفاعل في المحافل الدولية (COP30)

شاركت المؤسسة وشركاتها التابعة بفعالية ضمن الوفد التفاوضي لدولة الكويت في مؤتمر الأطراف (COP30) لاتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لتغير المناخ، والذي عُقد في مدينة بليم بجمهورية البرازيل. مثلت هذه المشاركة منصة حيوية للتواصل مع الجهات الدولية الفاعلة لمناقشة مسارات التحول في قطاع الطاقة ومبادرات خفض الانبعاثات، دعماً للدور القيادي للمؤسسة في تطوير السياسات البيئية المستدامة.

الشراكات الاستراتيجية والتعاون الدولي

في إطار تعزيز التعاون المشترك، شاركت مؤسسة البترول الكويتية في منتدى التحول الأخضر بين الاتحاد الأوروبي ودولة الكويت، حيث تناولت الجلسات سبل تعزيز التعاون التقني في مجالات الطاقة المستدامة وأمن الطاقة، مع التركيز على مواءمة السياسات وتبادل الخبرات المؤسسية. تعكس هذه المشاركة التزام المؤسسة بجعل الاستدامة أولوية قصوى في الحوارات الوطنية والدولية، بما يتماشى مع استراتيجية الدولة للتحول في الطاقة.



بيئتنا

تضع مؤسسة البترول الكويتية حماية البيئة واستدامة الموارد الطبيعية في صميم استراتيجيتها التشغيلية، مع التركيز بشكل خاص على المبادرات الحيوية لخفض الانبعاثات الكربونية وتقليل الهدر. والتزاماً باستراتيجية المؤسسة للوصول إلى صافي انبعاثات صفيرية (للمناطق 1 و 2) بحلول عام 2050، أرست شركة نفط الكويت منظومة حوكمة مؤسسية متطورة لإدارة التحول الطاقوي عبر خمس مبادرات استراتيجية متكاملة.

وتتمثل هذه الجهود في السعي لتحقيق هدف «صفر حرق روتيني» للغاز بحلول عام 2030 مدعوماً بتوقيع عقد مشروع (LDAR) للكشف عن تسربات الميثان والحد منها، وتنفيذ خطط لرفع كفاءة الطاقة بنسبة تتراوح بين 8-12% بحلول عام 2045 عبر ربط المضخات الفاطسة بالشبكة الوطنية وإجراء عمليات تدقيق دورية للاستهلاك. وعلى صعيد الطاقة المتجددة، استأنفت الشركة تشغيل محطة «SIDRA 500» الشمسية واعتمدت خطة لإنتاج 1 غيغاوات، بالتوازي مع دراسة جدوى لتطوير مشاريع ضخمة بقدرة 17 غيغاوات وإنتاج الهيدروجين الأخضر. كما تخطو الشركة بثبات نحو تفعيل تقنيات احتجاز الكربون وتخزينه لاستهداف 26 مليون طن سنوياً بحلول 2050، حيث حُددت طبقة «برقان» في غرب الكويت كممكن مثالي للتخزين الآمن تمهيداً للبدء بالتجربة الميدانية، لتتكامل هذه الخطوات التقنية مع المبادرات البيئية المتمثلة في زراعة أشجار المانغروف والنباتات الصحراوية كخزانات طبيعية لتعويض الكربون وتعزيز التنوع البيولوجي.

واستكمالاً لهذا المسار البيئي الطموح، وتأكيداً على التزامها المستقبلي، خطت الشركة خطوة استراتيجية بترسية عقد مشروع «ضغط الغاز» في عمليات الوفرة المشتركة، والذي يندرج ضمن البرنامج الرأسمالي الأوسع «الاستفادة من الغاز المركزي والإمداد بطاقة إضافية».

ويُعد هذا المشروع الاستراتيجي - الذي يجري العمل على إنشائه حالياً - الركيزة الأساسية لتحقيق الهدف البيئي الأهم للمؤسسة، والمتمثل في الوصول إلى نسبة 0% من حرق الغاز الروتيني بحلول عام 2028، مما يرسخ رؤيتها الصارمة في تبني أفضل الممارسات البيئية العالمية لضمان عمليات تشغيلية نظيفة ومستدامة.



مشروع الوقود البيئي



مشاريع الاستدامة

توجت المؤسسة جهودها المجتمعية بالتركيز على الاستدامة البيئية، حيث مددت شراكتها مع مؤسسة «لويك» في برنامج «المساحات الخضراء» لإشراك الشباب في مشاريع التحضير الحضري. كما تواصلت المؤسسة تعاونها مع مدرسة الجزائر الثانوية، بالتعاون مع مبادرة «نحميها»، لدعم مفاهيم الاستدامة ضمن المناهج التعليمية، باعتبارها أول مدرسة صديقة للبيئة في الكويت، وهو مشروع قيد الاستكمال يهدف إلى ترسيخ الوعي البيئي لدى الأجيال القادمة.

وتأكيداً على الالتزام بتعزيز الاستدامة البيئية وخفض البصمة الكربونية من خلال التوسع في المساحات الخضراء وترسيخ الممارسات البيئية المسؤولة، استكملت مؤسسة البترول الكويتية مبادرة زراعة أكثر من 900 شجرة من أشجار السدر للسنة الثانية في واحة شركة نفط الكويت بمشاركة قيادات المؤسسة وشركاتها التابعة وذلك بالتعاون مع محافظة الأحمدية.

من جانبها، تؤمن شركة ناقلات النفط الكويتية بأن حماية البيئة تمثل ركيزة أساسية في استراتيجيتها التشغيلية، وتحرص على مواءمة أعمالها مع أفضل المعايير والممارسات البيئية العالمية. وخلال السنة المالية 2025/2026، أبحرت ناقلات الشركة لمسافة تجاوزت 1.6 مليون ميل بحري، وغطت 637 ميناء حول العالم بكفاءة تشغيلية عالية، مع تحقيق أداء متميز تمثل في عدم تسجيل أي حوادث تلوث بحري، وعدم رصد أي انبعاثات هيدروكربونية ضارة أثناء عمليات الشحن والتفريغ، بما يعكس التزام الشركة الصارم بمعايير السلامة وحماية البيئة.

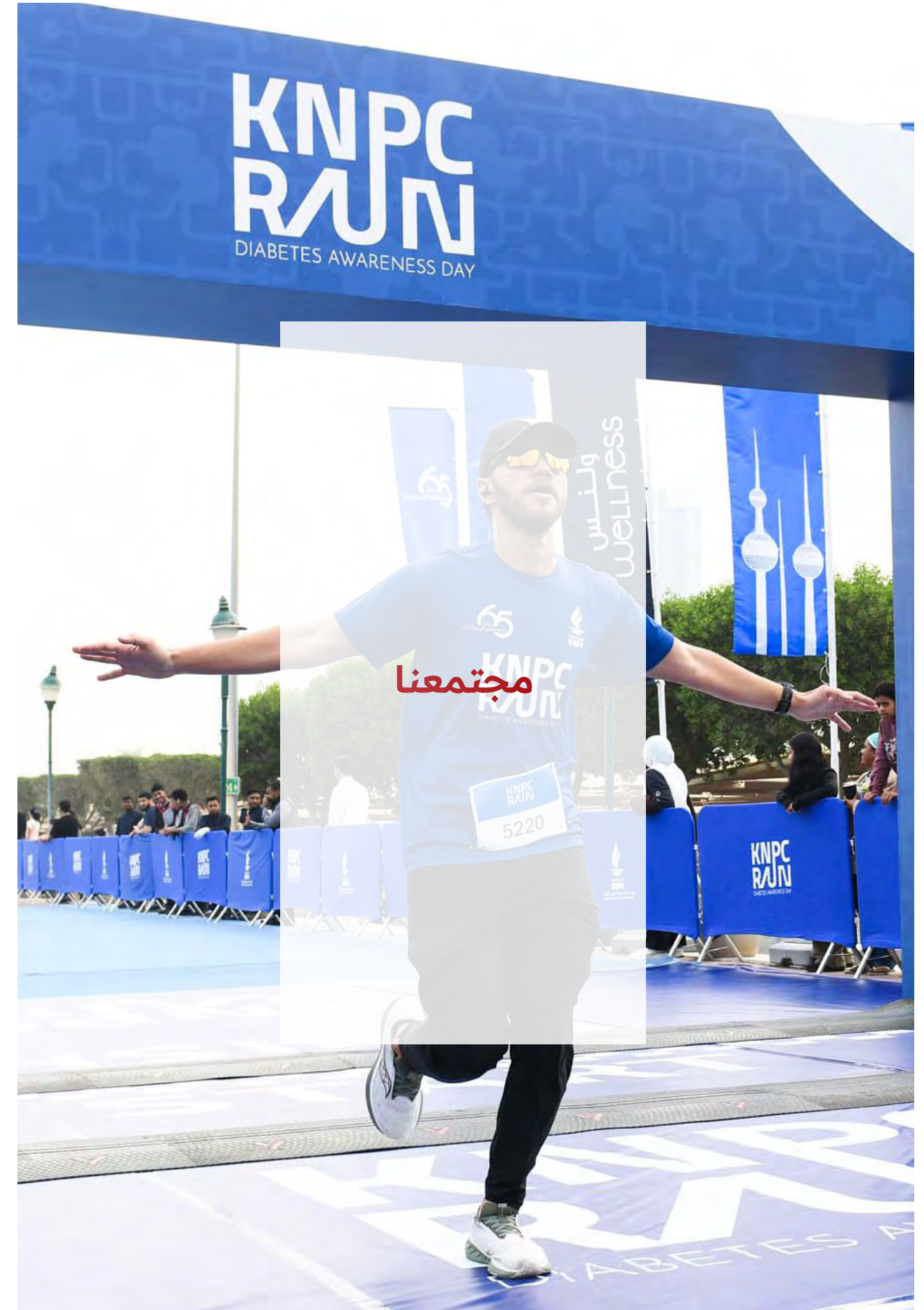
المبادرات والمشاركات المحلية

تجسيدا لمسؤوليتها المجتمعية، سخرت شركة نفط الكويت كوادرها الفنية والإدارية لدعم أجهزة الدولة؛ وهو ما تجلّى في مظاهر عديدة أبرزها إنجازها للمرحلة الأولى من **حديقة الكويت الجيولوجية** خلال وقت قياسي بلغ 28 يوماً، مع زراعة 1,500 نبتة محلية دعماً للسياحة البيئية وللمساعي الكويتية في الانضمام لشبكة الحدائق الجيولوجية لليونسكو. وفي هذا السياق قامت شركة نفط الكويت بتدشين **برنامج نبض** وهو مبادرة تعليمية وطنية تهدف إلى تعزيز الوعي بمجال النفط والطاقة بين طلاب مدارس الثانوية في الكويت، حيث تم تطوير كتاب مرجعي تعليمي منظم يغطي مراحل تأسيس وتطوير الشركة وعمليات الاستكشاف والحفر والإنتاج والتصدير بالإضافة إلى تأثير الغزو العراقي، كما شمل الكتاب معلومات عن مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة ومنظمتي الأوبك والأوابك، وعليه أسهم برنامج نبض في دعم رؤية الكويت من خلال الاستثمار في رأس المال البشري.

وعززت الشركة دورها المجتمعي من خلال تنظيم **يوم الأحمد الرياضي**، الذي أصبح إحدى المبادرات المجتمعية والرياضية البارزة على مستوى دولة الكويت، حيث استقطب أكثر من 4,300 مشارك ومشاركة في المنافسات والأنشطة الرياضية، إضافة إلى حضور تجاوز 15,000 زائر. وقد أسهمت الفعالية في التأكيد على مفاهيم الصحة العامة والرياضة المجتمعية وترسيخ قيم التفاعل المجتمعي والمسؤولية الاجتماعية، من خلال تقديم برامج وأنشطة متنوعة استهدفت مختلف الشرائح والفئات العمرية.

وتنفيذاً لخطط المؤسسة وشركاتها التابعة الرامية إلى ترسيخ مفاهيم جودة الحياة، شهد العام المالي 2026/2025 تضامراً في الجهود بين شركة البترول الوطنية الكويتية والشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة لتنظيم **ماراثون رياضي رائد تزامناً مع اليوم العالمي للسكري**؛ حيث سجلت الفعالية مشاركة قياسية تجاوزت 5000 متسابق بحضور لافت لقيادات القطاع النفطي وبالتنسيق مع وزارة الداخلية، مما يعكس الأولوية القصوى للعمل المشترك في خدمة القضايا الصحية. وفي إطار هذا النهج الاستراتيجي المحفز لبيئة العمل، نظمت الشركة يومها الرياضي الرابع في منطقة الزور، والذي شمل منافسات متنوعة امتدت لتشمل عمالة المقاولين، تأكيداً على شمولية برامج الرعاية المؤسسية. كما واصلت المؤسسة دورها الريادي في دعم الطاقات الشبابية من خلال رعاية شركة البترول الوطنية لمهرجان نادي «بورشة الكويت» بمدينة الكويت لرياضة المحركات.

كما جسدت مؤسسة البترول الكويتية دورها كشريك فعال في المجتمع الكويتي من خلال سلسلة من الشراكات الاستراتيجية، حيث تعاونت مع الجمعية الثقافية النسائية **لتعزيز الوعي بمرض الزهايمر** ودعم المصابين وعائلاتهم، كما واصلت شراكتها مع **الحملة الوطنية للتوعية بمرض السرطان (CAN)** للتركيز على الكشف المبكر والوقاية من سرطان الثدي. وفي إطار دعم ذوي الإعاقة، ساهمت المؤسسة في تمكين جمعية المكفوفين الكويتية من خلال **توفير أجهزة BRAILLO 600SR2** المتطورة، ورعاية برامج تدريبية متخصصة في مهارات التنقل والاستقلالية بالتعاون مع بوابة التدريب الدولية، بما يضمن دمجهم الكامل في المجتمع.





البترول الوطنية 65 عاماً من العطاء

احتفالاً بالذكرى 65 لتأسيس شركة البترول الوطنية الكويتية، أعلنت الشركة عن إصدار طابع تذكاري استثنائي بالتعاون مع جمعية الطوابع الكويتية. ويذكر أن الشركة قد أصدرت طابعها التذكاري الأول في عام 1968 احتفالاً بتشغيل مصفاة (أم الخير) الشعبية.



اطلع على تفاصيل إصدار الطابع

وفي مجال تشجيع الابتكار والتعليم، امتد دعم المؤسسة ليشمل مجالات العلوم والتكنولوجيا من خلال **الشراكة المستمرة مع أولمبياد الروبوت العالمي (WRO)** لدعم تعليم العلوم والتكنولوجيا والهندسة والفنون والرياضيات، ورعاية ورشة عمل تطبيقات الذكاء الاصطناعي لإدارة الموارد المائية المستدامة بالتعاون مع معهد الكويت للأبحاث العلمية. كما احتضنت المؤسسة بالمشاريع الأكاديمية عبر رعاية معرض التصميم الهندسي التاسع والأربعين والمؤتمر العلمي الخامس بجامعة الكويت، مقدمة جوائز متخصصة في مجالات التحول الرقمي، وتحول الطاقة، والابتكار المستدام.

ويواصل مستشفى الأحمدي ترسيخ مكانته كمؤسسة طبية رائدة من خلال **تبني التقنيات الحديثة وتوسيع شبكة شراكاته الاستراتيجية مع مؤسسات محلية وعالمية مرموقة**، مثل معهد الكويت للاختصاصات الطبية، و«غايز آند سانت توماس»، و«مستشفى رويال مارسدن». وشهدت السنة المالية إنجازات بارزة شملت تشغيل عيادة الزور في وقت قياسي، وتنظيم مؤتمر «العلاج التغذوي لكبار السن»، وتجهيز ملجأ طوارئ متكامل لضمان استمرارية الخدمات. كما توجت جهود الشركة بالحصول على المركز الرابع محلياً في التبرع بالدم، وجائزة «نجمة السلامة» لمشروع سلامة الأدوية.

وتفصيلاً للتعاون الحكومي، هيأت الشركة مقراً لتسجيل البصمة البيومترية، محققة نسبة إنجاز بلغت نحو 68.7% من عمالتها. وتوجت الشركة تميزها المؤسسي بتقديم 63 ترشيحاً لجوائز عالمية حصدت من خلالها العديد من التكريمات الدولية المرموقة.

وعلى صعيد ترسيخ الحضور الاستراتيجي للعلامة التجارية عالمياً ومحلياً، سخرت المؤسسة علامتها (Q8) لرعاية الأحداث الرياضية الكبرى، وفي مقدمتها كأس حضرة صاحب السمو أمير البلاد، و**كأس السوبر الفرنسي**، بما يسهم في تعزيز القيمة السوقية للهوية التجارية في المحافل الرياضية.



جوائز الابتكار والتميز

الجهة	الفائز / المشروع	الفئة
شركة نفط الكويت (KOC) بالتعاون مع شل	مشروع «لوحة بيانات انبعاثات الغازات الدفيئة في غاز شمال الكويت»	الاستدامة وتحول الطاقة
شركة نفط الكويت (KOC) بالتعاون مع SLB	برنامج SANAD: المساعد الرقمي لعمليات الحفر (Generative AI)	الذكاء الاصطناعي والتحول الرقمي
مشروع الكويت البحري (Halliburton)	مشروع خدمات الحفر البحري المتكاملة (IODS)	التميز في المشاريع الإقليمية
مؤسسة البترول الكويتية (KPC)	أنوار جمال السالم	المهنيين الشباب
أدنوك البحرية (ADNOC Offshore)	برنامج «خبير» للتطوير	التنوع والإنصاف والشمول
جامعة الكويت	د. محمد العبدالله	الإنجاز الأكاديمي



مؤتمر ومعرض الكويت للنفط والغاز 2026 KOGS

حوار إستراتيجي بمردود عالمي

شهد قطاع الطاقة الكويتي في فبراير 2026 حدثاً استثنائياً بانطلاق مؤتمر ومعرض الكويت للنفط والغاز (KOGS 2026) في نسخته الخامسة، والذي أقيم تحت الرعاية السامية لسمو رئيس مجلس الوزراء. وقد نجحت مؤسسة البترول الكويتية، بصفتها الجهة المستضيفة، في تحويل هذا الحدث إلى منصة حيوية سلطت الضوء على القدرات المتنامية لدولة الكويت في قطاعي الاستكشاف والإنتاج (Upstream) والتكرير والتصنيع (Downstream). كما عكس المؤتمر رؤية القيادة الحكيمة في ترسيخ مكانة الدولة كمركز ثقل عالمي للحوار الاستراتيجي حول قضايا الطاقة والابتكار، لا سيما في ظل التحولات المتسارعة التي يعيد تشكيل ملامح الصناعة النفطية عالمياً.

زخم تشغيلي وبرنامج تقني شامل

اتسمت هذه النسخة بزخم غير مسبوق، حيث سجل المؤتمر مشاركة قياسية تجاوزت 10,000 مشارك، واستقطب أكثر من 1,100 شركة من 48 دولة. وقد قدم المؤتمر برنامجاً تقنياً متكاملاً بمساهمة 200 جهة متخصصة، ركزت في جوهرها على تعزيز التميز التشغيلي وسبل تطوير البحث العلمي عبر كافة مراحل سلسلة القيمة. كما وفر المعرض الدولي المصاحب بيئة خصبة لتبادل المعرفة الفنية وعقد لقاءات رفيعة المستوى بين كبار الشخصيات وقادة القطاع، مما ساهم في جذب الاستثمارات الأجنبية وتوطيد أواصر التعاون مع الشركاء الدوليين.

احتفاء بالابتكار والتميز الرقمي

توج المؤتمر نجاحاته بتكريم المبدعين في مجالات الطاقة المستدامة والتحول الرقمي، حيث برزت مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة في طليعة الفائزين بجوائز التميز. فقد حصدت شركة نفط الكويت بالتعاون مع شركة «شل» جائزة الاستدامة عن مشروع لوحة بيانات انبعاثات الغازات الدفيئة، كما نال مشروع «سند» (SANAD) – المساعد الرقمي لعمليات الحفر القائم على الذكاء الاصطناعي التوليدي – جائزة التحول الرقمي. وفي سياق التميز الإقليمي، فاز مشروع خدمات الحفر البحري المتكاملة بجائزة أفضل مشروع في المنطقة، فيما نالت «أنوار جمال السالم» من مؤسسة البترول الكويتية جائزة المهنيين الشباب، ما يؤكد التزام المؤسسة بالاستثمار في الكوادر الوطنية وتبني أحدث التقنيات لضمان مستقبل مستدام للطاقة.



المشاركات في المحافل الدولية

واصلت مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة تعزيز حضورها العالمي وترسيخ مكانة دولة الكويت في خارطة الطاقة الدولية خلال عامي 2025 و2026. فقد شاركت شركة نفط الكويت بفاعلية في المؤتمر والمعرض السنوي السادس والثمانين للجمعية الأوروبية لعلماء الجيولوجيا والمهندسين بفرنسا، ومؤتمر ومعرض التقنيات السنوي التابع لجمعية مهندسي البترول في هيوستن، حيث ركزت هذه المشاركات على تبادل المعرفة التقنية واستعراض التطورات في تكنولوجيا ما تحت السطح، والتحول الرقمي، وكفاءة العمليات.

وفي سياق التكامل الإقليمي، سجلت قطاع التكرير المحلي والدولي حضوراً مشتركاً في المؤتمر الدولي للصناعات اللاحقة بالبحرين لبحث ابتكارات التكرير، بينما استكشفت المؤسسة تطبيقات الذكاء الاصطناعي في نظم الطاقة خلال ندوة جمعية مهندسي البترول بالملكة العربية السعودية.

كما حافظت المؤسسة على مشاركتها السنوية في مؤتمر CERAWEEK بهيوستن لدعم الحوار الاستراتيجي حول تحول الطاقة، ورغم الظروف الإقليمية التي حالت دون المشاركة الحضورية، فقد حرص الرئيس التنفيذي للمؤسسة على المشاركة بفعالية عبر حوار قيادي افتراضي مع الكاتب الاقتصادي والخبير النفطي دانيال يرغن.

تعظيم القيمة المضافة والمحتوى المحلي

دعم الاقتصاد الوطني

تفعيلاً لدورها المحوري كركيزة أساسية للاقتصاد الوطني، نجحت مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة في تحقيق معدلات إنفاق مرتفعة على المحتوى المحلي بلغت حوالي 38% من إجمالي الإنفاق على السلع والخدمات والمشاريع حتى الربع الرابع من العام المالي 2026/2025، مما يعكس الأهمية البالغة التي توليها المؤسسة لدعم القطاع الخاص المحلي وتعزيز كفاءة الموردين والمقاولين الكويتيين.

وفي هذا السياق، طورت شركة نفط الكويت نموذج التعاقد لدعم الشركات الوطنية، لتستحوذ بذلك شركات الحفر والصيانة الكويتية على 48% من أسطول الحفارات، مما يعزز الاقتصاد المحلي ويخلق فرص عمل جديدة. كما أثمرت قنوات التواصل الفعالة مع الجهات الحكومية عن تذليل العقبات السطحية بحقل القشعانية بالتعاون مع هيئة الزراعة.

وشهد العام المالي 2026/2025 كذلك إنجازاً استراتيجياً بانتهاء دراسة الجدوى التفصيلية لـ «مشروع شاهين» والانتقال إلى مرحلة التنفيذ بالتعاون مع مؤسسات مصرفية عالمية، حيث يعد المشروع نموذجاً رائداً في تحسين كفاءة استغلال الأصول عبر تأجير خطوط أنابيب النفط الخام، ويهدف بشكل أساسي إلى استقطاب الاستثمارات الأجنبية المباشرة وجذب رؤوس الأموال من القطاع الخاص، بما يضمن تحقيق التنمية الاقتصادية المستدامة لدولة الكويت.

وتعزيزاً لآفاق التعاون المؤسسي وتحقيقاً للرؤية التكاملية بين القطاع النفطي والجهات الحكومية، أقامت المؤسسة ملتقى المحتوى المحلي الذي حظي بمشاركة واسعة من ممثلي الجهات السيادية والمعنية، بما فيها هيئة تشجيع الاستثمار المباشر، والهيئة العامة للصناعة، والهيئة العامة للقوى العاملة، والصندوق الوطني لرعاية وتنمية المشروعات الصغيرة والمتوسطة، بالإضافة إلى هيئة مشروعات الشراكة بين القطاعين العام والخاص، وبلدية الكويت، والجهاز المركزي للمناقصات العامة، والشركات النفطية الزميلة، حيث عكس التفاعل الإيجابي الكبير من قبل الحاضرين عمق الاهتمام المشترك بتوحيد المفاهيم والأهداف، تأكيداً على دور المحتوى المحلي كركيزة أساسية في دعم متانة الاقتصاد الوطني.

وقد شكل الملتقى توفير منصة حيوية لاستعراض الدور المحوري للجهات الحكومية في دعم وتطوير برنامج المحتوى المحلي، مع التركيز على تذليل التحديات التشغيلية وتبادل الخبرات الرائدة لضمان كفاءة التطبيق. كما أثمرت النقاشات عن صياغة توصيات جماعية تهدف إلى بناء إطار عمل وطني متكامل يعزز من قيمة المحتوى المحلي، بما يتماشى مع خطة التنمية الوطنية الرامية إلى تنويع مصادر الدخل الوطني.



تعزيز الابتكار كركيزة استراتيجية

استكمالاً لجهودها في جعل الابتكار محركاً أساسياً للنمو، أقامت مؤسسة البترول الكويتية مؤتمر «التميز في الابتكار» الذي هدف إلى ترسيخ ثقافة الإبداع التقني كعنصر جوهري لدعم الاقتصاد الوطني، مع تفعيل العمل المشترك وتحقيق التكامل الاستراتيجي بين مختلف شركات القطاع النفطي.

وقد كان لتوجه المؤسسة نحو تبني الابتكار والتقنيات الحديثة انعكاسات ونتائج إيجابية، متمثلةً ذلك في خطوة نوعية ضمن مسار التحول الرقمي في العمليات التشغيلية. فقد افتتحت شركة نفط الكويت، بالتعاون مع شركة «مايكروسوفت» العالمية، مركز الابتكار في الذكاء الاصطناعي. يهدف المركز الذي يحظى بدعم هيئة تشجيع الاستثمار المباشر إلى تسريع تبني تقنيات الذكاء الاصطناعي داخل الشركة، بما يساهم في رفع كفاءة الأداء التشغيلي، وخفض التكاليف، وتحسين الإنتاجية، مع ضمان جودة وسرعة اتخاذ القرار، عبر استثمار أحدث الحلول الرقمية المبتكرة، وهو ما يجسد مكانة نفط الكويت كشركة رائدة في تطوير قطاع الطاقة الوطني، وحرصها على مواكبة أحدث التوجهات التقنية العالمية.

كذلك نجحت الشركة في إطلاق أول تطبيق متكامل لمتابعة تدفق الغاز من المكمن إلى البئر، والذي يتيح تكامل بيانات المكامن والآبار، ومراقبة الأداء بشكل لحظي، ودعم إعداد الخطط التشغيلية لزيادة الإنتاجية. وقد أسهم التطبيق في تقليص الوقت المستغرق في التحضير اليدوي للبيانات بشكل كبير، وتعزيز سرعة ودقة اتخاذ القرار عبر مختلف الفرق التشغيلية، بما يدعم تحسين الكفاءة التشغيلية بشكل مستدام.

كما دشنت الشركة شبكة LTE الخاصة كأول شبكة من نوعها في قطاع الاستكشاف والإنتاج بالمنطقة، مما وفر بنية اتصالات متقدمة تدعم العمليات في مختلف مواقع الشركة، مع الانتقال إلى بنية جاهزة لتقنيات الجيل الخامس. كما تم توقيع اتفاقية الحوسبة السحابية مع Google Cloud لدعم القدرات الرقمية والذكاء الاصطناعي.

وحققت شركة نفط الكويت إنجازاً تقنياً بارزاً بحصول مشروع «مراقبة المكامن لتعزيز حقن المياه» على جائزة أفضل ورقة تطوير حقلي في مؤتمر أديبك 2025، من بين أكثر من 6,000 مشاركة. ويعكس هذا الإنجاز ريادة الشركة في توظيف الحلول الرقمية والذكاء الاصطناعي لتحسين الأداء التشغيلي، حيث أسهم المشروع في زيادة الإنتاج، وتقليل عمليات الإصلاحات التشغيلية للآبار ذات الصلة بنسبة تفوق 95%.

من جانبها، حققت شركة البترول الوطنية الكويتية إنجازات استثنائية وضعتها في مصاف الشركات العالمية الرائدة، حيث صنفت ضمن الربع الأعلى لقادة الابتكار عالمياً في قطاع الطاقة والغاز وفقاً لدراسة جامعة عبد الله السالم ومجموعة «ابتكار 360» السويدية، كما احتلت المرتبة الأولى محلياً في مؤشر الابتكار حسب دراسة «بوسطن للاستشارات». وتأكيداً لتمييزها التقني، حصلت الشركة جائزة (GeoExcellence) من مؤسسة (ESRI) العالمية تقديراً لتطويرها مفهوم «التوأم الرقمي» بمستويات فاق المعايير المتعارف عليها، بالتوازي مع إطلاق البرنامج التنفيذي لاستراتيجية التحول الرقمي للقطاع النفطي الذي يشمل 24 مبادرة طموحة.

وعلى صعيد تعزيز الثقافة الرقمية والابتكار المؤسسي، اختتمت الشركة النسخة الخامسة من هاكاثونها السنوي بمشاركة 124 موظفاً، والذي أسفر عن إطلاق تطبيق «سيف» كموظف افتراضي يعتمد على تقنيات الذكاء الاصطناعي. كما شهد العام قفزة نوعية في أتمتة العمليات، شملت تطوير نظام (OGAS) عبر منصة Oracle APEX، ورقمنة نظام (Scorecards 360) في منظومة K-Tendering، وأتمتة طلبات الشراء لأعمال الصيانة والإيقاف، وتطوير نظامي (ISO Tracker) وإدارة الميزانية، بالإضافة إلى تعزيز مكانتها البحثية بالحصول على براءتي اختراع.





وفي سياق متصل، نجحت الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة في تعزيز كفاءتها التشغيلية عبر إنجاز الربط الكامل بين منصة المناقصات الموحدة ونظام «ماكسيمو» لإدارة الأصول، وأتمتة إجراءات تأجيل الصيانة الوقائية للأصول الثابتة والخزانات والأنابيب مع دمج تقييمات المخاطر وسلسلة الاعتمادات آلياً. كما فعلت الشركة المرحلة الثالثة من نظام تصاريح العمل الرقمي، الذي يربط صلاحية عمل المقاولين بمدد العقود مع تفعيل خاصية التنبيهات التلقائية، والتزمت بدعم البحث العلمي عبر تجديد شراكاتها مع منصة TECHNOLOGYCATALOGUE.COM لمواكبة أحدث تقنيات الطاقة المتجددة، وخفض الانبعاثات، والابتكار في صيانة المصافي.

من ناحيتها، تخطو شركة البترول الكويتية العالمية بخطى وثقة نحو الرقمنة الشاملة، حيث تركزت مبادراتها خلال السنة المالية 2026/2025 على أتمتة دورة صرف الرواتب بالكامل عبر روبوتات الأتمتة بين إدارتي الموارد البشرية والمالية، وتوسيع نطاق الأتمتة الذكية على مستوى المؤسسة لتسريع سير العمل ورفع الكفاءة التشغيلية. كما وحدت الشركة مصادر بياناتها ضمن منصة مؤسسية للخدمات السحابية التي تدعم التحليلات والذكاء الاصطناعي وتعلم الآلة، وطوّرت نظام تلبية احتياجات العملاء متعدد القنوات، ونظاماً ذكياً لإدارة الأصول يوفر مراقبة لحظية وصيانة تنبؤية وتسوية مؤتمتة عبر محطات البيع بالتجزئة والمصانع. وفي إطار تحديث بيئة العمل، أطلقت الشركة مشروع Q8sky لنقل موظفيها إلى منظومة عمل سحابية متنقلة وأمنة.

وفي سعيها المستمر نحو تحسين الأداء المالي والتقني، تواصل شركة صناعة الكيماويات البترولية مسيرة التحول الرقمي من خلال شراكاتها الاستراتيجية تهدف إلى تعزيز الكفاءة، حيث انضمت إلى البرنامج الحكومي الموحد المبرم مع شركة مايكروسوفت، في خطوة أسهمت في خفض التكاليف وتحقيق وفورات مالية ملموسة للشركة. ويعكس الانضمام إلى هذا البرنامج حرصها على الاستفادة من المبادرات الحكومية الداعمة للتحول الرقمي وتعزيز كفاءة الإنفاق، بما يدعم توجهها نحو تبني حلول تقنية متقدمة تسهم في رفع الكفاءة التشغيلية وتحقيق الاستدامة المالية.

بدورها، واصلت شركة ناقلات النفط الكويتية تعزيز مسيرتها في التحول الرقمي، عبر تنفيذ مجموعة من المبادرات النوعية، من أبرزها افتتاح مركز مراقبة أداء الأسطول بوصفه منصة مركزية تدمج بيانات السفن والأنظمة الساحلية لتمكين المراقبة اللحظية للأسطول واستهلاك الوقود وكفاءة الرحلات. كما طوّرت الشركة منظومة أتمتة (RPA) للمشتریات وإدارة تذاكر الأسطول بالكامل، وأطلقت مشروع API Gateway للربط بين نظام Oracle EBS ونظام إدارة العمليات البحرية، إلى جانب تنفيذ نظام إدارة معلومات الأمان والأحداث (SIEM) عبر QRadar لتعزيز البنية الأمنية.



بيانات القوى العاملة في مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة للسنة المالية 2026/2025:

البيانات	(2026/2025)
إجمالي القوى العاملة التشغيلية	22323
إجمالي القوى العاملة غير التشغيلية	0
إجمالي القوى العاملة التشغيلية وغير التشغيلية	22323
إجمالي قوى العمل الوطنية في القطاع النفطي	20317
نسبة التكويت	91%
إجمالي التعيينات	
كويتيين	1321
غير كويتيين	128

بيانات عمالة المقاول

البيانات	(2026/2025)
نسبة تكويت عمالة المقاول في مؤسسة البترول الكويتية والشركات النفطية التابعة	19%
إجمالي أعداد الكويتيين المعيّنين على عقود المقاولين في مؤسسة البترول الكويتية والشركات النفطية التابعة	5034



التدريب والتطوير الوظيفي (مركز التدريب البترولي)

الإجمالي	السنة المالية 26 / 25		البرامج التدريبية
772	0	حضور افتراضي	عدد البرامج المنفذة لموظفي القطاع النفطي حسب نوع النشاط التدريبي
	768	حضور	
	4	تعلم إلكتروني	
772	179	فنية	عدد البرامج المنفذة لموظفي القطاع النفطي حسب الكفاءة التدريبية
	375	عامة	
	218	مهنية	
البرامج التدريبية الخارجية			
	464	عدد المتدربين	
	281	عدد البرامج التدريبية	

الريادة في أنظمة الإدارة والتوظيف

في إطار سعي مؤسسة البترول الكويتية لتنفيذ توجهاتها الاستراتيجية المحدثة لعام 2040، حقق قطاع الموارد البشرية والخدمات الشاملة نقلة نوعية في كفاءة الأداء بحصوله على ثلاث شهادات «أيزو» معتمدة (ISO 9001 لنظام إدارة الجودة، وISO 14001 للإدارة البيئية، وISO 45001 للصحة والسلامة المهنية). وقد جاء هذا الإنجاز ثمرة لتطبيق نظام الإدارة المتكامل (IMS) الذي يضمن مواءمة أنظمة العمل مع أفضل الممارسات العالمية. وبالتوازي مع هذا التميز الإداري، واصلت المؤسسة دورها في دعم الكوادر الوطنية، حيث تم تعيين 1321 مرشحاً من الخريجين الكويتيين من مختلف التخصصات، مع اعتماد تدرج وظيفي جديد للوظائف القابلة للتكويت في عقود المقاولين، لضمان استدامة نمو العنصر الوطني وتطوير مهاراته في مختلف المواقع.

التطوير الأكاديمي والوعي المؤسسي

تؤمن المؤسسة بأن التعليم المستمر هو المحرك الفعلي للابتكار، لذا أوفدت 19 موظفاً متميزاً لنيل درجات علمية عليا في تخصصات استراتيجية شملت هندسة البترول، والكيمياء، والتعدين، بالإضافة إلى مجالات حيوية مثل الأمن السيبراني، وإدارة الأزمات، والعلوم البيئية، والقانون التجاري. وحرصاً على تعزيز الاندماج والولاء الوظيفي، نظمت الإدارة العليا لقاءات ترحيبية للموظفين الجدد لتعريفهم برؤية المؤسسة وأهدافها. كما أولت المؤسسة اهتماماً بالغاً برفع الوعي القانوني من خلال ورش عمل تخصصية حول «قانون منع تعارض المصالح»، وبالتعاون مع جامعة الكويت، لاطلاع القياديين على آليات رقابة ديوان المحاسبة، مما يرسخ مبادئ الشفافية والالتزام المهني.

تحديث النظم الإدارية والتحول الرقمي

شهد العام المالي 2026/2025 الحالي خطوات جادة نحو توحيد الأنظمة الإدارية وتطويرها بما يلبي تطلعات العاملين، حيث تم اعتماد نظام ترفيه موحد لكافة الدرجات في القطاع النفطي، وتحديث ضوابط الإجازات الخاصة وتذاكر السفر السنوية لضمان العدالة والكفاءة. وفي سياق أتمتة العمليات، أطلقت المؤسسة النظام الآلي لميكنة الحضور والانصراف للمتدربين في ديسمبر 2025، مع اعتماد نظام آلي لتقييم المحاضرين وربطه بنظام (ULMS)، مما يسهل مراقبة جودة الأداء التدريبي وتطويره باستمرار.

الابتكار التدريبي والتعاون الدولي

استشرافاً للمستقبل، بدأت المؤسسة بدمج تقنيات الواقع المعزز والافتراضي (AR/VR) في برامجها الفنية، مثل صيانة الصمامات وأنظمة التحكم بالمحركات، لإتاحة بيئة تعليمية تفاعلية تحاكي الواقع العملي. كما تم تحديث برامج تقنية المعلومات للخطة التدريبية القادمة (2027/2026) لتركز على تطبيقات الذكاء الاصطناعي (AI) وأدوات Copilot لزيادة الإنتاجية. ولضمان أعلى مستويات الجودة الفنية، وقعت المؤسسة عقداً طويل الأمد مع شركة «إس إل بي» لتقديم برامج متخصصة في تكنولوجيا ما تحت السطح.

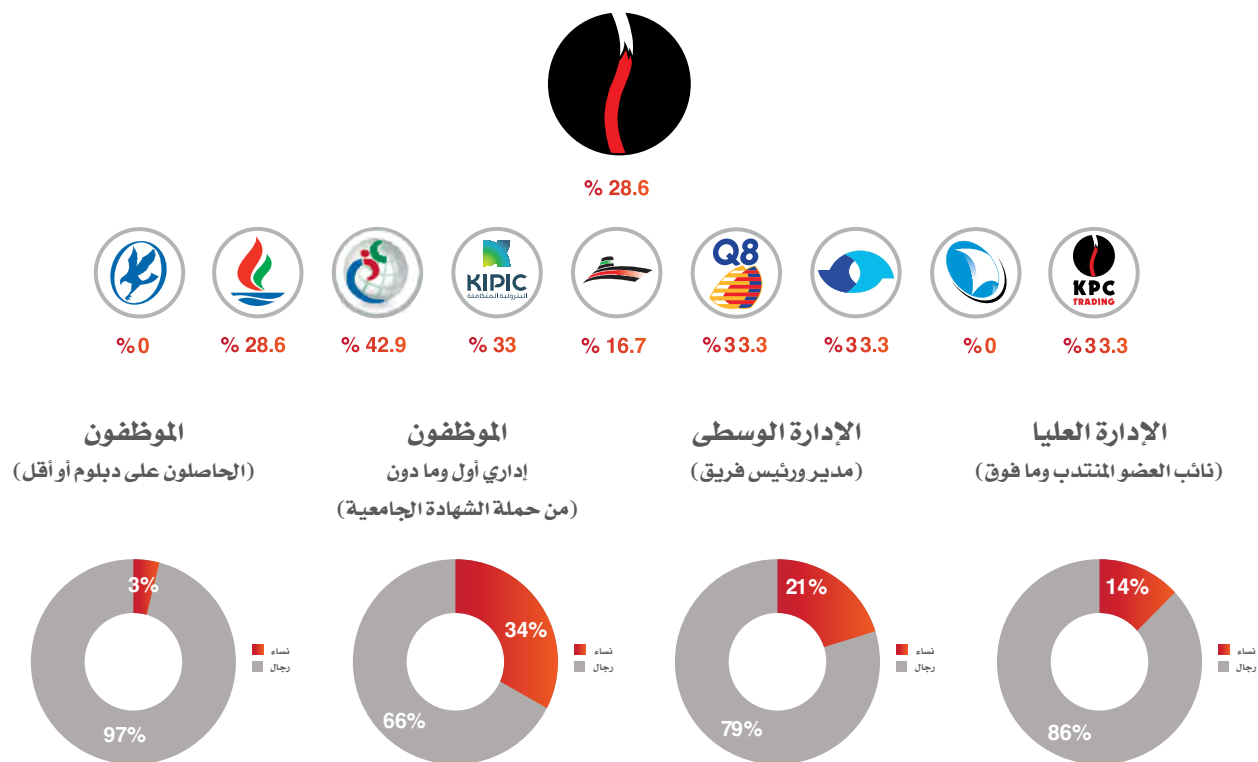
إحصائيات التدريب والخدمة المجتمعية

عكست إحصائيات مركز التدريب البترولي حجم الجهد المبذول في صقل المهارات، حيث تم تنفيذ 772 برنامجاً تدريبياً داخلياً (شملت برامج نوعية وإضافية)، إلى جانب تنفيذ 312 برنامجاً تدريبياً محلياً وخارجياً شارك فيها 531 متدرباً من مختلف المستويات القيادية والفنية، بالإضافة إلى برامج الالتحاق الخارجي مع الشركات العالمية. وانطلاقاً من مسؤوليتها المجتمعية تجاه القطاع الأكاديمي، ساهمت المؤسسة في تدريب ميداني لطلبة جامعة الكويت، وكلية القانون الكويتية العالمية، وكلية الكويت التقنية، من أجل تهيئة الكفاءات الوطنية الشابة لسوق العمل وربط الجانب الأكاديمي بالتطبيقات العملية في الصناعة النفطية.

وفي إطار سعيها لترسيخ قيم العدالة والمساواة، شهد عام 2026 تحولاً ملموساً في آليات دمج مبادئ التنوع والإنصاف والشمولية ضمن الممارسات المؤسسية، وهو ما انعكس بوضوح خلال مؤتمر ومعرض النفط والغاز (KOGS 2026). وقد تكاثرت هذه الجهود بعقد جلسات تخصصية ربطت بين الغاية المؤسسية في الحفاظ على البيئة وتنمية الإنسان، مع التركيز على دمج معايير الحوكمة البيئية والاجتماعية في صلب العمليات التشغيلية، وتتميز بـ جوائز تخصصية تقديراً للإنجازات الرقمية والمبادرات التي تسهم في خلق بيئة عمل متكاملة ومحفزة للإبداع.

وواصلت مؤسسة البترول الكويتية تعزيز حضور المرأة في المناصب الإشرافية، حيث تم خلال السنة المالية 2026/2025 ترقية أكثر من 20 موظفة إلى مناصب رئيس فريق ومدير وذلك على مستوى مؤسسة البترول الكويتية، مما يعكس الثقة بالكفاءات الوطنية النسائية ودورها المتنامي في دعم مسيرة التطوير والتميز المؤسسي.

نسب التمثيل النسائي في مجالس إدارات المؤسسة وشركاتها



جائزة مؤسسة البترول الكويتية للتميز

أطلقت مؤسسة البترول الكويتية النسخة الأولى من جائزة التميز خلال السنة المالية 2026/2025، التي تمثل خطوة استراتيجية محورية لتعزيز التميز المؤسسي وتطوير بيئة عمل حاضنة للإبداع والنمو المستدام. حيث تهدف إلى تقدير وتكريم فرق العمل التي نجحت في تنفيذ مشاريع نوعية أحدثت أثراً استراتيجياً ملموساً في دعم مسيرة القطاع النفطي الكويتي.

وقد شهدت الجائزة في دورتها الافتتاحية مشاركة واسعة من مختلف قيادات القطاع وممثلي الشركات التابعة، حيث استعرضت اللجنة التحكيمية أكثر من 60 مشروعاً مبتكراً، تأهل منها 19 مشروعاً إلى التصفيات النهائية ضمن سبع فئات متنوعة. وتأتي هذه الجائزة لترسيخ نهج التميز والابتكار والتأكيد على أهمية روح الفريق الواحد التي تُعد الركيزة الأساسية لنجاحات القطاع النفطي.

التنوع والإنصاف والشمولية

يُجسد مجلس التنوع والإنصاف والشمولية التابع لمؤسسة البترول الكويتية التزام المؤسسة الراسخ بتوفير بيئة عمل أكثر شمولاً وإنصافاً، تتيح للعاملين فرصاً متكافئة للإسهام في مسيرة القطاع النفطي وصناعة مستقبله. وفي إطار هذا التوجه، واصل المجلس خلال العام المالي 2026/2025 تنفيذ حزمة من المبادرات والفعاليات التي تعكس جوهر رسالته في الاستثمار في الإنسان، وتمكين الشباب، ودعم الحوار بين الأجيال داخل المؤسسة وشركاتها التابعة.

نحو بيئة عمل مستدامة وممكّنة للكفاءات الوطنية

خلال السنة المالية 2026/2025، حقق المجلس قفزات نوعية في تنفيذ مبادراته الاستراتيجية، مركزاً على محاور تمكين الشباب، والاستدامة البشرية، وتعزيز الحوار المؤسسي.



تضع المؤسسة جيل الشباب في مقدمة أولوياتها الاستراتيجية، باعتبارهم المحرك الرئيسي للابتكار وصنّاع مستقبل الصناعة النفطية. وفي هذا السياق، شهدت الفترة الماضية قفزة نوعية في ترسيخ دور الشباب عبر تأسيس لجان شبابية متخصصة في الشركات التابعة لأول مرة، مما أسهم في إشراك الكفاءات الوطنية الشابة في عمليات صنع القرار والتطوير المؤسسي. كما استمرت المؤسسة في توظيف الوسائط الحديثة لترسيخ ثقافة التعلم المستمر، وهو ما تجلّى في **بودكاست «Fuel the Talk»** الذي استعرض نماذج قيادية ملهمة لتعزيز نقل المعرفة عبر الأجيال.

وتأكيداً على هذا النهج الذي تتبناه المؤسسة منذ نشأتها، أقيمت فعالية يوم الشباب العالمي التي شهدت حضوراً لافتاً من القيادات العليا في المؤسسة وشركاتها التابعة، وقد مثل هذا اللقاء منصة فكرية ثرية من خلال حلقات نقاشية معمقة، تناولت الدور الجوهري للجان الشباب في قيادة التغيير الإيجابي داخل شركات القطاع النفطي ومساهماتها الفعالة في التطوير المؤسسي. كما استعرضت الجلسات قصص نجاح ملهمة لنخبة من المهنيين الشباب الذين برعوا في مجالات متنوعة بتوازن مثالي مع أدائهم الوظيفي، مشاركين تجاربهم في النمو والإنجاز. وتكللت هذه الجهود بخطوات عملية ملموسة، حيث بادرت الشركات التي لم تكن تمتلك لجاناً شبابية إلى تأسيسها فوراً، مما عزز القنوات التي تصدح بأصوات الشباب وتدعم إعداد قادة المستقبل في كافة مفاصل مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة.

وامتداداً لهذا النهج، حرصت المؤسسة على تعزيز حضورها في المحافل الدولية الكبرى لتبادل الخبرات وتأكيد التزامها بالمعايير العالمية للاستدامة والشمولية. وبرز ذلك من خلال المشاركات الفاعلة في منتدى الشباب التابع للاتحاد الخليجي للبترولوكيماويات والكيماويات (GPCA)، ومنتدى الشباب الثامن للطاقة (WPC)، حيث أسهمت هذه المنصات في إعداد قادة المستقبل من خلال جلسات حوارية تخصصية تسلط الضوء على دور الكفاءات الشابة في صياغة مشهد الطاقة العالمي.

الفائزون بجوائز التميز

الفائز	الشركة	الفئة	اسم المشروع	نبذة عن المشروع
حسين العلي	شركة البترول الوطنية الكويتية	جائزة أفضل موظف	براءة اختراع من الولايات المتحدة	أول موظف في الشركة يحصل على براءة اختراع من الولايات المتحدة، وهي في طريقها للتحويل إلى نموذج أولي يخضع للتجربة الميدانية في مصفاة ميناء عبدالله.
شيماء أمير، جعفر حسين، حسين العلي، جيسون بورجيس	شركة البترول الوطنية الكويتية	جائزة أفضل مبادرة في إدارة الأفراد وتعزيز الثقافة	برنامج تسجيل براءات الاختراع	فازت دائرة البحث والتكنولوجيا عن برنامجها الرائد في تسجيل براءات الاختراع، الذي مكن الموظفين من تحويل أفكارهم إلى براءات و فرص تجارية ضمن استراتيجية شاملة لإدارة الملكية الفكرية.
شهد الرشدي، سارة الداغر، وسمي الأصغر، عبدالله التميمي، دانة الصباح، جنى الحديدي، رزان الحجري، أحمد المنصور، فهد المطوع، فهد الدواس، محمد رسام الرشدي	مؤسسة البترول الكويتية	جائزة أفضل فعالية	احتفالية الذكرى الـ 45 لتأسيس المؤسسة	احتفالية أقيمت في بر بنيدر، وكانت أول عرض ثقافي كبير منذ جائحة كوفيد-19، وأول لقاء جامع لكافة الشركات التابعة. أبرزت تراث الكويت وعززت دور المؤسسة كداعم للثقافة.
الكابتن أنور بوقتين، سالم الشحومي، سلمان شهاب، محمد ميرزا، الكابتن آلان خافير، أسماء الفيلكاوي، الكابتن راجو كاتوش، الكابتن كارول نيش، السيد روزير روسيف، السيد تودور ميهاييلوف	شركة ناقلات النفط الكويتية	جائزة أفضل مبادرة للتنوع والشمولية	ندوة حول طبيعة عمل البحارة	ندوة سلطت الضوء على التحديات التي تواجه أسر البحارة الذين يمضون أشهراً بعيداً عنهم، وشكلت منصة للحوار بين البحارة وأسرة وقادة الشركة، بمشاركة أسر من جنسيات متعددة.
بشار العوضي، هابيو كورتاشي، إينيفو سكوت، سارا ريفاناتي، سيلفيا سكالداڤيرو، سارا سيمونيني، فرانيسكا دي بيللا، تامي ماريا غوتيري	شركة البترول الكويتية العالمية	جائزة أفضل مبادرة في مجالات البيئة والمجتمع والحكومة (ESG)	حملة «الإبحار من أجل التغيير»	في إطار احتفال Q8 Italia بالذكرى الأربعين، وزعت الشركة معدات مبتكرة لمواجهة الترسبات النفطية على الساحل الإيطالي شملت أكثر من 45 ميناء، لتشكل شبكة وطنية للأمان البيئي.
يوسف علي، ياسر معري، سارة الرشدي، راشد العازمي، عبدالعزيز صادق، دلال الرشدان، سحر بشير، شيخة الحلييلة، أحمد الزامل، مشاري الهندال، جمان العوضي، فائق تقي، عبدالله القصور، جراح النويهم، عبد الوهاب بن ناصر	مؤسسة البترول الكويتية - قطاع التسويق العالمي، الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة، شركة نفط الكويت	جائزة أفضل مبادرة في أعمال التكرير والتسويق	مبادرة تعزيز معالجة الخام الثقيل في مصفاة الزور	تعاون مشترك بين دائرة سلسلة القيمة المثلى في المؤسسة، ودائرة الخدمات التقنية في كيبك، ودائرتي عمليات التصدير والتميز الانتاجي في نفط الكويت، أسفر عن تطوير لوجستيات مثلى للخام الثقيل وزيادة كبيرة في الكفاءة التشغيلية والأرباح.
محمد البحر، هيثم الميان، فاطمة أحمد، عبدالعزيز نجف، فايز المزعل، سارة الصفران، بدر السميح، سارة الرحيل، سارة جوهري، حبات، عبدالله الرياح، عبد العزيز علي، شهد المطوع، نجيب عبدالله، عبد العزيز الرشود، ليلى النويهي، دلال الجاسم، يوسف الخياط، مرزوق الحيص، إيمان الجمادي، فاطمة الراشد، دانة السلاحي، مشعان الصقبي، عبدالله مالك، قتيبة عكاشة، فاطمة السناصري، ريهام دشتي، أحمد العوضي، حسين شويير، نواف العنزي	شركة نفط الكويت	جائزة أفضل مبادرة في أعمال الاستكشاف والإنتاج	مبادرة الحفر وإصلاح الآبار وفقاً لمعيار IOC's Drilling & Workover Benchmark	حصدت مجموعة هندسة الحفر وإصلاح الآبار الجائزة عن مبادراتها لإنجاز أعمال الحفر والصيانة وفقاً للمعيار الدولي، مما رفع الكفاءة التشغيلية وعزز مرونة سلسلة الإمداد.





كي بي إم جي القناعي 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 المجموع كما في 31 مارس 2026 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 المجموع للمجموعة كما في 31 مارس 2026، وعن أدائها المالي المجموع 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 مستقون 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.

كي بي إم جي القناعي وشركاه، مراقبي حسابات دولة الكويت ومكتب عضو في مؤسسة كي بي إم جي العالمية للمكاتب الأعضاء المستقلين التابعة لشركة كي بي إم جي العالمية المحدودة، وهي شركة تضامن محدودة إنجليزية خاصة.

البيانات المالية المجمعة وتقرير مراقب الحسابات المستقل للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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



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 2026 للمرسوم بالقانون رقم 6 لسنة 1980 على وجه يؤثر مادياً في نشاط المؤسسة أو في مركزها المالي المجمع.

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

الكويت في 19 مايو 2026

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 تعترض 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 المعتمد 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 ونتحمل المسؤولية كاملة عن رأي التدقيق.

إننا نتواصل مع المسؤولين عن الحوكمة حول عدة أمور من بينها النطاق المقرر لأعمال التدقيق وتوقيتها ونتائج التدقيق الجوهري، بما في ذلك أي أوجه قصور جوهري في أدوات الرقابة الداخلية تم تحديدها أثناء أعمال التدقيق.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

بيان المركز المالي المجمع
كما في 31 مارس 2026



إيضاح	2026 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
الموجودات		
ممتلكات ومنشآت ومعدات	33,073,230	32,501,021
الشهرة	129,102	119,374
موجودات غير ملموسة	560,817	604,863
حق استخدام موجودات	1,757,188	1,311,866
موجودات ضريبية مؤجلة	13,904	20,717
موجودات غير متداولة أخرى	206,456	108,633
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر	4,648,646	4,383,693
استثمارات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية	1,333,719	1,073,093
الموجودات غير المتداولة	41,723,062	40,123,260
مخزون	2,739,950	2,161,196
مدينون تجاريون	8,822,813	7,671,800
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر	451,157	240,193
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	1,398	1,675
الموجودات المالية المشتقة	235,478	-
مدينون آخرون ومدفوعات مقدماً	1,384,028	1,033,313
ضرائب مستحقة مدينة	16,947	15,905
ودائع لأجل	79,207	28,119
النقد والنقد المعادل	2,527,347	1,824,596
موجودات محتفظ بها بغرض البيع	13,783	10,398
الموجودات المتداولة	16,272,108	12,987,195
إجمالي الموجودات	57,995,170	53,110,455
حقوق الملكية		
رأس المال	2,500,000	2,500,000
احتياطي إجباري	1,250,000	1,250,000
احتياطي رأسمالي	232,945	232,945
احتياطي عام	24,689,158	21,798,328
احتياطي استبدال وتجديد ممتلكات ومنشآت ومعدات	4,643,691	4,474,691
إعادة قياس احتياطي التزام منافع محددة	(77,104)	(45,187)
احتياطي القيمة العادلة	750,262	554,233
احتياطي ترجمة عملات أجنبية	(232,834)	(270,244)
حقوق الملكية العائدة إلى مساهم المؤسسة	33,756,118	30,494,766
حصص غير مسيطرة	77,763	79,984
إجمالي حقوق الملكية	33,833,881	30,574,750
المطلوبات غير المتداولة	9,751,562	10,718,053
دائنون تجاريون	2,234,488	1,879,912
المطلوبات المالية المشتقة	384,263	-
دائنون آخرون ومصروفات مستحقة	3,920,735	3,050,808
مطلوبات التاجير	641,207	486,611
ضرائب مستحقة دائنة	245,588	221,517
مبالغ مستحقة إلى وزارة النفط	6,591,830	4,647,479
الربح المتاح للتوزيع	391,616	1,531,325
المطلوبات المتداولة	14,409,727	11,817,652
إجمالي المطلوبات	24,161,289	22,535,705
إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات	57,995,170	53,110,455

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

نواف سعود الصباح
نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي

بدر إبراهيم العطار
العضو المنتدب للتخطيط والمالية

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026



إيضاح	2026 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
الإيرادات		
مبيعات النفط الخام والغاز والمنتجات المكررة والبتروكيماويات	31,453,195	34,895,874
إيرادات من الخدمات التشغيلية الأخرى	248,682	259,277
	31,701,877	35,155,151
تكلفة الإيرادات		
تكلفة مبيعات النفط الخام والغاز والمنتجات المكررة والبتروكيماويات	(28,412,637)	(32,679,925)
تكلفة الخدمات التشغيلية الأخرى	(142,496)	(174,345)
	(28,555,133)	(32,854,270)
مجمّل الربح	3,146,744	2,300,881
استهلاك وإطفاء	(868,748)	(838,633)
مصروفات عمومية وإدارية	(517,827)	(448,977)
(مخصص)/ رد مخصص خسارة انخفاض في قيمة ممتلكات ومنشآت ومعدات	(90,862)	597
وشهرة ومخصصات أخرى	1,669,307	1,013,868
ربح التشغيل	155,046	163,176
إيرادات فوائد	(265,557)	(296,960)
مصروفات فوائد	(110,511)	(133,784)
صافي مصروفات الفوائد		
إيرادات استثمار	127,069	148,966
حصة في ربح/ (خسارة) استثمارات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية	116,454	(94,297)
إيرادات أخرى (بالصافي)	589,389	757,780
مكافأة أعضاء مجلس الإدارة	(64)	(64)
الربح قبل مخصص ضريبة الدخل	2,391,644	1,692,469
مصروف ضريبة الدخل	(67,817)	(66,677)
مخصص استبدال وتجديد ممتلكات ومنشآت ومعدات	2,323,827	1,625,792
	(169,000)	(260,000)
ربح السنة	2,154,827	1,365,792
الدخل الشامل الآخر		
البنود التي لن يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر	(31,917)	5,909
إعادة قياس التزامات المنافع المحددة	186,542	9,046
صافي التغير في القيمة العادلة للموجودات المالية من خلال الدخل الشامل الآخر	154,625	14,955
الدخل الشامل الآخر للسنة		
البنود التي يعاد أو يمكن أن يعاد تصنيفها لاحقاً إلى الأرباح أو الخسائر	37,410	(10,895)
فروق العملات الأجنبية الخاصة بالعمليات الأجنبية	37,410	(10,895)
الدخل/ (الخسارة) الشاملة الأخرى للسنة	192,035	4,060
إجمالي الدخل الشامل الآخر للسنة	2,346,862	1,369,852
إجمالي الدخل الشامل للسنة		
الربح العائد إلى:		
مساهمة المؤسسة	2,160,105	1,365,897
حصص غير مسيطرة	(5,278)	(105)
ربح السنة	2,154,827	1,365,792
إجمالي الدخل الشامل العائد إلى:		
مساهمة المؤسسة	2,352,140	1,369,957
حصص غير مسيطرة	(5,278)	(105)
إجمالي الدخل الشامل للسنة	2,346,862	1,369,852

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

[illegible]

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة



بيان التعيرات في حقوق الملكية المجمع
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

[illegible]

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 2026

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

إيضاح	2026 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية:		
ربح السنة	2,154,827	1,365,792
تسويات:		
استهلاك وإطفاء	1,151,142	1,065,188
مخصص استبدال وتجديد ممتلكات ومنشآت ومعدات	169,000	260,000
مخصص (رد مخصص) خسارة انخفاض في قيمة ممتلكات ومنشآت ومعدات	90,862	(597)
وشهرة ومخصصات أخرى	3,705	6,988
شطب استكشافات غير مثمرة	114,993	66,799
مخصص مكافأة نهاية الخدمة والتقاعد للموظفين	(116,454)	94,297
حصة في ربح/ (خسارة) استثمارات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية	(155,046)	(163,176)
إيرادات فوائد	265,557	296,960
مصروفات فوائد	67,817	66,677
مصروف ضريبة الدخل	(127,069)	(148,966)
إيرادات استثمار	3,619,334	2,909,962
التغيرات في:		
- المخزون	(578,754)	131,629
- المدينون التجاريون	(1,151,013)	(812,527)
- المدينون الآخرون والمدفوعات مقدماً	(351,757)	98,689
- المطلوبات غير المتداولة	(26,541)	(55,248)
- الدائنون التجاريون	354,712	107,734
- الدائنون الآخرون والمصروفات المستحقة والأرصدة الدائنة الأخرى	17,689	99,130
- الأدوات المالية المشتقة	148,785	-
- التغير في المبالغ المستحقة إلى وزارة النفط	3,167,634	1,423,464
التدفقات النقدية الناتجة من العمليات	5,200,089	3,902,833
فوائد مدفوعة	(209,977)	(260,012)
ضرائب مدفوعة	(44,924)	(51,654)
صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية	4,945,188	3,591,167
التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية:		
شراء ممتلكات ومنشآت ومعدات	(2,316,172)	(1,834,927)
التغير في الودائع التي تستحق بعد ثلاثة أشهر من تاريخ الإيداع	(51,088)	(55,595)
صافي الحركة في موجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الأخر	(279,888)	(239,098)
صافي الحركة في موجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	277	1,013
صافي الحركة في استثمارات تم المحاسبة عنها بطريقة حقوق الملكية	(144,172)	(55,953)
الإضافات إلى الموجودات غير الملموسة والشهرة	(14,712)	(44,245)
التغير في موجودات غير متداولة أخرى	(97,823)	6,101
المحصل من بيع ممتلكات ومنشآت ومعدات	8,931	4,429
إيرادات فوائد مستلمة	155,046	163,176
صافي النقد الناتج من الأنشطة الاستثمارية	(2,739,601)	(2,055,099)
التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية:		
المدفوع من القروض	(858,771)	(1,072,113)
المتحصل من القروض	1,393,150	341,365
سداد مطلوبات التأجير	(480,110)	(483,161)
توزيعات أرباح مدفوعة	(1,648,919)	(436,297)
صافي الحركة في الحصص غير المسيطرة	(2,221)	(5,606)
صافي النقد الناتج من الأنشطة التمويلية	(1,596,871)	(1,655,812)
صافي تأثير تعديلات ترجمة عملات أجنبية	94,035	164,203
صافي الزيادة في النقد والنقد المعادل	702,751	44,459
النقد والنقد المعادل في بداية السنة	1,824,596	1,780,137
النقد والنقد المعادل في نهاية السنة	2,527,347	1,824,596

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 2026



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 مجتمعين "بالمجموعة") تتضمن الاستكشاف والتنقيب والحفر والإنتاج والتخزين والتكرير والتصنيع والنقل 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 38. 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.

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

تم التصريح بإصدار البيانات المالية المجمعة للمجموعة للسنة المنتهية في 31 مارس 2026 من قبل مجلس الإدارة في 14 مايو 2026 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 الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية ("IFRS Accounting Standards") والرسوم 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 الأخر 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 وافتراضات، 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 2026

تستند التقديرات والاقتراضات 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 والاقتراضات 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 2025، ولكن ليس له تأثيراً مادياً على البيانات المالية المجمعة للمجموعة:

- تصنيف وقياس الأدوات المالية - تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 9 والمعيار الدولي للتقارير المالية 7؛ و
- التحسينات السنوية على المعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية - مجلد 11.

إن التعديلات الأخرى على المعايير الدولية للتقارير المالية والتي تسري على الفترة المحاسبية السنوية التي تبدأ من 1 أبريل 2025 لم يكن لها أي تأثير مادي على السياسات المحاسبية أو المركز أو الأداء المالي للمجموعة كما في للسنة المنتهية في 31 مارس 2026.

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 38.

تتم المحاسبة عن عمليات اندماج 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 2026



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 2025 إلى 31 مارس 2026. 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 للقطريات ش.م.ك.م، حيث تبدأ الفترة المالية لهم من 1 يناير 2025 إلى 31 ديسمبر 2025. 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.

أبار 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 2026

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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	2026 - 2025
		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 المجمع.

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 المحفوظ به من وحدة إنتاج النقد.

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 المعايينة أو الإصلاح على تكلفة استبدال الموجودات أو أجزاء منها، وتكاليف المعايينة 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 المعايينة المرتبطة ببرامج الصيانة الجوهرية وإطفاءها على مدى فترة المعايينة 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 المجمع.

3. موجودات أخرى قيد الإنشاء

يتم تسجيل وإدراج الموجودات تحت التنفيذ والإنشاء بالتكلفة مطروحا 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 تقررته 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 المجمع 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 الاحتياطيات 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 2026

(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 المرسلة 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 المرسلة 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 2026

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 وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

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 لقيمه 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 معرصة للانخفاض في القيمة. يتم الاعتراف بالأرباح والخسائر ضمن الأرباح أو الخسائر عندما يتم استبعاد الأصل أو تعديله أو انخفاض قيمته. تشمل الموجودات المالية للمجموعة المدرجة بالتكلفة المطفأة على المدينين التجاريين والأرصدة المدينة الأخرى والمدفوعات مقدما 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 المجمعة. 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.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

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 المحتفظ بها ضمن نموذج الأعمال، ولكنها تُدرج هذه المعلومات عند تقييم الموجودات المالية المستحقة أو المشتراة مؤخراً في الفترات اللاحقة.

فيما يلي نماذج أعمال المجموعة:

الموجودات المالية المحتفظ بها للتحصيل	تحتفظ المجموعة بمحفظة من سندات ديون الشركات بغرض تحصيل الكوبونات (الفوائد) الثابتة طوال فترة الأداة المالية، وكذلك المحافظة على هيكل معدل فائدة ثابت إلى حد كبير بهدف إدارة مخاطر التعرض لمخاطر أسعار الفائدة.
الموجودات المالية المحتفظ بها للتحصيل والبيع	تحتفظ المجموعة بمحفظة من سندات ديون الشركات لأغراض إدارة السيولة.
الموجودات المالية المحتفظ بها بغرض التداول	تحتفظ المجموعة بمحفظة من الأسهم المدرجة وسندات دين سيادية بغرض التداول.

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 تعاقد من شأنه تغيير توقيت أو مبلغ التدفقات النقدية التعاقدية بحيث أنه قد لا يستوفي هذا الشرط. وتراعي 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 مقدما بالتكلفة ناقصاً خسائر الائتمان المتوقعة. ويتم خصم الأرصدة المدينة طويلة الأجل إلى صافي قيمتها الحالية وتظهر بالتكلفة المطفأة ناقصاً خسائر الائتمان المتوقعة.



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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 مقدما 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/الأدوات المالية: العرض، ولا يتم الاحتفاظ بها لغرض المتاجرة. يتم تحديد مثل هذا التصنيف على أساس كل أداة على حدة.

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 المترتبة 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 المترتبة في القيم العادلة كجزء من حقوق الملكية حتى يتم استبعاد الأصل أو إعادة تصنيفه. وعند استبعاد الأصل المالي، يُعاد تصنيف الأرباح أو الخسائر المترتبة 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.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

إيرادات الفوائد

تستحق إيرادات الفوائد على أساس زمني نسبي بالرجوع إلى أصل المبلغ القائم وفقاً 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.

(ii) الانخفاض في قيمة الموجودات المالية

تقوم المجموعة بالاعتراف 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 الأرصدة 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 والأرصدة 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 والأرصدة المدينة الأخرى، تقوم المجموعة بتطبيق منهجية مبسطة في حساب خسائر الائتمان المتوقعة. لذلك، لا تقوم المجموعة بمتابعة 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 ستنتج 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.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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.

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 المبدئي، 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 المبدئي. 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 المبدئي 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 المبدئي 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.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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.

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 كإقطاع من مجمل القيمة الدفترية للموجودات المالية وذلك بالنسبة للموجودات المالية المدرجة وفقاً للتكلفة المطفأة.

iii) المطلوبات المالية

الاعتراف والقياس المبدئي

يتم تصنيف المطلوبات المالية، عند الاعتراف المبدئي، 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 التأجير 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 المبدئي بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.
- مطلوبات مالية بالتكلفة المطفأة.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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 المبدئي بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر يتم تصنيفها في تاريخ الاعتراف المبدئي 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.

يتم قياس المطلوبات المالية الأخرى لاحقاً بالتكلفة المطفأة وفقاً لطريقة معدل الفائدة الفعلي. ويتم الاعتراف بمصروفات الفائدة وأرباح وخسائر صرف العملات الأجنبية في بيان الأرباح أو الخسائر. كما يتم الاعتراف بأي ربح أو خسارة ناتجة عن الاستبعاد في بيان 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 المقرض 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.

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 وتنوي المجموعة إما أن تسدد على أساس صافي المبلغ أو أن يتم تحقق الأصل وسداد المطلوبات في نفس الوقت.

9) 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.

يعد 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.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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 المجمع.

بعد تطبيق طريقة حقوق الملكية، تقرر المجموعة ما إذا كان من الضروري الاعتراف بخسارة انخفاض القيمة من استثمارها في الشركة الزميلة أو المشروع المشترك. ويتأريخ 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 المجمع.

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.

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 المجمع.

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.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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.

ج) 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.

تحتسب صافي القيمة الممكن تحقيقها على أساس سعر البيع المقدر 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 ومنتجات الكيماويات البترولية والمنتجات الوسيطة ذات الصلة 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 بطيئة 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

تنخفض 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 المجموع.

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.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

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 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 المجموع باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلية ويتم إضافتها للقيمة الدفترية للأداة إلى الحد الذي لا يتم معه سدادها في الفترة التي تنشأ فيها.

ل) تكاليف القروض

إن تكاليف القروض العائدة مباشرة 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 تتم 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 المجموع.

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 والمشروعات المشتركة الأجنبية يتم تحويلها إلى الدينار الكويتي وفقاً لأسعار الصرف بنهاية السنة وتحويل نتائج الشركات التابعة والزميلة والمشروعات 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.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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 للالتزام، أو
- في حالة عدم وجود سوق رئيسي، في السوق الأكثر ربحية للأصل أو للالتزام.

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.

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 مقرر 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 للبند 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 وخصص في مشروعات مشتركة، فيما عدا ما إذا كانت المجموعة قادرة على التحكم في عكس الفروقات المؤقتة أو أنه من المحتمل أن الفروقات المؤقتة لن تنعكس 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 وراعية في معاملات على أسس متكافئة. تدرج مشتقات الأدوات المالية ذات القيمة السوقية الموجبة (أرباح غير محققة) ضمن المدينين الآخرين والمدفوعات مقدما، 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.

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) 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 البضائع 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.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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 المقدر 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 التأخير 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 (كايراد) في السنة التي يتم فيها استرداد أرصدة الجوائز من قبل العميل أو يتم فيها إلغاء تلك الحقوق.

إيرادات المتاجرة

تنتج إيرادات المتاجرة بشكل رئيسي من بيع المنتجات البترولية المكررة وفقاً لشروط التسليم التعاقدية المحددة في عقود البيع مع العملاء. ويتم الاعتراف بإيرادات المتاجرة عند انتقال السيطرة على المنتج إلى العميل. ويحدث ذلك في الوقت الذي تفي فيه الشركة بالتزامات الأداء من خلال تسليم المنتج وفقاً لشروط التسليم المنصوص عليها في العقد، وفي هذا الوقت يحصل العميل على القدرة على توجيه استخدام المنتج والحصول على الجزء الأكبر من المنافع المتبقية منه.

بالنسبة لبعض معاملات بيع المنتجات البترولية المكررة، يتم تحديد سعر البيع النهائي بعد التسليم بالرجوع إلى أسعار مرجعية قابلة للملاحظة للسلع خلال فترة تسعير محددة ("مبيعات ذات تسعير تقديري"). في هذه الحالات، يتم الاعتراف بالإيرادات مبدئياً على أساس القيمة العادلة المقدرة لإجمالي المقابل المستحق في تاريخ انتقال السيطرة.

تتسم آلية تعديل التسعير المتضمنة في ترتيبات المبيعات ذات التسعير التقديري بخصائص مشتق سلعي يقع ضمن نطاق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 9 الأدوات المالية. وبناءً عليه، يتم إعادة قياس القيمة العادلة لتعديل سعر البيع النهائي في كل تاريخ بيان مركز مالي حتى انتهاء فترة التسعير، ويتم الاعتراف بالتغيرات في القيمة العادلة كتعديل على الإيرادات. إن القيمة العادلة يتم تحديدها بالرجوع إلى أسعار السوق الأجلة القابلة للملاحظة للمنتج البترولي المكرر ذي الصلة المتخذ كمرجع للقياس.

يتم الاعتراف بالمبالغ المستلمة من العملاء مقدماً قبل التسليم كمطلوبات عقود ضمن بيان المركز المالي. يتم الاعتراف بهذه الأرصدة كإيرادات عندما تفي الشركة بالتزامات الأداء من خلال تسليم المنتج وانتقال السيطرة إلى العميل.

تكلفة مبيعات المتاجرة

تمثل تكلفة مبيعات المتاجرة التكاليف المباشرة المرتبطة بصفقات المتاجرة المحققة في المنتجات البترولية المكررة خلال الفترة. وتشمل هذه التكاليف بشكل أساسي سعر شراء المنتج بالإضافة إلى التكاليف المباشرة المنسوبة المتكبدة لإيصال المنتج إلى نقطة البيع.

تشمل التكاليف المباشرة كلاً من الشحن، التأمين، التخزين، تكاليف الفحص والتحليل، مصاريف خطابات الاعتماد، تكاليف تمويل المتاجرة، الإشراف على عمليات التحميل والتفريغ، ومصاريف الوساطة أو العمولات.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

تتضمن تكلفة مبيعات المتاجرة أيضاً التغيرات في القيمة العادلة للمخزون المخصص للمتاجرة، وإيرادات التأجير من الباطن، والتغيرات في القيمة العادلة للمشتقات المحفوظ بها بغرض المتاجرة، ومخصصات خسائر الائتمان المتوقعة على أرصدة المدينين التجاريين وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم 9 "الأدوات المالية"، ونتائج مطالبات غرامات التأخير.

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.

تنطبق 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 "كايرادات 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.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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.

ق) 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.

1. 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 تشمل 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.

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 تغير في مدفوعات عقد التأجير (على سبيل المثال، التغييرات التي تطرأ على المدفوعات المستقبلية الناتجة عن تغير في مؤشر أو معدل مستخدم لتحديد مدفوعات التأجير) أو تغير في تقييم خيار معين لشراء الأصل ذي الصلة.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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 الإيجارات المحتملة كإيرادات في فترة اكتسابها.

ر) 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 المتركمة 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 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.

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.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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.

ش) 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.

ت) 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.

ث) 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.

- المعيار الدولي للتقارير المالية 18: العرض والإفصاح في البيانات المالية (1 يناير 2027)؛
- المعيار الدولي للتقارير المالية 19: الشركات التابعة غير الخاضعة للمساءلة العامة: الإفصاحات (1 يناير 2027)؛
- بيع أو المساهمة في الموجودات بين المستثمر وشركته الزميلة أو المشروع المشترك - تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 10 ومعيار المحاسبة الدولي 28 (متاح للتطبيق الاختياري / مع تأجيل تاريخ السريان إلى أجل غير مسمى).

تقوم المجموعة حالياً بتقييم تأثير هذه المعايير المحاسبية والتعديلات الجديدة.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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 وينبغي الاطلاع عليها مع المعلومات الواردة في الإيضاحات 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، وافترض 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 وتعلق 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 و36 على التوالي.

الترتيبات المشتركة

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 ماثلة لتلك الضرورية لتحديد السيطرة على الشركات التابعة.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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 المشتمة 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 تراعي كافة العوامل ذات الصلة التي تحقق حافزاً اقتصادياً لممارسة خيار التجديد أو الإنهاء. وبعد تاريخ بداية التأجيل، تعيد 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 للنفقات النقدية المستقبلية والتوقيت المتوقع لتلك النفقات ومعدل الخصم المطبق على تلك النفقات 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.

تقديرات الاحتياطي والموارد

الاحتياطيات هي تقديرات لكمية الهيدروكربونات التي يمكن استخراجها اقتصادياً وقانونياً 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 والمؤكدة.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

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 للتغيرات في الأحكام المتعلقة بوجود هذه الموجودات، والتقديرات المرجحة لاسترداد هذه الموجودات.

مصرفوات الاستكشاف والتقييم

إن تطبيق السياسة المحاسبية للمجموعة على مصرفوات 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 مصرفوات 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 رسملة مصرفوات تشير إلى عدم إمكانية استرداد المصرفوات، يتم شطب المبلغ المرسل في بيان الدخل المجمع في فترة توافر المعلومات الجديدة.

استهلاك ممتلكات النفط والغاز باستخدام طريقة وحدات الإنتاج

يتم استهلاك ممتلكات النفط والغاز باستخدام طريقة وحدات الإنتاج على الاحتياطيات المحتملة والمؤكدة. 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 المصرفوات 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 والمؤكدة، أو تغير تقدير المصرفوات الرأسمالية المستقبلية. من الممكن أن تحدث هذه التغييرات نتيجة التغير في العوامل أو الافتراضات المستخدمة لتقدير الاحتياطيات ومن بينها:

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

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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 الاحتياطات 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 المحتفظ 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.

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 ناقصاً 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 الاحتياطات، والأداء التشغيلي (الذي يتضمن حجم الإنتاج والمبيعات). تخضع هذه التقديرات والافتراضات للمخاطر وعدم التأكد. وبالتالي، فمن المحتمل أن تؤثر التغيرات 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 ناقصاً 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 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.

أرباح وخسائر إعادة القياس

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، والاحتياطات، وتكاليف التشغيل، وتكاليف الإزالة، والنققات 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.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة

دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

5. ممتلكات ومنشآت ومعدات (تتمة)

الممتلكات والمعدات الأخرى				النفط والغاز			
الإجمالي الف دينار كويتي	موجودات تحت الإنشاء الف دينار كويتي	السفن والقطع البحرية الف دينار كويتي	اثاث وأدوات وحاسبات اليه الف دينار كويتي	الأرض والبناني والطرق الف دينار كويتي	النقلات الف دينار كويتي	معدات الخدمة والخطوط الأنابيب والأرصفة الف دينار كويتي	الخزانات وخطوط الأنابيب والأرصفة الف دينار كويتي
32,311,421	8,131,177	62,906	142,204	2,757,976	406,266	5,149	4,637,624
1,834,927	1,712,265	5	937	6,752	-	-	655
(4,429)	(145)	-	(19)	(556)	-	-	(53)
(14,080)	-	-	-	-	-	-	-
16,884	(48,890)	7	-	10,934	-	-	2,808
-	(2,500,410)	2,442	9,838	183,439	326	25,901	710,082
14,479	905	5	102	989	-	-	147
(1,634,596)	-	(12,728)	(30,850)	(153,761)	(24,108)	(5,927)	(276,579)
(22,876)	-	-	-	(1,127)	1,454	-	(2,861)
(709)	-	-	-	-	-	-	-
32,501,021	7,294,902	52,637	122,212	2,804,646	383,938	25,123	5,071,823
51,036,631	7,294,902	172,343	314,968	4,180,720	854,031	106,575	7,999,420
(18,535,610)	-	(119,706)	(192,756)	(1,376,074)	(470,093)	(81,452)	(2,927,597)
32,501,021	7,294,902	52,637	122,212	2,804,646	383,938	25,123	5,071,823

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة

دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

5. ممتلكات ومنشآت ومعدات

الإجمالي الف دينار كويتي	الممتلكات والمعدات الأخرى				النفط والغاز				الرصيد في 1 أبريل 2025، بالصافي بعد الاستهلاك المتراكم وخسائر الإضعاف في القيمة
	موجودات تحت الإنشاء الف دينار كويتي	السفن والقطع البحرية الف دينار كويتي	اثاث وأدوات وحاسبات اليه الف دينار كويتي	الأرض والسباني والطرق الف دينار كويتي	آلات الخدمة ومعدات الحفر الف دينار كويتي	خطوط الانابيب والأرصعة البحرية الف دينار كويتي	مصنع والآت الف دينار كويتي	ممتلكات النفط والغاز الف دينار كويتي	
32,501,021	7,294,902	52,637	122,212	2,804,646	383,938	5,071,823	9,327,823	1,642,940	
2,316,172	2,158,401	23	3,437	15,759	-	719	24,851	112,982	
(8,931)	(3,456)	(204)	(1,851)	(894)	(45)	(638)	(1,478)	(365)	
35,468	-	-	-	-	-	-	-	35,468	
11,267	(88,532)	1,265	-	131,455	-	-	-	44,884	
-	(2,434,481)	2,796	2,113	64,296	-	489,538	(448,928)	-	
9,973	5,127	20	(38)	10,015	834	281,451	149,336	(13,727)	
(1,785,437)	-	(11,862)	(31,138)	(156,783)	(23,438)	1,228	9,064	(200,089)	
(6,303)	-	-	-	-	(3,503)	(296,700)	(555,742)	(315)	
33,073,230	6,931,961	44,675	94,735	2,868,494	357,831	5,544,936	8,504,926	1,621,778	
53,367,479	6,931,961	183,373	316,420	4,495,892	854,865	9,338,408	15,047,916	4,016,458	
(20,294,249)	-	(138,698)	(221,685)	(1,627,398)	(497,034)	(3,793,472)	(6,542,990)	(2,394,680)	
33,073,230	6,931,961	44,675	94,735	2,868,494	357,831	5,544,936	8,504,926	1,621,778	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

أ- خلال السنة الحالية، أدت التغييرات في تقديرات تكاليف الإزالة إلى تغيير القيمة الدفترية لموجودات الإزالة ذات الصلة بمبلغ 35,468 ألف دينار كويتي (2025: 14,080) ألف دينار كويتي) نتيجة للتحديثات على الافتراضات المستخدمة في تقديرات السنة السابقة.

ب- تم تخفيض الاستهلاك المحمل ضمن بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع بمبلغ 958 مليون دينار كويتي (2025: 834 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 إتمام الموجودات النهائية. ومن المتوقع استلام الشهادة في سنة 2027 بشرط استيفاء الموجودات للمواصفات المطلوبة. ويتوقع أن يتم تطوير مجمع البتروكيماويات بين عامي 2025 و2031. 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 أكتوبر 2026. وترتبط مشاريع رأسمالية أخرى بمشاريع تحسين مختلفة قيد الإنشاء أو التطوير.

تمثل الموجودات تحت الإنشاء بإجمالي مبلغ 6,932 مليون دينار كويتي (2025: 7,295 مليون دينار كويتي) مشاريع تحت التنفيذ ناتجة بشكل رئيسي من شركة نفط الكويت نظير مشاريع التنقيب عن النفط والغاز بمبلغ إجمالي قدره 5,947 مليون دينار كويتي ومن شركة البترول الوطنية الكويتية بإجمالي مبلغ 661 مليون دينار كويتي.

يتضمن بند "الأراضي والمباني والطرق" و"المصنع والآلات" بعض المباني والمنشآت والآلات التي تم إنشاؤها على أرض مستأجرة من حكومة دولة الكويت.

تم تخصيص بعض الممتلكات والآلات والمعدات الناشئة عن إحدى الشركات التابعة للمجموعة "شركة البترول 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 ويجب تسجيل خسارة انخفاض القيمة في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجمع.

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 عادة 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 ممتلكات 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 عالميًا 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 6.41% إلى 12.54% (2025: 6.20% إلى 16.49%) اعتمادًا على خصائص المخاطر المحددة للوحدة المنتجة للنقد ذات الصلة. وفقًا لذلك، سجلت المجموعة خسارة انخفاض في القيمة بمبلغ 315 ألف دينار كويتي (2025: خسارة انخفاض في القيمة بمبلغ 5,794 ألف دينار كويتي) تم الاعتراف بها في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع.

مصنع وآلات

لم يتم تسجيل حالات انخفاض في القيمة في السنة 2025-2026. خلال السنة السابقة 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، حيث تم تقدير المبالغ القابلة للاسترداد لوحدات إنتاج النقد بأنها أقل من قيمتها الدفترية. إن الافتراضات الرئيسية المستخدمة هي معدل خصم يتراوح بين 9% إلى 10% (2025: 7% إلى 11%).

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

تعرضت شركة كافكو التابعة لشركة البترول الوطنية الكويتية خلال مارس 2026، لهجمات معادية استهدفت أصولها في موقعها الرئيسي. أسفرت هذه الهجمات عن أضرار في بعض الممتلكات والآلات والمعدات المرتبطة بالتخزين والتشغيل. استنادًا إلى أفضل تقديرات الإدارة والمعلومات المتاحة من الخبراء الفنيين المختصين، وعملاً بمبدأ الحذر، اعترفت إدارة كافكو بخسارة انخفاض في قيمة الممتلكات والآلات والمعدات بقيمة 2,485 ألف دينار كويتي.

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 2026 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 (2025: عدد 31) سفينة بمبلغ 376,865 ألف دينار كويتي (2025: 411,832 ألف دينار كويتي) وبالتالي، تم تسجيل صافي خسارة انخفاض القيمة بمبلغ 3,503 ألف دينار كويتي (2025: رد صافي خسارة انخفاض القيمة 1,454 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. استخدمت شركة ناقلات النفط الكويتية القيمة أثناء الاستخدام بهدف احتساب القيمة القابلة للاسترداد للناقلات. إن الافتراضات الرئيسية المستخدمة في احتساب القيمة أثناء الاستخدام هي معدل الخصم فيما قبل الضريبة بنسبة 7% (2025: معدل خصم 5.53%) ومعدل نمو نهائي يتراوح من 2% إلى 10% (2025: 2% إلى 10%).

في 31 مارس 2026، تعرضت سفينتان تابعتان لشركة ناقلات النفط الكويتية، وهما السالمي وغاز الأحمدية، لأضرار نتيجة للوضع الجيوسياسي في الشرق الأوسط. أسفرت هذه الحوادث عن أضرار في هيكل سفينة السالمي ونشوب حريق على متنها، بالإضافة إلى أضرار في الجزء العلوي من مدخنة سفينة غاز الأحمدية. ولم يتم الإبلاغ عن أي إصابات أو تسرب نفطي. وبناءً على التقييم الأولي للأضرار، سجلت الإدارة خسارة انخفاض في القيمة بمبلغ 2,768 ألف دينار كويتي لهاتين السفينتين للسنة المنتهية في 31 مارس 2026. وحتى تاريخ الموافقة على إصدار هذه البيانات المالية المجمعة، لم تكمل الإدارة التقييم النهائي المتعلق بحجم الأضرار والأثر المالي الكامل على القيمة الدفترية للسفينتين. وبالتالي، قد يظهر أثر مالي إضافي عند الانتهاء من التقييم النهائي.

في 7 أبريل 2025، أبرمت شركة ناقلات النفط الكويتية بروتوكول تعاون مع شركة البترول الوطنية الكويتية يتعلق بنقل موجودات محطة الغاز والعمليات المرتبطة بها. خلال السنة المنتهية في 31 مارس 2026، قامت شركة ناقلات النفط الكويتية بتحويل موجودات محطة الغاز بقيمة دفترية قدرها 52,516 ألف دينار كويتي إلى شركة البترول الوطنية الكويتية. وستتولى شركة البترول الوطنية الكويتية إدارة هذه الموجودات وفقاً لشروط الاتفاقية.

الشهرة 6.

2026 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
119,374	119,599
2,864	-
-	(10)
-	(643)
6,864	428
129,102	119,374

الرصيد في بداية السنة
استحواذات
التخلص من الشركات التابعة
انخفاض القيمة
تأثير ترجمة عملات أجنبية
الرصيد في نهاية السنة

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

8. حق استخدام الموجودات

مطلوبات التأجير	حق استخدام الموجودات					الرصيد في 1 أبريل 2025 الإضافات عمليات الإنهاء الإستهلاك المحمل السنة الإستهلاك المرسل في موجودات قيد الإنشاء مصروفات أخرى تأثيرات ترجمة عملات أجنبية مصروف فوائد مصروف فوائد مرسل في موجودات قيد الإنشاء سداد التزام تأجير الرصيد في 31 مارس 2026
	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
1,548,423	1,311,866	9,039	82,782	160,341	999,522	
982,230	982,230	2,197	42,479	15,220	893,181	
(11,058)	(10,817)	-	(10,817)	-	-	
-	(272,377)	(5,325)	(21,117)	(31,268)	(179,906)	
-	(280,470)	-	-	-	(280,470)	
17,558	17,805	1,631	(10,529)	22,725	-	
9,954	8,951	507	(575)	8,804	-	
23,727	-	-	-	-	-	
31,853	-	-	-	-	-	
(480,110)	-	-	-	-	-	
2,122,577	1,757,188	8,049	82,223	175,822	1,432,327	

* تشمل السيارات المركبات، الطائرات، اليواخر البحرية والطائرات العمودية، وما إلى ذلك.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

تقوم إدارة المجموعة بتقدير الانخفاض في القيمة للشهرة سنوياً أو بشكل أكثر تكراراً 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 بناءً على أسلوب القيمة أثناء الاستخدام. يتم خصم التدفقات النقدية بمعدل الخصم بعد الضريبة يتراوح بين 9% إلى 10% (2025: 7% إلى 11%) سنوياً. معدل النمو المستخدم للربح التشغيلي، بناءً على الخطة الخمسية المعتمدة من قبل إدارات الشركات التابعة، هو 1.1% (2025: +3.2%) بسبب سيناريو أفضل بشكل عام يتعلق بالافتراضات الرئيسية المذكورة أعلاه.

في السنة السابقة، أدى ذلك إلى انخفاض قيمة الشهرة في إسبانيا بمقدار 2 مليون دولار أمريكي. إن القيمة أثناء الاستخدام للوحدات المنتجة للنقد التي تتوزع عليها الشهرة وفقاً لتقديرات إدارة الشركة التابعة تشير إلى أنه لا يوجد انخفاض في القيمة خلال السنة المنتهية في 31 مارس 2026.

أجرت المجموعة تحليل حساسية بتغيير عوامل المدخلات هذه بهامش محتمل بشكل معقول، وتقييم ما إذا كان تغيير عوامل المدخلات سيؤدي إلى انخفاض قيمة الشهرة المخصصة للوحدات المنتجة للنقد. وبناءً على التحليل المذكور، لا توجد مؤشرات على أي انخفاض إضافي في قيمة الشهرة المدرجة في أي من الوحدات المنتجة للنقد.

7. موجودات غير ملموسة

فيما يلي بيان بالحركة على صافي القيمة الدفترية للموجودات غير الملموسة خلال السنة:

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
576,199	604,863	الرصيد في بداية السنة
44,245	14,712	إضافات خلال السنة
7,293	25,559	تحويل من موجودات تحت الإنشاء
(24,196)	(44,884)	التحويل إلى ممتلكات النفط والغاز
(36,381)	(36,141)	الإطفاء للسنة
(6,988)	(3,705)	شطب عمليات استكشاف غير مثمرة
44,715	-	رد خسارة الانخفاض في القيمة
292	413	تأثير ترجمة عملات أجنبية
(316)	-	المصنفة كمحتفظ بها بغرض البيع (إيضاح 17)
604,863	560,817	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 276 مليون دينار كويتي (2025: 316 مليون دينار كويتي) من موجودات الاستكشاف والتقييم.

تم تخفيض الإطفاء المحمّل على الأرباح أو الخسائر بمبلغ 18 مليون دينار كويتي (2025: 20 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 سنوياً على الأقل. يتطلب ذلك تقدير القيمة القابلة للاسترداد لوحدات إنتاج النقد التي تُخصص لها هذه الموجودات. استخدمت الإدارة توقعات التدفقات النقدية بناءً على خطط أعمال خمسية وفقاً لأسلوب القيمة أثناء الاستخدام. تُخصم التدفقات النقدية بمعدل خصم بعد الضريبة يتراوح بين 9% و 10% (2025: 7%-11%). في السنة السابقة، نتج عن ذلك انخفاض في قيمة الموجودات غير الملموسة بقيمة 12 مليون دولار أمريكي. لم يتم تسجيل حالات انخفاض في القيمة في السنة 2025-2026.



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
4,839	4,460	مصرفات الفوائد
40,686	44,132	الاستهلاك

تم تخفيض مصرفات الاستهلاك ومصرفات الفوائد فيما يتعلق بحق استخدام الموجودات ومطلوبات التأجير للسنة المنتهية في 31 مارس 2026 بمبلغ 228 مليون دينار كويتي (2025: 211 مليون دينار كويتي) ومبلغ 19 مليون دينار كويتي (2025: 16 مليون 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 المجمع:

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
483,161	480,110	سداد مطلوبات التأجير
483,161	480,110	

تم تحديد الجزء المتداول وغير المتداول من مطلوبات التأجير أدناه:

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
486,611	641,207	الجزء المتداول
1,061,812	1,481,370	الجزء غير المتداول (إيضاح 22)
1,548,423	2,122,577	

9. موجودات غير متداولة أخرى

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
47,884	141,027	قروض إلى مشاريع مشتركة
28,773	37,991	مصرفات مؤجلة
31,976	27,438	أخرى
108,633	206,456	

تشير قروض المشاريع المشتركة بشكل رئيسي إلى ما يلي:

- قرض ثانوي مُقدم إلى مصفاة نغي سن NSRP زائدا فوائد مستحقة، بصافي قيمة دفترية لا شيء دولار أمريكي (لا شيء دولار أمريكي في 31 مارس 2025)، وقيمة اسمية قدرها 645 مليون دولار أمريكي، زائدا فوائد قدرها 689 مليون دولار أمريكي. إن القرض مُقوّم بالدولار الأمريكي، بفائدة 6% زائدا سعر الفائدة الأساسي (CAS) + (SOFR)، ويستحق السداد في 27 مايو 2029. لا توجد موجودات كضمان مقابل القرض الثانوي.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

8. حق استخدام الموجودات (تنمة)

مطلوبات التأجير	الإجمالي ألف دينار كويتي	أخرى ألف دينار كويتي	ممتلكات ومعدات ألف دينار كويتي	حق استخدام الموجودات سيارات* ألف دينار كويتي	أرضي ومباني ألف دينار كويتي	حفارات ألف دينار كويتي
1,693,141	1,497,989	7,693	49,126	64,504	158,594	1,218,072
287,468	288,345	604	38,311	42,972	17,768	188,690
(3,523)	(6,771)	-	-	(5,511)	(1,260)	-
-	(276,452)	(3,421)	(27,417)	(19,437)	(27,547)	(198,630)
-	(208,610)	-	-	-	-	(208,610)
16,107	16,383	4,160	40	6	12,177	-
1,443	982	3	122	248	609	-
16,233	-	-	-	-	-	-
20,715	-	-	-	-	-	-
(483,161)	-	-	-	-	-	-
1,548,423	1,311,866	9,039	60,182	82,782	160,341	999,522

* تشمل السيارات المركبات، الطائرات، البواخر البحرية والطائرات العمودية، وما إلى ذلك.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

• قرض ثانوي مقدّم إلى مصفأة نغي سن NSRP بصافي قيمة دفترية 419 مليون دولار أمريكي (120 مليون دولار أمريكي في 31 مارس 2025)، وقيمة اسمية كما في 31 مارس 2026 قدرها 591 مليون دولار أمريكي (361 مليون دولار أمريكي في 31 مارس 2025) نتيجة للمدفوعات التي سددتها المجموعة بموجب كفالة الإنجاز إلى المقرضين. إن هذا القرض ثانوي يحمل فائدة 5.52% زائد معدل تمويل ليلي مضمون لأجل لبورصة شيكاغو التجارية. نظراً لطبيعة القروض، فهي تعتبر جزءاً من الاستثمار في مصفأة نغي سن NSRP. وقد تم تخفيض صافي القيمة الدفترية بشكل إضافي في السنة المالية الحالية مع حصة المجموعة في خسائر مصفأة نغي سن NSRP بمقدار 63 مليون دولار أمريكي (2025/2024: 312 مليون دولار أمريكي).

• قرض بقيمة 21 مليون دولار أمريكي ممنوح لشركة OKQ8 AB (19.9 مليون دولار أمريكي في 31 مارس 2025)، مقيم بالكرونا السويدية، ويحمل فائدة بمعدل سنّيور لمدة 3 أشهر + 1%، ويُسحق 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

قامت المجموعة بتصنيف الاستثمارات الموضحة أدناه كأسهم وسندات بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر نظراً لأن هذه الأوراق المالية تمثل استثمارات تعترّم المجموعة الاحتفاظ بها لأغراض استراتيجية على المدى المتوسط إلى الطويل.

2026 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
1,592,888	1,485,287
3,055,758	2,898,406
4,648,646	4,383,693
451,157	240,193
1,398	1,675

موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
موجودات غير متداولة

أسهم
سندات

موجودات متداولة
سندات

موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
صناديق

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

2026 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
1,180,334	899,250
153,385	173,843
1,333,719	1,073,093
(36,249)	(92,270)
152,703	(2,027)
116,454	(94,297)

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

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

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

* الاستحواذ على شركة وانهو – بي أي سي ليمتد

في 12 سبتمبر 2025، استحوذت المجموعة على حصة ملكية بنسبة 25% في شركة وانهو – بي أي سي ("وانهو – بي أي سي") مقابل مبلغ إجمالي متفق عليه بقيمة 195,958,620 دينار كويتي، شاملاً تكاليف الاستحواذ المباشرة. وقد تم المحاسبة عن هذا الاستثمار كشركة زميلة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم 28 "الاستثمارات في الشركات الزميلة والمشاريع المشتركة"، باستخدام طريقة حقوق الملكية، حيث إن المجموعة تمارس تأثيراً جوهرياً على الشركة المستثمر فيها.

كما في تاريخ بيان المركز المالي، تقوم المجموعة حالياً بإجراء عملية استكمال تقييم القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات التي يمكن تحديدها لشركة وانهو – بي أي سي كما كانت عليه في تاريخ الاستحواذ. وبناءً على ذلك، قامت المجموعة بتطبيق مبالغ تقديرية فيما يتعلق بالاعتراف المبدئي بالاستثمار، بما في ذلك تحديد أي تعديلات على القيمة العادلة لصافي الموجودات ذات الصلة. وبالتالي، سيتم الانتهاء من الإفصاح الإلزامي المتعلق بالاعتراف بالموجودات غير الملموسة التي يمكن تحديدها خلال فترة القياس بدءاً من تاريخ الاستحواذ.

مخصص الانخفاض في القيمة المسجل من استثمار في شركة SKPIC

i. خلال السنة، سجلت شركة صناعة الكيماويات البترولية خسارة انخفاض في القيمة بمبلغ لا شيء (2025: 6,781,053 دينار كويتي) على استثمارها في شركة اس كيه بيك غلوبال 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 شركة صناعة الكيماويات البترولية 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 بناءً على أسلوب القيمة أثناء الاستخدام.

استناداً إلى هذا التقييم التفصيلي، خلصت شركة صناعة الكيماويات البترولية إلى أن مخصص انخفاض القيمة المعترف به كافٍ ويعكس بدقة المركز المالي الحالي للشركة الزميلة. وعلى الرغم من انخفاض القيمة، فقد قررت شركة صناعة الكيماويات البترولية أن صافي القيمة الدفترية للاستثمار لا يزال عند 80,766,898 دينار كويتي (2025: 107,151,830 دينار كويتي). إن هذا التقييم يعكس القيمة الجوهرية لشركة SKPIC، مع تأييد ذلك بتوقعات أعمال إيجابية مستقبلاً وتحسينات متوقعة في الأداء التشغيلي كما هو موضح في خطط الشركة الزميلة المستقبلية.

فيما يلي الافتراضات الرئيسية المستخدمة في تقدير المبلغ القابل للاسترداد:

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

مصفأة الدقم وشركة صناعة الكيماويات البترولية DRPIC

في عامي 2025 و2024، قامت مصفأة 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 مصفأة 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 مصفأة 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 جزءاً من صافي الاستثمار في مصفأة الدقم وشركة صناعة الكيماويات البترولية.

**مصفأة نغي سن (NSRP)

في عام 2018/2019، وبسبب التغيرات في التوقعات المتعلقة بشكل خاص بهوامش التكرير المتوقعة، فقد انخفضت قيمة استثمار المجموعة الذي يمثل نسبة 35.1% في مشروع مصفأة نغي سن (NSRP) بمبلغ 378 مليون دولار أمريكي. تم إدراج انخفاض القيمة في حصة الشركة لسنة 2018-2019 من صافي الدخل في مشروع مصفأة نغي سن (NSRP). لا يزال انخفاض القيمة المسجل في السنة المالية 2018/2019 وكذلك تسوية الاستهلاك ذي الصلة يمثل فرق بين الحصة في صافي الموجودات استناداً إلى البيانات المالية لمشروع مصفأة نغي سن (NSRP) والبيانات المالية للمجموعة، وبالتالي يتم عرضه بشكل منفصل في السنة المالية 2025/2026 (راجع إيضاح 36).

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

إعادة الهيكلة المالية لمصفاة نغي سن (NSRP) وعدم التأكد المتعلق بالاستمرارية

تتجاوز المطلوبات المتداولة لمصفاة نغي سن (NSRP) موجوداتها المتداولة بمبلغ 1,649 مليون دولار أمريكي، كما تزيد إجمالي مطلوباتها عن إجمالي موجوداتها بمبلغ 3,645 مليون دولار أمريكي. ولدى مصفاة نغي سن (NSRP) كذلك قروضًا وتسهيلات ائتمانية بقيمة 2,612 مليون دولار أمريكي مستحقة خلال 12 شهرًا القادمة، منها مبلغ 1,999 مليون دولار أمريكي مستحقة لأطراف ذات صلة ومبلغ 613 مليون دولار أمريكي مستحقة لاتحاد من المقرضين ("المقرضون").

ومن المتوقع ألا تلتزم مصفاة نغي سن (NSRP) ببعض الشروط التعاقدية للقروض بحلول 27 مايو 2026، وأنها ستحتاج إلى تمديد إضافي لتتأهل المقرضين عن تطبيق هذه الشروط.

تقوم مصفاة نغي سن (NSRP) بإجراء مفاوضات مع مستثمريها (بما فيهم شركة البترول الكويتية العالمية (KPI)) ومع المقرضين بشأن شروط وخطط إعادة الهيكلة المالية. وقد حدد المستثمرون بما فيهم شركة البترول الكويتية العالمية (KPI) شروطًا مسبقة لإتمام عملية إعادة الهيكلة، ولا تزال المفاوضات جارية حتى تاريخه.

لقد تأثرت عمليات مصفاة نغي سن (NSRP) بتعطّل إمدادات النفط الخام نتيجة النزاع في منطقة الشرق الأوسط، وحصلت المصفاة على موافقات/ تصاريح مؤقتة لتدبير مصادر بديلة من النفط الخام.

الأحداث والظروف التالية هي التي تحدد بشكل جوهري قدرة مصفاة نغي سن (NSRP) على الاستمرار في أعمالها وفقًا لمبدأ الاستمرارية:

- استمرار موافقة المقرضين على التنازل عن بعض الشروط التعاقدية للقروض التي يتعذر على مصفاة نغي سن (NSRP) الالتزام بها بما في ذلك تمديد تنازلات عن تاريخ انتهاء التنفيذ المستحق في 27 مايو 2026 إلى حين إتمام إعادة الهيكلة المالية لمصفاة نغي سن (NSRP) بنجاح؛
 - استمرار موافقة المستثمرين (بما فيهم شركة البترول الكويتية العالمية (KPI)) على تمديد كل من اتفاقية شراء المستحقات ("RPA") الحالية ونظام EP الحالي اللذين سينتهيان في 31 ديسمبر 2026؛
 - وفاء المستثمرين (بما فيهم شركة البترول الكويتية العالمية (KPI)) بالتزاماتهم بموجب الضمانات الواردة في اتفاقيات التمويل الحالية في حال عجز مصفاة نغي سن (NSRP) عن سداد أقساط القروض في تواريخ استحقاقها ذات الصلة؛
 - قدرة مصفاة نغي سن (NSRP) على تحقيق تدفقات نقدية كافية من عملياتها وتأمين كميات كافية من النفط الخام لمواصلة تشغيلها في المستقبل القريب.
- إن الظروف المذكورة أعلاه قد تضيف الشك بشكل كبير حول قدرة مصفاة نغي سن (NSRP) على الاستمرار كمنشأة مستمرة، وبالتالي قد لا تكون مصفاة نغي سن (NSRP) قادرة على بيع موجوداتها وتسوية مطلوباتها، بما في ذلك تلك المستحقة لشركة البترول الكويتية العالمية (KPI)، في السياق الاعتيادي للأعمال.
- فيما يلي المكونات الرئيسية للمخاطر المالية لشركة البترول الكويتية العالمية (KPI) المتعلقة بمصفاة نغي سن (NSRP) كما في 31 مارس 2026:
- قرض ثانوي ممنوح إلى مصفاة نغي سن (NSRP) إضافة إلى الفوائد المتركمة، بصافي قيمة دفترية تبلغ لا شيء دولار أمريكي (قيمة اسمية 645 مليون دولار أمريكي للقرض إضافة إلى 689 مليون دولار أمريكي للفوائد).
 - قرض ثانوي ممنوح إلى مصفاة نغي سن (NSRP) بصافي قيمة دفترية تبلغ 419 مليون دولار أمريكي (قيمة اسمية 591 مليون دولار أمريكي) نتيجة المدفوعات التي قامت بها شركة البترول الكويتية العالمية (KPI) بموجب كفاية الإنجاز إلى المقرضين بذات المبلغ.
 - تسهيل اقترض بموجب اتفاقية شراء المستحقات ("RPA") بصافي قيمة دفترية تبلغ 1 مليار دولار أمريكي.
 - فوائد مستحقة بصافي قيمة دفترية تبلغ 258 مليون دولار أمريكي.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

- تقديم كفاية الإنجاز مقابل القروض القائمة من المقرضين. تتمثل المخاطر المالية على شركة البترول الكويتية العالمية (KPI) كما في 31 مارس 2026 بمبلغ 520 مليون دولار أمريكي في حال تم المطالبة بكامل مبلغ الضمان. كما قدمت المؤسسة ضمان الدعم الذي بموجبه تضمن المؤسسة التزامات شركة البترول الكويتية العالمية (KPI) طبقًا لكفاية الإنجاز.

إن عملية إعادة الهيكلة المالية والتحول التشغيلي لمصفاة نغي سن (NSRP) ما زالت جارية بتاريخ هذه البيانات المالية. وفي رأي الإدارة أن إعادة الهيكلة يمكن أن تستكمل بنجاح إلى الحد الذي يمكن مصفاة نغي سن (NSRP) من العمل على أساس مستقر في الأجل الطويل. وعليه، فإنه من المناسب الاستمرار في إعداد البيانات المالية لمصفاة نغي سن (NSRP) على أساس مبدأ الاستمرارية وأن يتم عكس ذلك في العرض المالي الذي تتحمله شركة البترول الكويتية العالمية (KPI) تجاه مصفاة نغي سن (NSRP).

كجزء من تقييم إمكانية تحصيل الأرصدة المدينة المستحقة لشركة البترول الكويتية العالمية (KPI) من مصفاة نغي سن (NSRP) في تاريخ الميزانية العمومية، تم أخذ عملية إعادة الهيكلة المشار إليها أعلاه في الاعتبار.

بلغت حصة المجموعة في المطلوبات المحتملة والالتزامات التعاقدية للشركات المستثمر فيها بطريقة حقوق الملكية 750 مليون دينار كويتي (2025: 629 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 47,687 ألف دينار كويتي من شركات مستثمر فيها بطريقة حقوق الملكية (2025: توزيعات أرباح نقدية بمبلغ 111,127 ألف دينار كويتي).

في تاريخ بيان المركز المالي، بلغت القيمة العادلة لبعض الشركات المستثمر فيها بطريقة حقوق الملكية المدرجة 52,315 ألف دينار كويتي (2025: 53,016 ألف دينار كويتي) وتم تصنيف مدخلات التقييم ضمن المستوى الأول من التسلسل الهرمي للقيمة العادلة.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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

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

حصة المجموعة في النتائج ألف دينار كويتي	الربح/ (الخسارة) ألف دينار كويتي	المصروفات ألف دينار كويتي	الإيرادات ألف دينار كويتي	حصة المجموعة في صافي الموجودات/ القيمة الدفترية ألف دينار كويتي	صافي الموجودات / (المطلوبات) ألف دينار كويتي	إجمالي المطلوبات ألف دينار كويتي	إجمالي الموجودات ألف دينار كويتي	الملكية	2026
19,678	46,302	1,169,517	1,215,819	96,990	228,211	1,952,202	2,180,413	42.5%	الشركات الزميلة
28,448	66,937	107,698	174,635	74,698	175,759	33,319	209,078	42.5%	شركة إيكويت للبتروكيماويات
13,212	39,637	102,857	142,494	91,820	275,459	13,086	288,545	33.3%	الشركة الكويتية للأوليفيات
2,957	6,035	195,846	201,881	50,219	102,487	418,806	521,293	49%	شركة الخليج لصناعة البتروكيماويات
1,671	6,964	176,615	183,579	20,611	85,879	63,756	149,635	24%	الشركة الأولى لتسويق الوقود
1,262	5,260	161,364	166,624	23,767	98,972	29,954	128,926	24%	شركة السور لتسويق الوقود
3,297	13,186	184,742	197,928	203,507	814,027	- *	- *	25%	شركة وانبو - تي أي سي
8,920	15,512	141,248	156,760	47,100	80,095	19,345	99,440	57.5%	المشاريع المشتركة
16,475	32,949	1,378,410	1,411,359	131,955	263,912	239,621	503,533	50%	الشركة الكويتية للاستايرين
(25,824)	(73,573)	2,419,918	2,346,345	-	(1,118,789)	3,397,760	2,278,971	35.1%	أو كيه كيو 8
(106,345)	(212,689)	2,309,470	2,096,781	439,667	879,333	1,584,561	2,463,894	50 %	مشروع مصفاة نغي سن ("NSRRP")
(36,249)	(53,480)	8,347,685	8,294,205	1,180,334	1,885,345	7,752,410	8,823,728		مشروع مصفاة الدقم وصناعة الكيماويات
									البتروولية

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026



12. مخزون

2026	2025
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
1,330,993	912,469
153,499	233,860
94,332	117,322
6,086	2,024
1,155,040	895,521
2,739,950	2,161,196

منتجات بترولية مكررة
نقط خام
غاز بترولي مسال
منتجات بتروكيماوية تامة
قطع غيار ومواد ولوازم

13. مدينون تجاريون

بلغت أرصدة المدينون التجاريون خلال السنة المنتهية في 31 مارس 2026 مبلغ 8,823 مليون دينار كويتي (2025: 7,672 مليون دينار كويتي). تتعامل المؤسسة وإحدى شركاتها التابعة الرئيسية والتي تمثل 94% (2025: 95%) 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 9% تقريباً (2025: 8%) 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 82% من أرصدة المدينون التجاريون القائمة في 31 مارس 2026 (2025: 75%).

إن معظم أرصدة المدينون التجاريون بالدينار الكويتي والدولار الأمريكي.

تتضمن أرصدة المدينون التجاريون 6,030 مليون دينار كويتي (2025: 3,892 مليون دينار كويتي) مستحق من وزارة الكهرباء والماء.

14. مدينون آخرون ومدفوعات مقدماً

2026	2025
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
252,003	212,968
61,652	66,739
15,270	58,788
46,121	44,802
73,169	62,624
935,813	587,392
1,384,028	1,033,313

دفعات مقدمة إلى مقاولين
المستحق من شركاء التبادل والامتياز
مصرفات مدفوعة مقدماً
شركات تأجير بحرية
ذمم موظفين مدينة
أخرى

15. الموجودات والمطلوبات الضريبية المؤجلة

فيما يلي مكونات الموجودات/ (المطلوبات) الضريبية المؤجلة:

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026



i. ضريبة الدخل

2026	2025
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
(61,560)	(68,876)
(6,257)	2,199
(67,817)	(66,677)

بيان الأرباح أو الخسائر:
مصروف السنة الحالية
مصروف الضريبة المؤجلة

2026	2025
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
13,904	20,717
(114,994)	(117,537)
(101,090)	(96,820)

بيان المركز المالي:
موجودات ضريبية مؤجلة
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)

2026	2025
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
(245,588)	(221,517)
(228,641)	(205,612)

ضرائب مستحقة مدينة
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

2026	2025
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
1,392,873	808,749
1,134,474	1,015,847
2,527,347	1,824,596

نقد وحسابات جارية لدى البنوك
ودائع بنكية قصيرة الأجل تستحق خلال ثلاثة أشهر
النقد والنقد المعادل

يتراوح معدل الفائدة على الودائع قصيرة الأجل من 3.38% إلى 4.84% (2025: يتراوح معدل الفائدة من 4.4% إلى 5.9%) سنوياً.

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



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

17. موجودات محتفظ بها بغرض البيع والعمليات المتوقعة

• اتفاقيات باكستان

في 25 نوفمبر 2024، تم توقيع ثلاث اتفاقيات شراء أسهم لبيع ثلاث شركات تابعة، وهي: "PKP Kirthar"، "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 وديعة 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 2026، 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

2026 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
1,610	709
1,403	316
655	713
4,919	4,724
12,256	13,739
3,761	2,191
(7,545)	(7,678)
(165)	(27)
(3,111)	(4,289)
13,783	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 السابقة 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 السابقة من العمليات المتوقعة، بالصافي بعد الضريبة.

فيما يلي صافي نتائج العمليات المتوقعة:

2026 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
-	60,062
-	60,062

ربح من شركة كوفيك نورواي ايه. اس ("KNAS")
صافي ربح السنة من العمليات المتوقعة، بالصافي بعد الضريبة

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.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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 (2025: 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 تقطع 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 169 مليون دينار كويتي إلى الاحتياطي كما في 31 مارس 2026 (2025: 260 مليون دينار كويتي)، وهذا الأمر يخضع لموافقة المجلس الأعلى للبترول.

22. مطلوبات غير متداولة

2026 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
4,019,229	4,975,222
1,508,515	1,591,590
24,632	25,872
2,389,506	2,709,946
114,994	117,537
34,563	32,246
1,481,370	1,061,812
178,753	203,828
9,751,562	10,718,053

ربح متاح للتوزيع (إيضاح 25)
مزايا نهاية الخدمة للموظفين
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. مطلوبات صندوق التقاعد

إن برامج صناديق المزايا 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 المزايا المستحقة في شكل مكافآت التقاعد والإعاقاة والعجز الكلي والجزئي. تختلف المزايا المقدمة وفقاً للظروف القانونية والمالية والاقتصادية لكل بلد. تعتمد المكافآت على سنوات الخدمة وتعويضات الموظفين المتعلقة بها.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتمؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporationإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

نورد أدناه مزيد من التفاصيل فيما يتعلق بهذه البرامج:

تم عمل آخر تقييم ائتماري في 31 مارس 2026؛ وقد أظهر أن الصناديق والبرامج في المملكة المتحدة لديها فائض وبلجيكا وألمانيا وإيطاليا لديها صافي عجز. إن الافتراضات الرئيسية المستخدمة في التقييم الائتماري تتمثل في معدل زيادة في المعاشات يتراوح من 2% إلى 2.7% (2025: 2% إلى 2.5%) سنوياً وزيادة سنوية في الرواتب تتراوح من 0% إلى 4% (2025: 0% إلى 4%) سنوياً ومعدل خصم يتراوح من 3.87% إلى 6.2% (2025: 3.65% إلى 5.8%) سنوياً ومعدل تضخم مفترض يتراوح من 2% إلى 3.1% (2025: 2% إلى 2.9%) 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 2026 لن يكون له أي تأثير هام على مطلوبات صندوق المعاشات.

22.2 قروض طويلة الأجل

2026 الف دينار كويتي	2025 الف دينار كويتي	
510,890	357,653	شركة كي بي سي - أوروبا
-	571,397	شركة البترول الوطنية الكويتية
18,788	37,436	شركة ناقلات النفط الكويتية
167,143	366,196	الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة
1,692,685	1,377,264	مؤسسة البترول الكويتية
2,389,506	2,709,946	

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

شركة كي بي سي - أوروبا

تتألف القروض طويلة الأجل مستحقة الدفع بشكل أساسي من تسهيلات قرض لخدمات الخزينة المركزية بمبلغ 996 مليون دولار أمريكي (2025: 1,000 مليون دولار أمريكي) للعمليات المشتركة في مصفاة ميلازو بمبلغ 53.8 مليون دولار أمريكي (2025: 61.5 مليون دولار أمريكي)، ولشركة كويت بترول يوم بلجيكا بمبلغ 14.4 مليون دولار أمريكي (2025: 27.0 مليون دولار أمريكي) وتسهيلات ائتمانية لقرض طويل الأجل لشركة كويت بترول يوم إيطاليا بمبلغ 99.8 مليون دولار أمريكي (2025: 67.1 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).
- حتماً ، القضا ، فائدة بنسبة 3.5 ٪ سنوياً

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتمؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporationإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

فيما يلي تفاصيل تسهيلات القرض للعمليات المشتركة في مصفاة ميلازو:

- بلغت حصة المجموعة من المبلغ القائم 53.8 مليون دولار أمريكي كما في 31 مارس 2026.
- يحمل هذا القرض فائدة بمعدل EURIBOR إضافة إلى 1.14% لفترة 3 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 بترول يوم 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 بترول يوم إيطاليا:

- القيمة المبدئية 74 مليون يورو والتي تم سحبها بالكامل.
- فترة السداد أربع سنوات (تاريخ الاستحقاق 27 يونيو 2029).
- يحمل القرض فائدة بمعدل EURIBOR إضافة إلى 1.40% لفترة 6 أشهر.

فيما يلي تفاصيل تسهيلات القرض لشركة كويت بترول يوم إيطاليا:

- القيمة المبدئية 45 مليون يورو والتي تم سحبها بالكامل.
- فترة السداد أربع سنوات (تاريخ الاستحقاق 30 سبتمبر 2029).
- يحمل القرض فائدة بمعدل EURIBOR إضافة إلى 1.15% لفترة 3 أشهر.

تفاصيل تسهيل القرض الخاص بشركة كويت بترول يوم يوروب:

- القيمة المبدئية للتسهيل هي 500 مليون دولار أمريكي، وقد تم سحب كامل المبلغ (500 مليون دولار أمريكي).
- تاريخ الاستحقاق هو 30 نوفمبر 2028، أو أي تاريخ آخر قد يتم الاتفاق عليه كتابياً بين الشركة والجهة المقرضة.
- يحمل القرض فائدة بسعر التمويل المضمون لليلة واحدة (SOFR) لأجل + 1.40%.
- من المتوقع ألا يتم سداد هذا التسهيل خلال السنة القادمة، وعليه تم إعادة تصنيف القرض البنكي إلى قروض طويلة الأجل مستحقة.

شركة البترول الوطنية الكويتية

قروض طويلة الأجل

بتاريخ 28 أبريل 2016، أبرمت شركة البترول الوطنية الكويتية 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% (2025: 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 وشركاتها التابعة
دولة الكويتمؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporationإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

قروض وكالات ائتمان الصادات

بتاريخ 29 أغسطس و 31 أغسطس 2017، أبرمت شركة البترول الوطنية الكويتية اتفاقية تسهيلات قرض طويل الأجل بمبلغ 6,245 مليون دولار أمريكي (بما يعادل 1,872 مليون دينار كويتي) مع وكالات ائتمان الصادات الدولية ("تمويل وكالات ائتمان الصادات الدولية"). إن تمويل وكالات ائتمان الصادات 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 الصادات 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 الصادات الدولية مضمون من قبل المؤسسة، وتم اقتراضه بشكل محدد من أجل تمويل مشروع الوقود النظيف.

*استند تمويل وكالات ائتمان الصادات 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 الصادات الدولية والقروض طويلة الأجل على أساس سنوي. إن تلك التعهدات تتضمن الرافعة المالية ونفقات تغطية الفائدة وصافي قيمة الأصول المادية. في تاريخ بيان المركز المالي، كانت أوضاع شركة البترول الوطنية الكويتية متوافقة مع التعهدات المذكورة أعلاه.

في 2 ديسمبر 2025، أصدرت شركة البترول الوطنية الكويتية إشعارات رسمية بالسداد المسبق الطوعي لوكالات ائتمان الصادات، معلنة نيتها سداد أرصدة القروض المستحقة مع الفوائد المترتبة بالكامل. من المقرر سداد الدفعة المقدمة لتمويل وكالات ائتمان الصادات في 30 أبريل 2026. وبناءً على ذلك، تم تصنيف الأرصدة القائمة المستحقة من تمويل وكالات ائتمان الصادات كمطلوبات متداولة.

شركة ناقلات النفط الكويتية

بتاريخ 15 مارس 2018، أبرمت شركة ناقلات النفط الكويتية اتفاقية مزاولة 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 تسهيلات المزاولة معدل ربح من 4.2% إلى 4.7% سنوياً (2025: 4.7% 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 2,289 ألف دينار كويتي (3,352 ألف دينار كويتي).

الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة

قروض وكالات ائتمان الصادات

في 31 أغسطس 2018، أبرمت الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة اتفاقية تسهيلات قرض طويل الأجل بمبلغ 1.3 مليار دولار أمريكي مع وكالات ائتمان الصادات ("تمويل وكالات ائتمان الصادات"). وطبقاً لشروط اتفاقية تمويل وكالات ائتمان الصادات، يستحق سداد أصل القرض على 20 قسط 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 الصادات قائماً في البداية على سعر الفائدة السائد بين بنوك لندن (LIBOR)،

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتمؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporationإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

والذي استُبدل لاحقاً بسعر التمويل المضمون لليلة واحدة (SOFR) كجزء من الإصلاح العالمي لأسعار الفائدة المرجعية. قامت الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة طواعية بسداد قرض وكالات ائتمان الصادات في 29 يناير 2026.

التمويل التقليدي والإسلامي طويل الأجل

بتاريخ 11 يونيو 2018، أبرمت الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة اتفاقية قرض طويل الأجل ("قروض طويلة الأجل") بمبلغ 390 مليون دينار كويتي مع اتحاد مجموعة من البنوك المحلية لتمويل مشروع 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. لا يوجد ضمان مقدم مقابل القرض طويل الأجل.

خلال السنة، دفعت الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة 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 الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة القروض طويلة الأجل بالكامل.

إن تمويل وكالات ائتمان الصادات، المُقوّم بالدولار الأمريكي والمضمون من قبل المؤسسة، والقروض طويلة الأجل، المُقوّم بالدينار الكويتي، يتم تخصيصهم حصراً لتمويل مشروع استيراد الغاز الطبيعي المسال. يتضمن تمويل وكالات ائتمان الصادات والقروض طويلة الأجل شروطاً يتم اختبارها سنوياً، وتشمل شرط الرافعة المالية وشرط صافي قيمة الأصول المادية.

مؤسسة البترول الكويتية

بتاريخ 1 أكتوبر 2019، أبرمت المؤسسة اتفاقية تسهيلات ائتمانية متجددة بالدينار الكويتي بمبلغ 350 مليون دينار كويتي مع اتحاد مصارف محلية. تتضمن تسهيلات الشريحة المزدوجة تسهيلات تمويل تقليدي وتسهيلات مزاولة 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 8 مليون دينار كويتي (2025: 81 مليون دينار كويتي) لشريحة (التسهيلات الإضافية) (accordion tranche) كما في 31 مارس 2026.

علاوة على ذلك، بتاريخ 12 ديسمبر 2019، أبرمت المؤسسة اتفاقية تسهيلات ائتمانية متجددة 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 لأشياء دولار أمريكي (2025: 463 مليون دولار أمريكي) كما في 31 مارس 2026. 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 وتسجيل مزاولة 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 91 مليون دينار كويتي (2025: 96 مليون دينار كويتي) كما في 31 مارس 2026.

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 2026، سحبت المؤسسة المبلغ بالكامل وقامت بسداد إجمالي مبلغ 141 مليون دولار أمريكي (2025: 152 مليون دولار أمريكي). وتحمل التسهيلات فائدة بسعر الفائدة بين البنوك في لندن "LIBOR" لسنة أشهر (لمدة تعادل فترة فائدة التسهيلات) وهامش بنسبة 0.90%.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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 2026، 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 93 مليون دولار أمريكي كما في 31 مارس 2026 (2025: 60 مليون دولار أمريكي).

في 4 نوفمبر 2025، أبرمت المؤسسة اتفاقية طويلة الأجل مع أحد البنوك الإسلامية للحصول على تسهيلات انتمائية بالدينار الكويتي ("التسهيلات") بقيمة إجمالية قدرها 1.5 مليار دولار أمريكي. وخلال السنة المالية المنتهية في 31 مارس 2026، سحبت المؤسسة مبلغ 450 مليون دينار كويتي لفترة 15 سنة، وهي تسهيلات غير مضمونة. يتم سداد التسهيلات على 24 قسطاً نصف سنوي وفقاً لهيكل سداد متفق عليه مسبقاً، يبدأ بعد 42 شهراً من تاريخ توقيع اتفاقية التسهيلات. وتحمل التسهيلات سعر فائدة يتضمن هامشاً إضافياً فوق معدل الخصم لدى بنك الكويت المركزي، ويتم سداؤه ربع سنوياً.

22.3 مخصصات

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

2026 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
29,132	30,455
5,431	1,791
34,563	32,246

مخصصات بيئية
إعادة الهيكلة ومخصصات أخرى

i. مخصصات بيئية - الخدمات اللوجستية متضمنة المصافي

قامت شركة كي بي سي - أوروبا 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 حالياً، وقد تم خصمها (2025-2026: 4%، 2024-2025: 5%)، كما تم خصم تكاليف تنظيف مرافق المستودعات في نابولي (2025-2026: 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

يتعلق ذلك بصفة رئيسية بتكاليف مرتبطة بإعادة هيكلة الأعمال بالنسبة للعمليات في بلجيكا. لم يتم خصم المخصصات حيث إن صافي أثر الفائدة والتضخم لا يعتبر مادياً.

iii. مخصصات أخرى

كما تم تكوين مخصصات بشأن مختلف المطالبات التي تنشأ في السياق الاعتيادي للأعمال، والتي تتعلق بشكل أساسي بالنزاعات الضريبية والقانونية والتنظيمية، والتي تتنازع عليها شركة كي بي سي - أوروبا. ومن المتوقع تسوية جميع المطالبات في غضون سنة إلى خمس سنوات، وقد تكون محملة بفوائد.

22.4 أخرى

كما في 31 مارس 2026 تتضمن المطلوبات غير المتداولة مبلغ 158,800 ألف دينار كويتي (2025: 169,615 ألف دينار كويتي) يمثل مخصص لتكاليف إعادة تأهيل مواقع بترولية خاصة بالشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

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 بملكات النفط والغاز والتي من المتوقع تكبدها عندما تقترب الأعمار الاقتصادية لملكات 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 2.7% إلى 4.4% (2025: معدل خصم يتراوح من 3.1% إلى 3.81%).

23. دائنون آخرون ومصروفات مستحقة

2026 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
1,828,263	973,444	قروض
475,249	433,878	محتجزات مستحقة
71,323	65,513	مستحق لمقاولين
56,350	52,513	الأضرار التعويضية
19,480	47,469	دائنو عمليات بحرية
507,001	725,678	مستحقات
245,983	217,633	مخصص إجازات سنوية ومستحقات موظفين
717,086	534,680	أرصدة دائنة أخرى
3,920,735	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 البترول الوطنية الكويتية

*خلال شهر مارس 2026، وقعت بعض الأحداث المعادية في مصافي شركة البترول الوطنية الكويتية، مما استدعى بدء أعمال الترميم. وبناءً على التقييم الأولي الذي أجراه خبراء شركة البترول الوطنية الكويتية الفنيون، تم تقدير الخسائر مبدئياً بمبلغ 72 مليون دينار كويتي، استناداً إلى الوقائع والظروف المتاحة، وذلك على أساس أفضل تقدير. وكما في تاريخ اعتماد هذه البيانات المالية المجمعة، لا يزال التقييم جارياً، وتواصل الإدارة تقييم آثار هذه الأحداث على البيانات المالية المجمعة لشركة البترول الوطنية الكويتية.

شركة كي بي سي - أوروبا

تتكون القروض المصرفية القائمة بشكل أساسي من تسهيلات القروض التي تستخدمها شركة كويت بترول يوم يوروب بي. في (680 مليون دولار أمريكي) وشركة كويت بترول يوم إيطاليا اس بي إيه (467 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 36).

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 2024 مع تاريخ الاستحقاق في 31 مارس 2026، وسعر الفائدة الاسمية على هذا القرض هو ثلاثة أشهر ليبور + 1.6% حتى تاريخ الاستحقاق.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتمؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporationإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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.

25. الربح المتاح للتوزيع

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

في 4 أبريل 2021، وقعت المؤسسة ووزارة المالية والهيئة العامة للاستثمار اتفاقية بخصوص دفع الأرباح المتاحة للتوزيع للسنوات 2007-2008، 2008-2009، 2013-2014، 2016-2017، 2017-2018، 2018-2019، 2019-2020 (ويشار إليها فيما بعد بـ "اتفاقية 2021"). 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 بمبلغ 7,750,242 ألف دينار كويتي 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 المجمعة خلال السنة المنتهية في 31 مارس 2021.

في 23 ديسمبر 2024، أصدر مجلس الوزراء المرسوم بالقانون رقم (118/2024) والمرسوم بالقانون رقم (128/2024) بالموافقة على توزيع أرباح عن السنوات 2020-2021 و 2021-2022 بمبلغ 85,013 ألف دينار كويتي ومبلغ 1,086,236 ألف دينار كويتي على التوالي. كما أنه في 26 مارس 2025، تم تسوية توزيعات أرباح تتعلق بسنة 2020-2021 بمبلغ 85,013 ألف دينار كويتي.

في 29 يونيو 2025، وقعت المؤسسة ووزارة المالية والهيئة العامة للاستثمار اتفاقية بشأن الأرباح المتاحة للتوزيع عن السنة 2021-2022 بمبلغ 1,086,236 ألف دينار كويتي (ويشار إليها فيما بعد بـ "اتفاقية 2025"). وبموجب شروط الاتفاقية، ستقوم المؤسسة بسداد المبلغ المتبقي من الأرباح المتاحة للتوزيع للهيئة العامة للاستثمار على شكل 44 قسطاً ربع سنوياً متساوياً، بقيمة 24,687 ألف دينار كويتي لكل قسط، تبدأ من 30 يونيو 2025 وتنتهي في 31 مارس 2036. وقد صنفت مؤسسة البترول الكويتية هذه المعاملة على أنها معاملة مع مساهم المؤسسة، وبناء على ذلك، احتسبت المؤسسة القيمة الحالية للأرباح المتاحة للتوزيع باستخدام معدل الاقتراض الإضافي وسجلت الفرق بين القيمة الدفترية والقيمة الحالية بمبلغ 333,075 ألف دينار كويتي، في بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمعة خلال السنة المنتهية في 31 مارس 2026.

في 24 مارس 2026، وقعت مؤسسة البترول الكويتية ملحقاً لاتفاقية 2021 واتفاقية 2025 فيما يتعلق بإعادة جدولة الدفعة المتبقية من الأرباح المتاحة للتوزيع والتي تبلغ قيمتها 6,184,420 ألف دينار كويتي، منها مبلغ 1,000,000 ألف دينار كويتي تم سداده في تاريخ الملحق والمبلغ المتبقي البالغ 5,184,420 ألف دينار كويتي سيتم سداده من خلال دفع مبلغ 162,230 ألف دينار كويتي في 31 مارس 2026، على أن يتم سداد المبلغ المتبقي على 40 قسط ربع سنوي متساوي بصافي قيمة 125,554 ألف دينار كويتي لكل قسط، بدءاً من 30 يونيو 2026 وحتى 31 مارس 2036. وقد صنفت المؤسسة هذه المعاملة كمعاملة مع مساهم المؤسسة. وبناء عليه، قامت المؤسسة بتحديد القيمة الحالية للأرباح المتاحة للتوزيع باستخدام معدل الاقتراض الإضافي، وسجلت الفرق بين القيمة الدفترية والقيمة الحالية البالغ 233,580 ألف دينار كويتي في بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمعة خلال السنة المنتهية في 31 مارس 2026.

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporationمؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

فيما يلي التصنيف المتداول وغير المتداول للربح المتاح للتوزيع:

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
1,531,325	391,616	الجزء المتداول
4,975,222	4,019,229	الجزء غير المتداول (إيضاح 22)
6,506,547	4,410,845	

قامت المؤسسة خلال السنة المنتهية في 31 مارس 2026، بسداد أقساط الربح المتاح للتوزيع بمبلغ 1,648,919 ألف دينار كويتي (2025: 550,170 ألف دينار كويتي) تتضمن أصل المبلغ 1,529,046 ألف دينار كويتي (2025: 436,297 ألف دينار كويتي) وتكاليف التمويل بمبلغ 119,874 ألف دينار كويتي (2025: 113,873 ألف دينار كويتي) المعترف بها في بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المجموع.

26. إيرادات

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

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
12,415,979	10,928,956	النفط الخام
19,020,305	17,198,465	المنتجات البترولية المكررة
3,108,613	2,894,451	الغاز البترولي المسال والغازات المعالجة
350,977	431,323	المنتجات البتروكيماوية
110,056	87,855	الإيرادات من أنشطة التسويق والتوزيع
89,559	86,419	عمليات بحرية
59,662	74,408	إيرادات أخرى
35,155,151	31,701,877	

في تاريخ محدد

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
12,350,459	10,864,891	النفط الخام
18,787,837	16,965,997	المنتجات البترولية المكررة
3,107,318	2,893,156	الغاز البترولي المسال والغازات المعالجة
350,977	431,323	المنتجات البتروكيماوية
59,662	74,408	إيرادات أخرى
34,656,253	31,229,775	

على مدار الفترة

2025 ألف دينار كويتي	2026 ألف دينار كويتي	
110,056	87,855	الإيرادات من أنشطة التسويق والتوزيع
89,559	86,419	عمليات بحرية
299,283	297,828	خدمات الشحن والمناولة
498,898	472,102	
35,155,151	31,701,877	

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.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026



28. إيرادات أخرى (بالصافي)

2026	2025
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
552,066	631,493
(20,782)	9,851
(444)	(509)
-	60,062
58,549	56,883
589,389	757,780

استرداد تكاليف تمويل
(خسارة)/ ربح ترجمة عملات أجنبية
خسارة بيع ممتلكات ومنشآت ومعدات
صافي الربح من العمليات المتوقعة
إيرادات متنوعة - بالصافي

29. مكافأة أعضاء مجلس الإدارة

يمثل هذا البند مكافأة أعضاء مجلس الإدارة المقترح بمبلغ 64 ألف دينار كويتي (2025: 64 ألف دينار كويتي).

30. تكاليف الموظفين

تم إدراج إجمالي تكاليف الموظفين للسنة البالغة 1,774,189 ألف دينار كويتي (2025: 1,797,034 ألف دينار كويتي) ضمن تكلفة الإيرادات والمصروفات العمومية والإدارية الظاهرة ضمن بيان الأرباح أو الخسائر المجمع. تتضمن تكاليف الموظفين للسنة مبلغ 1,331,409 ألف دينار كويتي (2025: 1,369,642 ألف دينار كويتي) ومبلغ 379,562 ألف دينار كويتي (2025: 365,072 ألف دينار كويتي) يتعلق بتكلفة الإيرادات والمصروفات العمومية والإدارية على التوالي.

تم تخفيض تكاليف الموظفين المحملة على الأرباح أو الخسائر بمبلغ 947 مليون دينار كويتي (2025: 968 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:

2026	2025
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
1,752,294	1,776,566
10,240	9,341
3,136	2,782
7,309	7,382
1,210	963
1,774,189	1,797,034

أجور ورواتب ومزايا أخرى
مصروفات التقاعد والمزايا الأخرى:
- المساهمات المحددة
- المزايا المحددة
مكافآت موظفي الإدارة العليا (إيضاح 32):
- مزايا قصيرة الأجل
- 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.

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:

2026	2025	2026	2025
ألف دولار أمريكي	ألف دولار أمريكي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
947,024	449,263	290,689	138,553

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.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

32. الأطراف ذات الصلة

تتمثل الأطراف ذات الصلة في الشركات المملوكة والمشاركة في الشركات 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 بناءً 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 المجموع:

الإجمالي 2025 ألف دينار كويتي	الإجمالي 2026 ألف دينار كويتي	أطراف أخرى ذات صلة ألف دينار كويتي	الشركات الزميلة والمشاريع المشتركة ألف دينار كويتي	المشتريات المبيعات تكلفة الإنتاج أتعاب تسويق مستلمة مكافأة موظفي الإدارة العليا (إيضاح 30)
44,226	37,279	-	37,279	
2,223,516	1,846,911	-	1,846,911	
54,306	40,791	-	40,791	
2,136	1,862	-	1,862	
8,345	8,519	8,519	-	

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

الإجمالي 2025 ألف دينار كويتي	الإجمالي 2026 ألف دينار كويتي	أطراف أخرى ذات صلة ألف دينار كويتي	الشركات الزميلة والمشاريع المشتركة ألف دينار كويتي	الأرصدة المدينة غير المتداولة من المشروع المشترك المستحق من الأطراف ذات الصلة مدينون تجاريون ومدفوعات مقدماً المستحق إلى الأطراف ذات الصلة
58,843	153,475	-	153,475	
8,465	18,273	-	18,273	
22,862	10,769	-	10,769	
6,290	11,738	-	11,738	



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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	الإجمالي ألف دينار كويتي
4,709,421	390,382	5,099,803
-	1,398	1,398
4,485,981	137,905	4,623,886
-	1,675	1,675

خلال السنة المالية المنتهية في 31 مارس 2026، لم تكن هناك أي تحويلات ضمن مستويات القيمة العادلة.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت



إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

33. الأدوات المالية المشتقة

تستخدم شركة كي بي سي للتجارة المحدودة أدوات مالية مشتقة ("المشتقات") لإدارة مخاطر تقلبات أسعار السلع الناتجة عن نشاطها في السلع المادية.

في سياق أعمالها الاعتيادية، تقوم شركة كي بي سي للتجارة المحدودة بانتظام بعمليات بيع وشراء للسلع. تندرج هذه العمليات ضمن نطاق المعيار الدولي للتقارير المالية 9 نظرًا لطبيعة نشاط الشركة. ونتيجةً لذلك، يتم معاملة هذه العقود المادية كمشتقات وفقًا للمعيار الدولي للتقارير المالية 9. تتضمن هذه العقود شروط تسعير تستند إلى مجموعة متنوعة من السلع والمؤشرات. ويتم الاعتراف بها في بيان المركز المالي بالقيمة العادلة، مع الاعتراف بالحركة في القيمة العادلة في بيان الدخل الشامل.

كما تستخدم شركة كي بي سي للتجارة المحدودة أيضًا أدوات مشتقة متنوعة قائمة على السلع لإدارة بعض المخاطر الناتجة عن أنشطتها التشغيلية الاعتيادية والتي تُعرّضها لتقلبات أسعار السلع. تشمل هذه الأدوات العقود الآجلة المالية والعقود المستقبلية وعقود المبادلات. ويتم الاعتراف بها في بيان المركز المالي المجمع بالقيمة العادلة، مع الاعتراف بالحركة في القيمة العادلة في بيان الدخل الشامل المجمع. عند تداول هذه الأدوات المالية من خلال غرفة مقاصة مركزية، يتم عرض الأدوات بالإجمالي، ويتم عرض الضمان النقدي المرتبط بها بالصافي كرصيد مدينين تجاريين. أما المبالغ غير المغطاة بضمانات، فتعرض كأدوات مالية مشتقة. وبالنسبة لشركة كي بي سي للتجارة المحدودة، يتم تصنيف جميع المشتقات كأدوات محتفظ بها بغرض التداول.

	2026 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي
الموجودات المالية المشتقة:		
الرصيد المرحل	-	-
صافي الحركة خلال السنة	235,478	-
	<u>235,478</u>	<u>-</u>
المطلوبات المالية المشتقة:		
الرصيد المرحل	-	-
صافي الحركة خلال السنة	384,263	-
	<u>384,263</u>	<u>-</u>

34. 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.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت



إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

يتولى مجلس الإدارة المسؤولية العامة لإعداد الإطار العام لإدارة المخاطر لدى المجموعة والإشراف عليه. قام الرئيس التنفيذي بتشكيل لجنة إدارة المخاطر وهي مسؤولة 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 الموضوعية. 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.

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 بالسماط 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 82% (2025: 75%) 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، متضمنًا 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 2026



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

يتم بيع البضائع مع مراعاة الاحتفاظ بحق الملكية، حتى تستطیع 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	2026	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
79,860	168,465	موجودات غير متداولة أخرى (بعد استبعاد المصروفات المؤجلة)
4,623,886	5,099,803	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
8,433,357	9,939,568	مدينون تجاريون وأرصدة مدينة أخرى
28,119	79,207	ودائع لأجل
1,824,596	2,527,347	أرصدة لدى البنوك ونقد
14,989,818	17,814,390	

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	2026	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
4,665,897	6,946,391	الشرق الأوسط
695,061	811,369	أوروبا (بخلاف المملكة المتحدة)
123,267	18,587	المملكة المتحدة
2,187,575	1,061,519	مناطق أخرى
7,671,800	8,837,866	

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	2026	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
4,636,012	6,442,862	قطاع حكومي
3,035,788	2,395,004	قطاع خاص
7,671,800	8,837,866	

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

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

2025	2026	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
3,927,076	2,480,085	لم ينقض ميعاد استحقاقها
1,873,533	2,977,891	مضى على استحقاقها فترة لا تزيد عن سنة
1,898,985	3,403,523	مضى على استحقاقها أكثر من سنة
7,699,594	8,861,499	

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

2025	2026	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
37,413	27,794	الرصيد في 1 إبريل
2,120	2,484	مخصص خسائر الائتمان المتوقعة
(9,957)	(5,474)	رد مخصص خسائر الائتمان المتوقعة
(1,819)	(1,772)	الشطب
37	601	تعديل ترجمة العملات الأجنبية
27,794	23,633	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 مساو 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 2026، 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 تتطوي على مخاطر ائتمانية منخفضة بناءً على التصنيف الائتماني الخارجي للأطراف المقابلة.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

موضح أدناه الاستحقاقات التعاقدية للمطلوبات المالية التي تتضمن التصفقات النقدية التعاقدية ومدفوعات الفوائد المتوقعة مع استبعاد أثر عرض الاتفاقيات بالصافي:

2026					2025				
أكثر من خمس سنوات	من سنة إلى خمس سنوات	خلال سنة واحدة	فترات الاستحقاق التعاقدية	القيمة الدفترية	أكثر من خمس سنوات	من سنة إلى خمس سنوات	خلال سنة واحدة	فترات الاستحقاق التعاقدية	القيمة الدفترية
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
1,122,276	2,178,711	1,368,887	4,669,874	4,217,769	889,539	1,740,402	1,237,619	3,867,560	3,683,390
-	-	2,234,488	2,234,488	2,234,488	-	-	1,879,912	1,879,912	1,879,912
-	-	2,092,472	2,092,472	2,092,472	-	-	2,077,363	2,077,363	2,077,364
1,300	1,481,230	641,292	2,123,822	2,122,577	158,891	900,381	1,544,150	1,548,423	1,548,423
-	-	6,591,830	6,591,830	6,591,830	-	-	4,647,479	4,647,479	4,647,479
2,511,095	2,008,876	502,219	5,022,190	4,410,845	3,837,090	2,750,850	550,170	7,138,110	6,506,547
3,634,671	5,668,817	13,431,188	22,734,676	21,669,981	4,885,520	5,391,633	10,877,421	21,154,574	20,343,115

مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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 والجنه 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 والجنه الإسترليني والدولار الأسترالي والين الياباني.

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

2026	2025	
المركز المعادل	المركز المعادل	
طويل/قصير	طويل/قصير	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
265,973	49,843	يورو
13,924,014	13,641,424	دولار أمريكي
14,138	13,746	جنه إسترليني
5	6	ين ياباني
21,619	8,983	عملات أخرى

تحليل الحساسية

إن ارتفاع الدينار الكويتي بمقدار 5% مقابل العملات التالية كما في 31 مارس 2026 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 2025 باستخدام نفس الأسس.

الأثر بالآلاف دينار كويتي	حقوق الملكية	الأرباح أو (الخسائر)
2026		
يورو	-	13,299
دولار أمريكي	254,990	441,211
جنه إسترليني	-	707
ين ياباني	-	1
عملات أخرى	-	1,081
	254,990	456,299

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

الأثر بالآلاف دينار كويتي	حقوق الملكية	الأرباح أو (الخسائر)
2025		
يورو	-	2,492
دولار أمريكي	204,011	478,128
جنه إسترليني	-	687
ين ياباني	-	1
عملات أخرى	-	449
	204,011	481,757

مخاطر معدل الفائدة

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

الأدوات ذات المعدل المتغير	2026	2025
	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي
الموجودات المالية	4,720,596	4,182,566
المطلوبات المالية	(4,217,769)	(3,683,390)
صافي التعرض	502,827	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 5,028 ألف دينار كويتي (2025: 4,992 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 سلع 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 47,787 ألف دينار كويتي (2025: زيادة أو نقص بمبلغ 44,559 ألف دينار كويتي). تم القيام بهذا التحليل للسنة المنتهية في 31 مارس 2025 باستخدام نفس الأسس.

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.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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.

35. ارتباطات الإنفاق

• ارتباطات عقود التأجير التشغيلي

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

2026 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
9,519	8,989	خلال سنة واحدة
21,129	25,815	من 1 - 5 سنوات
11,287	11,617	بعد خمس سنوات
41,935	46,421	

• ارتباطات أخرى

2026 ألف دينار كويتي	2025 ألف دينار كويتي	
9,535	828	خطابات ضمان
2,385,978	1,660,003	المصروفات الرأسمالية المقدرة المتعاقد عليها
384,532	306,452	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.

36. موجودات محتملة/التزامات محتملة

موجودات محتملة

شركة ناقلات النفط الكويتية

/ 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.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

وفي 6 يناير 1993 قامت الشركة بتقديم بلاغ إلى معالي النائب العام حول اشتباهاها بحدوث تجاوزات مالية في سنوات سابقة حيث قامت النيابة العامة بإجراء التحقيقات اللازمة وأعدت في ديسمبر 1993 قائمة الاتهام ولانحتها ضد خمسة من المتهمين. وقد هرب المتهم عبد الفتاح البدر قبيل تقديم البلاغ إلى سعادة النائب العام، أما حسن قبايزد 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 معالي النائب العام والذي اعتبرها بلاغاً وحوله إلى لجنة التحقيق الخاصة بمحاكمة الوزراء والتي اعتبرته بتشكيلها الأول بلاغاً وباشرت بإجراء التحقيق كما قامت الشركة بتزويدها بـ 40 ملفاً شاملة بالمستندات التي قدمت أمام المحاكم الإنجليزية والتي تخص ما ألت 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/ على 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 دعاوى 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 خلافاً للفوائد، 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 قبايزد 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 بمبلغ 13,157 ألف دولار أمريكي حتى 31 مارس 2013 لصالح الشركة. وجرى اتخاذ الإجراءات القانونية لتحصيل الرصيد المتبقي، إلا أن قيمة المبالغ التي لم تحصيل 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.

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 المخصومة 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.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتمؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporationإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

استردت الشركة مبلغ آخر بقيمة 125,221 جنيه إسترليني حتى الآن. كما استردت الشركة مبلغ 4,571.180 دينار كويتي (أربعة آلاف خمسمائة واحد وسبعون دينار كويتي و180 فلس) بالإضافة إلى مبلغ 235,365.587 دينار كويتي (مائتان خمسة وثلاثون ألف وثلاثمائة وخمسة وستون دينار كويتي و587 فلس) بناء 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 دينار كويتي (سبعة وسبعون ألفاً ومائة تسعة وعشرون دينار كويتي 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 جبرسي المتعلقة بالممتلكات الواقعة في لندن والتي تعود إلى المتوفى عبد الفتاح البدر.

كما قام محامي الشركة داخل الكويت برفع دعاوي 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 بناء على الحكم الجنائي بمبلغ وقدره 5,001 آلاف دينار كويتي 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 يؤديوا للشركة التابعة مبلغ 5,001 آلاف دينار كويتي على سبيل التعويض. تم استئناف الحكم من قبل ورثة أحد المتهمين بتاريخ 19 ديسمبر 2011 حكمت محكمة الاستئناف بإلزام المدعي عليهم من الأولى وحتى الرابعة بصفتهم متضامنين بمبلغ 5,001 آلاف دينار كويتي وإلزامهم بالمصروفات و300 دينار كويتي مقابل أتعاب المحاماة.

وتم الطعن بالتمييزين من قبل ورثة المرحوم/ عبد الفتاح البدر رقم 2011/166، 2012/603 تمييز ت/2 طعنا بالحكم الصادر من محكمة الاستئناف رقم 2012/271 س. تجاري/4 وبجلسة 28 مايو 2012 حكمت المحكمة برفض طلب وقف النفاذ وبجلسة 24 نوفمبر 2014 حكمت المحكمة أولاً بقبول الطعن 2011/166 شكلاً وفي الموضوع برفضه وألزمت الطاعن المصروفات و20 دينار 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 الزامهم بالمبلغ المحكوم به كل حسب ما آل إليه من تركة مورثهم وتأييده فيما عدا ذلك. وألزمت 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 وديعة 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 الحصص المتفق عليها أعلاه.

فيما يتعلق بمبلغ 3,150 ألف دولار أمريكي (تشيسبيك – بيع حطام الناقل سبرف 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 دينار كويتي 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، جنايات - 275 لسنة 1993، جنايات، لسداد مبلغ 3,150,000 دولار أمريكي في الأمر التنفيذي رقم 464 لسنة 1998 بتاريخ 1998/9/19. أيدت المحكمة الحكم فيما يتعلق بمطالب أخرى.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتمؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporationإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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 دينار كويتي حيث قامت الشركة الأم باستلام حصتها والمتمثلة بمبلغ وقدره 151,834 دينار كويتي 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 2010/2026 (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 وتقديموا بطلب وقف نفاذ الحكم الصادر من محكمة الاستئناف وبتاريخ 14 يونيو 2011 أصدرت محكمة التمييز حكماً برفض طلب وقف نفاذ الحكم.

تم تحديد جلسة 8 مارس 2012 كأول جلسة لنظر الطعن بالتمييز على الحكم رقم 2010/3273 استئناف تجاري/5/ وقيد تحت رقم 2011/133 تمييز تجاري/4. وبتاريخ 12 أبريل 2012 حكمت المحكمة بقبول الطعنين شكلاً وفي موضوعهما بتمييز الحكم المطعون فيه وألزمت المطعون ضدها الأولى في الطعنين بالمصروفات وعشرين دينار 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 وألزمت المستأنف ضدها في الاستئنافين بالمصروفات عن الدرجتين وعشرين دينار كويتي 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.

كما قام محامي الشركة المكلف بالمهمة برفع دعوى قضائية أمام المحاكم الكويتية قيدت تحت رقم 2012/1527 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 وتأييده فيما عدا ذلك، تم الطعن على الحكم بالتمييز من قبل الشركة وقيد برقم 2015/1322 وقام الخصم بالطعن أيضاً 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.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

وبجلسة 17 يونيو 2006 حكمت المحكمة بحبس المتهمين خمس سنوات مع الشغل والنفاد، وعزلهم من وظائفهم، وإلزامهم برد المبالغ المختلسة، وبتعزيم 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؛ جاكابن 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 بنبذ المتهم الرابع جاكابن 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 والمصروفات 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 2026، استردت الشركة 4,573 ألف دينار كويتي (2025: 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.

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 بترولיום إيطاليا اس. بي. ايه، 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 2023 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، وأصل الدفاع الاستجواب للخبير الفني الثاني. وسيستمر ذلك في الجلسة القادمة المقررة بتاريخ 4 يوليو 2026. وفي هذه المرحلة المبكرة، لا يمكن تقدير الالتزامات المحتملة بشكل موثوق.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويتإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

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، وبعد عدة تأجيلات للجلسة الأصلية التي كانت مقررة في 5 يونيو 2025 وتم تحديد جلسة استماع جديدة في 21 مايو 2026. 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 بترولיום 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 المتزامنة 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 2026، أصدرت هيئة المنافسة بيان اعتراضات لشركة كويت بترولיום إيطاليا والأطراف الأخرى في الإجراءات المعنية وأي مشتكي، حيث ذكرت رسمياً اعتراضاتها ضد أعضاء الاتحاد المزعومين.

عقب الجلسة النهائية أمام هيئة المنافسة المنعقدة في 24 يونيو 2025، والتي عرضت خلالها جميع الشركات المعنية عدم وجود أساس لبيان الاعتراضات، أصدرت الهيئة قرارها في نهاية سبتمبر 2025 بتأكيد المخالفة المزعومة وفرض غرامة قدرها 173 مليون يورو على شركة كويت بترولיום إيطاليا إس بي إيه وقد تم تكوين مخصص كامل لهذه الغرامة. كما قدمت شركة كويت بترولיום إيطاليا إس بي إيه طعناً ضد قرار هيئة المنافسة الإيطالية يوم الخميس 20 نوفمبر 2025، ضمن المهلة القانونية. ومع الطعن، قدمت شركة كويت بترولיום إيطاليا إس بي إيه أيضاً طلباً احترازياً وفقاً للمادة 55، الفقرة 10، من قانون الإجراءات الإدارية، حيث طالبت بعقد جلسة مستعجلة للفصل في الموضوع. عقدت الجلسة المتعلقة بالتدبير الاحترازي بموجب المادة 55، الفقرة 10، في 10 ديسمبر 2025، حيث وافق رئيس المحكمة الإدارية الإقليمية على طلب شركة كويت بترولיום إيطاليا إس بي إيه وحدد موعد جلسة النظر في الموضوع ليوم 15 أبريل 2026. وفي تلك الجلسة، عرض محامو كل شركة من الشركات المعنية دفوعهم، والتي كانت قد وردت بالتفصيل في المذكرات الكتابية المقدمة مسبقاً للمحكمة.

نتيجة الجلسة قد تؤدي إلى خفض الغرامة، إلا أن مقدار هذا الخفض لا يمكن تقديره في هذه المرحلة. ومن المتوقع صدور قرار المحكمة في النصف الثاني من شهر مايو أو بداية شهر يونيو 2026

ب. شركة مصفاة الدقم وشركة الصناعات البتروكيماوية (DRPIC)

قدمت شركة كويت بترولיום يوروب بي. في ("كويت بترولיום يوروب")، شركة تابعة للشركة بنسبة 100%، كفالة الإنجاز بما يتناسب مع مساهمتها (50%) في شركة مصفاة الدقم وشركة الصناعات البتروكيماوية (DRPIC)، تعهدت بموجيها شركة كويت بترولיום 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 بترولיום يوروب بموجب كفالة الإنجاز من خلال ضمان دعم الجهة الراعية المقدم من مؤسسة البترول الكويتية. في 25 مارس 2026، حققت شركة مصفاة الدقم وشركة الصناعات البتروكيماوية (DRPIC) تاريخ الإنجاز الفعلي ونتيجة لذلك، فقد تم الإفراج عن كفالة الإنجاز وضمن الدعم المقدمين.

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 ودعمه من قبل جميع مساهمي مشروع مصفاة نغي سن والأغلبية المطلوبة من مقرضي مشروع مصفاة نغي سن.



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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، فسيحدث حدث أساسي للتخلف عن السداد ("FEOD") بموجب مستندات التمويل، أي اتفاقية الشروط العامة ("CTA"). بعد وقوع الحدث الأساسي للتخلف عن السداد ("FEOD")، يمكن لم Mizuho Corporate Bank، بصفته وكيل المقرضين، اتخاذ إجراء تنفيذي نيابة عن المقرضين وطلب الضمانات المقدمة من مؤسسة البترول الكويتية والشركة وشركة كويت بترولويوم يوروب من بين أطراف أخرى. على وجه التحديد، يمكن سحب كفالة الإنجاز المقدم من شركة كويت بترولويوم يوروب و ضمان 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 2025، 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 2025 ("تنازلات عن تاريخ انتهاء التنفيذ").

في 1 يونيو 2025، وقع حدث أساسي للتخلف عن السداد FEOD بسبب عدم قيام مصفاة نغي سن NSRP بسداد أصل مبلغ القرض قدره 293 مليون دولار أمريكي بالكامل، بالإضافة إلى فوائد قدرها 74 مليون دولار أمريكي للمقرضين عند استحقاقها في 27 مايو 2025.

طالب وكيل الدائن من الجهات الراعية، بما في ذلك المجموعة، بسداد مبالغ الأصل والفوائد المتأخرة وفقًا لبنود اتفاقية كفالة الإنجاز المؤرخة 4 يونيو 2013.

في 8 أكتوبر 2025، أرسلت مصفاة نغي سن NSRP كتابًا آخر إلى وكيل الدائن تطلب فيه من وكيل الدائن التنازل عن أي حالة تخلف عن السداد (Default)، بما في ذلك أي حدث أساسي للتخلف عن السداد، والتي تكون ناشئة مباشرة عن عدم تحقق تاريخ الإنجاز المالي أو عدم إمكانية تحقيقه في أو قبل تاريخ انتهاء التنفيذ، وذلك عن الفترة من 27 مايو 2021 وحتى أقرب التاريخين: 27 مايو 2026 (تاريخ المرجع الجديد) (مشتتملا على تاريخ اليوم ذاته) أو تاريخ الإنهاء المبكر.

وقد وقع وكيل الدائن على الكتاب في 31 أكتوبر 2025، تأكيدًا لموافقة المقرضين على هذه الطلبات المقدمة من مصفاة نغي سن NSRP.

في 3 ديسمبر 2025، وقع حدث أساسي للتخلف عن السداد FEOD بسبب عدم قيام مصفاة نغي سن NSRP بسداد أصل مبلغ القرض قدره 290 مليون دولار أمريكي للمقرضين بالكامل عند استحقاقه في 28 نوفمبر 2025.

طالب وكيل الدائن من الجهات الراعية ومن ضمنهم شركة البترول الكويتية العالمية (KPI) بسداد مبلغ الأصل القرض المتأخر وفقًا لبنود اتفاقية كفالة الإنجاز المؤرخة 4 يونيو 2013. وقد قامت جميع الجهات الراعية بما فيهم شركة البترول الكويتية العالمية (KPI) بسداد المبالغ المطالب بها إلى وكيل الدائن خلال شهر ديسمبر 2025.

في تاريخ هذه البيانات المالية، تعمل مصفاة نغي سن NSRP مع المقرضين والجهات الراعية (بما فيهم المجموعة) على إعادة هيكلة شروط الاقتراض الخاصة بها.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

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

أ) كفالة الإنجاز، والذي بموجبه تضمن شركة كويت بترولويوم 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 بترولويوم يوروب في مشروع مصفاة نغي سن؛

ب) ضمان دعم مؤسسة البترول الكويتية، والذي بموجبه تضمن مؤسسة البترول الكويتية التزامات شركة كويت بترولويوم 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 بترولويوم يوروب بموجب اتفاقية دعم الجهة الراعية ("SSA") واتفاقية تسهيلات رأس المال العامل من الجهة الراعية ("SWCFA").

إجراءات تحكيم مصفاة نغي سن NSRP

في 1 ديسمبر 2025، أبرمت مصفاة نغي سن NSRP والمقاول اتفاقية تسوية. وبموجب بنود اتفاقية التسوية، يتعهد كل طرف بشكل نهائي وغير مشروط ولا رجعة فيه بإبراء ذمة الطرف الآخر وأطرافه ذات الصلة إبراءً تامًا من أي وجميع الدعاوى والمطالبات التي كانت له أو قد تكون له أو قد تنشأ مستقبلاً ضد الطرف الآخر و/أو أطرافه ذات الصلة، والناجمة عن أو المتعلقة بما يلي:

- إجراءات التحكيم؛
- الوقائع الأساسية المرتبطة بالنزاع والتحكيم بأي صورة؛
- أي أمر آخر ناتج عن أو مرتبط بأي شكل بالعقد و/أو المشروع.

تم تنفيذ جميع بنود اتفاقية التسوية، بما في ذلك سداد مبلغ التسوية، في 19 ديسمبر 2025، وفي هذا التاريخ تم إبلاغ هيئة التحكيم بالتسوية وبأن مصفاة نغي سن NSRP والمقاول قد سحباً رسميًا الدعاوى الخاصة بكل منهم في إجراءات التحكيم. في 21 يناير 2026، أصدرت هيئة التحكيم أمرًا بإنهاء الإجراءات، أعلنت بموجبه انتهاء إجراءات التحكيم.

د. اتحاد منتجي البتومين

في 15 يونيو 2020، تلقت الشركة التابعة شركة كويت بترولويوم نذرلاند بي في ("كويت بترولويوم 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 تراكمت بالفعل 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 شفهية عُقدت في 9 يناير 2026، قضت المحكمة في 20 مارس 2026 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.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت



إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

وتسمح المحكمة للأطراف باستئناف الأحكام المؤقتة. وفي حال تقديم استئناف، فسيتم تعليق القضية الرئيسية المتعلقة بمدى الأضرار.

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. تم تقديم القضية رسميًا إلى محكمة الاستئناف في 3 فبراير 2026. وستقوم المحكمة بوضع جدول زمني للإجراءات، بما في ذلك الموعد النهائي لتقديم صحيفة الاستئناف. وفي هذه الأثناء، تستمر مفاوضات موازية مع جميع الأطراف بهدف التوصل إلى شروط تسوية متفق عليها بشكل متبادل.

هـ. أخرى

تقف الشركة طرفًا - أو قد تقف في المستقبل طرفًا - 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.

37. الاستثمار في العمليات المشتركة

قامت الشركة الكويتية لنفط الخليج ش.م.ك.م، شركة تابعة غير مباشرة، 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 الخفجي المشتركة		عمليات الوفرة المشتركة		بيان المركز المالي
31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024	31 ديسمبر 2025	31 ديسمبر 2024	
ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	ألف دينار كويتي	
898,750	889,611	321,753	263,135	
(292,394)	(280,367)	(133,244)	(118,877)	
606,356	609,244	188,509	144,258	إجمالي الموجودات
(233,386)	(215,623)	(133,960)	(142,133)	إجمالي المطلوبات
				صافي الموجودات
				صافي مصروفات السنة
				حصة المجموعة من
283,330	321,071	312,928	287,969	التزامات العمليات المشتركة

ريفيئيريا دي ميلازو أس بي آيه

تخصص المجموعة إيرادات ونفقات عملياتها المشتركة، ريفيئيريا 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 ريفيئيريا دي ميلازو أس بي آيه، يتم شراؤها من قبل الأطراف في هذا الترتيب المشترك.

يتم المحاسبة عن الاستثمار في ريفيئيريا دي ميلازو أس بي آيه باستخدام أسلوب التجميع النسبي. كما في 31 مارس 2026، ظلت الملكية دون تغيير. تتم طريقة التجميع للإيرادات والمصروفات على أساس الأداء النسبي لكل طرف في الترتيب المشترك.

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

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت



إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

38. الشركات التابعة والزميلة والمشروعات المشتركة

(أ) الشركات التابعة الرئيسية المسجلة داخل دولة الكويت:

ملكية مباشرة

اسم الشركة	نسبة الملكية	الأنشطة الرئيسية
شركة نفط الكويت ش.م.ك	100%	استكشاف واستخراج النفط الخام والغاز الطبيعي بدولة الكويت
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%	تكرير النفط وتصنيع الغاز المسال والتسويق المحلي للمنتجات المكررة.
شركة ناقلات النفط الكويتية ش.م.ك.	100%	تشغيل أسطول ناقلات لنقل النفط الخام والغاز المسال والمنتجات النفطية.
شركة صناعة الكيماويات البترولية ش.م.ك.	100%	تصنيع الكيماويات البترولية وتوزيعها وتسويقها.
الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك.	100%	استكشاف واستخراج النفط والغاز خارج دولة الكويت
شركة خدمات القطاع النفطي ش.م.ك.م	100%	خدمات الاتصالات والخدمات العامة ودعم قطاع النفط
مؤسسة البترول الكويتية (الشرق الأقصى) ش.م.ك.م. ("الشرق الأقصى")	100%	المتاجرة في النفط الخام وجميع أنواع المنتجات البترولية.
شركة البترول الكويتية العالمية ش.م.ك.م	100%	التكرير وتسويق المنتجات المكررة

ملكية غير مباشرة

اسم الشركة	نسبة الملكية	الأنشطة الرئيسية
الشركة الكويتية للعطريات ش.م.ك.م (كارو)	80%	إنتاج وبيع العطريات ومشتقاتها
الشركة الكويتية لنفط الخليج ش.م.ك.م.	100%	التنقيب عن وإنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي.
الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود (كافكو) ش.م.ك.	100%	المتاجرة في وقود الطائرات.

(ب) الشركات التابعة الرئيسية المسجلة خارج دولة الكويت والمملوكة مباشرة بالكامل للمؤسسة:

اسم الشركة	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية
كي بي سي هولدنجز (أروبا) في.بي.ايه ("كي بي سي - أروبا")	أروبا	التكرير وتسويق المنتجات المكررة
كي بي سي إنرجي فينشرز، إنك ("كي بي سي إي في")	بريتيش ويست إنديز	الاستثمار في تكنولوجيا الطاقة
كي بي سي للتجارة المحدودة ("كي بي سي تي")	الإمارات العربية المتحدة	التجارة في النفط الخام ومنتجات البترول المكررة والغاز الطبيعي المسال

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026



مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026



ج) الشركات الزميلة الرئيسية

اسم الشركة	بلد التأسيس	نسبة الملكية	الأنشطة الرئيسية
الشركة الكويتية للحفريات ش.م.ك.	الكويت	49%	عقود حفر
شركة إيكويت للبتر وكيمواويات ش.م.ك.م.	الكويت	42.5%	بتر وكيمواويات
شركة الخليج لصناعة البتر وكيمواويات ش.م.ب.	البحرين	33.33%	بتر وكيمواويات
الشركة الكويتية للأوليفينات ش.م.ك.م.	الكويت	42.5%	بتر وكيمواويات
الشركة الأولى للتسويق المحلي للوقود ش.م.ك.	الكويت	24%	تسويق الوقود
شركة السور لتسويق الوقود ش.م.ك.	الكويت	24%	تسويق الوقود
شركة وانهو - بي أي سي بتر وكيميكالز كامباني ليمتد ("وانهو - بي أي سي")	الصين	25%	الكيمواويات البترولية
شركة اس كيه بي أي سي غلوبال ليمتد	كوريا الجنوبية	49%	بتر وكيمواويات

د) حصص في مشروعات مشتركة

اسم الشركة	بلد التأسيس	نسبة الملكية	الأنشطة الرئيسية
الشركة الكويتية للسنايرين ش.م.ك.م.	الكويت	57.5%	البتر وكيمواويات
أو كي كيو 8 آيه بي	السويد	50%	تسويق الوقود

مشروع مصفاة نغي سن NSRP	فيتنام	35.1%	التكرير وتصنيع غاز البترول المسال والتسويق المحلي للمنتجات المكررة.
شركة مصفاة الدقم وصناعة الكيمواويات البترولية	عمان	50%	التكرير وتصنيع غاز البترول المسال والتسويق المحلي للمنتجات المكررة.

هـ) العمليات المشتركة الرئيسية

اسم الشركة	بلد التأسيس	الملكية	الأنشطة الرئيسية
ريفينيريا دي ميلازو أس بي آيه	إيطاليا	50%	تكرير المنتجات البترولية
عمليات الخفجي المشتركة	الكويت	50%	التنقيب عن وإنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي.
عمليات الوفرة المشتركة	الكويت	50%	التنقيب عن وإنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي.

39. الركيزة الضريبية الثانية

طبقت المجموعة الاستثناء الإلزامي فيما يتعلق بالاعتراف والإفصاح عن المعلومات المتعلقة بموجودات ومطلوبات الضرائب المؤجلة المرتبطة بضرائب الدخل بموجب الركيزة الثانية (أي ضرائب الدخل الناشئة عن تطبيق القواعد النموذجية للركيزة الثانية لمنظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نطاق اختصاص قضائي معين).

يتضمن مصروف ضريبة الدخل المعترف به في بيان الدخل المجمع مبلغ 13.7 مليون دينار كويتي متعلق بضرائب الدخل بموجب الركيزة 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 (قواعد الركيزة 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 حدًا 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 قواعد الركيزة الثانية التي نشرتها منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية، ويتضمن ذلك قانون الضرائب الذي يطبق قاعدة المدفوعات/الأرباح غير الخاضعة للضريبة. قامت المجموعة 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 المجموعة، اعتباراً من 1 يناير 2024. في الواقع، بالنسبة للمجموعة، فإن هذا التشريع الجديد ساري المفعول للسنة المالية التي تبدأ في 1 أبريل 2024. في بعض الدول، لا يبدأ سريان تشريع الركيزة الثانية إلا اعتباراً من 1 يناير 2025. علاوة على ذلك، أصبحت قاعدة المدفوعات/الأرباح غير الخاضعة للضريبة نافذة اعتباراً من 1 يناير 2025. قد تشير هذه التطورات إلى أن الحقوق الضريبية قد انتقلت إلى مستوى مختلف، أو أن الدول التي لم تكن خاضعة لقواعد الركيزة الثانية في عامي 2024 أصبحت الآن خاضعة لها.

مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة
دولة الكويت



مؤسسة البترول الكويتية
Kuwait Petroleum Corporation

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في 31 مارس 2026

قد ينتج "الملاذ الأمن الانتقالي لتقرير كل دولة على حدة" (TCSH) إعفاء مؤقتاً لمدة تصل إلى أربع سنوات من متطلبات الإبلاغ والامتثال المتعلقة بالركيزة الثانية. يُطبق هذا الملاذ في حال استوفت الدولة أحد الاختبارات الثلاثة المرتبطة بالملاذ الأمن الانتقالي. وإذا استوفت الدولة أحد هذه الاختبارات، يُعتبر معدل الضريبة الإضافية المرتبط بالركيزة الثانية في تلك الجهة بقيمة صفرية. أما إذا لم تستوفِ الدولة شروط الملاذ الأمن في أي سنة، فسيؤدي ذلك تلقائياً إلى استبعادها من تطبيق الملاذ الأمن الانتقالي في السنوات المتبقية (إن وجدت). وفي حال عدم أهلية الدولة للاستفادة من الملاذ الأمن الانتقالي، سيكون من الضروري تطبيق القواعد المحلية الأكثر تفصيلاً لنموذج قواعد جلوب GloBE المتعلقة بإصلاح الضريبة لتحديد ما إذا كان هناك التزام بضريبة إضافية. وعليه، فإن عدم التأهل للاستفادة من الملاذ الأمن الانتقالي لا يعني تلقائياً وجود التزام بضريبة إضافية، إذ لا يُحتسب ذلك إلا إذا كان معدل الضريبة الفعلي في الدولة أقل من 15% وفقاً لتطبيق قواعد جلوب النموذجية.

أجرت المجموعة تقييم لتعرضها لضرائب الدخل بموجب الركيزة الثانية بناءً على معلومات تقارير كل دولة على حدة للسنة الحالية والبيانات الأخرى ذات الصلة لتحديد مدى استيفاء اختبارات الملاذ الأمن الانتقالي لتقرير كل دولة على حدة" حيث تبلغ الضريبة الإضافية صفر وفقاً للركيزة الثانية في ولاية قضائية معينة. تظهر التحليلات التي أجرتها المجموعة، بالإضافة إلى التحليل القائم على البيانات التاريخية للفترة 2021-2024، أن جميع الدول الجوهرية تقريباً يجب أن تستوفي واحداً على الأقل من اختبارات الملاذ الأمن الانتقالي لتقرير كل دولة على حدة (TCSH). علاوة على ذلك، بالنسبة للدول التي يشملها نطاق الركيزة الثانية للسنة المالية 2025/2026 والتي لا تقي بأحد اختبارات الملاذ الأمن الانتقالي لتقرير كل دولة على حدة (TCSH)، قامت المجموعة بتقييم المبلغ المتوقع للضريبة التكميلية المستحقة. وبناءً على هذا التقييم، يمكن استنتاج أن تأثير الركيزة الثانية على المناطق التي تعمل فيها المجموعة يتوقع أن يصل إلى 13.7 مليون دينار كويتي.

إن المجموعة تواصل متابعة التطورات التشريعية للركيزة الثانية، حيث تقوم دول أخرى بسن القواعد النموذجية للركيزة الثانية، وذلك لتقييم التأثير المستقبلي المحتمل على نتائج عملياتها ومركزها المالي وتدفعاتها النقدية المجمعة.

40. عدم الاستقرار الجيوسياسي في منطقة الشرق الأوسط

تعمل المجموعة في منطقة شهدت فترات من التوتر وعدم الاستقرار الجيوسياسي بدأت في أواخر فبراير 2026، مما أثر على دول مجلس التعاون الخليجي، وأدى إلى اضطرابات إقليمية كإغلاق المجال الجوي، وإلغاء الرحلات الجوية، وتأخير سلاسل التوريد، وتفاقم حالة عدم اليقين. ولا تزال هذه التطورات مستمرة، مما أدى إلى زيادة حالة عدم اليقين في الأعمال والاقتصاد.

أدت المستجدات الأخيرة في منطقة الشرق الأوسط إلى ارتفاع مستويات التقلب في الأوضاع الاقتصادية وأوضاع السوق، وهو ما قد تترتب عليه آثار مباشرة وغير مباشرة على عمليات الشركة. وقد تمتد حالة عدم اليقين هذه لنطاق جوانب أساسية من نشاط الشركة، من بينها استمرارية سلاسل التوريد، وتوافر المواد الخام وكلفتها، والخدمات اللوجستية الخاصة بالتصدير، وأقساط التأمين، وشروط التمويل، إضافة إلى الطلب العام في السوق على المنتجات البترولية المكررة. كما قد تؤثر تقلبات أسعار النفط العالمية والمخاوف الأمنية الإقليمية في مستويات الإيرادات وهوامش التشغيل.

تواصل الإدارة متابعة المستجدات عن كثب وتقييم آثارها المحتملة على عمليات المجموعة ومعلوماتها المالية ذات الصلة. ونظراً للطبيعة المتغيرة لهذه الأوضاع، يظل تأثير هذه التصعيدات خاضعاً لمستويات مرتفعة من عدم اليقين، مع عدم إمكانية تحديد النطاق الكامل للآثار المحتملة في المرحلة الراهنة.

وحتى تاريخ 31 مارس 2026، لم ينشأ عن التوترات الجيوسياسية عن أي تأثير مادي ملموس على الشركة من الناحية المالية أو التشغيلية.

41. الأحداث اللاحقة

لا توجد أحداث لاحقة لتاريخ هذه البيانات المالية المجمعة بحيث تتطلب المعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية إجراء تعديلات أو إفصاحات بشأنها في هذه البيانات المالية المجمعة بخلاف تلك التي تم الإفصاح عنها في البيانات المالية المجمعة.



Kuwait Petroleum Corporation | **مؤسسة البترول الكويتية**
and subsidiaries | وشركاتها