



مشاريع ترسم المستقبل



التقرير السنوي

2014-2015
ANNUAL REPORT





3





حضرة صاحب السمو

الشيخ صباح الأحمد الجابر الصباح

أمير دولة الكويت

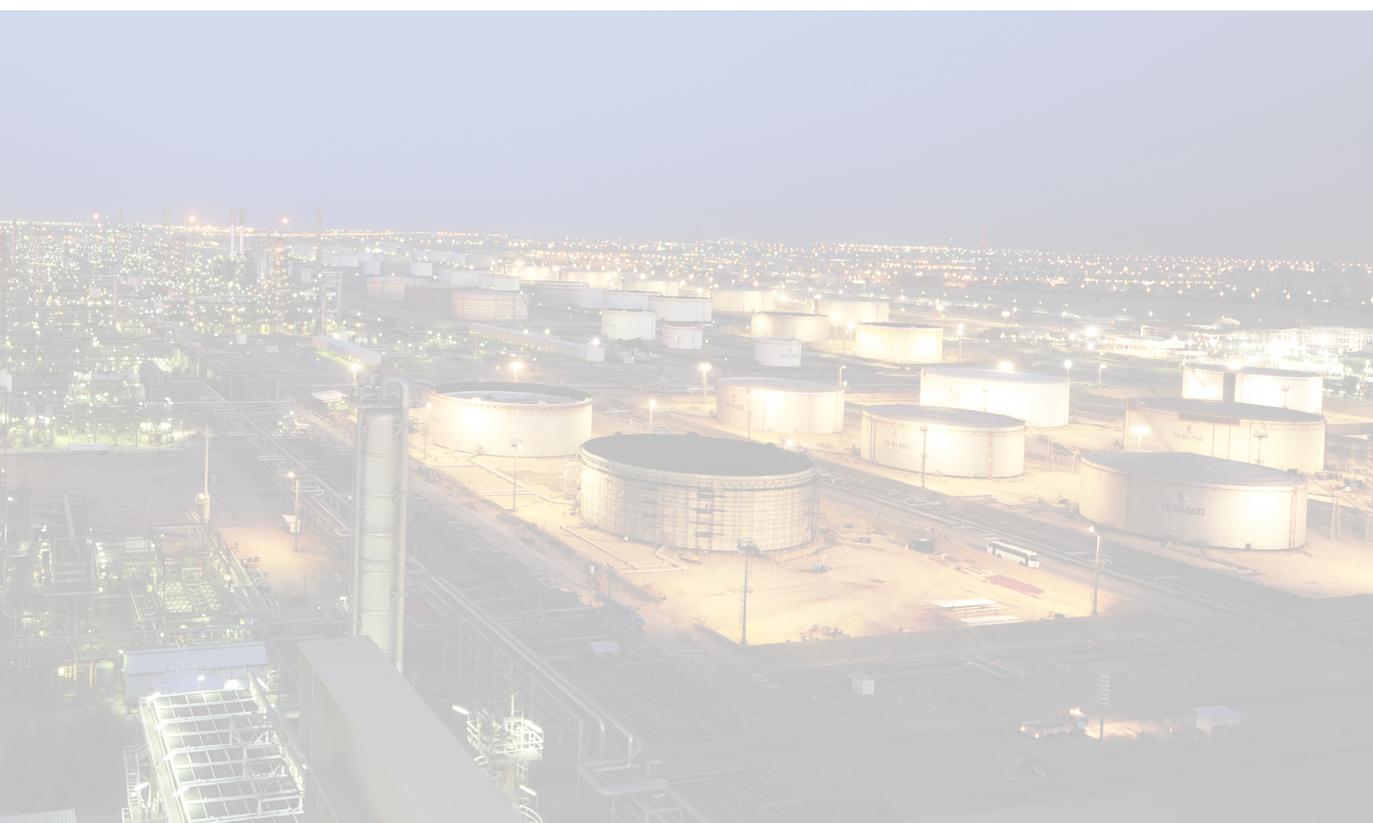




سمو ولي العهد

النائب الرئيس نواف الأحمد الجابر الصباح





10	• كلمة الرئيس التنفيذي
12	• ملامح بارزة خلال السنة المالية 2014/2013
13	• المؤشرات الرئيسية
15	• تكرير النفط الخام
21	• إسالة الغاز
23	• التسويق المحلي
00	• المشاريع الرأسمالية
00	• الصحة والسلامة والبيئة
00	• القوى العاملة والتدريب والتطوير الوظيفي
00	• المسؤولية الاجتماعية
00	• التقرير المالي
00	• تقرير مدققي الحسابات
00	• إيضاحات حول البيانات المالية



مجلس الإدارة



السيد / أسعد أحمد السعد
رئيس مجلس الإدارة



السيد / عادل الجاسم
عضو مجلس الإدارة



السيد / محمد غازي المطيري
الرئيس التنفيذي



السيدة / حسنية هاشم
نائب رئيس مجلس الإدارة



السيد / فهد النشيمي
عضو مجلس الإدارة



السيد / عبد المحسن خاجة
عضو مجلس الإدارة



السيد / عدنان العرادي
عضو مجلس الإدارة



الإدارة العليا

1 ابريل 2013 / 31 مارس 2014



السيد / محمد غازي المطيري
الرئيس التنفيذي



السيد / مطلق العازمي
نائب الرئيس التنفيذي
مصفاة ميناء الأحمد



السيد / أحمد الجبraz
نائب الرئيس التنفيذي
مصفاة ميناء عبدالله



السيد / حاتم العوضي
نائب الرئيس التنفيذي للمشاريع



السيد / خالد العسوسى
نائب الرئيس التنفيذي للمساعدة



السيد / علي عبدالله
نائب الرئيس التنفيذي
للشؤون المالية والإدارية



السيد / شكري المحروس
نائب الرئيس التنفيذي للتخطيط والتسويق المحلي



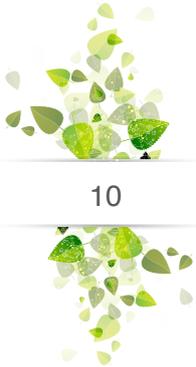
كلمة الرئيس التنفيذي

كانت السنة المالية 2015/2014 عاما متميزا في مسيرة شركة البترول الوطنية الكويتية حققت فيه نجاحات استراتيجية حاسمة في إطار جهودها لتحقيق النمو المستدام والوصول الى آفاق جديدة في تطوير عملها الرئيسي وهو صناعة تكرير النفط الكويتية التي تضطلع بكامل مسؤولياتها في إطار القطاع النفطي وحملها الى آفاق جديدة. فقد تم توقيع عقود مشروع الوقود البيئي وشرفنا صاحب السمو أمير البلاد برعاية حفل إرساء حجر الأساس للمشروع بحضور سمو رئيس مجلس الوزراء وأعضاء الحكومة والذي أقيم في الثالث من شهر مارس 2015. وبالتالي كانت هذه هي الخطوات الأولى للبدء بالتنفيذ على الأرض، حيث كانت العجلة قد انطلقت من قبل لتجهيز الموقع وتحضيره لاستقبال المعدات والأنابيب وإقامة المنشآت، والاستعدادات الفنية لعمليات ربط وحدات مصفاة ميناء عبدالله وميناء الاحمدي مع وحدات المشروع.

مشروع الوقود البيئي الذي سوف يشكل قفزة كبرى في تطوير صناعة التكرير بل وأحد الملامح الرئيسية لخطة التنمية في البلاد ينمو كل يوم ويكبر مجسدا آمال الشباب الكويتي الذي يعتز بحمل أعبائه ومحققا هدفا رئيسيا للتنمية.

كما تواصل الشركة العمل على استكمال الخطوات اللازمة لتسريع وتيرة العمل في مشروع مصفاة الزور وهو المشروع الاستراتيجي الآخر الذي سوف يرفع طاقة التكرير التي تتوفر عليها شركتنا الى 1.4 مليون برميل يوميا. وبالإضافة الى هذين المشروعين العملاقين فإن الشركة تواصل العمل على تنفيذ مجموعة أخرى من المشاريع في المصافي والتسويق المحلي مثل مشروع خط الغاز الرابع الذي اكتمل وخط الغاز الخامس وحظيرة خزانات الغاز ومستودع المنتجات في المطلاع ومشروع استيراد الغاز الطبيعي وغيرها، وخاصة تلك تستهدف تحسين الشروط البيئية. حيث يجري تنفيذ مشاريع عديدة في المصافي الثلاث للحد من انبعاثات الغاز ومحاربة التلوث وفق استراتيجية مؤسسية البترول الكويتية وشركة البترول الوطنية الكويتية.

ومع ذلك فقد واجهت الشركة خلال هذه السنة تحديات كبرى مماثلة لما واجهته معظم مصافي التكرير في العالم نتيجة لانخفاض المفاجئ في الأسعار الذي زاد على 50% والضغط الشديد على هذه الأسعار تبعاً لعدة عوامل من بينها ازدياد الكميات المنتجة من النفط الصخري، وزيادة المخزونات الاستراتيجية لبعض الدول، واعتدال الأجواء، ما انتج وفرة في الكميات المعروضة في السوق، وخلق تباينا بين العرض والطلب وجعل قوانين السوق تزيد الضغط على أسعار النفط. وقد حققت هذه الاوضاع خسائر بالمصافي أدت أحيانا الى الإغلاق المؤقت والدائم لبعضها عبر العالم. ومع ذلك فإن شركة البترول الوطنية حققت ربحا صافيا بلغ 44 مليون دينار كويتي واستطاعت التكيف مع عوامل السوق. إن تحقيق ربح وسط هذه التقلبات والصعوبات بحد ذاته يعد نجاحا ودليلا على قدرة الشركة على التكيف والتعامل مع التحديات الخارجة عن إرادتها وفي الواقع أن مصافي الشركة ظلت تعمل بكفاءة عالية كمجمع تكرير متكامل يتصف بالمرونة والكفاءة ولم يتعرض لإيقافات غير مجدولة كبيرة، بل أن الشركة حققت زيادة في إجمالي معدلات تكرير النفط الخام والتي بلغت حوالي 866 الف برميل في اليوم مقارنة بـ 860 الف برميل في اليوم في السنة المالية السابقة، كما ازدادت قليلا صادراتها الى الأسواق العالمية في هذه السنة.



وقد حافظت مبيعات الوقود في السوق المحلية على مستوى الزيادة السنوية التي تحققها كل عام وهي حوالي 4.6%.

وفي مجال التسويق المحلي وضعت الشركة خططا لتشييد مائة محطة وقود جديدة خلال السنوات القادمة ما سوف يوفر الكثير من الوقت والجهد على الزبائن ويقلل ضغط الازدحام في المحطات الحالية. وقد بدأ العمل في تنفيذ الدفعة الأولى من المحطات الجديدة التي تشمل 19 محطة.

11

وعلى صعيد القوى العاملة فإن الشركة تواصل سياستها التي تضع الانسان أولا في سلم اهتماماتها والتي تستهدف بناء أفضل قاعدة بشرية لصناعة التكرير سواء من خلال اختيار الكوادر الكفؤة والموهوبة عند التوظيف أو مواصلة تنمية وتطوير قدرات ومهارات العاملين. وقد حصلت الشركة خلال هذه السنة على جائزة التميز عن فئة « الابتكار وتطوير القيادة التنفيذية » وقامت الشركة هذا العام بتعيين 216 مهندسا كويتيا ليرتفع اجمالي الذين التحقوا بالعمل في الشركة في 2015/2014 الى 680 موظفا. وأصبحت نسبة القوى العاملة من المواطنين تشكل 86.7% من اجمالي قوة العمل في الشركة.

كما واصلت الشركة أداء رسالتها المجتمعية من خلال التعاون مع منظمات المجتمع المدني وبشكل خاص المؤسسات العلمية والتعليمية والجمعيات التي تعنى بذوي الإعاقة. وتنفذ الشركة مبادرات عديدة في هذا المجال، إما بشكل إفرادي أو من خلال العمل الجماعي مع مؤسسة البترول الكويتية.

لقد حفلت هذه السنة المالية بالكثير من النجاحات والإنجازات التي تتوزع في مجالات عديدة بما في ذلك مجال السلامة الصناعية وجهود حماية البيئة. وتعزى هذه النجاحات أولا وأخيرا الى الجهود المخلصة التي بذلها العاملون كل في موقعه وللمستوى المتميز من المهنية والولاء اللذين تحلوا بهما، فإليهم جميعا باسمي وباسم مجلس الإدارة والإدارة العليا للشركة أتقدم بوافر الشكر والتقدير معربا عن الثقة بأننا جميعا لن ندخر أي جهد في سبيل تحقيق أهداف الشركة وخدمة المصلحة العليا لوطننا العزيز.

والله ولي التوفيق،



محمد غازي المطيري
الرئيس التنفيذي



معالم بارزة في مسيرة الشركة خلال السنة المالية 2015/2014

- توقيع عقود مشروع الوقود البيئي ووضع حجر الأساس له.
- طرح مناقصات المجموعات الخمس المكونة لمصفاة الزور والبدء بأعمال تجهيز واستصلاح الموقع.
- تحقيق أرباح صافية رغم تقلبات السوق والانخفاض الشديد في أسعار النفط.
- تطبيق العديد من المبادرات التي تهدف إلى زيادة الربحية في مصافي الشركة والتي أنتجت وفراً مادياً ملحوظاً.
- اعتماد التصميم الجديد لمحطات تعبئة الوقود التابعة للشركة بهوية عصرية وصديقة للبيئة.
- تطبيق نظام الإدارة المتكامل للصحة والسلامة والبيئة (iSHEMS).
- تصدر الشركة كافة الجهات الحكومية على مستوى الدولة في حجم الترشيد في استهلاك الطاقة الكهربائية والمياه على مدى السنوات السبع الماضية -2013/2007.
- حصول الشركة على جائزة الريادة الكويتية التي تقدمها مجلة ميد العالمية لأفضل المشاريع التطويرية.
- اختيار مشروع الوقود البيئي على أنه مشروع العام لقطاع التكرير وتصنيع الغاز في الكويت.



التقرير السنوي

1 أبريل 2014

31 مارس 2015

المؤشرات الرئيسية

2013/2012	2014/2013	2015/2014	
14125.4	13552.8	10965.8	إجمالي مبيعات منتجات الشركة (مليون د.ك)
333.0	330.0	351.5	إجمالي مبيعات التسويق المحلي (مليون د.ك)
377.6	216.5	43.9	صافي ربح الشركة (مليون د.ك)
602.0	662.4	684.6	اجمالي المصروفات التشغيلية (مليون د.ك)
269.9	210.9	501.7	المصروفات الرأسمالية (مليون د.ك)
174.2	115.9	456.1	التغيرات في مجموع الأصول الثابتة (مليون د.ك)
معدل لقيم النفط الخام (الف برميل/اليوم)			
193.9	192.7	186.6	مصفاة الشعبية
272	255.6	267.7	مصفاة ميناء عبدالله
451.7	411.9	411.6	مصفاة ميناء الأحمدى
917.6	860.2	865.9	المجموع
المبيعات			
35024.7	33263.0	33751.7	إجمالي المنتجات المصدرة للأسواق العالمية (ألف طن)
5416.4	5546.3	5800	وقود للتسويق المحلي (مليون لتر)
8093.6	8770.6	7546.8	وقود لوزارة الكهرباء والماء (مليون لتر)
167.1	92.8	102.1	بيتومين (ألف طن متري)
القوى العاملة			
5805	6644	6464	القوى العاملة في نهاية السنة المالية

* تشمل مبيعات المنتجات البترولية في السوق المحلية مبيعات لحساب مؤسسة البترول الكويتية بالإضافة إلى مبيعات لحساب الشركة.



الفصل الأول التكرير وإسالة الغاز



تكرير النفط الخام

واصلت مصافي الشركة الثلاث عملياتها بكفاءة واحترافية عالية مع التركيز على تعزيز معايير الصحة والسلامة وحماية البيئة من أجل سلامة الأفراد والأصول على حد سواء. كما واصلت السعي لاكتشاف مبادرات زيادة الربحية واستغلالها على أفضل وجه. وقد بلغ إجمالي الكميات المكررة في المصافي حوالي 316 مليون برميل أي بمعدل يومي يقارب 865.9 ألف برميل في اليوم. وبالرغم من حدوث إطفاءات غير مبرمجة سواء لأسباب فنية أو وقوع أحداث تتعلق بالسلامة الصناعية وغيرها، إلا أن معدلات تكرير النفط الخام في مجمع مصافي الشركة ظلت قريبة من حدود الطاقات القصوى للمصافي الثلاث، وزادت قليلاً عن معدلات التكرير اليومية في السنة المالية السابقة ما يجسد أهمية الجهود التي يبذلها العاملون في المصافي ومدى حرصهم والتزامهم بخطط العمل القصيرة أو الطويلة. ومن الإنجازات التي حققتها الشركة خلال هذه السنة الوصول إلى أعلى طاقة في إنتاج زيت الغاز والديزل (ذي المحتوى الكبريتي المنخفض).

ونستعرض فيما يلي الخطوط الرئيسية لأداء هذه المصافي خلال السنة المالية 2015/2014 :

مصفاة ميناء الأحمددي

مصفاة ميناء الأحمددي هي أكبر مصافي الشركة وتقارب طاقتها التكريرية مجموع طاقة المصفاةين الآخرين، مصفاة الشعبية ومصفاة ميناء عبدالله مجتمعين. وهي من أضخم المصافي في الشرق الأوسط. وقد بلغ إجمالي اللقيم إلى المصفاة خلال السنة المالية 2015/2014 150.24 مليون برميل أي بمعدل يومي مقداره 411.6 ألف برميل مقارنة بـ 150.36 مليون برميل ومعدل يومي مقداره 411.95 ألف برميل أي بنسبة متقاربة خلال السنتين الماليتين الماضيتين. ويعود انخفاض المعدل اليومي عن مستوى الطاقة القصوى للمصفاة والتي تزيد قليلاً على 460 ألف برميل يومياً إلى تشغيل وحدة تكرير النفط الخام CDU-3 بمعدل 100-90 ألف برميل في اليوم.

فقط خلال الربعين الأول والثاني من السنة لأسباب اقتصادية، إضافة إلى كما تم إيقاف الوحدة عن العمل لمدة 12 يوماً. كما تم تشغيل وحدة تكرير النفط الخام CDU-5 بمستوى منخفض من اللقيم طيلة نوفمبر وديسمبر لأسباب تشغيلية.

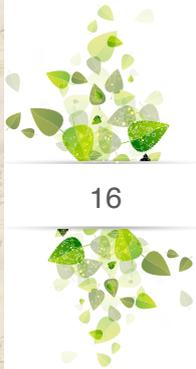
هذا وقد بلغ إجمالي الصادرات من مصفاة ميناء الأحمددي 12.4 مليون طنًا متريًا مقارنة بـ 12.6 مليون طنًا في السنة المالية الماضية. ويتضمن هذا الرقم 353,689 طنًا متريًا من زيوت البنكر (وقود السفن) و 823,860 طنًا متريًا من الكبريت. وتم تصدير هذه المنتجات عن طريق الرصيفين الشمالي والجنوبي في المصفاة.

ومن الإنجازات العديدة والمشاريع التي تنفذها مصفاة ميناء الأحمددي إجراء دراسة لتحقيق فرص ترشيد استهلاك الطاقة وذلك من أجل تحسين كفاءة الطاقة في المصفاة، وتخفيض انبعاثات غازات الدفيئة، وبالتالي زيادة ربحية المصفاة. كما تجري المصفاة دراسة لإنشاء وحدة لمعالجة الحمأة الزيتية وميكنة وسائل تنظيف الخزانات وبالتالي نقل الحمأة الزيتية إلى مرافق المعالجة، وتستهدف الدراسة التحقق من إمكانية استخدام المرافق المقترحة لمعالجة الحمأة الزيتية التي تتكون من مرافق معالجة مياه الصرف الصناعي.

مصفاة ميناء عبدالله

بلغ معدل التكرير في مصفاة ميناء عبدالله 267.7 ألف برميل في اليوم أو ما مجموعه 97.70 مليون برميل خلال السنة المالية 2015/2014 مقارنة بـ 93.3 مليون برميل أي بمعدل 255.6 ألف برميل في اليوم خلال السنة الماضية. وقد حافظت المصفاة على هذا المعدل الذي يقارب طاقتها التكريرية القصوى خلال السنوات الخمس الماضية. ولا شك أن ذلك يعزى إلى الكفاءة الصناعية التي تميز وحدات المصفاة ومرافقها، وإلى دقة برامج الصيانة فيها والالتزام بمعايير السلامة الصناعية، ولكن قبل كل شيء إلى إخلاص العاملين فيها واحترافيتهم الكبيرة.

وقد سجلت الكميات المصدرة من المصفاة زيادة ملحوظة وبلغت خلال هذه السنة حوالي 14 مليون طن متري مقارنة بـ 12.5 مليون





طنا في السنة المالية السابقة أي بزيادة 11.7%. وتتضمن الصادرات:

- 10.1 مليون طن من المنتجات البترولية المصدرة عن طريق الجزيرة الإصطناعية
- 1.12 مليون طن من الفحم البترولي والتي تم تصديرها إلى الخارج عن طريق ميناء الشعبة التجاري أو زودت بها شركات محلية
- 15,445 طنا من زيوت البنكر

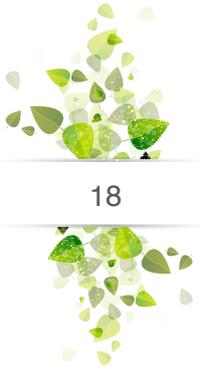
وفي مجال السلامة حققت مصفاة ميناء عبدالله 18.18 مليون ساعة عمل بدون وقت ضائع نتيجة للحوادث، اعتبارا من 9 يناير 2013 إلى 12 ديسمبر 2014 ولأول مرة في تاريخها. كما أولت المصفاة أهمية كبرى للتدريب فيما يخص السلامة وحققت أرقاما كبيرة. هذا وقد منحت مصفاة ميناء عبدالله الميدالية الذهبية من الجمعية الملكية لمنع الحوادث ROSPA وجائزة الرئيس التنفيذي الذهبية للصحة والسلامة والبيئة كما منحت جائزة القطاع من قبل المجلس البريطاني كأفضل مصفاة في قطاع المخاطر الكبرى على الأرض.

مصفاة الشعبة

واصلت مصفاة الشعبة عملها في تكرير النفط الخام في نطاق مجمع تكرير النفط التابع لشركة البترول الوطنية وأنجزت مبادرات لزيادة الربحية من عملياتها قدر مردودها بـ 47 مليون دولارا كما منحت المصفاة جائزة ROSPA الذهبية وهي جائزة الجمعية الملكية لمنع الحوادث، وكذلك جائزة مجلس السلامة البريطاني وتمنح الجائزتان للشركات التي يكون أدائها متميزا في مجالات الصحة والسلامة والبيئة.

بلغ إجمالي اللقيم من النفط الخام إلى مصفاة الشعبة خلال هذه السنة المالية 2015/2014 68.1 مليون برميل أي بمعدل 186.6 ألف برميل في اليوم وذلك بانخفاض مقداره حوالي 3% عن المعدل اليومي للكميات المكررة في المصفاة في السنة الماضية. ومن إنجازات المصفاة قيامها خلال إطفاء وحدة الأيزوماكس بتخزين كميات زيت الغاز الفراغي ثم اعيد تصنيعها بعد انتهاء فترة الإغلاق ما ساهم بتحقيق وفر قدر بحوالي 9.3 مليون دولار، كما قامت المصفاة بعدد آخر من المبادرات التشغيلية التي أدت إلى زيادة هامة في الوفرة المادي. كما حققت مصفاة الشعبة نجاحا كبيرا بتحسين جودة منتج النافثا وتقليل نسبة كبريتيد الهيدروجين فيه إلى 2 جزء بالمليون (2ppm H2S) مع زيادة في كمية إنتاج النافثا ذات المواصفات الجديدة المحسنة وذلك بعد القيام بمشروع داخلي لهذا الغرض باستثمار مالي ضئيل جدا. وقد أصبحت مصفاة الشعبة قادرة على زيادة تصدير الغاز البترولي المسال من وحدة استرجاع الغاز الحمضي (-U 61) بمعدل مليون قدم مكعب في اليوم بعد تخفيض نسبة غاز كبريتيد الهيدروجين H2S في الوحدة. وتقدر العوائد الاقتصادية لهذا المشروع بحوالي 15,5 مليون دولار امريكي.

وبلغت الكميات المصدرة من مصفاة الشعبة حوالي 5.9 مليون طنا متريا عن طريق رصيف الزيت بالإضافة إلى 2.9 مليون طنا زودت إلى السوق المحلية.



تطور معدلات النفط الخام المزود للمصافي الثلاث بين 2011/2010 - 2015/2014
(الف برميل/يوم)

2015/2014	2014/2013	2013/2012	2012/2011	2011/2010	المصفاة
186.6	192.7	193.9	177.7	198.3	الشعبية
267.7	255.6	272	247	262.2	مصفاة ميناء عبدالله
411.6	411.9	451.6	416.9	431.8	مصفاة ميناء الأحمدية
865.9	860.2	917.6	841.6	892.3	المجموع



مصافي الشركة الثلاث

بلغ صافي الكميات المنتجة من المواد البترولية خلال السنة المالية 2015/2014 حوالي 42,7 مليون طن متري مقابل حوالي 42,5 مليون طن متري في السنة المالية 2014/2013، كما هو موضح تفصيلا في الجدول التالي :

الإنتاج السنوي للسنة المالية 2014/2013		الإنتاج السنوي للسنة المالية 2015/2014		المنتج
النسبة %	ألف طن متري	النسبة %	ألف طن متري	
20,5	8935	20,2	8862,3	نافثا/بنزين سيارات/ ريفورمات
19,4	8461,6	18,8	8231,5	كبروسين/ وقود طائرات
28	12198	26,7	11688,2	زيت الغاز/ ديزل
22,2	9671,7	24,4	10712,8	زيت الوقود/ مخلفات
7,4	3227,2	7,3	3200,8	منتجات اخري*
97,5	42493,5	97,4	42695,6	صافي اجمالي المنتجات
2,5	1063,5	2,6	1150,8	المستهلك/ فاقد
100	43557	100	43846,4	الإجمالي

* تشمل الغازات البترولية المسالة من المصافي والكبريت والفحم البترولي والبيتيومين بالإضافة إلى غاز البروبيلين



ب - مصنع إسالة الغاز

بلغ معدل اللقيم الى مصنع إسالة الغاز في مصفاة ميناء الأحمدى 1508.8 مليون قدم مكعب في اليوم بالمقارنة مع معدل اللقيم في السنة الماضية الذي بلغ 1471.1 مليون قدم مكعب في اليوم. بزيادة بلغت نسبتها حوالي 2.5%. واللقيم المزود الى مصنع إسالة الغاز يمثل الكميات المتوفرة من غازات الحقول ومصافي شركة البترول الوطنية الكويتية .

هذا وقد بلغت الصادرات من غاز البروبان 2426.6 ألف طنا متريا ومن غاز البيوتان 1778 ألف طنا متريا أي ما مجموعه 4204.6 ألف طنا متريا مقارنة بـ 4438.3 ألف طنا متريا أي بانخفاض مقداره 5.2%

ويوضح الجدول التالي إنتاج مصنع إسالة الغاز من المنتجات السائلة والغاز النحيل خلال السنتين الماليتين

2015/2014-2014/2013

معدل إنتاج مصنع إسالة الغاز

	2014/2013		2015/2014		المنتج
	النسبة %	1000 طن	النسبة %	1000 طن	
21	43.6	2,644.0	43.2	2,459.2	غاز البروبان
	34.7	2,103.2	34.8	1,983.2	غاز البيوتان
	21.7	1,316.4	22	1,249.9	الجازولين الطبيعي
	100	6,063.6	100.0	5,692.3	إجمالي المنتجات السائلة
	-	419	-	475	الغاز النحيل (بليون قدم مكعب)





الفصل الثاني

التسويق المحلي



مشاريع التسويق المحلي

في نطاق الجهود للارتقاء بخدمات التسويق المحلي تقوم دائرتنا المشاريع بتنفيذ عدد من المشاريع الحيوية التي تستهدف تطوير شبكة توزيع المنتجات البترولية في السوق وزيادة كفاءتها ومن أهم هذه المشاريع:

توسعة وتحديث مستودع الأحمدى

يستهدف مشروع توسعة وتحديث مستودع الأحمدى تركيب 11 خزاناً مزودة بسقوف متحركة و 7 أذرع تحميل جديدة مع بعض التسهيلات التي تزيد من الطاقة الاستيعابية للمستودع وتحسن الى حد كبير شروط المناولة والسلامة وقد بدأ العمل على تنفيذ المشروع في شهر أكتوبر 2014 ومن المتوقع أن يكتمل في شهر يناير 2018.

بناء المستودع الجديد في المطلاع وتمديد خطوط الأنابيب لنقل المنتجات

يتضمن المشروع تركيب 26 خزاناً للمنتجات البترولية وتحديد الغازولين الخالي من الرصاص 95 اوكتين، 91 اوكتين بالإضافة إلى زيت الغاز الديزل. كما يتضمن المشروع تركيب 20 من أذرع التحميل بالإضافة إلى محطة الكهرباء وغرفة التحكم، ومنشآت الإطفاء والسلامة. وسوف يزود المستودع الجديد بنظام استرجاع الأبخرة الذي زود به مستودع الشركة الأخران في صباح والأحمدى. كما يتضمن المشروع تمديد ثلاثة خطوط أنابيب لضخ هذه المنتجات من مصافي الشركة إلى المستودع الجديد بالإضافة إلى المضخات اللازمة في مصفاة ميناء الأحمدى والشعبية.

ويتواصل العمل الآن في إعداد التصميمات الهندسية الأولية FEED طبقاً للخطة المعتمدة وتبلغ الكلفة المقدرة للمشروع بـ 392 مليون ديناراً كويتياً.

ويتمتع هذا المشروع بأهمية بالغة إذ أنه سوف يوفر الوقود للمنطقة الغربية والشمالية الغربية من دولة الكويت بالإضافة إلى تعزيز القدرة الاستراتيجية للشركة، إذ أن مستودعات المنتجات تتكامل مع بعضها ويقوم كل منها بسد الاحتياجات المطلوبة في منطقة ما من البلاد إذا ما خرج أحدها من الخدمة لسبب أو آخر.

بناء 19 محطة وقود جديدة وإعادة تشييد 7 محطات

حصلت شركة البترول الوطنية على موافقة بلدية الكويت على تخصيص 19 موقعا لإقامة محطات وقود جديدة في مناطق متعددة من دولة الكويت وذلك بعد أن تعاطمت الحاجة لإضافة هذه المحطات إلى المرافق القائمة حالياً من أجل مواجهة الطلب المتزايد على محطات الوقود نتيجة لزيادة أعداد السيارات والمركبات في البلاد، والتوسع العمراني الذي تشهده معظم المناطق وكذلك الزيادة السكانية.

تركيب وتشغيل المرحلة الثانية من مرافق نظام استرجاع الأبخرة في محطات التعبئة.

من المقرر أن يكتمل المشروع في 16 أغسطس 2016، ويحقق المشروع أهدافاً بيئية بالدرجة الأولى بالإضافة إلى المردود الاقتصادي وذلك باسترجاع الموارد وإعادة استخدامها بدلاً من تركها تهدر في الهواء. وشملت المرحلة الأولى من المشروع إضافة وحدات استرجاع الأبخرة إلى مستودعي صباح والأحمدى.

دراسة جديدة لإعادة تصميم المحطات التابعة للشركة

في ضوء التغيرات التي طرأت على السوق سواء على الصعيد المحلي أو الإقليمي، فقد بدأت الشركة البحث عن مفهوم هندسي وتصميمي جديد لمحطاتها ينطلق من إعطائها هوية صديقة للبيئة، ما يعزز قدرتها التنافسية. وستوافق إعادة التصميم والتشكيل للمحطات مع قيم الشركة، ورؤيتها وصورتها وذلك بإضافة أنشطة خدمية جديدة غير التزود بالوقود وذلك طبقاً لما سمحت به بلدية الكويت وبما يعكس إيجاباً على الاستجابة لمتطلبات زبائن هذه المحطات.

هذا وقد تمت الموافقة على التصميم الجديد كما أنجز المخطط النهائي للمحطات.

محطات التعبئة

يبلغ إجمالي محطات تعبئة الوقود العاملة التي ما تزال تملكها الشركة 40 محطة وجميع هذه المحطات تعمل بنظام الخدمة الشاملة. وتتضمن خطط الشركة المستقبلية تشييد 19 محطة تعبئة جديدة وذلك لتخفيف الضغط على المحطات القائمة والوفاء بمتطلبات المناطق العمرانية الجديدة.

كما ان الشركة ما تزال تمتلك وتدير محطة واحدة لغسل السيارات استقبلت 109,602 سيارة في هذه السنة المالية. هذا وتواصل دائرة التسويق المحلي الإشراف على محطات التعبئة التي تعود للشركات الخاصة وذلك من أجل ضمان الجودة والتقييد بمعايير الصحة والسلامة والبيئة.

المبيعات

سجلت مبيعات البنزين في السوق المحلي زيادة بنسبة 5.2 إذ بلغت 4049.5 مليون لترا مقارنة بـ 3850 مليون لترا في السنة الماضية 2014/2013 كما ازدادت مبيعات زيت الغاز في السوق المحلي بنسبة 3.2% وبلغت 1663 مليون لترا مقارنة بـ 1611 مليون لترا في السنة المالية السابقة.

هذا وسجلت مبيعات الوقود لوزارة الكهرباء والماء انخفاضا كبيرا بنسبة 14% عن مبيعات السنة السابقة إذ بلغت 7547 مليون لترا مقارنة بـ 8771 مليون لترا في السنة المالية 2014/2013 ومرد هذا الانخفاض هو النقص في مبيعات زيت الوقود الثقيل للوزارة التي انخفضت بنسبة 19.6%.

ويوضح الجدولان التاليان الأرقام المقارنة لمبيعات الوقود في السوق المحلي لوزارة الكهرباء والماء خلال السنة المالية السابقة وكذلك خلال السنوات الخمس الماضية



مبيعات التسويق المحلي (بالمليون لتر) خلال السنتين الماليتين

2015/2014-2014/2013

المنتج	2015/2014	2014/2013	النسبة المئوية للزيادة (النقص) مقارنة بالسنة % 2014/2013
بنزين يورو4 للسيارات	0.1	0.1	3.2
بنزين خصوصي(98) اوكتين	94.3	85.1	10.7
بنزين خصوصي(95) اوكتين	3233.2	3021.7	7
بنزين ممتاز (91) اوكتين	722	743.1	(2.8)
اجمالي مبيعات بنزين السيارات	4049.5	3850	5.2
كيروسين	87.8	85.5	2.7
زيت الغاز يورو4	0	0	(16.7)
زيت الغاز (للسوق المحلي)	1662.6	1610.7	3.2
اجمالي مبيعات الوقود للسوق المحلي	5800	5546.3	4.6
زيت الغاز لوزارة الكهرباء والماء	1836.7	1670.7	9.9
زيت الوقود الثقيل لوزارة الكهرباء والماء	5710.1	7099.8	(19.6)
إجمالي المبيعات لوزارة الكهرباء والماء	7546.8	8770.6	(14)
إجمالي مبيعات الوقود	13346.8	14316.8	(6.8)
بتيومين (أطنان مترية)	102149	92796	10.1





تطور مبيعات التسويق المحلي (مليون لتر)
 خلال السنوات 2014/2013-2011/2010

2015/2014	2014/2013	13/2012	12/2011	11/2010	المنتج
3233,2	3021.7	2869.4	2675.1	2479.3	بنزين خصوصي (95 أوكتين)
722,0	743.1	804.8	837.0	891	بنزين ممتاز
94,3	85.1	74.1	64.4	53.5	بنزين خصوصي (98 اوكتين)
0,1	0.1	0.1	0.096	0.082	بنزين يورو4- (*)
4049,5	3850	3748.4	3586.6	3423.9	اجمالي مبيعات بنزين السيارات
87,8	85.5	76.2	63.9	49.1	كبروسين
1662,6	1610.7	1591.8	1595.1	1389.7	زيت الغاز (للسوق المحلي)
0,0	0	0.01	0.017	0,035	زيت الغاز يورو4- (*)
5800	5546.3	5416.4	5235.6	4862.7	اجمالي مبيعات الوقود للسوق المحلي
1836,7	1670.7	1764.6	1688.5	1518.2	زيت الغاز لوزارة الكهرباء والماء
5710,1	7099.8	6329	5809.1	6724.8	زيت الوقود الثقيل لوزارة الكهرباء والماء
7546,8	8770.6	8093.6	7497.6	8243	اجمالي المبيعات لوزارة الكهرباء والماء
13346,8	14316.8	13510	12773.3	13105.7	اجمالي مبيعات الوقود
102149	927962	167061	180758	127523	بيتومين (أطنان مترية)

* طرح المنتج في سنة 2009 لتلبية احتياجات السيارات الحديثة وذلك عن طريق استيراد المنتج من السوق العالمي



الفصل الثالث

المشاريع الاستراتيجية



مشاريع استراتيجية

مشروع الوقود البيئي

مشروع الوقود البيئي مشروع استراتيجي يهدف الى تحديث وتطوير مصفااتي ميناء عبدالله وميناء الأحمدى ورفع طاقتهم التكريرية إلى 800,000 برميل في اليوم وذلك بهدف تزويد السوق المحلية والعالمية بمنتجات نفطية عالية الجودة تستوفي المواصفات المتطورة للمحروقات وبالتالي تعزز قدرة المنتجات الكويتية على دخول الأسواق العالمية.

ويتواصل العمل في إنجاز المشروع بعد توقيع العقود مع الشركات العالمية الفائزة بمجموعاته الثلاث (اثنتان في ميناء عبدالله وواحدة في مصفاة ميناء الأحمدى) وذلك بتاريخ 18 ابريل 2014 ، وفي الثالث من مارس 2015 ، وتحت رعاية صاحب السمو أمير البلاد وبحضور سمو الشيخ جابر المبارك الحمد الصباح رئيس مجلس الوزراء، جرى وضع حجر الأساس في موقع المشروع في حفل حضره عدد من الوزراء وكبار المسؤولين.

وسيعمل مشروع الوقود البيئي على تحويل المصفايتين إلى مجمع تكرير متكامل قادر على الوفاء بالمتطلبات المستقبلية المتنوعة للأسواق العالمية، وفي الوقت نفسه استيفاء معايير السلامة والبيئة وفقاً لتعليمات مؤسسة البترول الكويتية. ويتضمن المشروع تحديث مجموعة من الوحدات في مصفااتي ميناء عبدالله وميناء الأحمدى واستبدال عدد من الوحدات القديمة. كما سوف يتم في نطاق مشروع الوقود البيئي إضافة عدد من وحدات التصنيع (19 في ميناء عبدالله و 16 في ميناء الأحمدى) وذلك لتوفير منتجات عالية الجودة وتستوفي المعايير والمواصفات الحديثة وخاصة من المنظور البيئي الذي أصبح يتمتع بأهمية بالغة في الأسواق العالمية.

كما أن المشروع سوف يمكن شركة البترول الوطنية الكويتية من تزويد السوق المحلية كذلك بالمحروقات التي تستوفي الشروط البيئية المتطورة.

وتطوير مصفااتي ميناء عبدالله وميناء الأحمدى سوف يؤدي الى تحويل منتج زيت الوقود الثقيل ذي القيمة السوقية المنخفضة بسبب نسبة الكبريت العالية فيه، إلى منتج عالي القيمة السوقية ومنخفض في المحتوى الكبريتي بحيث يحقق المشروع أعلى عائد على رأس المال المستثمر.

كما أن المشروع سوف يعزز الكفاءة التشغيلية والبيئية للمصفايتين بالإضافة الى تحسين أداء السلامة الصناعية واستهلاك الطاقة.

ويتواصل العمل في المشروع بما في ذلك تهيئة المواقع تمهيداً لاستقبال المعدات، وقد تمت مراجعة التصميم الهندسية والمخططات والبدء بأعمال الهندسة التفصيلية والمشتريات والمواد والمعدات الرئيسية بالإضافة الى نظام التحكم الجديد لمصفاة ميناء عبدالله.

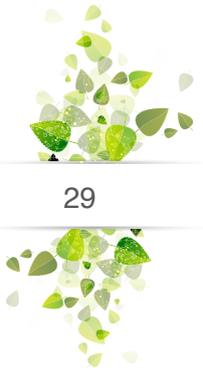
ومن المقرر أن ينتهي المشروع في ابريل 2018 ، وتبلغ الكلفة المعتمدة لتنفيذه 4,680 مليون ديناراً كويتياً.

مشروع مصفاة الزور

يهدف المشروع إلى بناء مصفاة جديدة في ميناء الزور بطاقة تكريرية تصل الى 615,000 برميل في اليوم لتزويد محطات توليد الطاقة في الكويت بمنتج زيت الوقود ذي المحتوى الكبريتي المنخفض (1% مقارنة بـ 4% كما هو الآن). وسوف تكون المصفاة واحدة من أضخم مصافي تكرير النفط على الصعيد العالمي. وستنتج المصفاة 225,000 برميل/يومياً من زيت الوقود ذي المحتوى الكبريتي المنخفض المخصصة لتزويد محطات توليد الكهرباء بالوقود، إضافة إلى 340,000 برميل يومياً من المنتجات البترولية المتنوعة والعالية الجودة والتي تستوفي المعايير والمواصفات المطلوبة في الأسواق العالمية وخاصة تلك التي تظهر تشدداً في هذه المعايير والمواصفات بدواعٍ بيئية.

ويتواصل العمل في استكمال جزء هام في المشروع هو تجهيز واستصلاح الموقع كما تم الانتهاء من تنفيذ المرحلة الأولى من أعمال نظم التحكم الآلي من خلال العقد المبرم مع إحدى الشركات الكبرى. وقد تم طرح مناقصات المجموعات الخمس المكونة للمصفاة الجديدة ويجري الآن تقييم العروض.

ومن المتوقع الانتهاء من المشروع في أغسطس 2019 بكلفة تقديرية تبلغ 4,000 مليون ديناراً كويتياً.





الفصل الرابع

المشاريع الرأسمالية



تعمل دائرتا المشاريع في الشركة على استكمال تنفيذ العديد من المشاريع الموزعة ما بين المصافي الثلاث ودائرة التسويق المحلي. وكان من بين هذه المشاريع ما تم إنجازه وشمل عدة مواقع مثل مشروع تحديث مرافق معالجة مياه الصرف الذي استطاع أن يحقق دمجا لمرافق معالجة مياه الصرف في المصافي الثلاث.

وكذلك مشروع تحديث الأنظمة القديمة للكشف والإنذار ومنع الحرائق واستبدالها بأنظمة جديدة ويتضمن المشروع التخلص من نظام الهالون في مصافي الشركة الثلاث والتسويق المحلي. وفي إطار هذا المشروع الذي لم يكن محصورا بمصفاة واحدة بل شمل جميع منشآت الشركة تم التخلص من غاز الهالون باعتباره مادة تستنزف طبقة الأوزون. وقد جاء تنفيذ هذا المشروع الذي بلغت كلفته 83.7 مليون دينار، التزاما ببروتوكول مونتريال الذي وقعت عليه دولة الكويت.

وواصلت دائرتا المشاريع جهودهما لتحقيق مستوى عال في تطبيق معايير السلامة. وأنجزتا في هذا المجال ما مجموعه 70.4 مليون ساعة عمل بلا وقت مفقود نتيجة للحوادث وذلك منذ أكتوبر 2012.

ومما يجدر الإشارة إليه أن المبالغ التي ذهبت إلى السوق المحلية من الإنفاق الرأسمالي على المشاريع حتى نهاية السنة المالية 2015/2014 بلغت 52.3 مليون دينار كويتي مقارنة بالمبلغ المستهدف حسب الخطة وهو 36.3 مليون دينار كويتي، ما يعبر عن سياسة شركة البترول الوطنية الكويتية والتي تعمل دوما على تعزيز دورها في دعم الاقتصاد الوطني واستغلال الفرص المتاحة لزيادة حجم الشراكة مع القطاع الخاص الكويتي.

تنفذ دائرتا المشاريع ما مجموعه 24 مشروعا، وقد اكتمل عدد من هذه المشاريع خلال السنة المالية الحالية 2015/2014 وجرى تشغيلها في حين يجري العمل لإنجاز المشاريع الأخرى حسب الخطط الموضوعة لها.

المشاريع المكتملة

من أهم المشاريع التي اكتملت خلال هذه السنة الحالية ثلاثة مشاريع في المصافي الثلاث ودائرة التسويق المحلي.

مشروع تحديث مرافق معالجة مياه الصرف في المصافي الثلاث

كان الهدف من المشروع هو تنقية مياه الصرف الصناعي في المصافي الثلاث لكي تحقق المعايير الإلزامية التي وضعتها الهيئة العامة للبيئة الكويتية لمياه الصرف الصناعي. وقد أنشئت في إطار هذا المشروع المنشآت التالية :

- مرافق المعالجة الثلاثية التي تعمل كوحدة مدمجة لمعالجة مياه الصرف من مصفاة ميناء عبدالله والشعبية وذلك في مصفاة ميناء عبدالله.
 - تحديث وحدة معالجة مياه الصرف في مصفاة ميناء الأحمدية وإزالة الاختناقات فيها.
 - مرافق إضافية مثل أحواض التجميع، والخزانات والمضخات في مصفاة الشعبية من اجل الفصل والتجميع.
 - توصيل مرافق الشعبية وميناء عبدالله بالمنشآت الجديدة في مصفاة ميناء عبدالله.
- وقد اكتمل المشروع في شهر نوفمبر 2013 وجرى تشغيله بعد ذلك.

استبدال خطوط الأنابيب بين مصفاةي الشعبية والأحمدي

استهدف المشروع استبدال خطوط الأنابيب المدفونة تحت الأرض والتي تعرضت للتآكل بين مصفاةي الشعبية وميناء الأحمدي بخطوط فوق الأرض. وقد اكتمل المشروع في ديسمبر 2014 .

مشروع تحديث أنظمة الكشف والإنذار ومنع الحرائق بأنظمة جديدة والتخلص من نظام الهالون

يهدف المشروع إلى تطوير أنظمة الكشف والإنذار ومنع الحرائق في جميع منشآت الشركة في المصافي الثلاث ودائرة التسويق المحلي ويتضمن هذا المشروع التخلص من نظام الهالون تنفيذاً للالتزام دولة الكويت بروتوكول مونتريال حول التغير المناخي باعتبار مادة الهالون ذات تأثير سلبي على طبقة الأوزون ومن المتوقع أن يكتمل المشروع في سبتمبر 2015.

مشاريع قيد الإنجاز

مشروع خط الغاز الرابع ومشروع خط الغاز الخامس

هدف المشروع الأساسي هو إضافة وحدة غاز رابعة إلى وحدات مصنع الغاز المسال في مصفاة ميناء الأحمدي بطاقة تصل إلى 805 مليون قدم مكعب قياسي يوميًا بالإضافة إلى 106 ألف برميل من المكثفات وذلك من أجل تصنيع الكميات المتزايدة من الغازات والمشتقات من الحقول ومن المصافي. ومن المنتظر أن يكتمل المشروع في سبتمبر 2015 ، وقد بلغت كلفته 315.5 مليون دينار كويتي .

وفي الوقت نفسه بدأت شركة البترول الوطنية تنفيذ مشروع خط الغاز الخامس بنفس الطاقة التصميمية لخط الغاز الرابع ومن أجل تصنيع المزيد من لقيم الغاز الذي يصبح متاحاً سواء من حقول الإنتاج التابعة لشركة نفط الكويت أو الشركة الكويتية لنفط الخليج أو من مصافي شركة البترول الوطنية الكويتية، وكذلك فصل غازات الميثان والإيثان التي تزود إلى شركات أخرى وقد بدأ إعداد التصاميم الهندسية الأولية. ومن المقرر أن يكتمل المشروع في يوليو سنة 2019 وان تبلغ كلفته 428 مليون دينار كويتي.

وبعد اكتمال مشروع خط الغاز الخامس سوف ترتفع الطاقة الإجمالية لمصنع إسالة الغاز لدى الشركة إلى حوالي 3.5 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم .

مشروع إنشاء مرافق جديدة لمناولة الكبريت في مصفاة ميناء الأحمدي

يستهدف المشروع زيادة قدرة الشركة على مناولة كميات الكبريت المتوقع إنتاجها من الوحدات الحالية والمستقبلية،



وذلك بإنشاء مرافق جديدة وتحسين وتطوير مرافق مناولة الكبريت الحالية في مصفاة ميناء الأحمدية لزيادة طاقتها، وكذلك زيادة معدلات التحميل بحيث يمكن استخدام سفن أكبر حجماً في عمليات تصدير الكبريت من المصفاة.

وينقسم المشروع حسب الدراسة إلى مرحلتين: دراسة المرافق القائمة حالياً، ومرحلة التصميم الهندسية واستيفاء مواصفات وتوصيات الهيئة العامة للبيئة، ويراعى في المشروع الجديد تعزيز معايير الصحة والسلامة والبيئة طبقاً للمواصفات التي تضعها الهيئة العامة للبيئة ومن المتوقع أن يكتمل في يونيو 2017.

مشروع إنشاء مرافق استيراد الغاز الطبيعي المسال في منطقة الزور

يتم تنفيذ هذا المشروع بناء على توجيهات مؤسسة البترول الكويتية ويستهدف إنشاء مرافق لاستلام الغاز الطبيعي المستورد من مصادر خارجية وإعادة تبخيره وذلك طبقاً لاستراتيجية المؤسسة 2030 التي تضمن تلبية احتياجات السوق المحلي من هذا الوقود على المدى البعيد وزيادة المقدرة على الاستجابة للطلبات المتزايدة على الوقود لمحطات توليد الطاقة الكهربائية خلال فصل الصيف حيث يزداد الطلب على هذه الطاقة. ويتضمن المشروع إنشاء خزانات ومرافق تبخير للغاز الطبيعي المسال إضافة إلى عدد من الخدمات المساندة الأخرى وقد أجريت دراسة الجدوى الاقتصادية للمشروع وحظيت بموافقة المؤسسة عليها كما تم البدء بإعداد التصميم الهندسية الأولية، ومن المتوقع أن ينتهي المشروع في نوفمبر 2020.

33

مشروع استرجاع غاز الشعلة بمصفاة ميناء الأحمدية

يستهدف المشروع إنشاء وحدة لاسترجاع غاز الشعلة وذلك لمعالجة حرق المواد الهيدروكربونية في منطقة التحديث RMP ومنطقة التطوير الإضافي (FUP) في المصفاة بحيث يتم حرق الغازات أو تخفيضه إلى حد كبير ما يؤدي إلى الحد من تلوث البيئة بدرجة كبيرة.

يسير العمل في المشروع قدماً منذ توقيع عقد تنفيذه في أغسطس 2010 ومن المقرر أن يكتمل في مارس 2016.

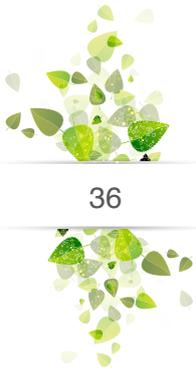
مشروع استرجاع غاز الشعلة في مصفاة ميناء عبدالله

وعلى غرار مشروع استرجاع غاز الشعلة في مصفاة ميناء الأحمدية السالف الذكر فإن المشروع في مصفاة ميناء عبدالله يستهدف وقف حرق غازات الشعلة ما يحقق هدفاً بيئياً هاماً يتمثل في تقليل انبعاث الغازات والحد من تلوث الجو. كما أنه يتيح إسترجاع كمية كبيرة من غازات الشعلة للاستفادة منها كمورد للطاقة. ومن المقرر أن يكتمل المشروع في مارس 2017.

ومن الجدير بالذكر أن مشروع استرجاع غازات الشعلة في مصفاة ميناء الأحمدية وميناء عبدالله تم تسجيلهما في آلية التنمية النظيفة (Clean Development Mechanism-CDM) كمشروعين لدولة الكويت في نطاق الإتفاق الإطاري للتغير المناخي التابع للأمم المتحدة UNFCCC- UN Framework Convention for Climate Change









الفصل الرابع

الصحة والسلامة والبيئة



الصحة

يتميز عمل القسم الطبي في دائرة الصحة والسلامة والبيئة في الشركة بالتركيز على الجانب الوقائي من خلال التوعية بالخطوات والأساليب التي ينبغي اتباعها من أجل الاحتفاظ بأجسام سليمة وتجنب الوقوع ضحايا للأمراض سواء تلك الأمراض العابرة او المزمنة والتي قد تؤدي الى نتائج خطيرة. ولهذا فإن القسم الطبي يحرص على تنظيم حملات توعوية بالتعاون مع دائرة العلاقات العامة والإعلام للموظفين وعمال المقاولين.

كما يصدر بين الفينة والأخرى كتيبات ومطبوعات تتناول أساليب الوقاية والتعامل مع أمراض قد تحدث موسمياً. وجرى خلال هذه السنة تنفيذ عدد 10 حملات توعية صحية منها على سبيل المثال حملة التعريف بمشاكل القولون العصبي حيث شارك في تلك الحملة أحد كبار الاختصاصيين بأمراض الجهاز الهضمي وغصت قاعة المحاضرة بالموظفين وموظفي المقاولين الذين امطروا المحاضرة بالأسئلة التي تشغل أذهانهم والمتعلقة بأمراض وصحة الجهاز الهضمي وعلى نفس المنوال جرى تنفيذ حملات حول أهمية الاكتشاف المبكر لسرطان البروستاتا وبلغ عدد الحاضرين فيها 127 موظفا تابعوا خلالها محاضرة لأحد كبار الأطباء الأخصائيين كما نظمت حملة حول الآثار المدمرة (للشبو) كمادة مخدرة.

“Crystal Meth” ونظمت دائرة الصحة والسلامة والبيئة حملة حول مكافحة السممة استمرت لحوالي ستة أشهر وشارك فيها عدد كبير من الموظفين. وقام الرئيس التنفيذي بتكريم الفائزين من الرجال والسيدات الذين حققوا خفصا كبيرا بأوزانهم نتيجة للانخراط في تلك الحملة، كما نظمت حملة أخرى حول سرطان الثدي، والغذاء الصحي كما نظم القسم حملة موسعة للتبرع بالدم وهي الحملة السنوية التي تنظم كل عام وتحقق الشركة عادة المركز الأول بين المؤسسات الأكثر تبرعا بالدم.

هذا ويواصل القسم الطبي في الشركة إجراء الفحوصات السنوية الشاملة لجميع الموظفين بدون استثناء للاطمئنان على صحتهم وحواسهم بشكل خاص.

كما أن أطباء القسم يشاركون بشكل دائم في الزيارات إلى مدارس وزارة التربية التي تنظمها دائرة العلاقات العامة والإعلام. وقد تحقق خلال هذا العام زيارة 24 مدرسة من مختلف المراحل.

ومن جانب آخر افتتح القسم الطبي المكتبة الطبية الإلكترونية بالتعاون مع دائرة تقنية المعلومات والتي يتمكن من خلالها الموظفون من متابعة المطبوعات والنشرات المتعلقة بالتوعية الصحية.

السلامة

من الطبيعي أن تظل السلامة الصناعية، سلامة الأفراد والمعدات، على رأس المواضيع التي توليها الشركة جل اهتمامها. فالخلل في أحد جوانب ومعايير السلامة قد يؤدي الى هدر الإنجازات والجهود التي تبذل لتحقيقها. وقد حققت شركة البترول الوطنية الكويتية إنجازات هامة في مجال السلامة الصناعية خلال هذه السنة ومن أهمها:

- أنجزت الشركة والمقاولون العاملون معها 16,3 مليون ساعة عمل بلا حوادث تؤدي لإيقاف العمل (LTI) خلال هذه السنة.



- نفذت الشركة خلال شهر يناير 2015 حملة للتدريب على تطبيق معايير السلامة أثناء استخدام الأدوات اليدوية والمعدات الكهربائية. وذلك في إطار حملات وورش عمل للتأكيد على أهمية التمسك بشروط السلامة أثناء العمل وشملت هذه الحملات كيفية العمل في الأماكن المرتفعة، أخطار المواد الكيميائية وكيفية تلافيتها، القيادة الآمنة، والسلامة في عمليات الرفع والتحميل.

- وتضمنت هذه الحملات لقاء المحاضرات، وعرض أفلام الفيديو، واللوحات الإرشادية والملصقات بالإضافة إلى المسابقات المحفزة عبر البوابة الالكترونية للشركة.

- بدأت الشركة بتطبيق نظام الإدارة المتكامل للصحة والسلامة والبيئة المسمى اختصاراً (i-SHEMS) وذلك من منطلق الحرص على تعزيز سلوك التقيد الدائم بمعايير الصحة والسلامة والبيئة في جميع مواقع العمل. وتعتبر هذه المبادرة من اهم الخطوات التي تساعد على مواجهة الأخطار الكامنة في عمليات التشغيل في المصافي نظراً لطبيعة العمل فيها.

- كما قامت الشركة بدمج الشهادات العالمية المعتمدة الخاصة بإدارة السلامة والصحة المهنية (OHSAS 18001) وبرنامج نظام الإدارة البيئية (ISO 14001) ليصبغا برنامجاً واحداً أطلقت عليه تسمية نظام الإدارة المتكامل (Integrated Management System-IMS) ويتوافق هذا النظام الذي يطبق الآن في مختلف مواقع العمل بالشركة مع المعايير العالمية فضلاً عن انه يوفر النفقات والوقت ويختصر الوثائق وعمليات التدقيق، كما يتجنب تكرار الإجراءات.

39

- ومن منطلق حرص الشركة على تنفيذ الأعمال دون وقوع حوادث تؤدي للإضرار بسلامة الأفراد، سواء من بين الموظفين، أو عمالة المقاولين أو حتى أفراد المجتمع، وإدراكاً منها لأهمية الدور الذي يضطلع به المقاولون في هذا المجال فقد نظمت دائرة الصحة والسلامة والبيئة ندوة تحمل عنوان « الشراكة الناجحة عبر تبادل المعرفة » خلال شهر فبراير 2015، وتم التركيز خلالها على الدروس المستفادة من الحوادث وتحليل أسبابها وتبادل الخبرات المتعلقة بأفضل التطبيقات في هذه المجالات الثلاثة. وقد القى متحدثون دوليون ذوو خبرة واسعة محاضرات خلال الندوة وحضرها رؤساء ومديرو العقود في شركات المقاولات كما حضرها أعضاء الإدارات العليا في مؤسسة البترول الكويتية والشركات التابعة لها.

- أقامت دائرة الصحة والسلامة والبيئة الملتقى البحثي الأول للصحة والسلامة والبيئة في شهر نوفمبر 2014 بمشاركة العديد من مهندسي الدائرة من ذوي الخبرات وحديثي التخرج. وذلك بهدف الوصول الى وضع آلية تحليل لمخاطر الأعمال من خلال استعراض عدد من الحوادث والخبرات السابقة داخل وخارج الشركة وتحليل أسبابها ومناقشتها واستخلاص الدروس المستفادة لتفادي وقوع حوادث في المستقبل. كما استعرض الملتقى آلية لمشاركة الخبرات ما بين موظفي الدائرة بغرض المساهمة في نقل الخبرات من ذوي الخبرة الى المهندسين الجدد بهدف رفع درجة الوعي والكفاءة وتحسين المؤهلات في مجالات السلامة الصناعية.



ج- البيئة

تولي شركة البترول الوطنية الكويتية حماية البيئة وبشكل خاص داخل المصافي والمناطق المحيطة بها أهمية كبرى، وتعمل على مكافحة التلوث بكل أشكاله سواء في الجو أو على الأرض وفي البحر. وتنفذ كثيرا من المبادرات التي تستهدف تحسين الشروط البيئية. كما تعمل باستمرار على استيفاء المعايير التي تتطلبها الهيئة العامة للبيئة في الكويت. ولتحقيق هذه الأهداف تقوم الشركة بتنفيذ عدد من المشاريع والمبادرات البيئية في مصافها ومن أهمها:

أ- مشروع بناء وحدة جديدة لمعالجة الغازات الحمضية في مصفاة ميناء الأحمدى وإعادة تأهيل الوحدة الحالية

New Acid Gas Removal Unit & Revamp of Existing AGRP

يهدف هذا المشروع إلى بناء وحدة جديدة لمعالجة الغازات الحمضية وإعادة تأهيل الوحدة الحالية وذلك للتمكن من معالجة جميع كميات الغازات الحمضية المتوقع إنتاجها من شركة نفط الكويت. وتبلغ الطاقة الإجمالية للوحدة الجديدة 146 مليون قدم مكعب في اليوم من لقيم الغاز و 39 برميل في اليوم من المكثفات. كما سوف ترتفع الطاقة للوحدة القائمة الحالية لتصبح مضاهية للوحدة الجديدة. ويحقق هذا المشروع عنصرا هاما في استراتيجية مؤسسة البترول الكويتية التي تعمل على خفض انبعاثات الغازات الى أقل من 1%. ومن الواضح أن ذلك يعتبر خفضا هاما في نسبة التلوث وخدمة لهدف حماية البيئة. ومن المتوقع أن يكتمل المشروع في سبتمبر 2017 وبكلفة تقدر بـ 250 مليون ديناراً.

ومن الجدير بالذكر ان مشروعاً مماثلاً يتم تنفيذه في مصفاة ميناء عبدالله وذلك هدف خفض الانبعاثات الغازية الى 1% طبقاً للرؤية الاستراتيجية لمؤسسة البترول الكويتية وفي إطار الجهود التي تبذلها الشركة لحماية البيئة .

ب- مشروع إنشاء وحدة جديدة لمعالجة عادم الغازات الحمضية في مصفاة ميناء الأحمدى

Tail Gas Treatment Unit-TATU-MAA

ويهدف هذا المشروع إلى إنشاء وحدة جديدة لمعالجة عادم الغازات الحمضية الناتجة من وحدات استخلاص الكبريت في منطقة مشروع التطوير الإضافي (FUP) في مصفاة ميناء الأحمدى بطاقة إنتاجية تكافئ 460 طناً في اليوم من الكبريت إضافة الى بعض المرافق والمعدات في وحدة إزالة غاز كبريتيد الهيدروجين (HSR-90) وتهدف



الوحدة الجديدة إلى معالجة كميات عادم الغازات الحمضية والحد من كمية الغازات الملوثة للبيئة التي تنتج عن عملية حرق الغازات في حالة عدم تصنيعها. كما سيحقق المشروع المعايير الموضوعة من قبل الهيئة العامة للبيئة الكويتية والخاصة بانبعاثات غاز ثاني أكسيد الكبريت من مدخنة المحرقة بحيث لا تتعدى نسبته 250 جزء في المليون ومن المقرر أن يكتمل المشروع في يناير 2016 .

٣- خدمات الاستجابة في حالات التسرب النفطي

أبرمت الشركة عقد الخدمة المتكاملة للاستجابة في حالة الانسكابات النفطية مع إحدى الشركات المتخصصة. وقد بدأ المقاول عمله وقامت شركة البترول الوطنية في إطار مسؤوليتها المجتمعية بالاستفادة من خدمات هذا المقاول لدعم جهود الهيئة العامة للبيئة من أجل تنظيف الشواطئ من التلوث الذي أحدثه تسرب نفطي من جهات أخرى.

٤- اتفاقية لاستخدام مياه الصرف المعالجة

تم توقيع اتفاقية بين شركة البترول الوطنية وشركة نفط الكويت لاستخدام مياه الصرف الصناعي المعالجة في مرافق معالجة مياه الصرف في عمليات هذه الأخيرة. ومن الجدير بالذكر ان مشروع تحديث مرافق معالجة الصرف الصناعي كان قد اكتمل في العام الماضي كمشروع موحد لمعالجة مياه الصرف في المصافي الثلاث، وعند اكتمال مرافق نقل المياه فسوف تزود شركة البترول الوطنية شركة نفط الكويت بـ 3 ملايين غالون في اليوم من المياه المعالجة والصالحة للاستعمال في أغراض عديدة. وبذلك تخفض كميات المياه التي تتلقاها هذه الشركة من وزارة الكهرباء والماء.

٥- تسجيل وحدة استرجاع غاز الشعلة في آلية التنمية النظيفة

في التاسع من مايو 2014 نجحت شركة البترول الوطنية الكويتية بتسجيل وحدة استرجاع غازات الشعلة في مصفاة ميناء عبدالله ضمن آلية التنمية النظيفة CDM وذلك ضمن ميثاق الأمم المتحدة الإطاري حول التغير المناخي وتم تسجيل هذه الوحدة كمشروع باسم دولة الكويت باعتبارها إحدى الدول الموقعة على بروتوكول كيوتو. ومما يجدر ذكره ان الشركة كانت قد قامت قبل ذلك بتسجيل مشروع استرجاع غاز الشعلة في مصفاة ميناء الأحمدية ضمن آلية التنمية النظيفة كأول مشروع باسم دولة الكويت .

٦- قامت كل من مؤسسة البترول الكويتية وشركة البترول الوطنية بتوقيع مذكرة تفاهم مع الهيئة العامة للبيئة لتبادل المعلومات مع نظام الرصد البيئي في الكويت.



٧- أسبوع البيئة.

نظمت دائرة الصحة والسلامة والبيئة فعاليات أسبوع البيئة «بيئتنا مستقبلنا» لماذا نهتم؟ في شهر فبراير 2015 وذلك بهدف نشر وتعميق الوعي بدور الشركة في الحد من مصادر التلوث البيئي من خلال تقليل الانبعاثات الغازية الملوثة للهواء، ومن خلال معالجة المياه المستخدمة في صناعة تكرير البترول والعمل على إعادة استخدامها في مختلف المجالات الممكنة. وقد تضمنت الحملة فعاليات توعوية أقيمت في مصافي الشركة الثلاث، بالإضافة الى المكتب الرئيسي. وبالتزامن مع انطلاق الحملة أقيم معرض فني - بيئي بمشاركة نحو 15 فنانا تشكيليا عرضوا فيه نحو 30 عملا فنيا تم تشكيلها من مواد أعيد استخدامها وقابلة للتدوير. وقد خصصت جوائز قيمة للفائزين في المسابقة التي رافقت الاحتفالات بأسبوع البيئة والمعرض الفني الذي ترافق معه.





الفصل الخامس

إنجازات ومبادرات لتحسين الأداء



دائرة تقنية المعلومات

أنجزت الدائرة تطبيق نظام أوراكل لتحليلات الموارد البشرية. وهو أحد تطبيقات العمل الذكي "Business Intelligence" الذي يوفر لمستخدمي الموارد البشرية الأساسيين وكذلك للإدارة العليا للشركة مجموعة متنوعة من لوحات القياس والتقارير التحليلية لمجالات شتى في دائرة الموارد البشرية. كما يمكن هذا التطبيق من إصدار تقارير مشتقة من بيانات أخرى متاحة في تطبيق آخر لأوراكل إدارة الموارد البشرية.

تعزيز الأمن المعلوماتي في الشركة

قامت دائرة تقنيات المعلومات باستخدام تطبيقات وإجراءات عديدة بهدف تأمين المعلومات الخاصة بالشركة والحيلولة دون اقتحامها أو التسلسل إليها من قبل المتطفلين لصوص وقرصنة المعلومات الإلكترونية. وقد شمل العمل عدة مستويات بما في ذلك إعداد خطط للتعافي لعدد كبير من أهم الأنظمة لديها .

كما أجرت عددا من الدورات التدريبية داخل الشركة على كيفية مواجهة محاولات القرصنة الأخلاقية، وشملت هذه الدورات مصافي الشركة الثلاث.

الدائرة التجارية

حققت الدائرة التجارية في هذه السنة مجموعة من الإنجازات والمبادرات الهامة التي استهدفت الارتقاء بعمليات شراء المواد وإنجاز العقود، ومن أهم هذه الإنجازات، اتخاذ عدد من الإجراءات لترشيد وتخفيض المخزون من المواد. في إطار الخطة الموضوعية من قبل الشركة لوقف العمل بمصفاة الشعيبية مع إنجاز مشروع الوقود البيئي ومصفاة الزور. ونتيجة للمراجعة الشاملة لمواد المخزون التي ظلت لا تتحرك لأكثر من عشر سنوات فقد تم تصنيف وتحديد المخزون بقيمة 5,25 مليون دينار كمواد يتم تعويضها عند الطلب ومواد لا يمكن تعويضها عند سحبها من المخزون.

كما تم إنجاز تطبيق آلية مؤسسة البترول الكويتية لتشجيع القطاع الخاص المحلي بنسبة 100٪ وذلك في ضوء التدقيق الذي أجري هذه السنة.

تصدرت الشركة وبامتياز كافة الشركات الحكومية على مستوى الدولة في حجم الترشيح الكبير في استهلاك الطاقة الكهربائية والمياه والذي تحقق على مدى السنوات السبع الماضية منذ عام 2007 الى 2013. وقد عبرت وزارة الكهرباء والماء عن بالغ الشكر والتقدير للجهود التي بذلتها الشركة لبلوغ هذا المستوى المتقدم من الأداء الفني والإداري والذي يصلح لأن يكون مثالا يحتذى لباقي الشركات التابعة لمؤسسة البترول الكويتية. حيث وصل مقدار الوفر على مدى السنوات السبع الماضية الحوالي 648 مليون دينار كويتي. وقد تم تكريم الموظفين العاملين في لجنة الترشيح.

تم اختيار مشروع الوقود البيئي على أنه مشروع العام 2014 لقطاع تكرير النفط وتصنيع الغاز في الكويت. وقد خصت مؤسسة النشر الفنية والصحافية العالمية "Wildcat International" في تقريرها السنوي عن الكويت بعنوان « سنة النفط والغاز - الكويت 2014 » هذا المشروع الكبير بالاختيار للحصول على هذه الجائزة العالمية المرموقة كاعتراف بأهميته ومدى تأثيره الواسع على الصناعة النفطية في الكويت وهذه المنطقة والعالم وخدمته للاقتصاد المحلي والحد من التلوث البيئي. وتزويد الأسواق بمنتجات مكررة عالية الجودة ذات محتوى ضئيل من مركبات الكبريت. وقد تم تكريم الشركة وتسليم الجائزة في احتفال نظمته مؤسسة النشر في الكويت في 2014/10/16 .

جهود الشركة في مجال تحسين كفاءة عمل المقاولين

تم توقيع عقد مع شركة Moody's لتقييم المقاولين ماليا من خلال تطبيق نظام Moody's Analytics Risk Calc Plus Module



وذلك بهدف ضمان تأهيلهم للعمل مع شركة البترول الوطنية الكويتية، والتي تعتبر الشركة الرائدة في القطاع النفطي التي تقوم بتطبيق هذا النظام بالكامل. ومن أهم تطبيقات هذا النظام إتقان عملية التقييم باحترافية وحيادية، بالإضافة الى زيادة مستوى الرضا والقبول من قبل المقاولين.

كما تم كذلك الانتهاء من تخطيط وتصميم ميكنة إرسال الإشعارات الإلكترونية لجميع المقاولين والموردين المتعاقدين مع الشركة لبيان وضع الفواتير بالإضافة إلى تفاصيل الدفعات المرسله لحساباتهم البنكية. الأمر الذي يعكس اهتمام وحرص الشركة على زيادة الالتزام المالي تجاه المتعاقدين معها من المقاولين والموردين.







الفصل السادس

الموارد البشرية والتطوير الوظيفي



واصلت شركة البترول الوطنية الكويتية جهودها لاستقطاب الخبرات والمواهب المحلية وتوفير فرص العمل للشباب الكويتي من حديثي التخرج وخاصة في التخصصات الهندسية والفنية. ومن خلال حملات الإعلان عن الوظائف المتاحة للخريجين الكويتيين استطاعت اجتذاب 216 مهندسا كويتيا هذه السنة التحقوا بمختلف مواقع العمل في الشركة. وفي الوقت نفسه واصلت الشركة حملتها لتوظيف العدد الأكبر من حاملي شهادة الثانوية العامة والدبلوم ضمن عقود المقاولين وقد نجحت في هذه السنة بتوظيف 255 كويتيا ضمن هذه العقود.

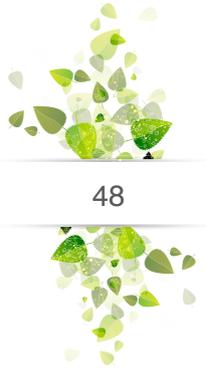
هذا بالإضافة الى استيعاب خريجي الهيئة العامة للتعليم التطبيقي والتدريب المتخصصين في تقنيات تشغيل المصافي. وقد بلغ عددهم 121 مشغل مصفاة، بالإضافة إلى تثبيت المتدربين من دورة السكرتارية والمنقولين من شركة خدمات القطاع النفطي أي ان اجمالي من التحقوا بالعمل في الشركة خلال السنة المالية 2015/2014 بلغ 680 موظفا.

القوى العاملة:

هذا وبلغ إجمالي القوى العاملة التشغيلية وغير التشغيلية في نهاية هذه السنة 6464 موظفا بنقصان قدره 180 موظفا عن إجمالي القوى العاملة في نهاية السنة المالية السابقة.

وقد بلغ عدد العاملين الكويتيين في الشركة في نهاية السنة المالية 5605 موظفا بنسبة حوالي 86.70% من إجمالي القوى العاملة بالشركة بإنخفاض مقداره 119 موظفا كويتيا عن السنة المالية السابقة.

وتبين الجداول التالية تحليلا للقوى العاملة في الشركة حسب الجنسية والدوائر والتغيرات التي حدثت خلال السنة مقارنة بالخطة وتطور أعداد القوى العاملة خلال السنوات 2007/2006 - 2015/2014.



تحليل لأعداد موظفي الشركة والنسبة المئوية للقوى العاملة الكويتية حسب الدوائر

2015/3/31			2014/3/31			الدائرة
القوى العاملة الكويتية		عدد الموظفين	القوى العاملة الكويتية		عدد الموظفين	
النسبة %	العدد		النسبة %	العدد		
87.02	932	1071	86.00	958	1114	المكتب الرئيسي*
94.19	308	327	93.09	337	362	التسويق المحلي
46.28	87	188	47.19	84	178	الصحة والسلامة والبيئة
99.11	887	895	99.07	855	863	الأمن والإطفاء
82.79	741	895	83.01	767	924	مصفاة الشعبية
86.89	981	1129	86.37	1014	1174	مصفاة ميناء عبدالله
85.17	1665	1955	83.99	1679	1999	مصفاة ميناء الاحمدي
86.70	5601	6460	86.09	5694	6614	المجموع الفرعي
100	3	3	100	3	3	اسرى الحرب
100	11	1	-	-	-	إعادة تأهيل
100	4	4	100	3	3	المجموع الفرعي
-	-	-	100	27	27	برامج تأهيلية ما قبل التعيين
-	-	-	-	0	0	مجمدة
86.71	5605	6464	86.15	5724	6644	اجمالي الشركة

*يشمل الإدارة العليا، الدائرة القانونية، دائرة التخطيط الشامل، العلاقات العامة، تكنولوجيا المعلومات، الموارد البشرية، المالية، الخدمات العامة، المشاريع 1، المشاريع 2، مشروع مصفاة الزور والوقود البيئي، الدائرة التجارية، التدريب والتطوير الوظيفي، إدارة المخاطر، البحث والتكنولوجيا، مساندة الإدارة، مجموعة التصنيع الأمثل، الهندسة وإدارة المشاريع، إدارة مصفاة الزور.

التدريب والتطوير الوظيفي:

- عقدت الشركة وشاركت خلال السنة المالية في عدد كبير من الدورات التطويرية والندوات والحلقات الدراسية والمحاضرات المحلية في مواضيع مختلفة تتعلق بالمتطلبات الوظيفية للموظفين وذلك بالتعاون مع مؤسسات محلية تشمل مركز التدريب البترولي التابع لمؤسسة البترول الكويتية وشركات أخرى عالمية. وقد بلغ عدد الدورات المحلية -113 دورة شارك فيها 593 موظفاً. أما الدورات الخارجية فقد بلغت 990 دورة شارك فيها 2525 موظفاً. كما عقدت عدة دورات في مركز التدريب البترولي شارك فيها 3461 موظفاً. وفي الوقت نفسه يواصل 12 موظفاً دراساتهم للحصول على البكالوريوس في الهندسة عن طريق النظام الموحد للبعثات والإجازات الدراسية لعام 2014/2015، ليصبح المجموع الكلي للمبعوثين والذين ما زالوا على مقاعد الدراسة (36) مبعوثاً.
- استكمالا للبرنامج التدريبي الذي يعده ويطبقه فريق التدريب على العمل المنظم S-OJT التابع لدائرة التدريب والتطوير الوظيفي، تم تخريج -22 من المهندسين تحت التطوير ممن انهوا فترة تدريبهم بنجاح وفقاً لهذا البرنامج خلال هذا العام.
- تواصل دائرة التدريب والتطوير الوظيفي في الشركة تنفيذ برنامج إدارة القدرات Talent Management Program الذي تم استحداثه مؤخراً، وذلك بهدف تطوير ثقافة إدارة أصحاب المواهب من موظفي الشركة. حيث تعتمد المرحلة القادمة من البرنامج على صقل مهارات المرشحين الذين يتم انتقاؤهم بناءً على معايير اختيار دقيقة من شأنها التأكد من اختيار المرشحين المناسبين للبرنامج. حيث تشمل المعايير أساساً عدة وجود جزاءات على الموظف وحصوله على تقدير «امتياز» في التقييم السنوي للسنوات الثلاث الماضية بالإضافة الى اجتياز تقييم الكفاءات والمقابلة.
- نظمت دائرة التدريب والتطوير الوظيفي ورشة عمل في شهر مايو 2014 بعنوان «تنسيق التدريب والتطوير الوظيفي في البترول الوطنية» لمدراء الدوائر في الشركة. وقد استهدفت الورشة التعريف بأهمية ربط عملية تدريب الموظفين بالكفاءات الوظيفية. حيث تم عرض نظام التدريب الحديث المطبق في الشركة والذي يهدف الى الوصول لمرحلة ربط التدريب بكفاءة الموظفين، ويعكس تطبيق هذا النظام حرص الشركة على الاهتمام بتطبيق أحدث البرامج التدريبية على مستوى العالم.

توزيع موظفي الشركة حسب الجنسية

النسبة المئوية للزيادة أو (النقص)	النسبة المئوية من إجمالي القوى العاملة		عدد الموظفين	التغيير	عدد الموظفين		الجنسية
	2015/3/31	2014/3/31			2015/3/31	2014/3/31	
%(2.08)	%86.70	%86.15	(119)	5605	5724	كويتيون	
%(11.76)	%3.84	%3.48	(30)	225	255	جنسيات عربية اخرى	
%(2.49)	%90.18	%89.99	(149)	5830	5979	المجموع الفرعي	
%(4.66)	%9.82	%10.01	(31)	634	665	جنسيات غير عربية	
%(2.71)	%100	%100	(180)	6464	6644	الإجمالي	



الفصل السابع

المسؤولية الاجتماعية



المسؤولية الاجتماعية

كانت شركة البترول الوطنية دائماً تولي أهمية كبيرة للتواصل والتفاعل مع المجتمع الكويتي بكل مؤسساته ومنظماته باعتبارها أحد مكونات أصحاب المصلحة بعمل الشركة Stakeholders، وفي الوقت نفسه فإن الشركة تلتزم الشفافية في عملها وتقييم جسورها متينة مع الصحافة والقنوات التلفزيونية وغيرها من وسائل الإعلام بما في ذلك وسائل التواصل الاجتماعي على شبكة الإنترنت. وقد شهد استخدام هذه الوسائل الإلكترونية قبولا ومتابعة كبيرين سواء باستخدام النصوص أو الصور أو مقاطع الفيديو.

وفي هذا السياق أقامت الشركة مهرجان «احتفل بقدراتك» في نادي بيت الوطنية والذي شارك فيه العشرات من الطلاب ذوي الإعاقة والمشرفين عليهم في فعاليات مختلفة تضمنت عرض الإبداعات والابتكارات التي انتجها الموهوبون من هؤلاء التلاميذ. وتشترى الشركة أعمالهم الفنية تشجيعاً لهم. ويشارك الرئيس التنفيذي ونواب الرئيس في هذه الاحتفالية التي تلقى دعماً كبيراً من موظفي الشركة يتجلى في التطوع للمشاركة فيها جنباً إلى جنب مع الطلبة ومشرفيهم.

وعلى نفس المنوال وفي إطار هذا النشاط المجتمعي نظمت دائرة العلاقات العامة والإعلام بالتعاون مع الفريق التطوعي من موظفي الشركة الأنشطة التالية:

- يوم مفتوح لمركز الخرافي للتوحد حيث جرت استضافة المئات من طلاب المركز والمشرفين عليهم وأفراد من أسرهم في مخيم الشركة في سلسلة من الأنشطة الترفيهية والتثقيفية طوال نهار كامل تقريباً.
- يوم مفتوح للهيئة العامة لشؤون القصر في مخيم الشركة وقد حفل ذلك اليوم بالعديد من الأنشطة والفعاليات البدنية والذهنية في جو ترفيهي وتثقيفي.
- يوم مفتوح لجمعية المكفوفين على غرار الأنشطة والفعاليات التي نظمت للقصر ولأعضاء مركز الخرافي للتوحد.
- حملات توعوية (صحية - بيئية - سلامة) في المدارس وشملت ما يربو على 24 مدرسة لمختلف المراحل وفي معظم مناطق البلاد. وقد اشتملت تلك الزيارات للمدارس على محاضرات عن أساسيات الصناعة النفطية في الكويت والأخطار التي تتهدد البيئة المحلية والكونية، والمشاريع التي تنفذها شركة البترول الوطنية الكويتية لحماية البيئة والتقييد بالبروتوكولات والمواثيق الدولية في هذا المجال. ولم تقتصر محاضرات التوعية التي نظمتها الدائرة على المدارس فقط بل شملت جامعة الكويت وبعض الجامعات الخاصة أيضاً. ويشارك في هذه الزيارات اختصاصيون من دائرتي التخطيط والصحة والسلامة والبيئة وتترافق أحياناً مع إقامة معرض متنقل لبعض المنجزات والعمليات ذات الصلة. ويتم تنظيم هذه الزيارات مع الإدارات التعليمية ومدراء المدارس.



- تكريم الطلبة المتفوقين من أبناء العاملين على مدى يومين متتاليين برعاية وحضور الرئيس التنفيذي المهندس محمد غازي المطيري ونواب الرئيس التنفيذي وشمل حفل التكريم ما يزيد على 400 طالب وطالبة من جميع المراحل التعليمية. كما تضمنت تلك الفعالية تكريم الأم المثالية من موظفات الشركة أو زوجات الموظفين.
- أما في المجال الإعلامي فقد سجلت الدائرة قفزة هامة حيث أصبحت المطبوعات الدورية مثل التقرير السنوي ومجلة الوطنية والملحق نصف الشهري متوفرة على شبكة الانترنت وأصبح بمقدور الموظفين وغيرهم الاطلاع على هذه المطبوعات أولاً بأول. هذا وقد تم تطوير هذه المطبوعات سواء من حيث المحتوى والإخراج أيضاً.
- نفذت دائرة العلاقات العامة والاعلام عبر قسم العلاقات الإعلامية حملة إعلامية وإعلانية واسعة للتوعية بأهمية مكافحة العنف الطلابي وفقاً للبرنامج الذي كانت تنفذه الشركة بالتعاون مع برنامج الأمم المتحدة الإنمائي وجمعية الهلال الأحمر الكويتية. ومن الجدير بالذكر أن برنامج مكافحة العنف الطلابي تضمن تدريب العشرات من المتطوعين من طلاب وطالبات المدارس الثانوية على كيفية مواجهة هذه الظاهرة داخل المدارس وخارجها. وتولى مهمة التدريب خبراء في التربية.
- بالتعاون مع دائرة التسويق المحلي نظمت دائرة العلاقات العامة والاعلام حملة إعلامية لإبراز أهمية التقيد بإجراءات السلامة في محطات تعبئة الوقود. وتضمنت الحملة مسابقات لسائقي السيارات بهدف لفت انتباههم إلى أهمية التقيد بقواعد السلامة داخل محطات التعبئة وخاصة أثناء عملية التزود بالوقود.
- واصلت الشركة إقامة الخيمة الرمضانية التي تقدم فيها وجبة إفطار مجانية خلال شهر رمضان المبارك. وقد بلغ المعدل اليومي لمن يتناولون طعام الإفطار فيها حوالي 1000 شخص. وتتيح الشركة لجميع العاملين في القطاع النفطي التبرع والمشاركة في تمويل هذا العمل الخيري إلا أنها تتحمل النصيب الأوفر من النفقات. وتعتبر هذه المبادرة عن إقبال العاملين في الشركة على التطوع والمشاركة في الأعمال الخيرية.
- وجريا على عاداتها فقد نظمت دائرة العلاقات العامة والاعلام المسابقة السنوية لحفظ وتلاوة القرآن الكريم في نادي بيت الوطنية. ساهمت الشركة في رعاية الاحتفال باليوم العالمي لذوي الإعاقة الذي عقد خلال الفترة من 1 إلى 3 ديسمبر 2014.



المعارض و المؤتمرات والندوات

شاركت شركة البترول الوطنية ممثلة بدائرة العلاقات العامة والاعلام في مؤتمر الكويت الثالث لإدارة المخاطر وذلك ضمن مجموعة شركات مؤسسة البترول الكويتية.

شاركت الشركة في الأول من فبراير 2015 في تنظيم وعقد مؤتمر الكويت للصيانة Maintenance Kuwait Summit والذي استمر لمدة خمسة أيام. وتحدث خلاله عدد من المختصين في الصيانة في شركة البترول الوطنية الكويتية الذين قدموا أوراق عمل تناقش مشاكل الصيانة في المصافي وكيفية إيجاد الحلول لها. بالإضافة الى متحدثين من شركات القطاع النفطي.

- ساهمت الشركة في معرض ومؤتمر التقنيات العالمية للمختبرات (International Laboratory Technology 2014) الذي عقد في مملكة البحرين يوم 15 أكتوبر 2014 وشارك في المؤتمر عدد من فنيي المختبرات في مصافي الشركة والقطاع النفطي.
- ساهمت الشركة في تمويل مؤتمر ومعرض المسائل الحساسة في الشرق الأوسط Critical Issues in Middle East.
- شاركت الشركة في رعاية الحملة الشاملة لرفع الوعي الوقائي بمخاطر الحرائق.
- شاركت الشركة بفعالية في منتدى استراتيجيات المواد الهيدروكربونية في منطقة الخليج والذي حمل شعار (نوع جديد من التعاون الخليجي).
- شاركت الشركة في مؤتمر ومعرض الكويت الدولي للصحة والسلامة والبيئة. وعكس جناح الشركة الجهود التي تبذلها الشركة في مجال نشر الوعي البيئي وثقافة السلوك القائم على أسس السلامة في العمل والحياة اليومية.
- ساهمت الشركة بفعالية في مؤتمر ومعرض الكويت الدولي الثاني للنفط والغاز والذي قدمت الشركة فيه أوراق عمل متعددة، وعقد المؤتمر يوم 16 سبتمبر 2014 واستمر لمدة ثلاثة أيام.
- شاركت شركة البترول الوطنية الكويتية في مؤتمر ومعرض أبو ظبي الدولي للنفط Abu Dhabi International Petroleum Exhibition & Conference - ADIPEC.
- شاركت الشركة في معرض ومؤتمر النفط في الشرق الأوسط بمملكة البحرين (Middle East Oil Show /MEOS) .
- ساهمت الشركة بفاعلية في اعمال الندوة الكويتية اليابانية المشتركة السادسة عشر التي عقدت في يناير 2015 تحت عنوان «التطورات في عمليات تكرير النفط» والتي ينظمها معهد الكويت للأبحاث العلمية سنويا بالتعاون مع شركة البترول الوطنية ومعهد البترول الياباني ومركز التعاون الياباني للبترول، وقد تركزت أبحاث الندوة على ابعاد المتغيرات والتطورات في عمليات انتاج وتكرير النفط ومشاكل التآكل والقضايا البيئية العالمية وطرق المحافظة على الطاقة.
- المؤتمر التقني ومعرض الصناعة الكويتي "KINETIC 2014" والذي أقيم في شهر مايو 2014 بعنوان «توجهات الطاقة والبيئة - التحديات الهندسية والإدارية» وذلك برعاية وحضور وزير النفط. وقد ألقى نائب الرئيس التنفيذي لمصفاة ميناء عبدالله المهندس أحمد الجيماز كمتحدث رئيسي في المؤتمر كلمة عرض فيها ملامح استراتيجية عمل الشركة المقبلة وسلط الضوء فيها على المراحل الرئيسية التي قطعتها الشركة في تنفيذ مشاريعها البترولية العملاقة.
- مؤتمر تكنولوجيا المعلومات الأول في الإدارات القانونية الذي عقد في الكويت على مدار يومين وبدأ في 17 ديسمبر 2014 . وذلك من خلال تقديم محاضرة عن دور تكنولوجيا المعلومات والاتصالات البارز في العمل الإداري المعاصر في مختلف الإدارات الإدارية والفنية.
- المعرض والمؤتمر العالمي السابع للنفط والغاز والذي أقيم بالكويت في الفترة من 3 إلى 5 مارس 2015 حيث تم استعراض خدمات مركز الموردن والمقاولين وإجراء المناقصات الإلكترونية، بالإضافة إلى مراحل مشروع مصفاة الزور وأهميته.



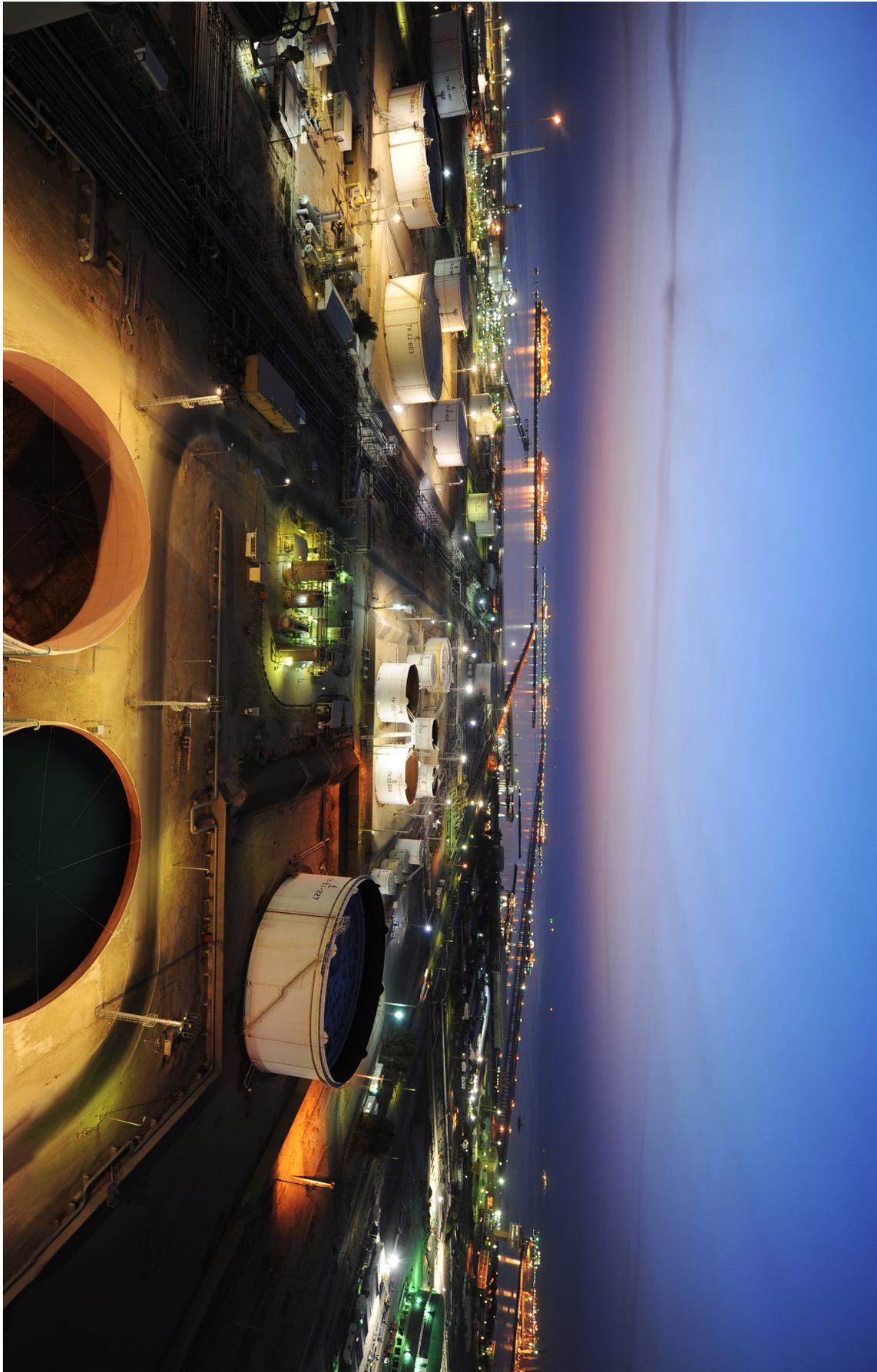
- عقدت الشركة ممثلة بدائرة البحث والتكنولوجيا، الندوة التقنية الثالثة بالتعاون مع شركة UOP خلال شهر ديسمبر 2014 . وشارك في هذه الندوة عدد من مدراء الدوائر في الشركة والقطاع النفطي. ونوقشت خلال الندوة آخر المستجدات في تقنيات تصنيع وتكرير النفط والبتروكيماويات بالإضافة الى التحديات التي تواجهها صناعة التكرير في ظل التطور المتسارع في عالم التقنيات النفطية.
- نظمت الشركة في يناير 2015 اللقاء المفتوح الخامس الذي يجمع أدارات الشركة مع المقاولين وذلك بهدف توطيد العلاقات مع المقاولين باعتبارهم شركاء أساسيين في العمل وفي تحمل مسؤولية المحافظة على أمن وسلامة منشآت الشركة. افتتح اللقاء الرئيس التنفيذي للشركة المهندس محمد غازي المطيري وتحدث عن أهم أهداف الشركة وطموحها في تحقيق أعلى معدلات الصحة والسلامة وحماية البيئة. كما أبرز أهمية اللقاء والتعاون مع المقاولين الذين تعتبرهم الشركة شركاء في العمل وشدد أثناء اللقاء على أهمية السلامة المهنية وحماية البيئة للشركة.





الفصل السابع

التقرير المالي



التقرير المالي

توضح البيانات الواردة في هذا التقرير نتائج السنة المالية المنتهية في 2015، ومقارنتها بالنتائج المالية للسنة السابقة المنتهية في 2014. وقد بلغ إجمالي الأصول في الميزانية العمومية 4,492,101,018 ديناراً كويتياً مقابل 3,482,478,129 ديناراً كويتياً للسنة المالية المنتهية في 2014 محققاً ارتفاعاً بلغ 1,009,622,889 ديناراً كويتياً.

الإيرادات :

بلغ إجمالي إيرادات الشركة 11,004,714,475 ديناراً كويتياً بانخفاض قدره 2,575,769,861 ديناراً كويتياً عن إيرادات السنة السابقة حسب التوضيح التالي

البيانات	2015/2014	2014/2013
إيرادات عمليات التكرير	8,444,119,179	10,444,755,300
إيرادات عمليات إسالة الغاز	2,521,280,939	3,107,740,533
إيرادات الزيوت وغسيل السيارات	283,608	264,669
إيرادات أخرى *	38,957,749	27,723,834
إجمالي الإيرادات	11,004,714,475	13,580,484,336

* تشمل فوائد الإيداعات وفروق تحويل العملات الأجنبية، العائد على الاستثمار في شركة زميلة، وإيرادات بيع العامل المحفز المستعمل والمواد المتقدمة والأصول المتهاكلة، وإيجار معدات ومباني.

هذا وقد استمرت الشركة بتسويق منتجات بتروولية في السوق المحلية لحساب مؤسسة البترول الكويتية حيث بلغت قيمتها 351,534,298 ديناراً كويتياً مقارنة بما تم تسويقه في السنة والبالغ 330,094,770 ديناراً كويتياً.

الأرباح والخسائر :

أظهرت نتائج عمليات الشركة للسنة المالية 2014/2015 صافي ربح وقدره 43,945,669 ديناراً كويتياً مقارنة بربح للسنة السابقة والبالغ 216,460,700 ديناراً كويتياً وفيما يلي توزيع الأرباح والخسائر حسب الأنشطة المختلفة للشركة :

البيانات	دينار كويتي
الأرباح (الخسائر) الناتجة عن عمليات التكرير وإسالة الغاز	4,864,099
الأرباح (الخسائر) الناتجة عن نشاط التسويق المحلي	184,022
إيرادات أخرى	38,957,749
مخصص المواد المتقدمة	-
مكافأة أعضاء مجلس الإدارة	(60,200)
إجمالي الأرباح (الخسائر)	43,945,669

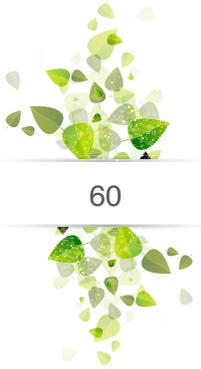


البيانات

المالية وتقرير مراقب الحسابات المستقل

للسنة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٤

الصفحة	الفهرس
54	تقرير مراقب الحسابات المستقل
56	بيان المركز المالي في 31 مارس 2014
57	بيان الدخل للسنة المنتهية في 31 مارس 2014
57	بيان الدخل الشامل للسنة المنتهية في 31 مارس 2014
58	بيان التدفقات النقدية للسنة المنتهية في 31 مارس 2014
59	بيان التغيرات في حقوق الملكية للسنة المنتهية في 31 مارس 2014
60	إيضاحات حول البيانات المالية



Ernst & Young
Al Aiban, Al Osaimi & Partners

P.O. Box: 74, Safat
 13001 Safat, Kuwait
 Baitak Tower, 18-21st Floor
 Safat Square
 Ahmed Al Jaber Street

Phone: 22452880 / 22955000
 Fax: 22456419
 kuwait@kw.ey.com
 www.ey.com/me

تقرير

مراقب الحسابات المستقل

تقرير حول البيانات المالية

لقد دققنا البيانات المالية المرفقة لشركة البترول الوطنية الكويتية شيممبمكيم لخب الشركة الح، والتي تتكون من بيان المركز المالي كما في ٣١ مارس ٢٠١٤ وبيانات الدخل والدخل الشامل والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ وملخص السياسات المحاسبية الهامة والمعلومات الإيضاحية الأخرى

مسؤولية الإدارة عن البيانات المالية

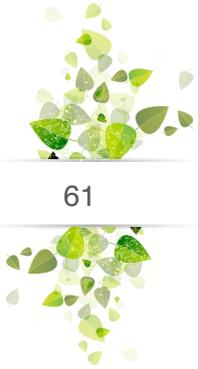
إن الإدارة هي المسؤولة عن إعداد وعرض هذه البيانات المالية بصورة عادلة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية وعن أدوات الرقابة الداخلية التي تراها الإدارة ضرورية لإعداد بيانات مالية خالية من الأخطاء المادية سواء كانت بسبب الغش أو الخطأ.

مسؤولية مراقبي الحسابات

إن مسؤوليتنا هي إبداء رأي حول هذه البيانات المالية استناداً إلى أعمال التدقيق التي قمنا بها وفقاً لمعايير التدقيق الدولية التي تتطلب منا الالتزام بالمتطلبات الأخلاقية وتخطيط وتنفيذ أعمال التدقيق للحصول على تأكيدات معقولة بأن البيانات المالية خالية من الأخطاء المادية.

يشتمل التدقيق على تنفيذ إجراءات للحصول على أدلة تدقيق حول المبالغ والإفصاحات التي تتضمنها البيانات المالية. تستند الإجراءات المختارة إلى تقدير مراقبي الحسابات، بما في ذلك تقييم مخاطر الأخطاء المادية في البيانات المالية سواء كانت تلك الأخطاء بسبب الغش أو الخطأ. عند تقييم هذه المخاطر، يأخذ مراقبو الحسابات في الاعتبار أدوات الرقابة الداخلية المتعلقة بإعداد الشركة للبيانات المالية والعرض العادل لها، وذلك من أجل وضع إجراءات تدقيق تتناسب مع الظروف، ولكن ليس بغرض التعبير عن رأي حول فاعلية أدوات الرقابة الداخلية للشركة. ويشتمل التدقيق أيضاً على تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المتبعة وصحة التقديرات المحاسبية الهامة التي أجرتها إدارة الشركة، وكذلك تقييم العرض الشامل للبيانات المالية.

باعتمادنا أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتقديم أساس يمكننا من إبداء رأي التدقيق



الرأي

في رأينا، أن البيانات المالية تعبر بصورة عادلة، من جميع النواحي المادية، عن المركز المالي للشركة كما في ٣١ مارس ٢٠١٤ وعن أدائها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية.

تقرير حول المتطلبات القانونية والرقابية الأخرى

في رأينا أيضاً إن الشركة تحتفظ بدفاتر محاسبية منتظمة وأن البيانات المالية والبيانات الواردة في تقرير مجلس إدارة الشركة فيما يتعلق بهذه البيانات المالية متفقة مع ما هو وارد في هذه الدفاتر. وأنها قد حصلنا على كافة المعلومات والإيضاحات التي رأيناها ضرورية لأغراض التدقيق، كما أن البيانات المالية تتضمن جميع المعلومات التي يتطلبها قانون الشركات رقم ٢٥ لسنة ٢٠١٢ والتعديلات اللاحقة له، وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة، وأنه قد أجري الجرد وفقاً للأصول المرعية. حسبما وصل إليه علمنا واعتقادنا لم تقع مخالفات لقانون الشركات رقم ٢٥ لسنة ٢٠١٢ والتعديلات اللاحقة له، أو لعقد التأسيس وللنظام الأساسي للشركة خلال السنة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٤ على وجه قد يكون له تأثيراً مادياً على نشاط الشركة أو مركزها المالي.



وليد عبد الله العصيمي

سجل مراقبي الحسابات رقم ٦٨ فئة أ

من العيبان والعصيمي وشركاهم

عضو في إرنست ويونغ



بيان المركز المالي

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

2013 الف دينار كويتي	2014 الف دينار كويتي	إيضاحات	الموجودات
1,607,853	1,723,761	9	موجودات غير متداولة
130,000	130,000	10	عقار والآلات ومعدات
77,402	101,970	11	ذمم مدينة طويلة الأجل مستحقة من الشركة الأم
18,921	16,244	12	استثمار في شركة زميلة
			مصروفات مؤجلة
1,834,176	1,971,975		
822,395	728,765	13	موجودات متداولة
26,812	23,276	14	مخزون
343,266	624,602	15	مدينون تجاريون
103,451	87,552	16	مستحق من أطراف ذات علاقة
13,255	46,308	17	مدينون آخرون ومدفوعات مقدماً
			أرصدة لدى البنوك ونقد
1,309,179	1,510,503		
3,143,355	3,482,478		مجموع الموجودات
260,000	260,000	18	حقوق الملكية والمطلوبات
130,000	130,000	19	حقوق الملكية
574	2,926		رأس المال
			احتياطي قانوني
			احتياطي تحويل عملات أجنبية
390,574	392,926		إجمالي حقوق الملكية
2,007,893	2,470,695	20	مطلوبات غير متداولة
178,408	183,039	21	دفعات تمويل مقدماً مستحقة إلى الشركة الأم
			مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
2,186,301	2,653,734		
1,642	2,241		مطلوبات متداولة
164,151	190,513	22	دائنون تجاريون
377,579	216,461	23	دائنون آخرون ومصروفات مستحقة
23,108	26,603	15	توزيعات أرباح مستحقة
			مستحق إلى طرف ذي علاقة
566,480	435,818		
2,752,781	3,089,552		إجمالي المطلوبات
3,143,355	3,482,478		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

محمد غازي المطيري
الرئيس التنفيذي

اسعد احمد السعد
رئيس مجلس الإدارة

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.

بيان التدفقات النقدية

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي	إيضاحات	
377,624	216,524		الأنشطة التشغيلية
			الربح قبل مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
			تعديلات لـ:
73,905	75,066	9	استهلاك
17,865	14,380	12	إطفاء مصروفات مؤجلة
(4,011)	(22,216)	11	حصة في نتائج شركة زميلة
17	(1)		(ربح) خسارة بيع عقار وآلات ومعدات
(1,189)	(1,349)	8	ربح بيع مواد محفزة مطفأة
(4,872)	-	13	عكس مخصص بنود متقدمة وبطيئة الحركة
14,127	46,926	21	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
(167)	(41)		إيرادات الفوائد
(331)	68		خسارة (ربح) تحويل عملات أجنبية
472,968	329,357		
			التعديلات في رأس المال العامل:
(85,390)	81,927		مخزون
(871)	3,536		مدينون تجاريون
(431,414)	(724,979)		مستحق من أطراف ذات علاقة
18,106	15,899		مدينون آخرون ومدفوعات مقدماً
1,139	599		دائنون تجاريون
(43,666)	26,276		دائنون آخرون ومصروفات مستحقة
19,658	21,583		مستحق إلى أطراف ذات علاقة
(49,470)	(245,802)		النقد المستخدم في العمليات
(11,083)	(42,295)	21	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين مدفوعة
(42)	(45)		مكافأة أعضاء مجلس الإدارة مدفوعة
(60,595)	(288,142)		صافي النقد المستخدم في الأنشطة التشغيلية
(270,157)	(210,975)	9	الأنشطة الاستثمارية
124	81		شراء عقار وآلات ومعدات
1,189	1,349		المحصل من بيع عقار وآلات ومعدات
167	41		المحصل من بيع مواد محفزة مطفأة
			فوائد مستلمة
(268,677)	(209,504)		صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
317,978	530,699	20	الأنشطة التمويلية
			دفعات تمويل مقدماً مستلمة من الشركة الأم
317,978	530,699		صافي النقد الناتج من الأنشطة التمويلية
(11,294)	33,053		الزيادة (النقص) في النقد والنقد المعادل
24,549	13,255		النقد والنقد المعادل في بداية السنة
13,255	46,308	17	النقد والنقد المعادل في نهاية السنة

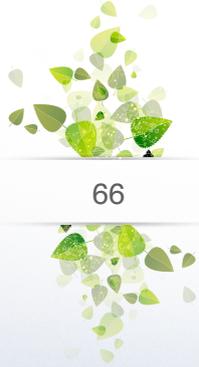
إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.

بيان التغيرات فيه حقوق الملكية

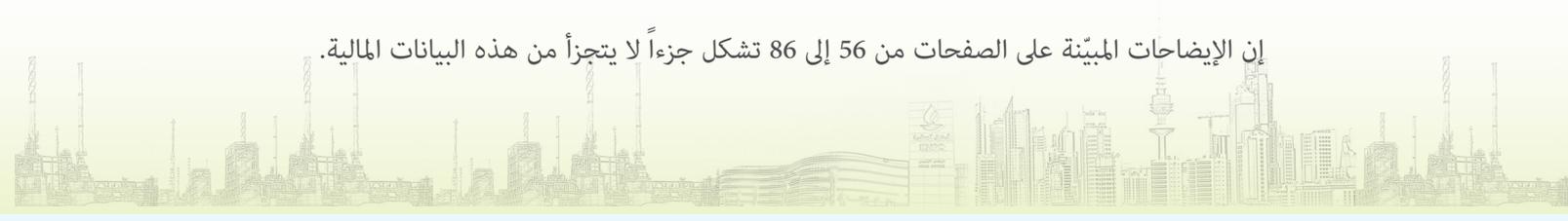
شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

مجموع حقوق الملكية آلف دينار كويتي	أرباح محتفظ بها آلف دينار كويتي	احتياطي تحويل عملات أجنبية آلف دينار كويتي	احتياطي قانوني آلف دينار كويتي	رأس المال آلف دينار كويتي	
390,574	-	574	130,000	260,000	في 1 أبريل 2013
216,461	216,461	-	-	-	ربح السنة
2,352	-	2,352	-	-	إيرادات شاملة أخرى
218,813	216,461	2,352	-	-	إجمالي الإيرادات الشاملة للسنة
(216,461)	(216,461)	-	-	-	توزيعات أرباح (إيضاح 23)
392,926	-	2,926	130,000	260,000	في 31 مارس 2014
391,412	-	1,412	130,000	260,000	في 1 أبريل 2012
377,579	377,579	-	-	-	ربح السنة
(838)	-	(838)	-	-	خسائر شاملة أخرى
376,741	377,579	(838)	-	-	إجمالي (الخسائر) الإيرادات الشاملة للسنة
(377,579)	(377,579)	-	-	-	توزيعات أرباح (إيضاح 23)
390,574	-	574	130,000	260,000	كما في 31 مارس 2013



إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.



إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

1. معلومات التأسيس

إن شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك. («الشركة») هي شركة مساهمة كويتية تأسست في 1960 وهي تعمل في عمليات تكرير النفط بما في ذلك تصنيع غاز النفط المسال. إن عنوان مكتب الشركة المسجل هو ص.ب. 70، الصفاة 13001، الكويت.

إن الشركة هي شركة تابعة مملوكة بالكامل لمؤسسة البترول الكويتية («الشركة الأم»)، المملوكة بالكامل لدولة الكويت.

تقوم الشركة بشراء النفط الخام ومخزون التشغيل من الشركة الأم بغرض تكريره ثم تقوم ببيع المنتجات مرة أخرى بصورة أساسية إلى الشركة الأم. تتحدد أسعار هذه المعاملات وفقاً لاتفاقية التوريد بين الشركة والشركة الأم.

تقوم الشركة أيضاً بتوزيع منتجات البترول داخل دولة الكويت بالنيابة عن الشركة الأم، كما تقوم بتقديم الخدمات الإضافية لمحطات الوقود. إن نسبة 99% (2013: 99%) تقريباً من إيرادات الشركة يتم اكتسابها من الشركة الأم.

تم التصريح بإصدار البيانات المالية للشركة للسنة المنتهية في 31 مارس 2014 وفقاً لقرار مجلس الإدارة في 24 أبريل 2014. إن الشركة الأم لها الحق في تعديل هذه البيانات المالية بعد إصدارها في اجتماع الجمعية العمومية السنوية للشركة.

تم إصدار قانون الشركات الجديد في 26 نوفمبر 2012 بموجب المرسوم بقانون رقم 25 لسنة 2012 («قانون الشركات») والذي بموجبه تم إلغاء قانون الشركات التجارية رقم 15 لسنة 1960. تم لاحقاً تعديل قانون الشركات بتاريخ 27 مارس 2013 بموجب المرسوم بقانون رقم 97 لسنة 2013 (المرسوم). في 6 أكتوبر 2013، تم نشر اللائحة التنفيذية للقانون الجديد المعدل الصادرة في 29 سبتمبر 2013 في الجريدة الرسمية. وفقاً للمادة رقم (3) من اللائحة التنفيذية، فإنه يتعين على الشركات توفيق أوضاعها مع القانون الجديد المعدل خلال سنة واحدة من تاريخ نشر اللائحة التنفيذية.

2.1 أساس الإعداد

تم إعداد البيانات المالية وفقاً لمبدأ التكلفة التاريخية وهي تعرض بالدينار الكويتي الذي يمثل العملة الرئيسية للشركة. يتم تقريب كافة القيم إلى أقرب ألف ما لم يذكر غير ذلك.

2.2 بيان الالتزام

تم إعداد البيانات المالية للشركة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.

2.3 التغيرات في السياسات المحاسبية

المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة

إن السياسات المحاسبية المستخدمة في إعداد البيانات المالية مماثلة لتلك المستخدمة في السنة السابقة باستثناء تطبيق معيار مجلس معايير المحاسبة الدولي المعدل التالي:

معيار المحاسبة الدولي 1 عرض بنود الإيرادات الشاملة الأخرى - تعديل على معيار المحاسبة الدولي 1

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.

إيضاحات حول البيانات المالية

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

تغير التعديلات على معيار المحاسبة الدولي 1 تجميع البنود المعروضة ضمن الإيرادات الشاملة الأخرى. يتم عرض البنود التي يمكن إعادة تصنيفها (أو «إعادة إدراجها») إلى الأرباح أو الخسائر في فترة مستقبلية بصورة منفصلة عن البنود التي لا يمكن إعادة تصنيفها. يؤثر التعديل على العرض فقط ولذلك ليس له تأثير على المركز أو الأداء المالي للشركة.

المعيار الدولي للتقارير المالية 7 الإفصاحات - مقاصة الموجودات المالية والمطلوبات المالية - تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 7

تتطلب هذه التعديلات من المنشأة أن تقوم بالإفصاح عن معلومات تتعلق بحقوق المقاصة والترتيبات ذات الصلة (مثل اتفاقيات الضمان). إن هذه الإفصاحات سوف تقدم للمستخدمين معلومات مفيدة في تقييم تأثير ترتيبات المقاصة على المركز المالي للمنشأة. إن الإفصاحات الجديدة مطلوبة لكافة الأدوات المالية المحققة والتي تم مقاصتها وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 32 الأدوات المالية: العرض. تسري الإفصاحات أيضاً على الأدوات المالية المحققة والتي تخضع لترتيب مقاصة أساسي ملزم أو ترتيب مماثل بغض النظر عن إجراء المقاصة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 32. إن الشركة ليس لديها أية موجودات لها هذه السمات، ولذلك لم يكن لهذا التعديل أي تأثير على البيانات المالية للشركة.

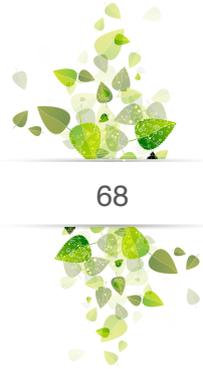
المعيار الدولي للتقارير المالية 11: الترتيبات المشتركة ومعيار المحاسبة الدولي 28 استثمار في شركات زميلة وشركات محاصة

يحل المعيار الدولي للتقارير المالية 11 محل معيار المحاسبة الدولي 31: حصص في شركات محاصة وتفسير لجنة التفسيرات الدائمة 13 - المنشآت الخاضعة لسيطرة مشتركة - المساهمات غير النقدية من أطراف شركات المحاصة. يستبعد المعيار الدولي للتقارير المالية 11 خيار المحاسبة عن المنشآت الخاضعة لسيطرة مشتركة باستخدام التجميع النسبي. وبدلاً من ذلك، فإن الشركات الخاضعة لسيطرة مشتركة التي تستوفي تعريف شركة المحاصة وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 11 ينبغي المحاسبة عنها باستخدام طريقة حقوق الملكية المحاسبية. إن هذا التعديل ليس له أي تأثير على البيانات المالية.

المعيار الدولي للتقارير المالية 12 الإفصاح عن الحصص في الشركات الأخرى

يوضح المعيار الدولي للتقارير المالية 12 متطلبات الإفصاح المتعلقة بحصص الشركة في الشركات التابعة والترتيبات المشتركة والشركات الزميلة والشركات المهيكلية. لا ينطبق هذا المعيار على بعض برامج مزايا الموظفين والبيانات المالية المستقلة التي ينطبق عليها معيار المحاسبة الدولي 27 البيانات المالية المستقلة (باستثناء فيما يتعلق بالمنشآت المهيكلية غير المجمعة وشركات الاستثمار في بعض الحالات) وبعض الحصص في شركات المحاصة التي تحتفظ بها شركة لا تشارك في السيطرة المشتركة وأغلبية الحصص في شركة أخرى يتم المحاسبة عنها وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9 الأدوات المالية. يضيف المعيار الدولي للتقارير المالية 12 إلى متطلبات الإفصاح المتعلقة بمعيار المحاسبة الدولي 1 عن طريق مطالبة الشركة على وجه التحديد بالإفصاح عن كافة الأحكام والتقديرية الجوهرية التي تم اتخاذها في تحديد طبيعة حصتها في شركة أو ترتيب آخر وفي تحديد نوع الترتيب المشترك الذي لديها فيه حصة. لم يكن لتطبيق هذا المعيار أي تأثير على البيانات المالية للشركة وسيتم إدراج الإفصاحات الجديدة في البيانات المالية.

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.



إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

المعيار الدولي للتقارير المالية 13 قياس القيمة العادلة

يطرح المعيار الدولي للتقارير المالية 13 مصدراً واحداً للإرشادات وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية حول كافة قياسات القيمة العادلة. لا يغير المعيار الدولي للتقارير المالية 13 توقيت ضرورة استخدام المنشأة للقيمة العادلة، ولكن يطرح المعيار إرشادات حول كيفية قياس القيمة العادلة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية عندما يكون من الضروري تحديد القيمة العادلة أو عندما يسمح بتطبيقها. يتطلب المعيار الدولي للتقارير المالية 13 من الشركة الإفصاح عن المعلومات التي تساعد مستخدمي بياناتها المالية في تقييم كل مما يلي: (أ) أساليب التقييم والمدخلات المستخدمة لتطوير القياسات بالنسبة للموجودات والمطلوبات التي يتم قياسها بالقيمة العادلة على أساس متكرر أو غير متكرر. (ب) تأثير قياسات القيمة العادلة على الأرباح أو الخسائر أو الإيرادات الشاملة الأخرى للفترة بالنسبة لقياسات القيمة العادلة التي تستخدم مدخلات جوهرية غير معروضة. إن تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 13 لم يكن له أي تأثير على قياسات القيمة العادلة التي تقوم بها الشركة.

2.4 معايير صادرة ولكن لم تسر بعد

فيما يلي المعايير الصادرة ولكن لم يسري مفعولها بعد حتى تاريخ إصدار البيانات المالية للشركة. إن هذه المعايير هي المعايير والتفسيرات الصادرة والتي تتوقع الشركة تطبيقها بصورة معقولة في المستقبل. تعتزم الشركة تطبيق تلك المعايير عند سريان مفعولها.

المعيار الدولي للتقارير المالية 9: الأدوات المالية

تم إصدار المعيار في نوفمبر 2009 ولكنه تقرر مبدئياً في اجتماع مجلس معايير المحاسبة الدولية المنعقد في يوليو 2013 تأجيل تاريخ السريان الإلزامي للمعيار الدولي للتقارير المالية 9 دون تحديد تاريخ محدد. على الرغم من ذلك، سيظل المعيار الدولي للتقارير المالية 9 متاحاً للتطبيق المبكر. إن المعيار الدولي للتقارير المالية 9 يحسن قدرة مستخدمي البيانات المالية على تقييم حجم وتوقيت ودرجة عدم التأكد من التدفقات النقدية المستقبلية للمنشأة من خلال استبدال العديد من فئات تصنيف الأدوات المالية وسبل القياس وطرق احتساب انخفاض القيمة ذات الصلة. ليس من المتوقع أن يكون لهذا التعديل أي تأثير على المركز أو الأداء المالي للشركة، ويسري على الفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2014.

معيير المحاسبة الدولي 32 مقاصة الموجودات المالية والمطلوبات المالية - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 32

توضح التعديلات المقصود بـ «لديها حق قانوني حالي ملزم بالمقاصة». توضح التعديلات أيضاً تطبيق معايير المقاصة لمعيار المحاسبة الدولي 32 حول أنظمة التسوية (مثل أنظمة بيوت المقاصة المركزية) التي تطبق آليات التسوية الإجمالية غير المتزامنة. ليس من المتوقع أن يكون لهذا التعديل تأثير على المركز أو الأداء المالي للشركة، ويسري على الفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2014.

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.

إيضاحات حول البيانات المالية

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

3 ملخص السياسات المحاسبية الهامة

تحقق الإيرادات

يتم قياس الإيرادات وفقاً للقيمة العادلة للمقابل المستلم أو المستحق. تتحقق الإيرادات من بيع المنتجات المكررة وغاز النفط المسال في بيان الدخل عندما يتم نقل المخاطر والمزايا الهامة للملكية إلى المشتري. لا يتم تحقق الإيرادات عند وجود عدم تأكد جوهري فيما يتعلق باسترداد المقابل المستحق أو المصروفات المرتبطة بها أو احتمال رد السلع. تستحق إيرادات الفوائد على أساس زمني بالرجوع إلى أصل المبلغ القائم ووفقاً لمعدل الفائدة الفعلية المطبق.

عقار وآلات ومعدات

يسجل العقار والآلات والمعدات بالتكلفة، بالصافي بعد الاستهلاك المتراكم والنفاد و/أو الخسائر المتراكمة للانخفاض في القيمة، إن وجدت. يتم رسملة هذه التكاليف التي تتضمن التكلفة المتكبدة لاستبدال بند من بنود الأثاث والمعدات التي يتم المحاسبة عنها بصورة منفصلة مع شطب القيمة الدفترية للعنصر المستبدل أو المشطوب. ويتم فقط رسملة المصروفات اللاحقة الأخرى عندما تحقق زيادة المنافع الاقتصادية المستقبلية لبند العقار والمعدات المتعلقة بها. وتدرج كافة المصروفات الأخرى في بيان الدخل عند تكبدها. لا تستهلك الأرض والموجودات قيد الإنشاء ملك حر. يتم احتساب الاستهلاك على أساس القسط الثابت على مدى الأعمار الإنتاجية المقدرة للموجودات التي تنطبق عليها كما يلي:

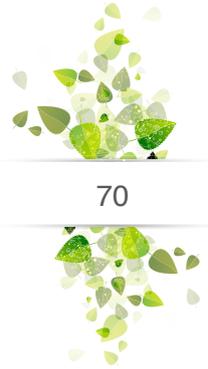
خزانات وخطوط أنابيب ومستودعات	على مدى 15 سنة
آلات ومكائن	على مدى 4 إلى 15 سنة
مباني ومنشآت	على مدى 10 سنوات
سيارات ومعدات انتقال	على مدى 4 إلى 5 سنوات
قطع غيار احتياطية	على مدى 4 إلى 15 سنة
أصول أخرى مكتملة	على مدى 4 إلى 15 سنة

تدرج بنود العقار والآلات والمعدات قيد الإنشاء لغرض الإنتاج أو لأغراض إدارية أو لأغراض لم تحدد بعد بالتكلفة ناقصاً أي خسارة محققة من انخفاض القيمة. يبدأ استهلاك هذه الأصول على نفس أساس استهلاك العقار والآلات والمعدات عندما تصبح هذه الموجودات جاهزة للاستخدام المعدة له.

إن بند العقار والآلات والمعدات وأي جزء جوهري مسجل مبدئياً يتم عدم تحقيقه عند البيع أو عند عدم توقع منافع اقتصادية مستقبلية من استخدامه أو بيعه. تدرج أي أرباح أو خسائر ناتجة عن استبعاد الأصل (المحتسبة بالفرق بين صافي متحصلات البيع والقيمة الدفترية للأصل) في بيان الدخل عند استبعاد الأصل.

تتم مراجعة القيمة التخريدية للموجودات والأعمار الإنتاجية وطرق الاستهلاك في نهاية كل سنة مالية وتعديلها على أساس مسبق، متى كان ذلك مناسباً.

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.



إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

استثمار في شركات زميلة

يتم المحاسبة عن استثمارات الشركة في شركاتها الزميلة باستخدام طريقة حقوق الملكية المحاسبية. إن الشركة الزميلة هي الشركة التي تمارس عليها الشركة تأثيراً ملموساً.

وفقاً لطريقة حقوق الملكية، يدرج الاستثمار في الشركة الزميلة في البيانات المالية زائداً تغيرات ما بعد الحيازة في حصة الشركة من صافي موجودات الشركة الزميلة. يتم إدراج الشهرة المتعلقة بشركة زميلة في القيمة الدفترية للاستثمار ولا يتم إطفائها أو اختبار بصورة منفصلة لغرض تحيد الانخفاض في القيمة.

يعكس بيان الدخل حصة الشركة في نتائج عمليات الشركة الزميلة. عند وجود تغير مسجل مباشرةً في بيان الدخل للشركة الزميلة، تقوم الشركة بإدراج حصتها في أي تغيرات، متى أمكن ذلك، والإفصاح عنها في ضمن الإيرادات الشاملة الأخرى. إن الأرباح غير المحققة والخسائر الناتجة عن المعاملات بين الشركة والشركة الزميلة يتم استبعادها بمقدار حصة الشركة في الشركة الزميلة.

تدرج حصة الشركة من أرباح الشركة الزميلة في بيان الدخل الشامل. وهذا يمثل الربح الخاص بمساهمي الشركة الزميلة، لذلك فهو يمثل الربح بعد الضرائب والحصص غير المسيطرة في الشركات التابعة للشركة الزميلة.

يتم إعداد البيانات المالية للشركة الزميلة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر، وبالتالي، يتم إجراء تعديلات لتأثير أي حدث هام أو معاملات تحدث في الفترة ما بين هذا التاريخ وتاريخ البيانات المالية للشركة. عند الضرورة، يتم إجراء التعديلات لتتماشى السياسات المحاسبية مع تلك المستخدمة من قبل الشركة.

إن التوزيعات المستلمة من شركة زميلة تخفض القيمة الدفترية للاستثمار.

بعد تطبيق طريقة حقوق الملكية، تحدد الشركة ما إذا كان من الضروري تحقيق خسارة انخفاض قيمة استثمارات الشركة في شركاتها الزميلة. تحدد الشركة بتاريخ كل تقرير مالي ما إذا كان هناك أي دليل موضوعي على أن الاستثمار في الشركة الزميلة قد انخفضت قيمته. فإذا ما وجد ذلك الدليل، تقوم الشركة باحتساب مبلغ الانخفاض في القيمة بالفرق بين القيمة الممكن استردادها للشركة الزميلة وقيمتها الدفترية وتدرج هذا المبلغ في بيان الدخل الشامل.

عند فقدان التأثير الملموس على الشركة الزميلة، تقوم الشركة بقياس وإدراج أي استثمار متبقي بقيمته العادلة. يتم إدراج أي فروق بين القيمة الدفترية للشركة الزميلة عند فقدان التأثير الملموس والقيمة العادلة للاستثمار المتبقي والمحصل من البيع في بيان الدخل.

مصرفات مؤجلة

تتكون المصروفات المؤجلة بصورة رئيسية من المواد الحفازة وتطفأ على أساس القسط الثابت على مدى أعمارها الإنتاجية المقدرة.

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.

إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

مخزون

يتم تقييم المنتجات المكررة بالتكلفة وصافي القيمة الممكن تحقيقها، أيهما أقل. تحتسب التكلفة على أساس كل منتج على حدة باستخدام تكلفة النفط الخام والغاز الطبيعي المستخدم مع توزيع تكاليف التكرير والمصروفات غير المباشرة لكل منتج استناداً إلى القيمة السوقية المتعلقة بكل منتج. يمثل صافي القيمة الممكن تحقيقها سعر البيع وفقاً لاتفاقية التوريد مع الشركة الأم (انظر إيضاح 1) ناقصاً كافة التكاليف المقدرة للإتمام والتكاليف اللازمة للبيع.

إن الصيانة وقطع الغيار ليست مخصصة للبيع ويتم تقييمها بالتكلفة بعد احتساب مخصص لأية بنود متقدمة أو بطيئة الحركة. وتحدد التكلفة على أساس متوسط سعر التكلفة المرجح.

يتم تقييم النفط الخام والمواد الحفازة والمواد الكيماوية والمواد الأخرى بالتكلفة وصافي القيمة الممكن تحقيقها، أيهما أقل بعد احتساب المخصص المناسب لأية بنود متقدمة أو بطيئة الحركة. يتم تحديد صافي القيمة الممكن تحقيقها على أساس تكلفة الاستبدال المقدرة.

الأدوات المالية - التسجيل المبدئي والقياس اللاحق الموجودات المالية التسجيل المبدئي والقياس

تتحقق الموجودات المالية مبدئياً بالقيمة العادلة زائداً التكاليف المتعلقة مباشرةً بالمعاملة.

إن مشتريات أو مبيعات الموجودات المالية التي تتطلب تسليم الأصل ضمن النطاق الزمني المحدد عموماً من خلال القوانين أو الأعراف السائدة في السوق (الطريقة المعتادة)، تدرج بتاريخ المتاجرة، أي التاريخ الذي تلتزم فيه الشركة بشراء أو بيع الأصل. تتضمن الموجودات المالية للشركة الأرصدة المدينة طويلة الأجل المستحقة من الشركة الأم والمدينين التجاريين والمستحق من أطراف ذات علاقة والمدينين الآخرين والأرصدة لدى البنوك والنقد.

القياس اللاحق

يعتمد القياس اللاحق للموجودات المالية على تصنيفها كما يلي:

قروض ومدينين

إن القروض والمدينين هي موجودات مالية غير مشتقة ذات مدفوعات ثابتة أو محددة ولا يتم تحديد سعرها في سوق نشط. بعد القياس المبدئي، يتم قياس هذه الموجودات المالية لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلية ناقصاً أي انخفاض في القيمة. يتم احتساب التكلفة المطفأة مع الأخذ في الاعتبار أي خصم أو علاوة عند الحياة والأنعاب والمصروفات التي تعتبر جزءاً لا يتجزأ من معدل سعر الفائدة الفعلية. يتم إدراج الإطفاء باستخدام طريقة معدل سعر الفائدة الفعلية ضمن بيان الدخل الشامل. يتم إدراج الخسائر الناتجة من الانخفاض في القيمة ضمن بيان الدخل.

تقوم الشركة بتصنيف القروض والمدينين كذمم مدينة طويلة الأجل مستحقة من الشركة الأم ومدينين تجاريين ومستحق من أطراف ذات علاقة ومدينين آخرين.

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.



إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

النقد والنقد المعادل

يشتمل النقد والنقد المعادل، لأغراض بيان التدفقات النقدية، على الأرصدة لدى البنوك والنقد.

عدم التحقق

لا يتم تحقق الأصل المالي (أو ما ينطبق عليه ذلك أو جزء من الأصل المالي أو جزء من مجموعة أصول مالية مماثلة) عندما:

- ينتهي الحق في استلام التدفقات النقدية من الأصل.
- تقوم الشركة بتحويل حقوقها في استلام التدفقات النقدية من الأصل أو تتحمل التزام بدفع التدفقات بالكامل دون تأخير إلى طرف ثالث بموجب ترتيب «القبض والدفع»، وإما (أ) قامت الشركة بتحويل كافة المخاطر والمزايا الهامة للأصل أو (ب) لم تقم الشركة بتحويل أو الاحتفاظ بكافة المخاطر والمزايا الهامة للأصل ولكن حولت السيطرة على هذا الأصل.

عندما تقوم الشركة بتحويل الحق في استلام التدفقات النقدية من تلك الموجودات المالية وعندما تدخل الشركة في ترتيبات القبض والدفع ولم تقم بتحويل كافة المخاطر والمزايا الهامة للأصل أو تحويل السيطرة على الأصل، ويتحقق الأصل الجديد بمقدار استمرار سيطرة الشركة على هذا الأصل.

في هذه الحالة، تقوم الشركة أيضاً بتسجيل الالتزام ذات الصلة. ويتم قياس الأصل المحول والالتزام المرتبط به على أساس يعكس الحقوق والالتزامات التي تحتفظ بها الشركة.

عندما تأخذ السيطرة المستمرة شكل ضمان علي الأصل المحول، يتم قياس مدى السيطرة بالقيمة الدفترية الأصلية للأصل والمبلغ الأقصى للمقابل الذي قد يتعين على الشركة سداده أيهما أقل.

انخفاض قيمة الموجودات المالية

تقوم الشركة بتاريخ كل تقارير مالية بإجراء تقييم لتحديد فيما إذا كان هناك أي دليل موضوعي على أن أصل مالي أو مجموعة من الأصول المالية قد انخفضت قيمتها. تنخفض قيمة أصل مالي أو مجموعة أصول مالية فقط إذا ما توفر دليل موضوعي على انخفاض القيمة كنتيجة لوقوع حدث واحد أو أكثر بعد القيد المبدئي للأصل («حدث خسارة» متكبدة) ويكون لحدث (أحداث) الخسارة تأثير على التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة للأصل المالي أو مجموعة الأصول المالية التي يمكن قياسها بصورة موثوق منها. قد يتضمن الدليل على انخفاض القيمة مؤشرات إلى مواجهة المقرض أو مجموعة المقرضين لصعوبة مالية كبيرة، أو تأخير في سداد الفوائد أو الدفعات الأصلية أو احتمال إشهار إفلاسهم أو الترتيبات المالية الأخرى وعندما تشير البيانات المعلنة إلى أن هناك نقص يمكن قياسه في التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة مثل التغيرات في الظروف الاقتصادية المرتبطة بحالات الإخفاق.

المطلوبات المالية

التحقق المبدئي والقياس

تتحقق كافة المطلوبات المالية مبدئياً بالقيمة العادلة وتكاليف المتعلقة مباشرةً بالمعاملة في حالة القروض والسلف.

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.

إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

تقوم الشركة بتصنيف مطلوباتها المالية خلاف المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر كدائنين تجاريين ودائنين آخرين.

القياس اللاحق

يستند القياس اللاحق للمطلوبات المالية على تصنيفها كالتالي:

دائنون تجاريون ودائنون آخرون

يتم قيد المطلوبات عن مبالغ ستدفع في المستقبل لقاء بضائع أو خدمات تم تسلمها، سواء صدرت بها فواتير من قبل المورد أو لم تصدر.

عدم التحقق

لا يتم تحقق التزام مالي عندما يتم الإعفاء من الالتزام المحدد أو إعفاؤه أو إلغاؤه أو انتهاء صلاحية استحقاقه. 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 كعدم تحقق للالتزام الأصلي وتحقق للالتزام الجديد، ويدرج الفرق في القيمة الدفترية ذات الصلة في بيان الدخل.

المقاصة

تتم المقاصة بين الموجودات والمطلوبات المالية وصافي المبلغ المدين في بيان المركز المالي فقط عند يوجد حق قانوني ملزم لمقاصة المبالغ المحققة وتوجد نية السداد على أساس الصافي أو استرداد الموجودات وتسوية المطلوبات في آن واحد.

انخفاض قيمة الموجودات غير المالية

تجري الشركة تقييم بتاريخ كل فترة مالية لتحديد ما إذا كان هناك أي مؤشر على أن أصل ما قد تنخفض قيمته. فإذا ما توفر مثل هذا المؤشر أو عند طلب اختبار انخفاض القيمة السنوي للأصل، تقوم الشركة بتقدير المبلغ الممكن استرداده للأصل. إن المبلغ الممكن استرداده للأصل هو القيمة العادلة للأصل أو وحدة إنتاج النقد ناقصاً تكاليف البيع أو قيمته أثناء الاستخدام أيهما أعلى ويتم تحديدها لكل أصل على أساس فردي ما لم يكن الأصل منتجاً لتدفقات نقدية مستقلة على نحو كبير عن تلك التي يتم إنتاجها من الموجودات أو مجموعات الموجودات الأخرى. عندما تزيد القيمة الدفترية لأصل ما عن المبلغ الممكن استرداده، يعتبر الأصل قد انخفضت قيمته ويخفض إلى قيمته الممكن استرداده. عند تقييم القيمة أثناء الاستخدام، تخصم التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة من القيمة الحالية باستخدام معدل الخصم قبل الضرائب والتي تعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للأموال والمخاطر المحددة للأصل. عند تحديد القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع، يتم أخذ معاملات السوق الحديثة في الاعتبار، إن وجدت. في حالة عدم توفر تلك المعاملات يتم استخدام طريقة تقييم مناسبة. إن هذه العمليات المحاسبية يتم تأييدها بمضاعفات التقييم أو أسعار الأسهم المعلنة للشركات التابعة المتداولة أو مؤشرات القيمة العادلة المتاحة.

يستند احتساب الشركة لانخفاض القيمة على الموازنات المفصلة والحسابات المتوقعة والتي تم إعدادها بصورة منفصلة لكل مجموعة من وحدات إنتاج النقد التي يتم توزيع الموجودات المنفصلة عليها. تغطي هذه الموازنات والحسابات المتوقعة فترة خمس سنوات. للفترة الأطول، يتم احتساب معدل نمو طويل المدى ويتم تطبيقه لتوقع التدفقات النقدية المستقبلية بعد السنة الخامسة.

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.



إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

تتحقق خسائر الانخفاض في القيمة للعمليات المستمرة في بيان الدخل، باستثناء العقار الذي تم تقييمه سابقاً وتم إدراج إعادة التقييم ضمن الإيرادات الشاملة الأخرى. في هذه الحالة، يتم تسجيل الانخفاض في القيمة أيضاً في الإيرادات الشاملة الأخرى إلى حد المبلغ المسجل لأي إعادة تقييم سابقة.

عقود التأجير

إن تحديد ما إذا كان ترتيب معين هو ترتيب تأجيري أو يحتوي على إيجار يستند إلى طبيعة هذا الترتيب ويتطلب تقييم ما إذا كان استيفاء هذا الترتيب يعتمد على استخدام أصل معين أو أصول محددة أو أن الترتيب يحول الحق في استخدام الأصل.

الشركة كمستأجر

إن عقود التأجير التمويلي هي تلك التي تنقل بموجبها للشركة كافة المخاطر والمزايا التي تماثل ملكية البند المؤجر يتم رسملتها في بداية عقد التأجير بالقيمة العادلة للأصل المؤجر، وإذا كانت أقل، فإنه يتم رسملتها بالقيمة الحالية للحد الأدنى من دفعات التأجير. يتم توزيع مدفوعات التأجير بين مصروفات التمويل وخفض التزام التأجير بحيث تحقق معدل ثابت من الفائدة على الرصيد المتبقي من الالتزام. تحمل مصروفات التمويل مباشرة على الإيرادات.

يتم استهلاك الموجودات المؤجرة المرسمة على مدى العمر الإنتاجي للأصل أو فترة التأجير أيهما أقصر، في حالة عدم وجود تأكيدات معقولة بأن الشركة سوف تحصل على الملكية في نهاية فترة التأجير.

إن عقود التأجير حيث يحتفظ المؤجر بكافة مخاطر ومزايا ملكية الأصل يتم تصنيفها كعقود تأجير تشغيلي. يتم تسجيل مدفوعات عقود التأجير التشغيلي كمصروفات في بيان الدخل الشامل على أساس القسط الثابت على مدى فترة التأجير.

الشركة كمؤجر

يتم تصنيف عقود التأجير التي بموجبها لا تقوم الشركة بتحويل كافة المخاطر والمزايا الهامة لملكية الأصل كعقود تأجير تشغيلي. يتم إضافة التكاليف المباشرة المبدئية المتكبدة في التفاوض على عقد التأجير التشغيلي إلى القيمة الدفترية للموجودات المؤجرة وتستهلك الموجودات المؤجرة على مدى العمر الإنتاجي على نفس الأساس كإيرادات تأجير. تدرج الإيجارات الطارئة كإيرادات في الفترة التي تكتسب فيها.

مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

يتم احتساب مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين وفقاً لقانون العمل الكويتي استناداً إلى رواتب الموظفين وطول مدة الخدمة أو استناداً إلى عقود التوظيف عندما تقدم هذه العقود مزايا إضافية. يتم تحديد المخصص، غير الممول، كمبلغ مستحق للموظفين كنتيجة لإنهاء الخدمة بشكل إجباري في تاريخ التقارير المالية.

يتم تغطية مخصصات المعونات الاجتماعية الأخرى بالنسبة للموظفين الكويتيين من خلال برنامج الهيئة العامة للتأمينات الاجتماعية الذي يساهم فيه الموظف وأصحاب العمل شهرياً لنسبة ثابتة على أساس الراتب.

يتم تحميل مساهمات الشركة في هذا البرنامج، برنامج المساهمة المحدد بموجب معيار المحاسبة الدولي 19 - مزايا الموظفين إلى بيان الدخل للسنة المتعلقة بها.

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.

إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

مخصصات

تقيد المخصصات عندما يكون لدى الشركة التزامات (قانونية أو استدلالية) حالية ناتجة عن حدث وقع من قبل، كما أن تكاليف تسوية الالتزام محتملة ويمكن قياسها بصورة موثوق فيها.

العملات الأجنبية

يتم تسجيل المعاملات مبدئياً بالعملة الرئيسية للشركة حسب أسعار الصرف السائدة بتاريخ المعاملات. يتم تحويل الموجودات والمطلوبات النقدية بالعملات الأجنبية بتاريخ التقارير المالية إلى الدينار الكويتي وفقاً لأسعار الصرف السائدة بذلك التاريخ. وتدرج أي أرباح أو خسائر في بيان الدخل.

يتم تحويل الموجودات والمطلوبات غير النقدية بالعملات الأجنبية والمدرجة بالقيمة العادلة إلى الدينار الكويتي وفقاً لأسعار الصرف السائدة في تاريخ تحديد قيمتها. وفي حالة الموجودات غير النقدية التي يتحقق التغير في قيمتها العادلة مباشرة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى، فإن فروق أسعار الصرف الأجنبي تتحقق مباشرة في الإيرادات الشاملة الأخرى، وبالنسبة للموجودات غير النقدية التي يتم إدراج التغير في قيمتها العادلة في بيان الدخل، يتم تسجيلها في بيان الدخل.

4. الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة

إن إعداد البيانات المالية للشركة يتطلب من الإدارة وضع أحكام وتقديرات وافتراضات تؤثر على المبالغ المدرجة للإيرادات والمصروفات والموجودات والمطلوبات والإفصاح عن المطلوبات الطارئة في تاريخ التقارير المالية. لكن عدم التأكد حول هذه الافتراضات و التقديرات قد يؤدي إلى نتائج تتطلب تعديلات مادية في القيمة الدفترية للأصل أو الالتزام المتأثر في المستقبل.

الأحكام المحاسبية

عند تطبيق السياسات المحاسبية للشركة، قامت الإدارة باتخاذ الأحكام التالية التي لها أكبر الأثر على المبالغ المدرجة في البيانات المالية:

يعتمد تصنيف الموجودات كقروض ومدنين على طبيعة الأصل. في حالة عدم قدرة الشركة على تداول هذه الموجودات المالية نتيجة لعدم توفر سوق نشط وتنوي استلام دفعات ثابتة أو محددة يتم تصنيف الأصل المالي كقروض ومدنين.

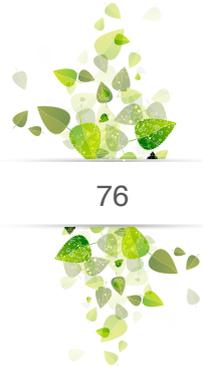
عدم التأكد من التقديرات والافتراضات

فيما يلي الافتراضات الرئيسية التي تتعلق بالأسباب المستقبلية والمصادر الرئيسية الأخرى لعدم التأكد من التقديرات بتاريخ التقرير والتي لها أثر جوهري يؤدي إلى تعديل مادي على القيمة الدفترية للموجودات والمطلوبات خلال السنة المالية اللاحقة:

انخفاض قيمة المخزون

يدرج المخزون بالتكلفة أو صافي القيمة الممكن تحقيقها أيهما أقل. عندما يصبح المخزون قديمة أو متقادمة يتم عمل تقدير لصافي قيمتها الممكن تحقيقها. يتم عمل هذا التقدير بالنسبة لكل مبلغ من المبالغ

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.



إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

الجوهريّة على أساس إفرادي. يتم تقييم المبالغ غير الجوهريّة بصورة منفصلة، ولكن قديمة أو متقدمة، وذلك بصورة مجمعة ويتم تطبيق مخصص تبعاً لنوع المخزون وقطع الغيار ودرجة القدم أو التقادم استناداً إلى الخبرات السابقة.

في تاريخ التقارير المالية، بلغ إجمالي المخزون 749,788 ألف دينار كويتي (2013: 843,418 ألف دينار كويتي). إن المخصصات المتعلقة بها للبنود بطيئة الحركة والمتقدمة ذات الصلة بقطع الغيار الاحتياطية والمواد الحفازة بلغت 21,023 ألف دينار كويتي (2013: 21,023 ألف دينار كويتي). تسجل أي فروق بين المبالغ التي يتم تحقيقها بالفعل في الفترات المستقبلية والمبالغ المتوقعة في بيان الدخل.

انخفاض قيمة المدينين

يتم عمل تقدير للمبالغ المستحقة الممكن تحصيلها عندما لا يعد تحصيل المبلغ بالكامل أمراً ممكناً. ويتم عمل هذا التقدير بالنسبة لكل مبلغ من المبالغ الجوهريّة على أساس منفرد. وبالنسبة لكل مبلغ من المبالغ الجوهريّة، يتم عمل هذا التقدير على أساس إفرادي. يتم بصورة مجمعة تقييم المبالغ غير الجوهريّة والتي مر تاريخ استحقاقها دون تحصيلها ويتم تطبيق مخصص لها حسب طول فترة التأخير استناداً إلى معدلات الاسترداد التاريخية.

انخفاض قيمة الشركات الزميلة

بعد تطبيق طريقة حقوق الملكية، تحدد الشركة ما إذا كان من الضروري قيد أي خسارة انخفاض في القيمة لاستثمار الشركة في شركات زميلة. تحدد الشركة في تاريخ كل تقارير مالية ما إذا كان يوجد دليل موضوعي على الانخفاض في قيمة الاستثمار في شركة زميلة. في حالة حدوث انخفاض، تحتسب الشركة مبلغ الانخفاض في القيمة بالفرق بين المبلغ الممكن استرداده للشركة الزميلة والقيمة الدفترية ويتحقق المبلغ في بيان الدخل.

تقييم الأعمار الإنتاجية

تحدد الشركة الأعمار الإنتاجية المقدرة للعقار والآلات والمعدات مما يتطلب أحكاماً جوهريّة.

5. إيرادات

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي
10,822,976	10,444,755
3,302,411	3,107,741
291	265
14,125,678	13,552,761

منتجات مكررة
غاز النفط المسال
مبيعات التسويق المحلي

إن مبيعات التسويق المحلي للشركة تمثل مبيعات الخدمات والمنتجات في محطات الخدمات.

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.



إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

6. تكلفة المبيعات

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي
13,329,888	12,701,552
223,076	255,100
136,894	162,126
17,865	14,380
65,779	67,897
13,773,502	13,201,055

تكلفة النفط الخام والغاز
تكاليف موظفين
تكاليف أخرى
إطفاء (إيضاح 12)
استهلاك (إيضاح 9)

تتضمن تكاليف المبيعات مبلغ 143 ألف دينار كويتي (2013: 145 ألف دينار كويتي) والتي تمثل تكلفة الخدمات والمنتجات الإضافية المتعلقة بالتسويق المحلي.

7. مصروفات عمومية وإدارية

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي
96,102	117,097
64,702	53,039
8,101	7,144
(10,541)	(14,374)
158,364	162,906

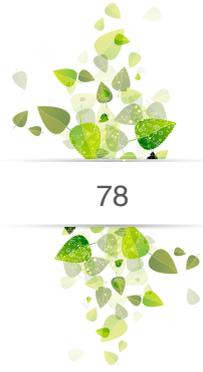
تكاليف موظفين
تكاليف أخرى
استهلاك (إيضاح 9)
استرداد مصاريف التسويق المحلي من الشركة الأم (إيضاح 15)

8. إيرادات أخرى

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي
2,574	442
1,189	1,349
171,157	-
4,383	3,744
179,303	5,535

ربح من بيع خرقة
ربح من بيع مواد محفزة مطفأة
مطالبة بتعويض مستلمة من لجنة التعويضات التابعة لهيئة الأمم المتحدة
("UNCC") (إيضاح 30)
أخرى

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.



إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

	31 مارس 2014	31 مارس 2013
المجموع	4,100,318	4,100,318
دينار كويتي	4,100,318	4,100,318
أصول	1,214,576	1,214,576
قيد الإقضاء	1,048,286	1,048,286
الدينار كويتي	1,048,286	1,048,286
الدينار كويتي	207,913	207,913
الدينار كويتي	(41,570)	(41,570)
الدينار كويتي	(53)	(53)
قطع غير	34,307	34,307
احتياطي	31,245	31,245
الدينار كويتي	3,062	3,062
الدينار كويتي	-	-
الدينار كويتي	-	-
سيارات انتقال	4,722	4,722
ومعدات انتقال	4,615	4,615
الدينار كويتي	-	-
الدينار كويتي	119	119
الدينار كويتي	(12)	(12)
أرضي ومباني	210,305	210,305
ومشآت هالك حر	208,165	208,165
الدينار كويتي	-	-
الدينار كويتي	2,140	2,140
الدينار كويتي	-	-
الأثاث	1,865,090	1,865,090
ومكين	1,837,714	1,837,714
الدينار كويتي	-	-
الدينار كويتي	30,086	30,086
الدينار كويتي	(2,710)	(2,710)
خطوط أنابيب	771,318	771,318
وخطوط أنابيب	762,097	762,097
ومستودعات	-	-
الدينار كويتي	9,225	9,225
الدينار كويتي	(4)	(4)
المجموع	1,465,233	1,465,233
الدينار كويتي	1,465,233	1,465,233
الدينار كويتي	186,589	186,589
الدينار كويتي	4,537	4,537
الدينار كويتي	12,071	12,071
الدينار كويتي	-	-
الدينار كويتي	-	-
الدينار كويتي	10,091	10,091
الدينار كويتي	1,980	1,980
الدينار كويتي	-	-
الدينار كويتي	4,394	4,394
الدينار كويتي	155	155
الدينار كويتي	(12)	(12)
الدينار كويتي	180,122	180,122
الدينار كويتي	6,467	6,467
الدينار كويتي	-	-
الدينار كويتي	1,409,680	1,409,680
الدينار كويتي	58,236	58,236
الدينار كويتي	(2,683)	(2,683)
الدينار كويتي	679,982	679,982
الدينار كويتي	28,149	28,149
الدينار كويتي	(4)	(4)
الدينار كويتي	708,127	708,127
الدينار كويتي	708,127	708,127
الدينار كويتي	23,716	23,716
الدينار كويتي	185	185
الدينار كويتي	22,236	22,236
الدينار كويتي	1,214,576	1,214,576
الدينار كويتي	1,214,576	1,214,576
الدينار كويتي	1,723,761	1,723,761
الدينار كويتي	1,723,761	1,723,761

و. عقار وآلات ومعدات

التكاليف:
في 1 أبريل 2013
الإضافات
التحويلات
المستبعدات

في 31 مارس 2014

الإستهلاك

في 1 أبريل 2013
المحمل للسنة
متعلق بالمستبعدات

في 31 مارس 2014

صافي القيمة الدفترية:
في 31 مارس 2014

إن الإيضاحات المبينة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.

إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

المجموع الف دينار كويتي	أصول قيد الإنشاء الف دينار كويتي	قطع غيار احتياطية الف دينار كويتي	سيارات ومعدات انتقال الف دينار كويتي	أراضي ومباني ومشآت ملك حكر الف دينار كويتي	الات ومكان الف دينار كويتي	خزانات وخطوط أنابيب ومستودعات الف دينار كويتي
3,623,466	884,821	27,015	4,634	197,013	1,769,031	740,952
270,157	265,927	4,230	(19)	11,167	70,169	21,145
-	(102,462)	-	-	(15)	(1,486)	-
(1,501)	-	-	-	-	-	-
3,892,122	1,048,286	31,245	4,615	208,165	1,837,714	762,097
2,189,776	-	8,511	4,279	173,484	1,352,349	651,153
95,853	-	1,580	158	6,653	58,633	28,829
-	-	-	(43)	-	43	-
(1,360)	-	-	-	(15)	(1,345)	-
2,284,269	-	10,091	4,394	180,122	1,409,680	679,982
1,607,853	1,048,286	21,154	221	28,043	428,034	82,115

يتضمن العنصر والألات والمعدات مبلغ 5,182 دينار كويتي (2013: 18,309 ألف دينار كويتي) يمثل الموجودات الثابتة لشركة في الرصيف الجنوبي لمصفاة ميناء الأحمدى (إيضاح 24).

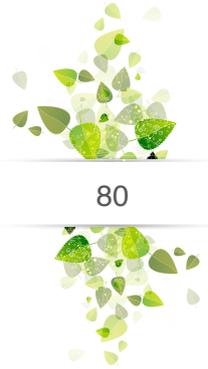
تتضمن الأصول قيد الإنشاء مبلغ 337,000 ألف دينار كويتي ومبلغ 292,779 ألف دينار كويتي (2013: 292,779 ألف دينار كويتي) تتعلق بمشروع المصفاة الجديدة والوقود البيني على التوالي. خلال السنة السابقة، قرر المجلس الأعلى للبتروك اعتماد خطة الشركة في البدء في تنفيذ مشروع المصفاة الرابعة ومشروع الوقود البيني. لاحقاً بالسنة المنتهية في 31 مارس 2014، قامت الشركة بتبسيط عقود بمبلغ 4,456,252 ألف دينار كويتي لمشروع الوقود البيني.

التكلفة:
في 1 أبريل 2012
الإضافات
التحويلات
المستبعدات

في 31 مارس 2013
الاستهلاك
في 1 أبريل 2012
المحمل للسنة
التحويلات
متعلق بالمستبعدات

في 31 مارس 2013
صافي القيمة التقديرية:
في 31 مارس 2013

إن الإيضاحات المبينة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.



إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

9. عقار وآلات ومعدات (تتمة)

تم توزيع مصروف الاستهلاك كما يلي:

2013 الف دينار كويتي	2014 الف دينار كويتي
65,779	67,897
8,101	7,144
25	25
73,905	75,066
2,054	1,833
19,894	18,088
95,853	94,987

تكلفة مبيعات منتجات مكررة (إيضاح 6)
 مصاريف عمومية وإدارية (إيضاح 7)
 تكاليف التسويق المحلي

المحمل على بيان الدخل للشركة
 المحمل على الشركة الأم فيما يتعلق بالتسويق المحلي (إيضاح 15)
 المحمل على شركة نفط الكويت وأطراف أخرى ذات علاقة (إيضاح 15)

10. ذمم مدينة طويلة الأجل مستحقة من الشركة الأم

وفقاً للنظام الأساسي للشركة، يتم تحويل مبلغ يعادل الاحتياطي القانوني إلى الشركة الأم. تم إن هذه المبالغ لا تحمل فوائد وتم تصنيف هذه المبالغ كأصول غير متداولة حيث أنه ليس هناك نية لدى الإدارة أن تطلب سدادها في السنة القادمة.

إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

11. استثمار في شركة زميلة

نسبة الملكية		اسم الشركة	بلد التسجيل																				
2013	2014																						
40%	40%	الشركة الكويتية للعطريات (ش.م.ك.م.)	الكويت																				
إن الحركة في القيمة الدفترية للاستثمار في الشركة الكويتية للعطريات خلال السنة كانت كما يلي:																							
<table border="1"> <thead> <tr> <th>2013</th> <th>2014</th> </tr> <tr> <th>الف دينار كويتي</th> <th>الف دينار كويتي</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>74,229</td> <td>77,402</td> </tr> <tr> <td>4,011</td> <td>22,216</td> </tr> <tr> <td>(838)</td> <td>2,352</td> </tr> <tr> <td>77,402</td> <td>101,970</td> </tr> </tbody> </table>		2013	2014	الف دينار كويتي	الف دينار كويتي	74,229	77,402	4,011	22,216	(838)	2,352	77,402	101,970	في بداية السنة حصة في النتائج تعديلات تحويل عملات أجنبية في نهاية السنة									
2013	2014																						
الف دينار كويتي	الف دينار كويتي																						
74,229	77,402																						
4,011	22,216																						
(838)	2,352																						
77,402	101,970																						
يوضح الجدول التالي المعلومات المالية الموجزة للشركة الكويتية للعطريات:																							
<table border="1"> <thead> <tr> <th>2013</th> <th>2014</th> </tr> <tr> <th>الف دينار كويتي</th> <th>الف دينار كويتي</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>843,852</td> <td>804,418</td> </tr> <tr> <td>385,040</td> <td>371,168</td> </tr> <tr> <td>(797,807)</td> <td>(708,389)</td> </tr> <tr> <td>(237,580)</td> <td>(212,272)</td> </tr> <tr> <td>193,505</td> <td>254,925</td> </tr> <tr> <td>790,803</td> <td>812,042</td> </tr> <tr> <td>10,028</td> <td>55,540</td> </tr> <tr> <td>57,446</td> <td>17,072</td> </tr> </tbody> </table>		2013	2014	الف دينار كويتي	الف دينار كويتي	843,852	804,418	385,040	371,168	(797,807)	(708,389)	(237,580)	(212,272)	193,505	254,925	790,803	812,042	10,028	55,540	57,446	17,072	حصة في بيان المركز المالي للشركة الزميلة: موجودات غير متداولة موجودات متداولة مطلوبات غير متداولة مطلوبات متداولة صافي الموجودات حصة في إيرادات وأرباح الشركة الزميلة إيرادات النتائج التزامات ومطلوبات طارئة	
2013	2014																						
الف دينار كويتي	الف دينار كويتي																						
843,852	804,418																						
385,040	371,168																						
(797,807)	(708,389)																						
(237,580)	(212,272)																						
193,505	254,925																						
790,803	812,042																						
10,028	55,540																						
57,446	17,072																						

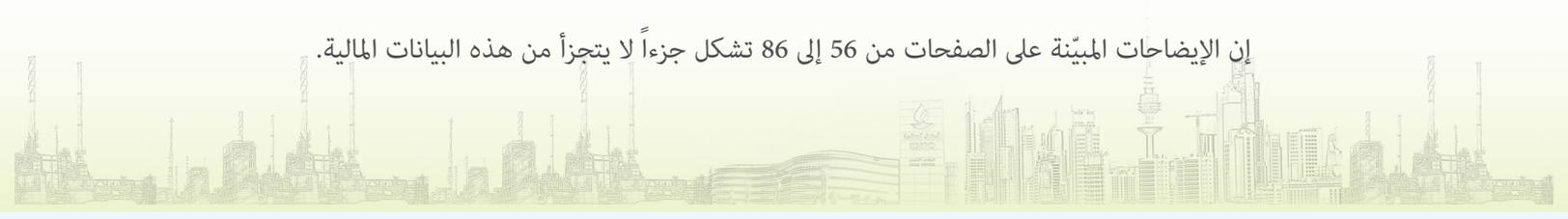


82

12. مصروفات مؤجلة

نسبة الملكية		اسم الشركة
2013	2014	
الف دينار كويتي	الف دينار كويتي	
25,548	18,921	في بداية السنة
11,238	11,703	إضافات
(17,865)	(14,380)	مصروف الإطفاء
18,921	16,244	في نهاية السنة

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.



إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

13. مخزون

2013 الف دينار كويتي	2014 الف دينار كويتي	
28,159	27,352	نفط خام
715,339	623,188	منتجات مكررة
8,225	5,679	مواد محفزة وكيماويات
90,509	92,891	صيانة وقطع غيار
1,186	678	سلع بالطريق
843,418 (21,023)	749,788 (21,023)	
822,395	728,765	مخصص مخزون متقادم وبطيء الحركة

إن الحركة في مخصص المخزون المتقادم وبطيء الحركة خلال السنة كما يلي:

2013 الف دينار كويتي	2014 الف دينار كويتي	
25,895 (4,872)	21,023 -	في بداية السنة عكس مخصص
21,023	21,023	في نهاية السنة

83

14. مدينون تجاريون

2013 الف دينار كويتي	2014 الف دينار كويتي	
26,999 (187)	23,463 (187)	ذمم تجارية مدينة
26,812	23,276	مخصص الديون المشكوك في تحصيلها

إن الذمم التجارية المدينة لا تحمل فائدة وتستحق بصورة عامة خلال 30-90 يوماً. كما في 31 مارس 2014 فإن المدينين التجاريين بقيمة 187 ألف دينار كويتي (2013: 187 ألف دينار كويتي) قد انخفضت قيمتها وقد تم اتخاذ مخصص لها بالكامل.

إن تحليل المدينين كما في 31 مارس كما يلي:

المجموع الف دينار كويتي	متأخرة ولكن غير منخفضة القيمة		غير متأخرة وغير منخفضة القيمة الف دينار كويتي	2014 2013
	أقل من 30 يوماً الف دينار كويتي	-		
23,276	-	23,276	2014	
26,812	1,165	25,647	2013	

لتحديد إمكانية استرداد أي مبالغ تجارية مدينة، تقوم الشركة بأداء تحليل للمخاطر مع الأخذ في الاعتبار نوع وفترة الأرصدة المدينة القائمة والجدارة الائتمانية للأطراف المقابلة. ترى إدارة الشركة أنه لا توجد ضرورة لاحتساب مزيد من مخصصات الائتمان أكثر من مخصص الديون المشكوك في تحصيلها.

إن الإيضاحات المبينة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.

إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

15. أطراف ذات علاقة

تمثل الأطراف ذات علاقة الشركة الأم وشركات خاضعة للسيطرة المشتركة الأم والمدراء وموظفي الإدارة العليا للشركة وشركات يسيطرون عليها أو يمارسون عليها سيطرة مشتركة أو تأثيراً ملموساً. يتم الموافقة على سياسات تسعير وشروط هذه المعاملات من قبل إدارة الشركة الأم.

إن الأرصدة مع أطراف ذات علاقة المدرجة في بيان المركز المالي كما يلي:

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي
339,109	623,823
534	429
24	19
34	28
2,992	204
51	47
480	3
9	12
31	37
2	-
343,266	624,602

مؤسسة البترول الكويتية ("الشركة الأم")
 الشركة الكويتية لإنتاج البراكسلين ش.م.ك.
 الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود ش.م.ك.
 شركة ناقلات النفط الكويتية ش.م.ك.
 الشركة الكويتية لنفط الخليج ش.م.ك.
 شركة الصناعات البتر وكيمياوية ش.م.ك.
 شركة خدمات قطاع النفط ش.م.ك.
 الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك.
 شركة البترول الكويتية الدولية
 شركة التنمية النفطية



84

لم تعتبر الإدارة أن هناك ضرورة لاتخاذ مخصص للديون المدومة أو المشكوك في تحصيلها بالنسبة للمبالغ المستحقة من أطراف ذات علاقة.

مستحق إلى أطراف ذات علاقة

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي
23,108	26,603

شركة نفط الكويت ش.م.ك.

إن الأرصدة المستحقة من / إلى اطراف ذات علاقة تستحق القبض / السداد عند الطلب.

المعاملات والأرصدة مع الشركة الأم

كان لدى الشركة خلال السنة المعاملات والأرصدة التالية مع الشركة الأم:

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي
14,125,387	13,552,496
13,402,175	12,693,621
130,000	130,000
2,007,893	2,470,695

مبيعات

مشتريات

ذمم مدينة طويلة الأجل مستحقة من الشركة الأم (إيضاح 10)

دفعات تمويل مقدما مستحقة إلى الشركة الأم (إيضاح 20)

إن الإيضاحات المبينة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.



إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

تقوم الشركة بتنفيذ مبيعات التسويق المحلي نيابة عن الشركة الأم والتي لم يتم عكسها في بيان الدخل للشركة حيث أن المخاطر والمزايا المتعلقة بمبيعات التسويق المحلي لدى الشركة الأم. تمثل مبيعات التسويق المحلي بيع البنزين والمنتجات الأخرى ذات الصلة بمبلغ 330,095 ألف دينار كويتي (2013: 332,679 ألف دينار كويتي). تكبدت الشركة تكاليف تشغيل مباشرة تتعلق بعمليات التسويق المحلي نيابة عن الشركة الأم بمبلغ 37,350 ألف دينار كويتي (2013: 35,073 ألف دينار كويتي) والتي لم يتم عكسها أيضاً في بيان الدخل للشركة. كما يتم أيضاً تحميل التكاليف العمومية والإدارية المتعلقة بالتسويق المحلي بمبلغ 14,374 ألف دينار كويتي (2013: 10,541 ألف دينار كويتي) إلى الشركة الأم (إيضاح 7). كما تتحمل الشركة أيضاً جزءاً من مصروف الاستهلاك المتعلقة ببعض العقارات والآلات والمعدات للشركة للأم، شركة نفط الكويت وأطراف ذات علاقة (إيضاح 9).

مدفوعات موظفي الإدارة العليا

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي
1,110	1,179
49	46
<u>1,159</u>	<u>1,225</u>

رواتب ومزايا قصيرة الأجل
مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

تتضمن مدفوعات موظفي الإدارة العليا مبلغ لا شيء (2013: 187 ألف دينار كويتي) متعلقة بأحد موظفي الإدارة العليا للشركة والتي تتحملها الشركة الأم.

16. مدينون آخرون ومدفوعات مقدماً

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي
10,147	23,895
54,538	48,981
38,766	14,676
<u>103,451</u>	<u>87,552</u>

مدفوعات مقدماً وودائع
دفعات مقدماً مقابل مشروعات
مدينون آخرون

تمثل الدفعات مقدماً مقابل مشروعات المبالغ المدفوعة لعدة مقاولين مشاركين في إنشاء بعض الموجودات الثابتة.

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.

إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

17. أرصدة لدى البنوك ونقد

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي
13,255	46,308

أرصدة لدى البنوك

تتضمن الأرصدة لدى البنوك مبلغ 984 ألف دينار كويتي (2013: 739 ألف دينار كويتي) مقيد بعملة أجنبية، الدولار الأمريكي بصفة أساسية. إن كافة الأرصدة البنكية المتعلقة بالشركة محتفظ بها لدى بنك محلي.

18. رأس المال

يتكون رأس المال المصدر والمصرح به والمدفوع من 260 مليون سهماً (2013: 260 مليون سهماً) بقيمة 1 دينار كويتي (2013: 1 دينار كويتي) للسهم.

19. الاحتياطي القانوني

وفقاً لأحكام قانون الشركات والنظام الأساسي الشركة، ينبغي تحويل 10% من ربح السنة قبل مكافأة أعضاء مجلس الإدارة إلى الاحتياطي القانوني. يجوز للشركة الأم أن تقرر وقف تلك التحويلات السنوية عندما يصل رصيد الاحتياطي القانوني إلى 50% من رأس المال المدفوع. تم وقف التحويل إلى الاحتياطي القانوني حيث وصل إلى نسبة 50% من رأس المال المدفوع.

إن توزيع هذا الاحتياطي محدد بالمبلغ المطلوب لتوزيع أرباح لا تزيد عن 5% من رأس المال المدفوع في السنوات التي لا تسمح فيها الأرباح المتراكمة بتأمين هذا الحد.

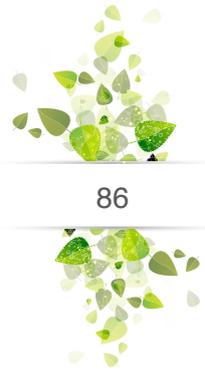
20. دفعات تمويل مقدما مستحقة إلى الشركة الأم

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي
1,755,694	2,007,893
317,978	530,699
(65,779)	(67,897)
2,007,893	2,470,695

في بداية السنة
دفعات مقدما مستلمة
دفعات مقدما مضافة إلى الحساب الجاري للشركة الأم
في نهاية السنة

تمثل دفعات التمويل مقدما المستحقة إلى الشركة الأم المبالغ المستلمة لتمويل مشروعات رأسمالية ويتم سدادها مع مصروف الاستهلاك ذي الصلة للمشروعات الرأسمالية. لم يتم تحميل فائدة على المبالغ القائمة (إيضاح 15).

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.



إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

21. مكافأة نهاية الخدمة

2013 الف دينار كويتي	2014 الف دينار كويتي
175,364	178,408
14,127	46,926
(11,083)	(42,295)
<u>178,408</u>	<u>183,039</u>

في بداية السنة
المحمل خلال السنة
مكافأة نهاية الخدمة للموظفين مدفوعة

في نهاية السنة

22. دائنون آخرون ومصروفات مستحقة

2013 الف دينار كويتي	2014 الف دينار كويتي
40,422	63,230
14,082	13,046
14,133	13,725
34,775	32,808
41,072	36,686
19,667	31,018
<u>164,151</u>	<u>190,513</u>

مصروفات مستحقة
منافع مستحقة
مبالغ مستحقة عن مشاريع
محتجزات عقود
ذمم دائنة أخرى
مخصص إجازات الموظفين

تتضمن المصروفات المستحقة مبلغ 63 ألف دينار كويتي (2013: 45 ألف دينار كويتي) والتي تشمل مكافأة أعضاء مجلس الإدارة للسنة المنتهية في 31 مارس 2014 والتي تخضع إلى موافقة الجمعية العمومية السنوية للشركة الأم.

23. توزيعات أرباح مستحقة

وفقاً للمادة رقم 12 من المرسوم بقانون رقم 6 لسنة 1980، يتعين دفع ربح السنة (بالصافي بعد أي تحويلات إلى الاحتياطي القانوني) إلى الشركة الأم كتوزيعات أرباح.

2013 الف دينار كويتي	2014 الف دينار كويتي
283,719	377,579
377,579	216,461
(283,719)	(377,579)
<u>377,579</u>	<u>216,461</u>

في بداية السنة
ربح السنة
مبالغ محولة إلى الشركة الأم
في نهاية السنة

إن الإيضاحات المبينة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.

إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

23. توزيعات أرباح مستحقة

وفقا للمادة رقم 12 من المرسوم بقانون رقم 6 لسنة 1980، يتعين دفع ربح السنة (بالصافي بعد أي تحويلات إلى الاحتياطي القانوني) إلى الشركة الأم كتوزيعات أرباح.

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي	
283,719	377,579	في بداية السنة
377,579	216,461	ربح السنة
(283,719)	(377,579)	مبالغ محولة إلى الشركة الأم
<u>377,579</u>	<u>216,461</u>	في نهاية السنة

24. ترتيبات التأجير التشغيلي

الشركة كمستأجر

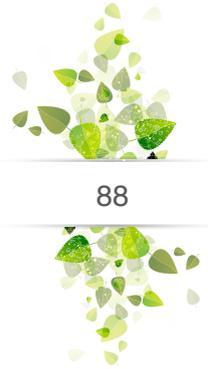
قامت الشركة بإبرام عقود تأجير سيارات وبعض المعدات. تتضمن تلك العقود متوسط أعمار إنتاجية لا يزيد عن خمس سنوات مع إمكانية تجديدها وفقا لاختيار المستأجر حيث يمكن بموجب ذلك تمديدتها وفقا لبنود التأجير استنادا إلى أسعار السوق في فترة التجديد. لم تكن هناك قيود على تلك العقود نتيجة لإبرام عقود التأجير.

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي	
5,956	6,167	مدفوعات التأجير بالحد الأدنى المسجلة كمصروف في السنة الحالية

إن مدفوعات التأجير المستقبلية بموجب عقود التأجير التشغيلي غير القابلة للإلغاء كما في 31 مارس هي كما يلي:

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي	
7,185	7,823	خلال سنة واحدة
14,370	15,193	بعد سنة واحدة ولكن ليس أكثر من خمس سنوات
<u>21,555</u>	<u>23,016</u>	

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.



إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

الشركة كمؤجر

خلال السنة المنتهية في 31 مارس 2010، قامت الشركة بإعادة تأهيل مرافق الرصيف الجنوبي لغرض استيراد الغاز الطبيعي المسال لصالح وزارة الكهرباء والماء. استناداً إلى تعليمات من الشركة الأم، لم يتم تسجيل أرباح أو خسائر من هذه الترتيبات بين الشركة الأم ووزارة الكهرباء والماء. تم إعادة تحميل التكلفة المتكبدة من قبل الشركة بمبلغ 31,127 ألف دينار كويتي (2013: 30,642 ألف دينار كويتي) من قبل الشركة.

25. إدارة المخاطر

إدارة المخاطر

مقدمة

تمثل المخاطر جزءاً رئيسياً في أنشطة الشركة ولكن تُدار هذه المخاطر بطريقة التحديد والقياس والمراقبة المستمرة وفقاً لقيود المخاطر والضوابط الأخرى. إن هذه الطريقة في إدارة المخاطر ذات أهمية كبيرة لاستمرار الشركة في تحقيق الأرباح ويتحمل كل فرد بالشركة مسؤولية التعرض للمخاطر فيما يتعلق بالمسؤوليات المنوطة به داخل الشركة. تتعرض الشركة لمخاطر الائتمان ومخاطر السيولة ومخاطر السوق حيث يتم تقسيم النوع الأخير إلى مخاطر أسعار الفائدة ومخاطر العملات الأجنبية ومخاطر أسعار الأسهم كما تتعرض الشركة للمخاطر التشغيلية. لا تشمل عملية مراقبة المخاطر المستقلة مخاطر الأعمال مثل التغيرات في البيئة والتكنولوجيا والصناعة. يتم مراقبة هذه التغيرات من خلال عملية التخطيط الاستراتيجي الخاصة بالشركة.

مخاطر الائتمان

إن مخاطر الائتمان هي مخاطر عدم قدرة أحد أطراف الأدوات المالية على الوفاء بالتزاماته مما يؤدي إلى تكبد الطرف الآخر لخسائر مالية. تتضمن الموجودات المالية التي تتعرض لمخاطر الائتمان بصورة أساسية الأرصدة لدى البنوك والمدينين والأرصدة المدينة الأخرى والمستحق من أطراف ذات علاقة والذمم المدينة طويلة الأجل المستحقة من الشركة الأم.

إن الشركة لديها أيضاً سياسات وإجراءات مطبقة للحد من حجم التعرض لمخاطر الائتمان من أي طرف مقابل ومراقبة تحصيل المدينين بصورة مستمرة. تحد الشركة من مخاطر الائتمان فيما يتعلق بالأرصدة لدى البنوك من خلال التعامل مع البنوك جيدة السمعة فقط. بالإضافة إلى ذلك، يتم مراقبة الأرصدة المستحقة بصورة مستمرة حيث تكون نتيجة تعرض الشركة لمخاطر الديون المعدومة ليست جوهرية.

إجمالي الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان

ينتج تعرض الشركة لمخاطر الائتمان من عجز الطرف المقابل، بحيث يعادل إجمالي الحد الأقصى للتعرض للمخاطر القيمة الدفترية لتلك الأدوات. عندما يتم تسجيل الموجودات المالية بالقيمة العادلة، فإنها تمثل إجمالي الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان وليس إجمالي التعرض للمخاطر الذي يمكن أن ينشأ في المستقبل نتيجة للتغيرات في القيمة. تحمل الشركة مخاطر الائتمان على الذمم التجارية المدينة والمدينين الآخرين والمستحق من أطراف ذات علاقة والذمم المدينة طويلة الأجل المستحقة من الشركة الأم التي تعتبر شركة مملوكة للحكومة.

إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

يوضح الجدول التالي إجمالي الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان على الموجودات المالية قبل احتساب تأثير تخفيف مخاطر الائتمان

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي	
130,000	130,000	ذمم مدينة طويلة الأجل مستحقة من الشركة الأم
26,812	23,276	ذمم تجارية مدينة
38,766	14,676	مدينون آخرون
343,266	624,602	مستحق من أطراف ذات علاقة
13,255	46,308	أرصدة لدى البنوك ونقد
552,099	838,862	إجمالي الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان قبل تخفيف مخاطر الائتمان

يستند التعرض لمخاطر الائتمان المبينة أعلاه على صافي القيمة الدفترية كما هو مدرج في بيان المركز المالي.

يوضح الجدول التالي القيمة الدفترية للأطراف المقابلة الرئيسية كما في تاريخ التقارير المالية:

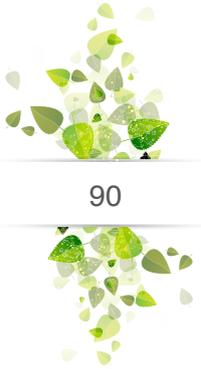
2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي	
10,509	8,847	الشركة الأولى لتسويق الوقود ش.م.ك
10,347	9,609	شركة السور لتسويق الوقود ش.م.ك
1,259	1,654	وزارة الدفاع، الكويت
646	748	وزارة الداخلية، الكويت

الضمانات والتعزيزات الائتمانية الأخرى

لا يوجد لدى الشركة أي ضمانات أو تعزيزات ائتمانية أخرى مقابل أي موجودات مالية كما في 31 مارس 2014 و31 مارس 2013.

الجدارة الائتمانية للموجودات المالية

تدير الشركة الجدارة الائتمانية من خلال الرجوع إلى نسب الائتمان الخارجية (في حالة توفر ذلك) أو المعلومات التاريخية بشأن معدلات إخفاق الطرف المقابل. تمثل الذمم المدينة للشركة المبالغ المستحقة من مؤسسات حكومية.



إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

مخاطر السيولة

إن مخاطر السيولة هي المخاطر مواجهة الشركة صعوبات في توفير الأموال لتلبية التزاماتها المرتبطة بالأدوات المالية. من الممكن أن تنشأ مخاطر السيولة من عدم القدرة على بيع الأصل المالي بصورة سريعة بما يقارب قيمته العادلة. تدير الشركة مخاطر السيولة من خلال توفير الأموال الكافية والاحتفاظ بتسهيلات الاقتراض من الشركة الأم والمراقبة المستمرة للتدفقات النقدية المتوقعة والفعلية ومطابقة قائمة استحقاق الموجودات والمطلوبات المالية.

يوضح الجدول التالي قائمة استحقاق مطلوبات الشركة استناداً إلى التزامات السداد التعاقدية غير المخصصة:

		31 مارس 2014		31 مارس 2013	
المجموع الف دينار كويتي	1 إلى 5 سنوات/ غير محددة الف دينار كويتي	3 إلى 12 أشهر الف دينار كويتي	خلال 3 أشهر الف دينار كويتي		
2,470,695	2,470,695	-	-	دفعات تمويل مقدما مستحقة إلى الشركة الأم	
183,039	183,039	-	-	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين	
2,241	-	-	2,241	ذمم تجارية دائنة	
190,513	-	190,513	-	دائنون آخرون ومصرفات مستحقة	
216,461	-	216,461	-	توزيعات أرباح مستحقة	
26,603	-	26,603	-	مستحق إلى طرف ذي علاقة	
3,089,552	2,653,734	433,577	2,241	الإجمالي	
2,007,893	2,007,893	-	-	دفعات تمويل مقدما مستحقة إلى الشركة الأم	
178,408	178,408	-	-	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين	
1,642	-	-	1,642	ذمم تجارية دائنة	
164,151	-	164,151	-	دائنون آخرون ومصرفات مستحقة	
377,579	-	377,579	-	توزيعات أرباح مستحقة	
23,108	-	23,108	-	مستحق إلى طرف ذي علاقة	
2,752,781	2,186,301	564,838	1,642	الإجمالي	

مخاطر السوق

إن مخاطر السوق هي خطر أن تؤثر التغيرات في أسعار السوق مثل أسعار السلع وأسعار صرف العملات الأجنبية على حجم إيرادات الشركة أو قيمة ما لديها من أدوات مالية. تهدف إدارة مخاطر السوق إلى إدارة ومراقبة الانكشاف لمخاطر السوق في إطار الحدود المقبولة مع تعظيم العائد في الوقت نفسه.

إن أنشطة الشركة تعرضها بشكل رئيسي للمخاطر المالية الناجمة عن التغيرات في أسعار السلع ومعدلات صرف العملات الأجنبية.

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.

إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

مخاطر أسعار السلع

إن تقلب أسعار المنتجات النفطية والمنتجات المكررة يعتبر أمراً شائعاً في بيئة أعمال الشركة نظراً لأن مشتريات الشركة من النفط الخام ومبيعاتها من المنتجات المكررة من/إلى الشركة الأم تستند إلى أسعار السلع العالمية وفقاً لاتفاق توريد تجاري.

يتأثر هامش أسعار التكرير للشركة بالتقلبات غير التناسبية في أسعار النفط الخام والمنتجات المكررة. لا تستخدم الشركة مشتقات الأدوات سواء لإدارة تلك المخاطر أو لأغراض المضاربة.

إدارة مخاطر العملات الأجنبية

تقوم الشركة بإتمام بعض المعاملات المسجلة بعملات أجنبية ومن ثم ينشأ خطر الانكشاف لمخاطر تقلبات أسعار الصرف. يتم إدارة مخاطر أسعار صرف العملات الأجنبية في حدود السياسة المعتمدة.

غير أن تعرض الشركة وحساسيتها لمخاطر العملات الأجنبية غير جوهري.

مخاطر التشغيل

إن مخاطر التشغيل هي مخاطر التعرض لخسائر نتيجة لتعطل الأنظمة أو الخطأ البشري أو الغش أو الأحداث الخارجية. عند فشل ضوابط الرقابة في الأداء، يمكن أن تؤدي مخاطر التشغيل إلى الضرر بالسمعة أو تداعيات قانونية وتنظيمية أو تكبد خسارة مالية. لا تستطيع الشركة أن تتوقع استبعاد كافة مخاطر التشغيل، ولكنها تستطيع إدارة هذه المخاطر من خلال إطار مراقبة ومن خلال مراقبة مخاطر التشغيل والتعامل معها. تتضمن ضوابط الرقابة فاعلية عمليات فصل الواجبات وحقوق الوصول والتفويض وإجراءات التسوية وتوعية الموظفين والتقييم.

قامت الإدارة بتنفيذ سياسات وإجراءات سليمة وأمنة بالإضافة إلى التغطية التأمينية الكافية لتخفيف مخاطر التشغيل.

مخاطر المدفوعات مقدماً

إن مخاطر المدفوعات مقدماً هي مخاطر أن تتكبد الشركة خسارة مالية بسبب قيام عملائها والأطراف المقابلة بالسداد أو طلب السداد قبل أو بعد التاريخ المتوقع. لا تتعرض الشركة لمخاطر المدفوعات مقدماً بصورة جوهريّة.



إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

26. القيمة العادلة للأدوات المالية

ترى الإدارة أن القيمة العادلة لكافة الأدوات المالية بتاريخ التقرير لا تختلف اختلافاً جوهرياً عن قيمها الدفترية باستثناء "الذمم المدينة طويلة الأجل المستحقة من الشركة الأم" و"دفعات تمويل مستحقة من الشركة الأم" حيث أنه لا يمكن قياس قيمتها العادلة بصورة موثوق منها نظراً لعدم وجود تاريخ محدد لاستحقاقها.

27. إدارة رأس المال

إن هدف الشركة الرئيسي من إدارة رأس المال هو التأكد من المحافظة على معدلات رأس المال الجيدة لدعم الأعمال التي تقوم بها وتحقيق أعلى قيمة يحصل للمساهم. تقوم الشركة بإدارة هيكل رأس المال وإجراء تعديلات عليه في ضوء تغيرات الظروف الاقتصادية. وللمحافظة على هيكل رأس المال أو تعديله، قد تقوم الشركة بإصدار أسهم جديدة.

لم يتم إجراء أي تغييرات في الأهداف أو السياسات أو الإجراءات خلال السنتين المنتهيتين في 31 مارس 2014 و 31 مارس 2013.

تراقب الشركة رأس المال باستخدام معدل الإقراض وهو صافي الدين مقسوم على إجمالي رأس المال زائداً صافي الدين. تُدرج الشركة ضمن دفعات التمويل مقدما المستحقة إلى الشركة الأم الذمم التجارية الدائنة والذمم الدائنة الأخرى والمصروفات المستحقة وتوزيعات الأرباح المستحقة والمستحق إلى أطراف ذات علاقة ناقصا الأرصدة لدى البنوك والنقد. يتضمن رأس المال حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة.

93

2013 ألف دينار كويتي	2014 ألف دينار كويتي	
2,007,893	2,470,695	دفعات تمويل مقدما مستحقة إلى الشركة الأم
1,642	2,241	ذمم دائنة
164,151	190,513	ذمم دائنة أخرى ومصروفات مستحقة
377,579	216,461	توزيعات أرباح مستحقة
23,108	26,603	مستحق إلى أطراف ذات علاقة
(13,255)	(46,308)	ناقصا: أرصدة لدى البنوك ونقد
2,561,118	2,860,205	صافي الدين
390,574	392,926	إجمالي رأس المال
2,951,692	3,253,131	رأس المال وصافي الدين
86.77%	87.92%	معدل الإقراض

إن الإيضاحات المبيّنة على الصفحات من 56 إلى 86 تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية.

إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في 31 مارس 2014

شركة البترول الوطنية الكويتية ش.م.ك.

28. ارتباطات رأسمالية

كما في تاريخ التقرير يوجد على الشركة ارتباطات مقابل مصروفات رأسمالية مستقبلية بمبلغ 285,869 ألف دينار كويتي (2013: 273,013 ألف دينار كويتي). سوف يتم تمويل هذه المصروفات من قبل الشركة الأم (إيضاح 20).

29. التزامات محتملة

دخلت الشركة في عدد من الإجراءات والمطالبات القانونية مع المتعاقدين والموردين وموظفي الشركة. وأيضاً دخلت الشركة الأم والشركة في بعض المطالبات التي تنشأ خلال أوقات النشاط الاعتيادي. وفي بعض هذه الإجراءات والمطالبات القانونية، فإن تكلفة الحلول التي يمكن التوصل إليها أو المطالبة عن الأضرار الناتجة عنها هي تكلفة عالية.

30. مطالبات تعويض

قامت الشركة بتقديم مطالبة بمبلغ 679,866 ألف دينار كويتي إلى لجنة التعويضات التابعة لهيئة الأمم المتحدة ("UNCC") من خلال الهيئة العامة لتقدير التعويضات عن الخسائر الناتجة عن الغزو العراقي لدولة الكويت. إن إجمالي مبلغ المطالبة المعتمد من قبل لجنة التعويضات التابعة لهيئة الأمم المتحدة هو 460,893 ألف دينار كويتي وخلال السنة السابقة استلمت الشركة مبلغ 171,157 ألف دينار كويتي كقسط نهائي (إيضاح 8) مما نتج عنه إجمالي مقبوضات مقابل مطالبة بمبلغ 429,415 ألف دينار كويتي بالصافي بعد مصروفات الخصومات البنكية.





شكر وتقدير

يتقدم مجلس إدارة الشركة بالشكر والتقدير إلى حضرة صاحب السمو الشيخ / صباح الأحمد الجابر الصباح أمير البلاد لرعايته الكريمة للشركة. وإلى سمو الشيخ / نواف الأحمد الجابر الصباح ولي العهد وسمو الشيخ / جابر المبارك الحمد الصباح رئيس مجلس الوزراء لحرصهما الدائم على دعم تطور الشركة وازدهارها. كما يتقدم المجلس بالشكر إلى السادة الوزراء ورئيس وأعضاء مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية والمسؤولين لمساعدتهم على تسهيل أعمال الشركة. ويأمل المجلس أن تستمر هذه الرعاية وهذا الدعم لما فيه صالح الاقتصاد الوطني ومصلحة البلاد.



البتروال الوطنفة

KNPC

المكآب الوطنف
HEAD OFFICE



البتروال الوطنفة
KNPC

إأءى شركاء مؤسسه البتروال الكوففة
A Subsidiary of Kuwait Petroleum Corporation

www.knpc.com