



2018

التقرير السنوي

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة
National Petroleum Services Co. (K.S.C.P.)



www.napesco.com



NAPESCO
نابيسكو

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة
National Petroleum Services Co. (K.S.C.P.)



حضرة صاحب السمو
الشيخ صباح الأحمد الجابر الصباح
أمير دولة الكويت



حضرة سمو الشيخ
نواف الأحمد الجابر الصباح
ولي العهد الأمين



المحتويات

8	أعضاء مجلس الإدارة
10	تقرير مجلس الإدارة
12	تقرير لجنة التدقيق
14	تقرير الحوكمة
22	الاداء المالي لفترة عشرة سنوات مالية
27	التعريف بالشركة
28	الجوائز
29	الوكالات والأنشطة المعتمدة
32	البيانات المالية المجمعة





الشيخ حمد جابر الصباح
عضو مجلس الإدارة
(مستقل)



خالد حمدان السيف
نائب رئيس مجلس الإدارة
والرئيس التنفيذي



عمران حبيب جوهر حيات
رئيس مجلس الإدارة

أعضاء مجلس الإدارة



علي مسعود حيات
عضو مجلس الإدارة



مهيمن علي بهياني
عضو مجلس الإدارة



مناور أنور عبد الله النوري
عضو مجلس الإدارة



فهد يعقوب الجوعان
عضو مجلس الإدارة
(مستقل)

تقرير مجلس الإدارة

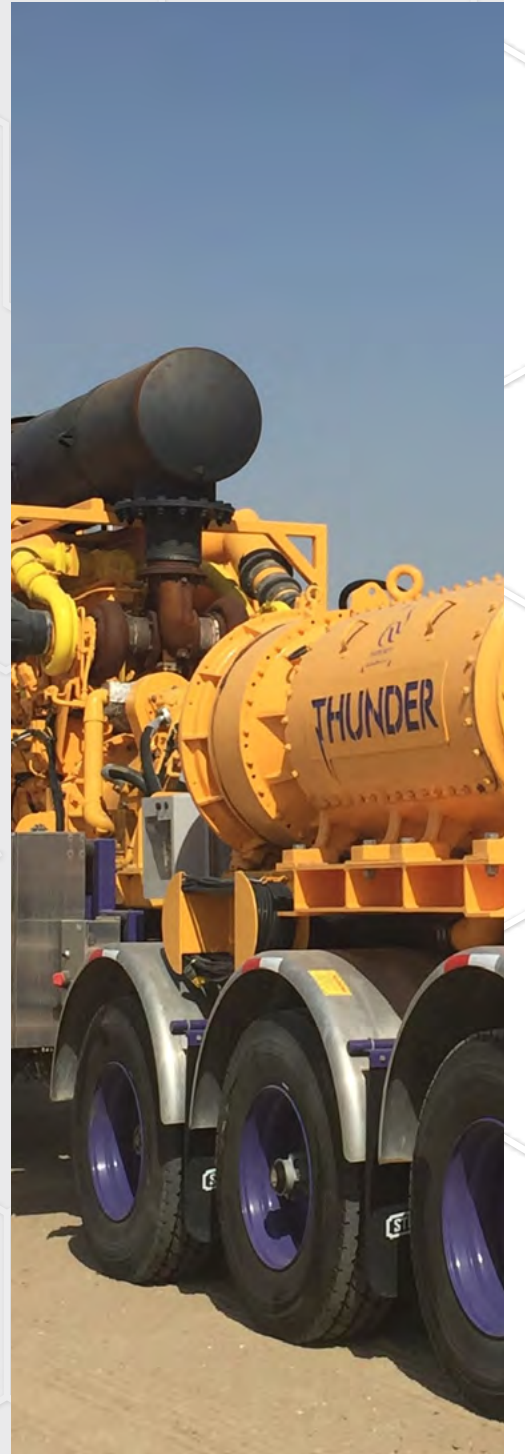
حضرات السيدات والسادة مساهمي الشركة الوطنية للخدمات البترولية المحترمين

يسرني بالأصالة عن نفسي وبالنيابة عن إخواني أعضاء مجلس الإدارة وجميع العاملين بالشركة أن نرحب بكم ونشكركم على حضوركم الكريم وأن نقدم لكم التقرير السنوي عن السنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2018، والذي يعكس إنجازات الشركة في قطاع النفط والغاز والبيئة.

يطيب لي في مستهل كلمتي أن أشيد بالإنجازات العديدة التي حققتها الشركة في عام 2018، حيث قامت بأداء تشغيلي ومالي قوي واستطعنا مواجهة العديد من التحديات ومنها التحدي المحلي المرتبط بانخفاض الأسعار وشدة المنافسة مقابل حفاظها على عملاءها والتزامها معهم وبالرغم من التحديات فقد واصلت الشركة تحقيق الربحية المتوقعة، وفي الوقت نفسه واصلت تركيزها على التميز التشغيلي بكفاءة عالية.

ودعونا نعرض لكم بعض إنجازات الشركة خلال السنة المنتهية في 2018/12/31:

- استلمت الشركة الوطنية للخدمات البترولية خطاب إسناد مباشر لعقد خدمات التسميت والخدمات المساندة لعمليات الحفر وإصلاح الآبار لشركة نفط الكويت بقيمة 18,381,208 د ك (ثمانية عشرة مليون وثلاثمائة وواحد وثمانون ألف ومائتان وثمانية دينار كويتي) ولمدة سنة واحدة تبدأ من 01/02/2018.
- تأهلت الشركة الوطنية للخدمات البترولية من قبل شركة نفط الكويت للقيام بعمليات التحفيز الهيدروليكي لمكامن النفط على أعماق تصل الي أكثر من 15 ألف قدم تحت سطح الأرض بهدف تحسين انتاجية آبار النفط قليلة الإنتاج باستخدام سوائل و مواد كيميائية متقدمة.
- ومن المتوقع ان تسهم عمليات التحفيز الهيدروليكي في زيادة أعمال الشركة خلال الفترة القادمة وبالتالي زيادة الإيرادات التشغيلية للشركة، وسيتم تقدير هذه الزيادة بعد البدء في العمل رسمياً بهذا النشاط.
- استلمت الشركة الوطنية للخدمات البترولية طلب تمديد 12 شهراً كأمر تغييري من العمليات المشتركة بمنطقة الوفرة (الشركة الكويتية لنفط الخليج وشركة شيفرون العربية السعودية) للعقد الخاص بتأجير معدات نقل تربة وتوريد عمالة ماهرة لمشروع إعادة تأهيل البيئة (المرحلة الرابعة)، وبزيادة على العقد الأصلي بمبلغ وقدره 900,000 دينار كويتي ليصبح إجمالي قيمة العقد بعد إضافة قيمة الأمر التغييري مبلغ وقدره 4,276,432 دينار كويتي.
- استلمت الشركة الوطنية للخدمات البترولية خطاب إسناد مباشر لعقد خدمات التسميت والخدمات المساندة لعمليات الحفر وإصلاح الآبار للعمليات المشتركة بمنطقة الوفرة (الشركة الكويتية لنفط الخليج وشركة شيفرون العربية السعودية) بقيمة 15 مليون دينار كويتي ولمدة خمس سنوات.



وبعد عرض لإنجازات الشركة الرئيسية لعام 2018، فإن للشركة رؤية مستقبلية تعمل على تحقيقها نعزز من خلالها أنشطة الشركة بتنوع الخدمات والمنتجات وهذا من خلال التطابق مع المحاور التالية:

- تحقيق طلبات عملائنا الحالية والمستقبلية
- تعظيم حقوق المساهمين
- زيادة وإستمرارية ربحية الشركة.
- دعم سمعة الشركة كمقدم خدمات متميزة محلياً وإقليمياً
- مساندة المجتمع والمساهمة في حماية البيئة
- تقديم الشركة خدمات ومنتجات متكاملة

ويسرنا أن نقدم لكم موجز عن البيانات المالية للشركة عن السنة المنتهية في 2018/12/31 وهي كالتالي :-

بلغت الإيرادات من المبيعات والخدمات 33,502,761 دينار كويتي لعام 2018 مقارنة مع 29,853,291 دينار كويتي لعام 2017 أي بنسبة زيادة قدرها 12.22 %.

ليبلغ صافي الربح 11,821,934 دينار كويتي في عام 2018 بربحية 121.87 فلس للسهم مقابل 10,001,064 دينار كويتي في عام 2017، وربحية 103.17 فلس للسهم أي بزيادة في صافي الربح قدرها 18.21 %.

كما زادت حقوق ملكية مساهمي الشركة عام 2018 لتصل إلى 36,244,314 دينار كويتي مقارنة مع 30,311,775 دينار كويتي لعام 2017 أي بنسبة زيادة قدرها 19.57 %.

وبعد تقديم للبيانات المالية ونتائجها تجدون بفضل من الله إن الشركة حققت نتائج متميزة في عام 2018 تدل على أن الشركة تسير بخطى ثابتة على خارطة طريق النجاح و التميز بآليات وأساليب إدارية مدروسة للوصول إلى الأهداف المنشودة.

وبناء على هذه النتائج المتميزة أوصى مجلس الإدارة بتوزيع أرباح نقدية للسادة المساهمين بنسبة 70 % من القيمة الاسمية للسهم (أي بواقع 70 فلس لكل سهم) عن السنة المالية المنتهية في 2018/12/31 وبمبلغ إجمالي وقدره 6,790,000 د.ك، وذلك للمساهمين المسجلين بسجلات الشركة في نهاية يوم الإستحقاق.

كما أوصى بمكافأة أعضاء مجلس الإدارة بمبلغ إجمالي وقدره 180,000 د.ك.

وختاماً...أسأل الله العلي القدير أن نكون قد وُفّقنا في تنمية أصول الشركة وتعظيم حقوق المساهمين وتحقيق الأرباح المرجوة وأن يوفّقنا للمزيد في الأعوام القادمة إن شاء الله.

وأخيراً.. أتقدم بالشكر إلى السادة المساهمين وإلى زملائي أعضاء مجلس الإدارة وجميع العاملين على جهودهم المخلصة وتفانيهم في سبيل تعزيز ودعم الشركة.

والسلام عليكم ورحمة الله وبركاته...



عمران حبيب جوهر حيات
رئيس مجلس الإدارة

تقرير لجنة التدقيق الشركة الوطنية للخدمات البترولية للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2018

تقوم لجنة التدقيق على مساعدة مجلس الإدارة في أداء مسؤولياته الإشرافية الخاصة بعملية إعداد التقارير المالية ونظام الرقابة الداخلية وعملية التدقيق وإجراءات الشركة الخاصة بمراقبة الالتزام بالقوانين والأنظمة وقواعد السلوك المهني.

وتتألف اللجنة من ثلاثة (3) أعضاء من بينهم عضوين مستقلين، وتقوم اللجنة بمراجعة الأمور المحاسبية والتقارير الهامة بما في ذلك المعاملات المعقدة وغير المعتادة والمجالات التي تتضمن أحكاماً تقديرية والإصدارات المهنية والرقابية، وفهم مدى تأثيرها على البيانات المالية وإبداء الرأي ورفع التوصيات إلى مجلس الإدارة، كما تقوم بمراجعة نتائج التدقيق مع إدارة الشركة ومراقبي الحسابات الخارجيين بما في ذلك أي صعوبات تواجهها. وتقوم بمراجعة البيانات المالية بشكل دوري قبل تقديمها إلى مجلس الإدارة، وتقديم آرائها وتوصياتها في هذا الشأن إلى مجلس الإدارة بهدف ضمان شفافية وعدالة التقارير المالية.

ومن مهام اللجنة:

- تتولى لجنة التدقيق مسؤولية رفع التوصيات إلى مجلس الإدارة بخصوص تعيين وعزل مراقب الحسابات الخارجي. في حال قررت اللجنة وجود حاجة لتغيير مراقب الحسابات الخارجي، سوف ترفع اللجنة توصياتها إلى المجلس حول الحاجة إلى مراقب حسابات خارجي جديد ومعايير اختيار مراقب الحسابات الجديد.
- حل أي خلافات بين إدارة الشركة ومراقب الحسابات بشأن التقارير المالية.
- الموافقة مسبقاً على كافة خدمات التدقيق وغيرها من الخدمات.
- تعيين مستشار أو محاسبين مستقلين أو غيرهم لتقديم المشورة إلى الشركة أو المساعدة في إجراء تحقيق.
- طلب أي معلومات تحتاجها اللجنة من الموظفين ويتم الإيعاز لجميع الموظفين بالتعاون في تلبية طلبات اللجنة أو مع الأطراف الخارجية، والاجتماع مع مسؤولي الشركة ومراقبي الحسابات الخارجيين أو المستشار الخارجي حسبما تقتضي الضرورة.
- تقييم مدى كفاية أنظمة الرقابة الداخلية المطبقة في الشركة وإعداد تقرير مراجعة الرقابة الداخلية.
- رفع تقارير منتظمة إلى مجلس الإدارة عن أعمال اللجنة والمسائل المتعلقة بها والتوصيات ذات الصلة.
- توفير قناة اتصال مفتوحة بين إدارة التدقيق الداخلي أو المسؤول عن التدقيق ومراقبي الحسابات الخارجيين ومجلس الإدارة.

ملخص إجتماعات لجنة التدقيق لعام 2018:

إجتماع 7	إجتماع 6	إجتماع 5	إجتماع 4	إجتماع 3	إجتماع 2	إجتماع 1	الصفة	اسم العضو
2018/10/30	2018/10/18	2018/07/19	2018/05/13	2018/04/23	2018/01/29	2018/01/25		
√	√	√	√	√	√	√	رئيس اللجنة	الشيخ/حمد جابر الصباح مستقل
√	√	√	√	√	√	√	عضو	السيد/فهد يعقوب الجوعان مستقل
√	√	√	√	√	√	√	عضو	السيد/ مناوور انور النوري
√	√	√	√	√	√	√	أمين السر	السيدة/كوكب خليل محمد



حمد جابر الصباح
رئيس لجنة التدقيق

تقرير حوكمة الشركات للشركة الوطنية للخدمات البترولية للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2018

القاعدة الأولى بناء هيكل متوازن لمجلس الإدارة

• نبذة عن تشكيل مجلس الإدارة:

الإسم	تصنيف العضو (تنفيذي / غير تنفيذي / مستقل)، أمين سر	المؤهل العلمي والخبرة العملية	تاريخ الإنتخاب/ تعيين أمين السر
السيد / عمران حبيب حيات	رئيس مجلس الإدارة	بكالوريوس الهندسة وماجستير إدارة الأعمال - خبرة في التطوير العقاري وإدارة الشركات	2017/05/17
السيد / خالد حمدان السيف	نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي (تنفيذي)	بكالوريوس الهندسة الكهربائية - خبرة في القطاع النفطي وإدارة الشركات	2017/05/17
الشيخ / حمد جابر الصباح	عضو (مستقل)	بكالوريوس التمويل - خبرة في التدقيق المحاسبي والإدارة العامة	2017/05/17
السيد / علي مسعود حيات	عضو (غير تنفيذي)	بكالوريوس إدارة الأعمال والتمويل - خبرة في إدارة الإستثمارات والإدارة العامة ليسانس إدارة الأعمال - خبرة في الإدارة العامة والإستثمار	2017/05/17
السيد / فهد يعقوب الجوعان	عضو (مستقل)	بكالوريوس محاسبة - خبرة في التدقيق والمحاسبة والإدارة العامة	2017/05/17
السيد / مناور أنور النوري	عضو (غير تنفيذي)	بكالوريوس الهندسة الميكانيكية - خبرة في القطاع النفطي والإدارة العامة	2017/05/17
السيدة / كوكب خليل	أمين السر	معهد اعداد الفنيين التجاريين - خبرة في الشؤون الادارية	2015/02/18

• نبذة عن اجتماعات مجلس إدارة الشركة:

عدد الاجتماعات	meeting6 23/12/2018	Meeting5 18/11/2018	Meeting4 30/10/2018	Meeting3 23/07/2018	Meeting2 13/05/2018	Meeting1 29/01/2018	إسم العضو
6	√	√	√	√	√	√	عمران حبيب حيات (رئيس مجلس الإدارة)
6	√	√	√	√	√	√	خالد حمدان السيف (نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي)
6	√	√	√	√	√	√	الشيخ/ حمد جابر الصباح (عضو غير تنفيذي) (مستقل)
5	×	√	√	√	√	√	علي مسعود حيات (عضو غير تنفيذي)
6	√	√	√	√	√	√	فهد يعقوب الجوعان (عضو غير تنفيذي) (مستقل)
6	√	√	√	√	√	√	مناور أنور النوري (عضو غير تنفيذي)
5	√	√	√	×	√	√	مهيم علي بههاني (عضو غير تنفيذي)

• موجز عن كيفية تطبيق متطلبات التسجيل والتنسيق وحفظ محاضر اجتماعات مجلس إدارة الشركة.

يقوم أمين سر مجلس الإدارة بإدارة وتنسيق كافة الأنشطة فيما يتعلق بمجلس الإدارة. وبما يتفق مع مستندات الحوكمة ذات الصلة. يتم تعيين أمين سر مجلس الإدارة من قبل المجلس ويمكن أن يكون من بين أعضاء المجلس أو من الإدارة التنفيذية أو من خارجها ويتم تعيين أمين سر المجلس أو عزله بقرار من مجلس الإدارة. كما يقوم أمين سر مجلس الإدارة وتحت إشراف رئيس مجلس الإدارة بالتأكد من الالتزام بالإجراءات المعتمدة من قبل المجلس فيما يتعلق بتداول المعلومات بين أعضاء المجلس واللجان التابعة له والإدارة التنفيذية ووضع جدول واجتماعات مجلس الإدارة وتدوين محاضر اجتماعات المجلس، كما يتعين على أمين سر مجلس الإدارة ضمان حسن تسليم وتوزيع المعلومات والتنسيق بين أعضاء المجلس وأصحاب المصلحة الآخرين في الشركة بمن فيهم المساهمين ومختلف الإدارات في الشركة والموظفين المختصين:

القاعدة الثانية

التحديد السليم للمهام والمسؤوليات

- نبذة عن كيفية قيام الشركة بتحديد سياسة مهام، ومسؤوليات، وواجبات كل من أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية، وكذلك السلطات والصلاحيات التي يتم تفويضها للإدارة التنفيذية:

قام المجلس بتحديد مسؤوليات أعضائه والصلاحيات الممنوحة لهم ولأعضاء الإدارة التنفيذية للشركة وكذلك اعتماد الوصف الوظيفي التفصيلي لكل من رئيس مجلس الإدارة وعضو المجلس والرئيس التنفيذي للشركة وباقي أعضاء الإدارة التنفيذية وأمين سر المجلس.

- إنجازات مجلس الإدارة خلال العام

- عقد المجلس عدد 6 اجتماعات لمناقشة تطور أداء الشركة
- قام المجلس بتشكيل لجان تخصصية لكل من التدقيق والمخاطر - الاستثمار - الترشيحات والمكافآت - تحديث وتطوير الإستراتيجيات.

- إعتد المجلس الميزانيات الربع سنوية والميزانية السنوية للشركة
- إعتد المجلس الموازنة الراسمالية والتشغيلية لعام 2019
- إعتد المجلس الخطة الاستراتيجية الخمسية للشركة
- عقد المجلس عدة جلسات نقاشية لقياس مدي تقدم الشركة فيما يتعلق بالخطة الاستراتيجية للشركة

• نبذة عن تطبيق متطلبات تشكيل مجلس الإدارة للجان متخصصة تتمتع بالاستقلالية:

إسم اللجنة	الأعضاء	تاريخ التشكيل ومدة عمل اللجنة	عدد الإجتماعات وموجز الأعمال
لجنة التدقيق الداخلي وإدارة المخاطر	الشيخ/ حمد جابر الصباح - رئيسا	11 يونيو 2017 حتى 3 سنوات من تاريخه	سبع اجتماعات تم فيهم مراجعة تقارير إدارتي التدقيق والمخاطر ومتابعة عمل إستشاري الشركة للتدقيق والمخاطر (تفاصيل انجازات اللجنة بالصفحة الاخيرة)
	السيد/ فهد يعقوب الجوعان- عضوا		
	السيد/ مناور انور النوري - عضوا		
لجنة الترشيحات والمكافآت	السيد/ مهيمن علي بهبهاني - رئيسا	11 يونيو 2017 حتى 3 سنوات من تاريخه	إجتماع واحد
	السيد/ خالد حمدان السيف - عضوا		
	السيد/ علي مسعود حيات - عضوا		

• موجز عن كيفية تطبيق المتطلبات التي تتيح لأعضاء مجلس الإدارة الحصول على المعلومات والبيانات بشكل دقيق وفي الوقت المناسب:

يكون امين سر مجلس الادارة بالتعاون مع ادارة علاقات المستثمرين مسئولا عن اتاحة كافة المعلومات والبيانات المتعلقة بانشطة الشركة للاطلاع عليها من قبل اي من اعضاء مجلس الادارة او المساهمين عند طلبها وتقوم ادارات الشركة بضمان ارسال المعلومات المطلوبة الي ادارة علاقات المستثمرين بشكل دقيق وفي الوقت المناسب.

القاعدة الثالثة

اختيار أشخاص من ذوي الكفاءة لعضوية مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية

• نبذة عن تطبيق متطلبات تشكيل لجنة الترشيحات والمكافآت:

تقوم لجنة الترشيحات والمكافآت في مساعدة مجلس إدارة الشركة في أداء مسؤولياته الإشرافية المتعلقة بفاعلية ونزاهة والالتزام بسياسات وإجراءات الترشيحات والمكافآت لدى الشركة ومراجعة معايير الاختيار وإجراءات التعيين لأعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا والموافقة عليها والتأكد من أن سياسة ومنهجية الترشيحات والمكافآت ككل تتناسب الأهداف الإستراتيجية للشركة.

• تقرير المكافآت الممنوحة لأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية:

اعتمد مجلس الادارة مكافأة اجمالية شاملة لكل المميزات والمنافع لاعضاء مجلس الادارة بقيمة 1.5 % من اجمالي الارباح بما يعادل 180,000 د.ك توزع كالآتي:

36,000 د.ك لرئيس مجلس الادارة

24,000 د.ك لكل من الاعضاء الستة

عدم توزيع اية مكافآت اضافية لاعضاء اللجان والاكتفاء بمكافآت اعضاء مجلس الادارة.

القاعدة الرابعة

ضمان نزاهة التقارير المالية

- **التعهدات الكتابية من قبل كل من مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية بسلامة ونزاهة التقارير المالية المعدة:**
ام مجلس الادارة ممثلا في رئيسه والادارة التنفيذية ممثلة في المدير المالي للشركة بتقديم تعهدات كتابية تؤكد علي دقة وسلامة البيانات المالية للشركة وذلك تطبيقا لمبدأ المسؤولية والمحاسبة وتعزيزا لثقة المساهمين واصحاب المصالح الاخرى في شفافية ومصادقية تسيير اعمال الشركة.
- **نبذة عن تطبيق متطلبات تشكيل لجنة التدقيق:**
تقوم لجنة التدقيق والمخاطر بمساعدة مجلس الإدارة في أداء مسؤولياته الإشرافية الخاصة بعملية إعداد التقارير المالية ونظام الرقابة الداخلية وعملية التدقيق وإجراءات الشركة الخاصة بمراقبة الالتزام بالقوانين والأنظمة وقواعد السلوك المهني، وأداء مسؤوليات مجلس الإدارة الإشرافية المتعلقة بمسائل المخاطر الحالية والمستجدة المصاحبة لأنشطة الشركة، وتحديد نقاط الضعف والعمل على اتخاذ الإجراءات التصحيحية بشأنها. ووضع الضوابط اللازمة للعمل على الحد منها وتحديد النسب المقبولة منها مقابل المنافع المتوقعة ورفع التوصيات الخاصة بذلك إلى مجلس الإدارة وفي حال اعترض مجلس الادارة علي اي من توصيات لجنة التدقيق والمخاطر يقوم باصدار بيان موثق يوضح بالتفصيل اسباب عدم التقيد بتوصيات اللجنة.
- كما يلتزم مجلس الادارة بتعيين مراقب او مراقبي حسابات خارجيين يتمتعون بالاستقلالية والحيادية لضمان نزاهة التقارير المعدة من قبله.

القاعدة الخامسة

وضع نظم سليمة لإدارة المخاطر والرقابة الداخلية

- **بيان مختصر عن تطبيق متطلبات تشكيل إدارة/ مكتب/وحدة مستقلة لإدارة المخاطر:**
تقوم لجنة التدقيق والمخاطر بتوفير الموارد الكافية والأنظمة المناسبة إلى قسم إدارة المخاطر. وتعمل على تقييم الأنظمة والآليات الخاصة بتحديد ومراقبة مختلف المخاطر التي قد تتعرض لها الشركة وذلك لتحديد نقاط الضعف في هذا الشأن. ومراجعة الهيكل التنظيمي لوحدة إدارة المخاطر وتقديم توصياتها في هذا الشأن قبل اعتمادها من مجلس الإدارة.
- **موجز يوضح أنظمة الضبط والرقابة الداخلية:**
قام مجلس الادارة باعتماد اجراءات ونظم الرقابة الداخلية والتأكد من تطبيقها داخل الشركة كما قام بتعيين مكتب متخصص لاعداد تقرير عن مدى كفاية نظم الرقابة الداخلية بالشركة واي توصيات تتعلق بتحسين كفاءة هذه النظم.
- **بيان مختصر عن تطبيق متطلبات تشكيل إدارة/ مكتب/وحدة مستقلة للتدقيق الداخلي:**
قامت الشركة بانشاء ادارة مستقلة للتدقيق الداخلي بالشركة.

القاعدة السادسة

تعزيز السلوك المهني والقيم الأخلاقية

- **موجز عن ميثاق العمل الذي يشتمل على معايير ومحددات السلوك المهني والقيم الأخلاقية:**
وضع مجلس الإدارة معايير لترسيخ المفاهيم والقيم الأخلاقية في الشركة، وتتوقع الشركة قيام أعضاء مجلس الإدارة، بما فيهم الأعضاء غير المستقلين، والموظفين بأداء عملهم بأقصى ما لديهم من قدرة وأن يتصرفوا بطريقة تعكس وتعزز صورة وسمعة الشركة. وتؤكد قواعد وأخلاقيات السلوك المهني على سياسة الشركة وتعتبر إرشادات نحو:

- تعزيز السلوك الصادق والأخلاقي التي ينعكس إيجاباً على الشركة.
- المحافظة على مناخ مؤسسي يحفظ قيمة ونزاهة وكرامة كل فرد.
- ضمان الالتزام بالقوانين والقواعد والأنظمة التي تحكم أنشطة وعمليات الشركة، وضمان الاستخدام السليم لموجودات الشركة

- موجز عن السياسات والآليات بشأن الحد من حالات تعارض المصالح:
توضح قواعد وأخلاقيات السلوك هذه المعايير لكيفية تصرف كل مدير أو مسئول أو موظف مع جميع أصحاب المصالح في الشركة وعامة الجمهور. وتهدف هذه القواعد في نهاية الأمر إلى ضمان أن الغير ينظر إلى الشركة كمؤسسة ملتزمة بمعايير عالية من النزاهة في كافة تعاملاتها.

القاعدة السابعة

الإفصاح والشفافية بشكل دقيق وفي الوقت المناسب

- موجز عن تطبيق آليات العرض والإفصاح الدقيق والشفاف التي تحدد جوانب ومجالات وخصائص الإفصاح:
قام مجلس الإدارة بوضع نظم وسياسات للإفصاح والشفافية، وتهدف هذه النظم والسياسات إلى تحقيق العدالة والشفافية و منع تعارض المصالح و استغلال المعلومات الداخلية. كما تهدف السياسة إلى تنظيم إجراءات إفصاح الشركة عن المعلومات الجوهرية وتوفير آلية الإعلان عن ذلك فيما يتعلق بتعليمات حوكمة الشركات.
حيث قامت الشركة خلال العام بالإفصاح عن البيانات والمعلومات الأساسية لكافة المساهمين والمستثمرين، وذلك من خلال وسائل الإفصاح المناسبة وبشكل دوري وفي الوقت المناسب.
- نبذة عن تطبيق متطلبات سجل إفصاحات أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية:
تحتفظ إدارة علاقات المستثمرين بسجل خاص يشمل كافة إفصاحات أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية والاشخاص المطلعين على المعلومات الجوهرية للشركة بحكم مناصبهم او علاقتهم بالشركة.
- بيان مختصر عن تطبيق متطلبات تشكيل وحدة تنظيم شؤون المستثمرين
يتوفر لدى الشركة وحدة علاقات المستثمرين تتمتع باستقلالية، وهي مسئولة عن إتاحة وتوفير البيانات والمعلومات والتقارير اللازمة للمستثمرين من خلال وسائل الإفصاح المتعارف عليها.
- نبذة عن كيفية تطوير البنية الأساسية لتكنولوجيا المعلومات، والاعتماد عليها بشكل كبير في عمليات الإفصاح:
يحتوي الموقع الإلكتروني للشركة على قسم خاص بالافصاحات حيث يتم تحميل كافة افصاحات الشركة عليه اولاً بأول من خلال وحدة علاقات المستثمرين.

القاعدة الثامنة

احترام حقوق المساهمين

- موجز عن تطبيق متطلبات تحديد وحماية الحقوق العامة للمساهمين، وذلك لضمان العدالة والمساواة بين كافة المساهمين :
بحسب تعليمات حوكمة الشركات الصادرة عن هيئة أسواق المال، وبالإضافة إلى النظام الأساسي وعقد التأسيس للشركات والسياسات الداخلية، تتضمن الضوابط الرقابية والأسس المتبعة لحماية حقوق الأطراف أصحاب المصالح، وبصفة خاصة المساهمين. ويهدف ذلك إلى حماية المراكز المالية للشركات، والقيام بمهامهم في خدمة عملية التنمية الاقتصادية والمجتمع. إن النجاح النهائي للشركة هو نتيجة للجهود المشتركة للعديد من الأطراف بما في ذلك الموظفين والمستثمرين والأطراف الأخرى التي لديها علاقات عمل مع الشركة.

- موجز عن إنشاء سجل خاص يحفظ لدى وكالة المقاصة، وذلك ضمن متطلبات المتابعة المستمرة للبيانات الخاصة بالمساهمين:
تم انشاء سجل خاص محفوظ لدى وكالة المقاصة يشتمل علي كل البيانات المتعلقة بالمساهمين ويتم تحديثه دوريا.
- نبذة عن كيفية تشجيع المساهمين على المشاركة والتصويت في الاجتماعات الخاصة بجمعيات الشركة:
تحت الشركة مساهميتها من خلال ادارة علاقات المستثمرين وتشجعهم علي المشاركة الدائمة في الاجتماعات والتصويت علي القرارات المتخذة.

القاعدة التاسعة إدراك دور أصحاب المصالح

- نبذة عن النظم والسياسات التي تكفل الحماية والاعتراف بحقوق أصحاب المصالح:
وضعت الشركة سياسة وآلية تنظم العلاقة مع أصحاب المصالح والأطراف ذوي الصلة من أجل حفظ حقوقهم، والحد من تضارب المصالح المحتمل، حيث تقوم الشركة باحترام وحماية حقوق أصحاب المصالح وفقا للقوانين المعمول بها في الدولة ذات العلاقة مثل قانون العمل وقانون الشركات ولائحته التنفيذية، ذلك بالإضافة إلى العقود المبرمة بين الطرفين وأية تعهدات إضافية تقوم بها الشركة تجاه أصحاب المصالح، حيث أن حماية حقوق أصحاب المصالح بمقتضى القوانين يوفر لهم فرصة الحصول على تعويضات فعلية في حالة انتهاك أي من حقوقهم.
- نبذة عن كيفية تشجيع أصحاب المصالح على المشاركة في متابعة أنشطة الشركة المختلفة:
ولقد وضعت الشركة آلية لتسهيل وصول أصحاب المصالح الى الأبلاغ عن أيو ممارسات غير سليمة قد يتعرضون لها وتشجعهم علي متابعة أنشطة الشركة المختلفة.

القاعدة العاشرة تعزيز وتحسين الأداء

- موجز عن تطبيق متطلبات وضع الآليات التي تتيح حصول كل من أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية على برامج ودورات تدريبية بشكل مستمر:
قامت لجنة الترشيحات والمكافآت باعتماد نظام لتدريب وتوعية أعضاء مجلس الادارة بالادوار المنوطة بهم وتشجيعهم علي المشاركة الفعالة في وضع ومتابعة السياسات والاستراتيجيات العامة الشركة.
- نبذة عن كيفية تقييم أداء مجلس الإدارة ككل، وأداء كل عضو من أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية:
قامت لجنة الترشيحات والمكافآت بوضع اطار عام لمراقبة وتقييم اداء كل عضو من أعضاء مجلس الادارة والادارة التنفيذية من اجل الوقوف علي الجوانب المطلوب تنميتها او تطويرها لدي كل منهم وكذلك ليتمكن أعضاء الجمعية العامة من التعرف بشفافية علي مستوى اداء كل من مجلس الادارة والادارة التنفيذية.
- نبذة عن جهود مجلس الإدارة بخلق القيم المؤسسية (Value Creation) لدى العاملين في الشركة، وذلك من خلال تحقيق الأهداف الاستراتيجية وتحسين معدلات الأداء:
اعتمد مجلس ادارة الشركة الية لتحديد مؤشرات الاداء ومراقبتها بشكل مستمر وذلك للتاكيد علي التحسين المستمر لاداء العاملين وتطوير أنشطة الشركة.

القاعدة الحادية عشر التركيز على أهمية المسؤولية الاجتماعية

• موجز عن وضع سياسة تكفل تحقيق التوازن بين كل من أهداف الشركة وأهداف المجتمع إن التزام الشركة بالمسؤولية يعتبر مفتاح لنجاح الشركة. حيث نهدف إلى العمل بموجب نموذج أعمال مستدام ينتج القيمة من خلال بناء علاقات متعمقة وواسعة النطاق وطويل الأجل مع عملاء الشركة وغيرهم من أفراد المجتمع الذي تعمل فيه. تتجسد المسؤولية الاجتماعية للشركة في القيم التي تتبناها الشركة وتشكل الأساس لكيفية إنجاز العمل حيث يتم تطوير المنتجات وتقديم الخدمات طبقاً لأهداف والتزامات الشركة. ترى الشركة أن المسؤولية الاجتماعية لم تعد مسألة تطوع لمساعدة المجتمع فقط بل هي ركيزة أساسية للمساعدة في بناء المجتمع.

• نبذة عن البرامج والآليات المستخدمة والتي تساعد على إبراز جهود الشركة المبذولة في مجال العمل الاجتماعي: تقوم الشركة بالعديد من البرامج التي تساهم في تنمية المجتمع ومن ضمنها علي سبيل المثال لا الحصر استقبال طلبية الجامعات وتعريفهم بأنشطة الشركة ووضع برامج توعوية لهم للمساهمة في اعدادهم لسوق العمل عند تخرجهم كما تساهم الشركة كذلك في بعض المؤسسات الاجتماعية مثل مؤسسة الكويت للتقدم العلمي.

مهام وانجازات اللجان المنبثقة من مجلس الإدارة:

اولاً: لجنة التدقيق والمخاطر

- اجتمعت اللجنة (7) سبعة مرات خلال العام 2018.
- مراجعة مدى دقة وصحة وسلامة المعلومات المالية والتشغيلية ووسائل تحديد قياس وتصنيف المخاطر ورفع التقارير اللازمة.
- مراجعة الأنظمة الموضوعية لضمان الالتزام بالسياسات والخطط والإجراءات والقوانين واللوائح التي يمكن أن يكون لها تأثير هام على العمليات والتقارير وما إذا كانت الشركة ملتزمة بذلك.
- مراجعة وسائل حماية الأصول والتحقق من وجود تلك الأصول حيثما يكون ملائماً. ومراجعة وتقييم استخدام الموارد بصورة اقتصادية وبكفاءة.
- تقوم اللجنة بالمراجعة ورفع التوصية إلى مجلس الإدارة بشأن صياغة ووضع القدرة الكلية على تحمل المخاطر والنزعة إلى تحمل المخاطر والإطار العام للمخاطر، وتتسلم التقارير من إدارة الشركة بخصوص سياسات وإجراءات الشركة المتعلقة بالالتزام الشركة بحدود المخاطر وقدرتها ونزعتها إلى تحمل المخاطر المقررة
- مراجعة عمليات محددة بناء على طلب من لجنة التدقيق أو إدارة الشركة
- إجراء تقييم سنوي لإطار الحوكمة والمخاطر والرقابة لدى المجموعة للتوصل إلى قناعة بشأن تصميم واكتمال إطار العمل المتعلق بأنشطة المجموعة وسمات المخاطر؛
- مراقبة وتقييم مدى فاعلية نظام إدارة المخاطر في الشركة.
- مراجعة جودة أداء مراقبي الحسابات الخارجيين ودرجة التنسيق مع لجنة التدقيق والمخاطر.
- مراجعة بيان الرقابة الداخلية من قبل الإدارة العليا والرأي المتعلق بها ومدقق الحسابات عن تخطيط التدقيق.

ثانياً: لجنة الترشيحات والمكافآت

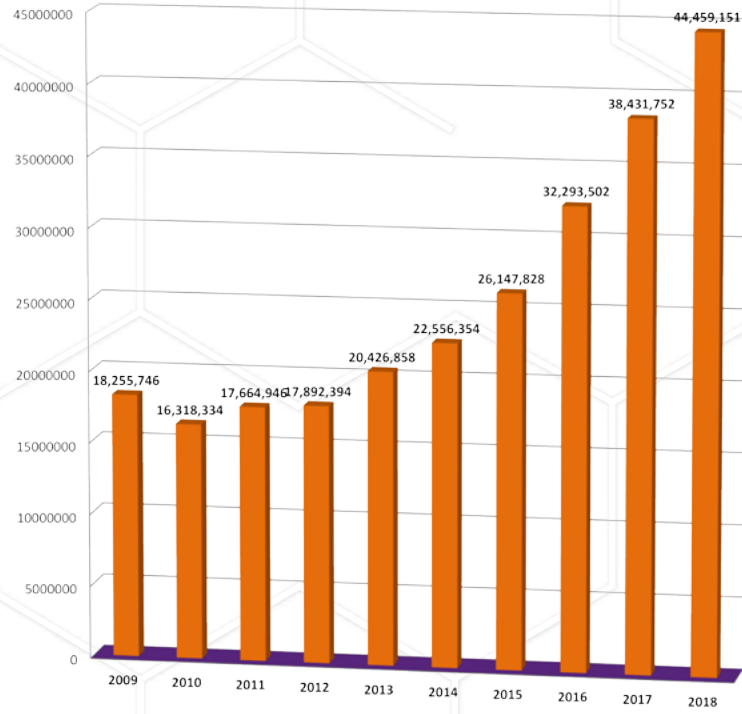
- اجتمعت اللجنة (1) مرة واحدة خلال العام 2018.
- من مهام اللجنة التوصية بقبول الترشيح وإعادة الترشيح لأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية.
- وضع سياسة واضحة لمكافآت أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية، مع المراجعة السنوية للاحتياجات المطلوبة من المهارات المناسبة لعضوية مجلس الإدارة.
- استقطاب طلبات الراغبين في شغل المناصب التنفيذية حسب الحاجة، ودراسة ومراجعة تلك الطلبات.
- تحديد الشرائح المختلفة للمكافآت التي سيتم منحها للموظفين، مثل شريحة المكافآت الثابتة، وشريحة المكافآت المرتبطة بالأداء، وشريحة المكافآت في شكل أسهم، وشريحة مكافآت نهاية الخدمة.
- وضع توصيف وظيفي للأعضاء التنفيذيين والأعضاء غير التنفيذيين والأعضاء المستقلين.

- التأكد من عدم انتفاء صفة الاستقلالية عن عضو مجلس الإدارة المستقل.
- إعداد تقرير سنوي مفصل عن كافة المكافآت الممنوحة لأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية، سواء كانت مبالغ أو منافع أو مزايا، أياً كانت طبيعتها ومسمائها، على أن يعرض هذا التقرير على الجمعية العامة للشركة للموافقة عليه ويتلى من رئيس مجلس الإدارة.

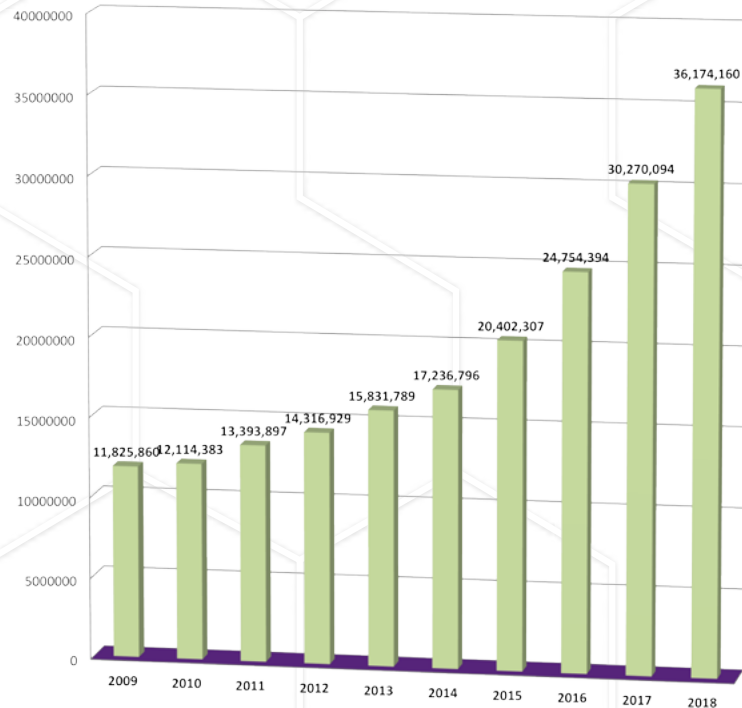
الاداء المالي لفترة عشرة سنوات مالية

العناصر	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
إيرادات مبيعات وخدمات	7,176,554	10,558,225	16,377,366	11,630,357	14,803,852	16,065,962	19,609,382	26,623,622	29,853,291	33,502,761
إجمالي هامش الربح	1,776,778	2,438,304	3,514,425	3,550,275	4,259,683	4,933,630	6,496,986	9,369,626	11,837,468	13,488,271
صافي الأرباح	2,172,901	1,588,570	2,338,400	2,226,756	2,811,380	3,392,479	5,684,989	7,710,022	10,001,064	11,791,934
ربحية السهم	41	30	42	40	50	61	102	138	103	122
توزيعات الأرباح النقدية	25	20	25	30	35	45	60	80	60	70
رأس المال	5,486,620	5,486,620	5,486,620	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,760,951	10,000,000	10,000,000
حقوق المساهمين	11,825,860	12,114,383	13,393,897	14,316,929	15,831,789	17,236,796	20,402,307	24,754,394	30,270,094	36,174,160
إجمالي الأصول	18,255,746	16,318,334	17,664,946	17,892,394	20,426,858	22,556,354	26,147,828	32,293,502	38,431,752	44,459,151

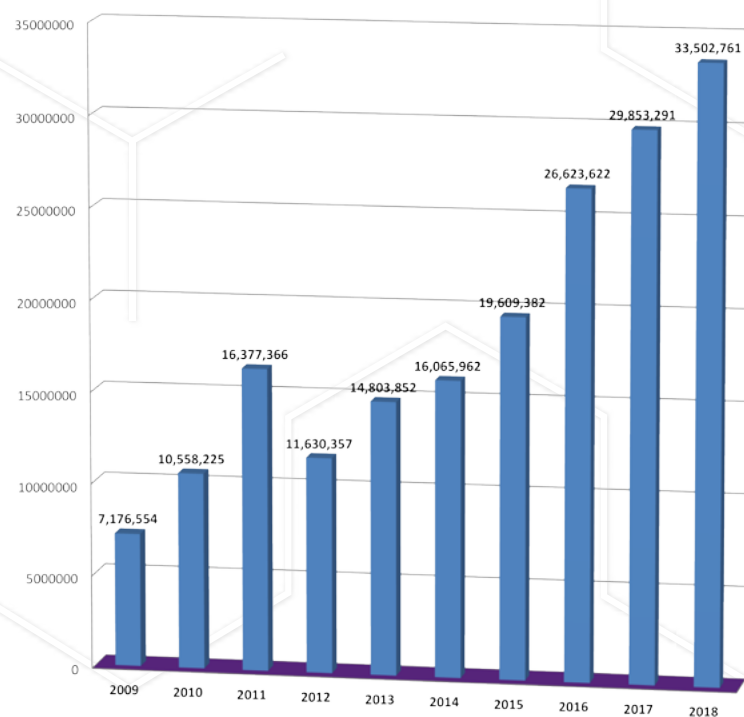
إجمالي الأصول



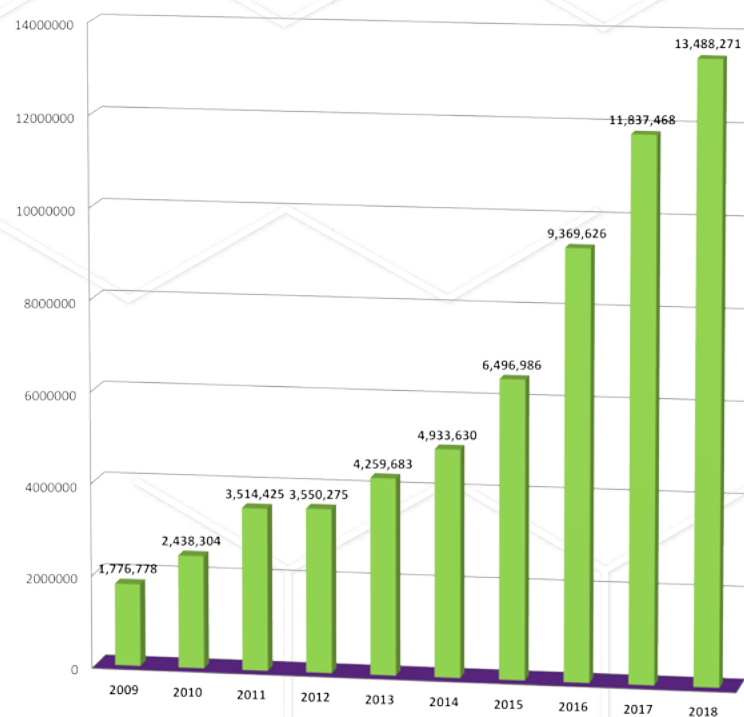
حقوق المساهمين



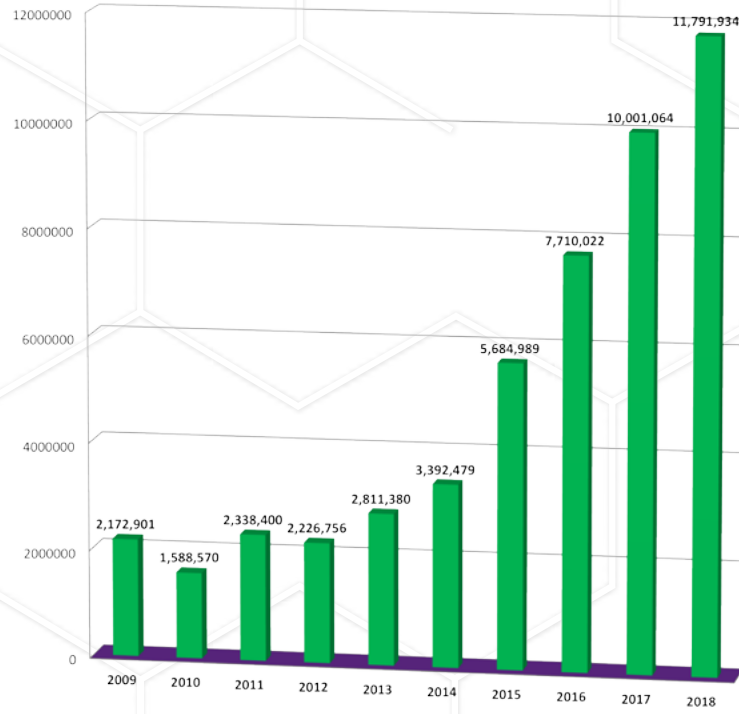
إيرادات المبيعات والخدمات



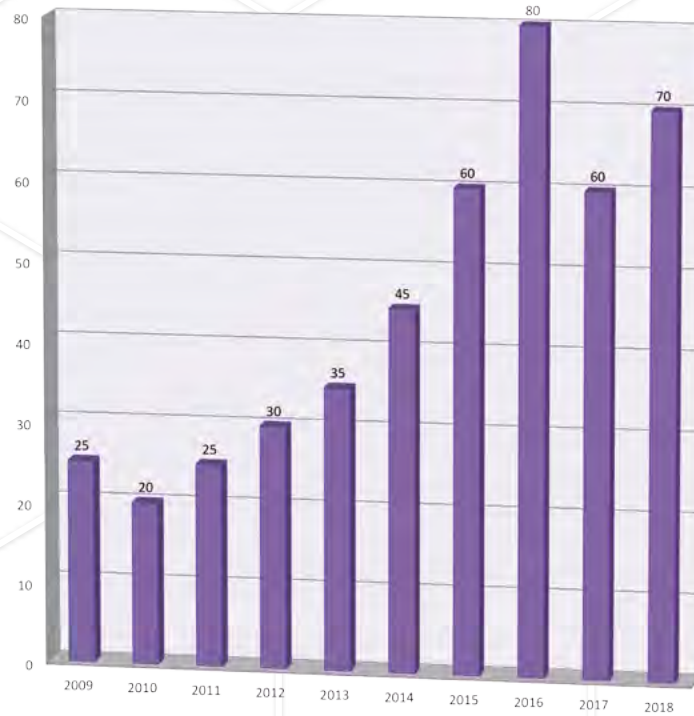
إجمالي هامش الربح



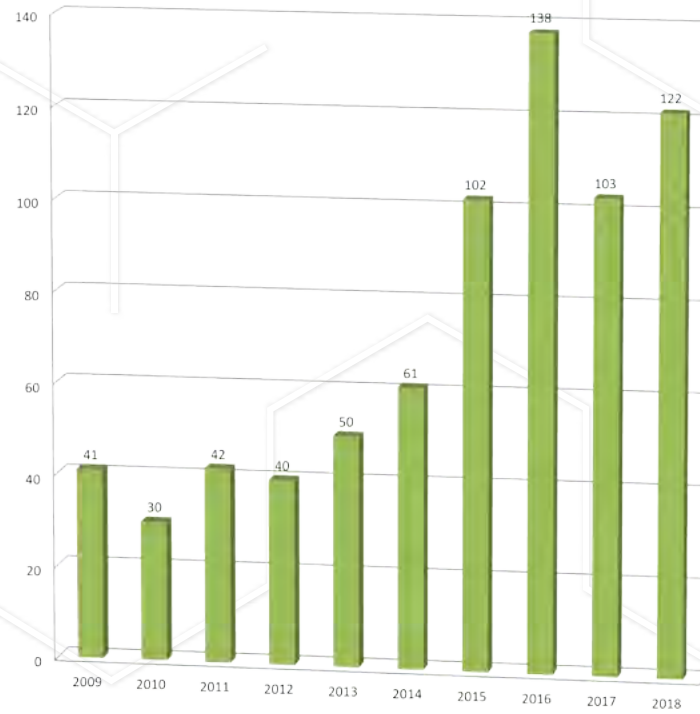
صافي الأرباح



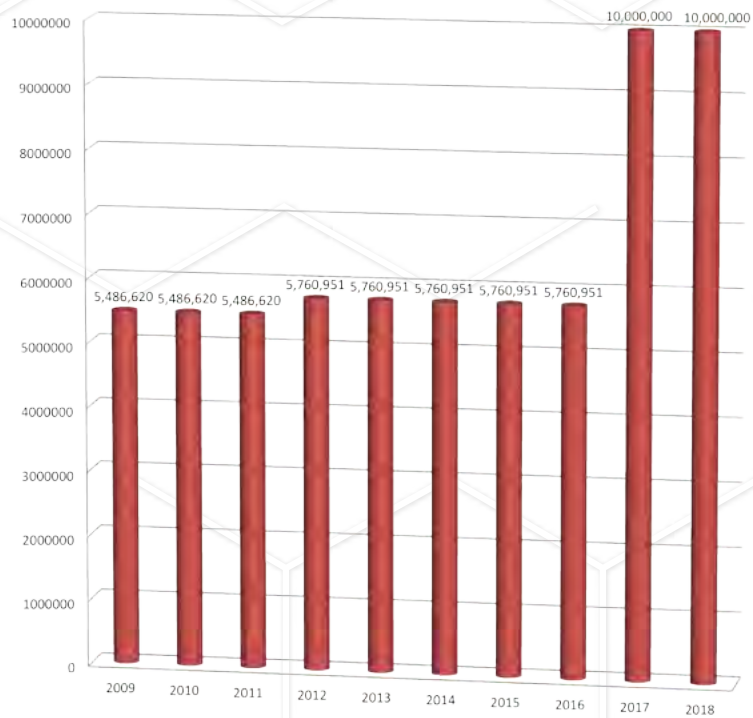
توزيعات الأرباح النقدية



ربحية السهم



رأس المال



التعريف بالشركة

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة

49911 بتاريخ 28 مارس 1993
3 يناير 1993
18 أكتوبر 2003
الشعبة الصناعية - قطعة 3 - تقاطع شارع 6، 10 - قسيمة 76
9801 الأحمدية 61008 الكويت
22251000
22251010
www.napesco.com
رأس المال المصرح به: 10,000,000 دينار كويتي
رأس المال المدفوع والمصدر: 10,000,000 دينار كويتي
100 فلس للسهم

اسم الشركة:
رقم السجل التجاري:
تاريخ التأسيس:
تاريخ إدراج الشركة في سوق الكويت للأوراق المالية:
عنوان الشركة:
ص.ب:
تلفون:
فاكس:
الموقع الإلكتروني:
رأس المال المصرح به:
رأس المال المدفوع والمصدر:
القيمة الاسمية للسهم:
مراقبي الحسابات:


العيان والعصيمي وشركاهم
آرنست ويونغ

ساحة الصفاة - شارع احمد الجابر - برج بيتك - الطابق 18 - 21
74 الصفاة 13001 الكويت
+965 22452880 - 22955000
+965 22456419
kuwait@kw.ey.com - www.ey.com/me

محاسبون قانونيون
العنوان:
ص.ب:
تلفون:
فاكس:
بريد الكتروني:



بنيد القار - برج الدروازة - الطابق العاشر
+965 22464282 - 22460020
+965 22460032
240 الدسمة 35151 الكويت
www.alikouhari.com

محاسبون قانونيون
العنوان:
تلفون:
فاكس:
ص.ب:
بريد الكتروني:

الجوائز



الوكلاء

الخدمات	البلد	اسم الشركة
الكشف وإصلاح التسرب ومراقبة الانبعاثات	جنوب أفريقيا	ENSERVE ENGG PVT LTD
خدمات مكافحة وإدارة التسرب النفطي	تركيا	MEKE DENIZ TEMIZILIGI LTD.SERVICES
مرشحات صناعية	إيطاليا	FILTERS S.R.L
مضخات - الطرد المركزي (الأفقي)	أمريكا	WEIR SPECIALT PUMPS CO.
الصمامات الصناعية وصمامات تشغيل المحركات وصمام اغلاق الطوارئ وغيره	أسبانيا	BABCOCK VALVES SA
الخدمات الهندسية والتوريد والإنشاءات الجيرية للنفط والغاز	الصين	YANTAI JEREH OILFIELD SERVICES GROUP CO.
خدمات التفتيش كمقاول باطن	إيطاليا	PROCESS SRL
أحمال أجهزة الاستشعار الطائرة على نظام الطائرات بدون طيار وخدمات تحليل البيانات / الصور	أمريكا	ARGEN TECH SOLUTIONS INC.
خدمات إصلاح وشحن السفن	سريلانكا	COLOMBO DOCKYARD plc
الأدوات الدقيقة لأنظمة الهواء و النيتروجين	إيطاليا	BLUTEK S.R.L.
عقود أعمال المباني و الأعمال المدنية	الصين	YANJIAN INETRNATIONAL DEVELOPMENT CO. LTD.
خدمات مكافحة وإدارة التسرب النفطي	الهند	ALPHAMERS LTD
خدمات إعادة تأهيل التربة	كندا	REMEDX REMEDATION SERVICES
أعمال بناء السفن وإصلاح المتاجر	أسبانيا	FRANCISCO CARDAMA, S.A.
إعادة التأهيل البيئي	إنجلترا	MS INDUSTRIAL SERVICES LIMITED
خدمات مراقبة الخزانات الجيوفيزقية رباعية الأبعاد	إنجلترا	IRES- GEO TECHNOLOGY LTD.

الأنشطة المعتمدة

شركة البترول الوطنية الكويتية

- خدمات فحص ومسح التربة
- تشغيل وصيانة التربة الملوثة بالنفط
- صيانة مختبرات التحاليل على الإنترنت
- وكيل لإطفاء الحريق وتثبيت أنظمتها
- دراسات المردود البيئي
- دراسة التقييم الكمي للمخاطر
- خدمات الصحة المهنية
- الأمن والسلامة ومكافحة الحريق وتقييم مخاطر إصابات العمل
- خدمات بيئية
- تصميم والتقييم المسحي لأنظمة مكافحة وإنذار الحريق
- كشف التسرب النفطي
- المراقبة البيئية والخدمات المخبرية
- خدمات إصلاح التسرب النفطي (شراكة)

شركة نفط الكويت

- خدمات التسميت وتدعيم الآبار والخدمات المرتبطة
- خدمات تحفيز الآبار بواسطة الأنثوب الملفوف
- خدمات إختبار وفحص الآبار - الشركات المحلية
- خدمات Slickline - مقاولين محليين
- صيانة شاملة لأنظمة إنذار ومكافحة الحريق
- الإستشارات البيئية
- الإستشارات الصحية
- الإستشارات في السلامة
- خدمات إدارة النفايات
- خدمات الرصد البيئي (خدمات المراقبة البيئية)
- توريد معدات وخدمات التنظيف السطحي للرقائق والتبطين وغيرها من الخدمات المرتبطة
- خدمات إعادة تأهيل التربة
- خدمات معالجة الطين الناتج من عمليات الحفر المختلط بالنفط
- دراسة المردود البيئي (فوق المليون دينار كويتي)
- مختبر تحليل التربة والزيوت والماء
- خدمات التوظيف المحلي / وكالات

شركة العمليات المشتركة - الخفجي

- خدمات إستشارات الإستبتوس
- إستشارات بيئية
- خدمات قياس جودة الهواء الداخلي
- خدمات رصد الانبعاثات
- معالجة التربة المختلطة بالنفط الخام
- معالجة التربة الهيدروكربونية الملوثة
- تفسير البيانات الزلزالية ومراقبة الجودة

شركة العمليات المشتركة بالوفرة

- علاج لزوجة السوائل الزيتية
- خدمات مسح وتصميم وتقييم لإنذار الحريق ونظام مكافحة الحريق
- الإستشارات البيئية والرصد
- إستشارات لنظم السلامة
- إستشارات لأنظمة إنذار ومكافحة الحريق
- خدمات فحص الآبار
- خدمات إدارة النفايات
- خدمات التحاليل المخبرية

الهيئة العامة للبيئة

- التدقيق البيئي
- الإستشارات البيئية
- تقييم الوضع البيئي والإجتماعي
- تقييم الوضع البيئي الراهن
- معالجة التربة الملوثة بالزئبق
- خدمات إدارة الهالون

شركة صناعة الكيماويات البترولية (PIC)

- خدمات صيانة المختبرات بالإنترنت
- توريد عمالة
- خدمات صيانة إنذار الحريق وأنظمة مكافحة الحريق

NIPPON KAIJI KYOKAI

- اعتماد الشركة في معاينة وصيانة معدات وأنظمة إطفاء الحريق وأجهزة التنفس الصناعي

وزارة الدفاع

- خدمات إدارة الهالون

الجمعية الملكية

- شهادة الجمعية الملكية لمنع الحوادث

وزارة الصحة

- خدمات الكشف عن الإشعاعات

مجلس السلامة الوطني

- إجازة مدرب سلامة

وزارة الكهرباء و الماء

- خدمات الإستشارات البيئية
- خدمات فحص التربة

الأيزو 14001:2004

- خدمات الرصد البيئي شاملة إختبار عينات من التربة والهواء والماء

وزارة الإتصالات

- موافقة للصيانة البحرية

الأيزو 9001:2008

- تقديم خدمات الحقول النفطية تشمل التصميم والتدعيم الأسمنتي لآبار النفط

وزارة النقل الأمريكية

- إعادة فحص الأنابيب المضغوطة

الأيزو 17025:2005

- اعتماد المختبر البيئي

DNV

- مسح وصيانة أنظمة طفايات الحريق

الأيزو 50001:2011

- إدارة أنظمة الطاقة

سجل اللويدز

- مسح وصيانة أنظمة طفايات الحريق

BUREAU VERITAS

- عمليات التفتيش والصيانة لمعدات إطفاء الحريق/ معدات الكشف عن الحرائق والنظم المتعلقة بالشحن أو الوحدات البحرية المتنقلة
- عمليات التفتيش والصيانة لأجهزة الاستشاق المحمية ذاتيا من جانب السفن أو الوحدات البحرية المتنقلة

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة
البيانات المالية المجمعة
31 ديسمبر 2018

بنيد القار – برج الدروازة – الطابق العاشر
تلفون : 2246 0020 – 2246 4282
فاكس : 2246 0032
ص.ب : 240 الدسة – 35151 – الكويت
البريد الإلكتروني: www.alikouhari.com

العيان والعصيمي وشركاهم
إرنست ويونغ
محاسبون قانونيون
صندوق رقم ٧٤ الصفاة
الكويت الصفاة ١٣٠٠١
ساحة الصفاة
برج بينك الطابق ١٨ - ٢٠
شارع أحمد الجابر

هاتف : 2245 2880 / 2295 5000
فاكس : 2245 6419
kuwait@kw.ey.com
www.ey.com/me

تقرير مراقبي الحسابات المستقلين
إلى حضرات السادة المساهمين
الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع.

تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة

الرأي

لقد تدقنا البيانات المالية المجمعة للشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. ("الشركة الأم") وشركاتها التابعة (يشار إليها معاً بـ "المجموعة")، والتي تتكون من بيان المركز المالي المجمع كما في 31 ديسمبر 2018 وبيانات الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية المجمعة للسنة المنتهية بذلك التاريخ والإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك ملخص السياسات المحاسبية الهامة.

في رأينا أن البيانات المالية المجمعة المرفقة تعبر بصورة عادلة، من جميع النواحي المادية، عن المركز المالي المجمع للمجموعة كما في 31 ديسمبر 2018 وعن أدائها المالي المجمع وتدفقاتها النقدية المجمعة للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية.

أساس الرأي

لقد قمنا بأعمال التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية. إن مسؤولياتنا طبقاً لتلك المعايير موضحة بمزيد من التفاصيل في تقريرنا في قسم "مسؤوليات مراقبي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة". ونحن مستقلون عن المجموعة وفقاً لميثاق الأخلاقيات المهنية للمحاسبين المهنيين الصادر عن المجلس الدولي لمعايير الأخلاقيات المهنية للمحاسبين. وقد قمنا بالوفاء بمسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لميثاق المجلس الدولي لمعايير الأخلاقيات المهنية للمحاسبين. وإننا نعتقد أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتقديم أساس يمكننا من إبداء رأي التدقيق.

أمر التدقيق الرئيسية

إن أمور التدقيق الرئيسية، في حكمنا المهني، هي تلك الأمور التي كانت الأكثر أهمية في تدقيقنا للبيانات المالية المجمعة للسنة الحالية. وتم عرض هذه الأمور في سياق تدقيقنا للبيانات المالية المجمعة ككل وإبداء رأينا حولها دون إبداء رأي منفصل حول هذه الأمور. فيما يلي تفاصيل أمور التدقيق الرئيسية التي قمنا بتحديدنا وكيفية معالجتها لكل أمر من هذه الأمور في إطار تدقيقنا له.

١) الاعتراف بالإيرادات وقياسها

يتم الاعتراف بالإيرادات من بيع البضاعة في الفترة الزمنية التي تنتقل فيها السيطرة على البضاعة إلى العميل. وفي حالة الإيرادات من تقديم الخدمات، يتم الاعتراف بالإيرادات عندما يتم تقديم الخدمات. يتم قياس الإيرادات للمهام الفردية استناداً إلى الشروط التعاقدية والاتفاقيات الرئيسية المتفق عليها مع العملاء فيما يتعلق بخدمات قطاع النفط وخدمات القطاعات غير النفطية، ونظراً للطبيعة متعددة العوامل لمثل هذه المهام التي تشمل توريد البضاعة ذات الطبيعة المتخصصة وتقديم الخدمات التي تشمل توريد العمالة ومصروفات استغلال المعدات، هناك مخاطر جوهرية بوجود أخطاء خلال الاعتراف بالإيرادات وقياسها. ولذلك فإن هذا الأمر يعتبر من أمور التدقيق الرئيسية.

تضمنت إجراءات التدقيق التي قمنا بها عدة إجراءات من بينها تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المتعلقة بالاعتراف بالإيرادات لدى المجموعة والالتزام بتلك السياسات. إضافة إلى ذلك، قمنا بفحص التفاصيل عن طريق مراجعة الإيرادات المعترف بها للعقود ذات الصلة والاتفاقيات الرئيسية والسجلات المؤيدة لتسليم البضاعة وتقديم الخدمات بما في ذلك مراجعة توقيت الاعتراف بالإيرادات من خلال إجراءات إقفال الحسابات. كما أجرينا مراجعة تحليلية موضوعية تضمنت مقارنة تفصيلية للإيرادات ومجموع هامش الربح مع السنة السابقة والموازنات وكذلك أجرينا تحليلاً تفصيلياً على مستوى المنتجات.

تم عرض السياسة المحاسبية والإفصاحات المتعلقة بالاعتراف بالإيرادات ضمن الإيضاحين 3 و30 حول البيانات المالية المجمعة.

تقرير مراقبي الحسابات المستقلين إلى حضرات السادة المساهمين الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. (تتمة)

تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة (تتمة)

أمور التدقيق الرئيسية (تتمة)

(ب) خسائر الائتمان المتوقعة للأرصدة التجارية المدينة كما في 31 ديسمبر 2018، بلغت الأرصدة التجارية المدينة 5,894,014 دينار كويتي بما يمثل نسبة 13.26% من إجمالي الموجودات (31 ديسمبر 2017: 9,679,862 دينار كويتي). اعتباراً من 1 يناير 2018، قامت المجموعة بتطبيق الطريقة المبسطة ضمن المعيار الدولي للتقارير المالية 9 "الأدوات المالية" لقياس خسائر الائتمان المتوقعة للأرصدة التجارية المدينة والتي تتيح الاعتراف بخسائر الائتمان المتوقعة على مدى عمر الأداة اعتباراً من الاعتراف المبني بالأرصدة التجارية المدينة. تحدد المجموعة خسائر الائتمان المتوقعة للأرصدة التجارية المدينة باستخدام مصفوفة مخصصات تستند إلى الخبرة السابقة بخسائر الائتمان ويتم تعديلها وفقاً للعوامل المستقبلية المتعلقة بالأرصدة التجارية المدينة الفردية والبيئة الاقتصادية. ونظراً لأهمية الأرصدة التجارية المدينة وتعقيد عملية احتساب خسائر الائتمان المتوقعة، فإن هذا الأمر يعتبر من أمور التدقيق الرئيسية.

كجزء من إجراءات التدقيق، قمنا بتقييم مدى معقولية الافتراضات المستخدمة في وضع منهجية خسائر الائتمان المتوقعة من خلال مقارنتها بالبيانات السابقة التي يتم تعديلها وفقاً لظروف السوق الحالية والمعلومات المستقبلية. إضافة إلى ذلك، ولغرض تقييم ملائمة الأحكام التي اتخذتها الإدارة، فقد قمنا -على أساس العينة - بالتحقق من نماذج السداد السابقة للعملاء وما إذا كان قد تم استلام أي مدفوعات بعد نهاية السنة حتى تاريخ إتمام إجراءات التدقيق التي قمنا بها. كما أخذنا في الاعتبار مدى كفاية إفصاحات المجموعة المتعلقة بخسائر الائتمان المتوقعة، وتقييم الإدارة لمخاطر الائتمان والإجراءات التي تتخذها للتعامل مع هذه المخاطر الواردة في الايضاحين 8 و 27 حول البيانات المالية المجمعة.

معلومات أخرى مدرجة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2018 إن الإدارة هي المسؤولة عن هذه المعلومات الأخرى. يتكون قسم "المعلومات الأخرى" من المعلومات الواردة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2018، بخلاف البيانات المالية المجمعة وتقرير مراقبي الحسابات حولها. لقد حصلنا على تقرير مجلس إدارة الشركة الأم، قبل تاريخ تقرير مراقبي الحسابات، ونتوقع الحصول على باقي أقسام التقرير السنوي للمجموعة بعد تاريخ تقرير مراقبي الحسابات.

إن رأينا حول البيانات المالية المجمعة لا يغطي المعلومات الأخرى ولم ولن نعبر عن أي نتيجة تدقيق حولها.

فيما يتعلق بتدقيقنا للبيانات المالية المجمعة، فإن مسؤوليتنا هي الاطلاع على المعلومات الأخرى المبينة أعلاه وتحديد ما إذا كانت غير متوافقة بصورة مادية مع البيانات المالية المجمعة أو حسبما وصل إليه علمنا أثناء التدقيق أو وجود أي أخطاء مادية بشأنها. وإذا ما توصلنا إلى وجود أي أخطاء مادية في هذه المعلومات الأخرى، استناداً إلى الأعمال التي قمنا بها على المعلومات الأخرى والتي حصلنا عليها قبل تاريخ تقرير مراقبي الحسابات، فإنه يتعين علينا إدراج تلك الوقائع في تقريرنا. ليس لدينا ما يستوجب إدراجه في تقريرنا فيما يتعلق بهذا الشأن.

مسؤوليات الإدارة والمسؤولين عن الحوكمة عن البيانات المالية المجمعة

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

عند إعداد البيانات المالية المجمعة، تتحمل الإدارة مسؤولية تقييم قدرة المجموعة على متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية مع الإفصاح، متى كان ذلك مناسباً، عن الأمور المتعلقة بأساس مبدأ الاستمرارية وتطبيق مبدأ الاستمرارية المحاسبي ما لم تعزم الإدارة تصفية المجموعة أو وقف أعمالها أو في حالة عدم توفر أي بديل واقعي سوى اتخاذ هذا الإجراء.

يتحمل المسؤولون عن الحوكمة مسؤولية الإشراف على عملية إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة.

تقرير مراقبي الحسابات المستقلين إلى حضرات السادة المساهمين الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. (تتمة)

تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة (تتمة)

مسؤوليات مراقبي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة

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

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

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء المادية في البيانات المالية المجمعة سواء كانت ناتجة عن الغش أو الخطأ ووضع وتنفيذ إجراءات التدقيق الملائمة لتلك المخاطر، وكذلك الحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة لتقديم أساس يمكننا من إبداء رأينا. إن مخاطر عدم اكتشاف خطأ مادي ناتج عن الغش تفوق مخاطر عدم اكتشاف ذلك الناتج عن الخطأ؛ حيث إن الغش قد يتضمن التواطؤ أو التزوير أو الإهمال المتعمد أو التضليل أو تجاوز الرقابة الداخلية.
- فهم أدوات الرقابة الداخلية ذات الصلة بعملية التدقيق لوضع إجراءات التدقيق الملائمة للظروف ولكن ليس لغرض إبداء الرأي حول فعالية أدوات الرقابة الداخلية لدى المجموعة.
- تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المستخدمة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإفصاحات ذات الصلة المقدمة من قبل الإدارة.
- التوصل إلى مدى ملائمة استخدام الإدارة لأساس مبدأ الاستمرارية المحاسبي والقيام، استناداً إلى أدلة التدقيق التي حصلنا عليها، بتحديد ما إذا كان هناك عدم تأكد مادي متعلق بالأحداث أو الظروف والذي يمكن أن يثير شكاً جوهرياً حول قدرة المجموعة على متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية. وفي حالة التوصل إلى وجود عدم تأكد مادي، يجب علينا أن نأخذ بعين الاعتبار، في تقرير مراقبي الحسابات، الإفصاحات ذات الصلة في البيانات المالية المجمعة أو تعديل رأينا في حالة عدم ملائمة الإفصاحات. تستند نتائج تدقيقنا إلى أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير مراقبي الحسابات. على الرغم من ذلك، قد تتسبب الأحداث أو الظروف المستقبلية في توقف المجموعة عن متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية.
- تقييم العرض الشامل للبيانات المالية المجمعة وهيكلها والبيانات المتضمنة فيها بما في ذلك الإفصاحات وتقييم ما إذا كانت البيانات المالية المجمعة تعبر عن المعاملات الأساسية والأحداث ذات الصلة بأسلوب يحقق العرض العادل.
- الحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة حول المعلومات المالية للشركات أو الأنشطة التجارية داخل المجموعة لإبداء رأي حول البيانات المالية المجمعة. ونحن مسؤولون عن إبداء التوجيهات والإشراف على عملية التدقيق وتنفيذها للمجموعة وتحمل المسؤولية فقط عن رأي التدقيق.

تقرير مراقبي الحسابات المستقلين
إلى حضرات السادة المساهمين
الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. (تتمة)

تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة (تتمة)

مسؤوليات مراقبي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة (تتمة)

إننا نتواصل مع المسؤولين عن الحوكمة حول عدة أمور من بينها النطاق المخطط لأعمال التدقيق وتوقيتها ونتائج التدقيق الهامة بما في ذلك أي أوجه قصور جوهرية في أدوات الرقابة الداخلية التي يتم تحديدها أثناء أعمال التدقيق.

نزود أيضاً المسؤولين عن الحوكمة ببيان يفيد بالتزامنا بالمتطلبات الأخلاقية ذات الصلة فيما يختص بالاستقلالية، ونبلغهم أيضاً بكافة العلاقات والأمور الأخرى التي نرى بصورة معقولة أنها من المحتمل أن تؤثر على استقلاليتنا بالإضافة إلى التدابير ذات الصلة، متى كان ذلك مناسباً.

ومن خلال الأمور التي يتم إبلاغ المسؤولين عن الحوكمة بها، نحدد تلك الأمور التي تشكل الأمور الأكثر أهمية في تدقيق البيانات المالية المجمعة للسنة الحالية، ولذلك تعتبر هي أمور التدقيق الرئيسية. إننا نفصح عن هذه الأمور في تقرير مراقبي الحسابات الخاص بنا ما لم يمنع القانون أو اللوائح الإفصاح العلني عن هذه الأمور أو، في أحوال نادرة جداً، عندما نتوصل إلى أن أمراً ما يجب عدم الإفصاح عنه في تقريرنا لأنه من المتوقع بشكل معقول أن النتائج العكسية المترتبة على هذا الإفصاح تتجاوز المكاسب العامة له.

تقرير حول المتطلبات القانونية والرقابية الأخرى

في رأينا أيضاً أن الشركة الأم تحتفظ بدفاتر محاسبية منتظمة وأن البيانات المالية المجمعة والبيانات الواردة في تقرير مجلس إدارة الشركة الأم فيما يتعلق بهذه البيانات المالية المجمعة متفقة مع ما هو وارد في هذه الدفاتر، وأننا قد حصلنا على كافة المعلومات والإيضاحات التي رأيناها ضرورية لأغراض التدقيق، كما أن البيانات المالية المجمعة تتضمن جميع المعلومات التي يتطلبها قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 والتعديلات اللاحقة له ولانحته التنفيذية والتعديلات اللاحقة لها، وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة الأم والتعديلات اللاحقة لهما، وأنه قد أجري الجرد وفقاً للأصول المرعية. حسبما وصل إليه علمنا واعتقادنا لم تقع مخالفات لقانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 والتعديلات اللاحقة له ولانحته التنفيذية والتعديلات اللاحقة لها، أو لعقد التأسيس وللنظام الأساسي للشركة الأم والتعديلات اللاحقة لهما، خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018 على وجه قد يكون له تأثيراً مادياً على نشاط الشركة الأم أو مركزها المالي.

أ. محمد كوهري
المراقب

علي محمد كوهري
مراقبي حسابات مرخص رقم 156 فئة أ
عضو في برايم جلوبال



بدر عادل العبد الجادر
المراقب

بدر عادل العبد الجادر
سجل مراقبي الحسابات رقم 207 فئة أ
إرنست ويونغ
الميمان والعصيمي وشركاهم

7 فبراير 2019

الكويت

الميمان والعصيمي وشركاهم
إرنست ويونغ EY

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان المركز المالي المجموع

في 31 ديسمبر 2018

2017	2018	إيضاحات	الموجودات
دينار كويتي	دينار كويتي		
11,651,391	12,164,611	5	موجودات غير متداولة
173	-		ممتلكات ومنشآت ومعدات
38,203	-	6	موجودات غير ملموسة
11,689,767	12,164,611		موجودات مالية متاحة للبيع
2,711,172	3,384,236	7	موجودات متداولة
9,679,862	5,894,014	8	مخزون
2,014,670	3,609,087	9	مدينون تجاريون
2,209,657	2,226,035	10	أرصدة مدينة أخرى
4,000,000	11,400,000	11	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
6,126,624	5,781,168	12	ودائع محددة الأجل
26,741,985	32,294,540		أرصدة لدى البنوك ونقد
38,431,752	44,459,151		مجموع الموجودات
10,000,000	10,000,000	13	حقوق الملكية والمطلوبات
3,310,705	3,310,705	14	حقوق الملكية
(585,062)	(654,461)	15	رأس المال
33,825	33,825		علاوة إصدار أسهم
4,604,793	5,858,895	16	أسهم خزينة
4,604,793	5,858,895	17	احتياطي أسهم خزينة
8,418	8,418		احتياطي إجباري
9,952	-		احتياطي اختياري
8,282,670	11,757,883		احتياطي تحويل عملات أجنبية
30,270,094	36,174,160		احتياطي القيمة العادلة
41,681	40,154		أرباح مرحلة
30,311,775	36,214,314		حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الأم
1,884,009	2,239,794	18	الحصص غير المسيطرة
6,235,968	6,005,043	19	إجمالي حقوق الملكية
8,119,977	8,244,837		مطلوبات غير متداولة
38,431,752	44,459,151		مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
			مطلوبات متداولة
			دائنون ومصروفات مستحقة
			إجمالي المطلوبات
			مجموع حقوق الملكية والمطلوبات



عمران حبيب جوهر حيات
رئيس مجلس الإدارة

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 31 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان الأرباح أو الخسائر المجموع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

2017	2018	إيضاحات	
دينار كويتي	دينار كويتي		
29,853,291	33,502,761	30	إيرادات مبيعات وخدمات
(18,015,823)	(20,014,490)		تكلفة مبيعات وخدمات
11,837,468	13,488,271		مجمّل الربح
88,452	261,824		إيرادات فوائد
317,226	175,041	20	صافي إيرادات استثمارات
25,929	97,422		إيرادات أخرى
-	(132,597)	5	شطب ممتلكات ومنشآت ومعدات
(109,525)	(16,583)		صافي فروق تحويل عملات أجنبية
(1,541,282)	(1,333,883)	21	مصروفات إدارية
10,618,268	12,539,495		ربح السنة قبل الضرائب ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(95,564)	(112,855)		حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي
(265,457)	(324,790)		ضريبة دعم العمالة الوطنية
(106,183)	(129,916)		الزكاة
(150,000)	(180,000)		مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
10,001,064	11,791,934		ربح السنة
			الخاص بـ:
10,016,008	11,793,461		مساهمي الشركة الأم
(14,944)	(1,527)		الحصص غير المسيطرة
10,001,064	11,791,934		
103.17 فلس	121.56 فلس	22	ربحية السهم الأساسية والمخفضة الخاصة بمساهمي الشركة الأم

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 31 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان الدخل الشامل المجمع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

2017	2018	
دينار كويتي	دينار كويتي	
10,001,064	11,791,934	ربح السنة
		(خسائر) إيرادات شاملة أخرى
		(خسائر) إيرادات شاملة أخرى يمكن أن يتم إعادة تصنيفها إلى بيان الأرباح أو
		الخسائر المجمع في فترات لاحقة:
(11,260)	-	صافي التغير في القيمة العادلة لموجودات مالية متاحة للبيع
2,775		تعديل تحويل عملات اجنبية
(8,485)	-	خسائر شاملة أخرى للسنة
9,992,579	11,791,934	إجمالي الإيرادات الشاملة للسنة
		الخاص بـ:
10,007,523	11,793,461	مساهمي الشركة الأم
(14,944)	(1,527)	الحصص غير المسيطرة
9,992,579	11,791,934	

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 31 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة

بيان التغييرات في حقوق الملكية المجمع
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 31 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان التدفقات النقدية المجمع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

2017	2018	إيضاحات	
دينار كويتي	دينار كويتي		
10,001,064	11,791,934		أنشطة التشغيل
			ربح السنة
			تعديلات لمطابقة ربح السنة بصافي التدفقات النقدية:
1,878,372	1,973,859		استهلاك وإطفاء
-	132,597	5	شطب ممتلكات ومنشآت ومعدات
(15,933)	(14,784)		ربح بيع ممتلكات ومنشآت ومعدات
(318,591)	(174,287)	20	إيرادات توزيعات أرباح
(11,866)	(1,911)	20	أرباح محققة من بيع موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
303	-	20	خسارة انخفاض قيمة موجودات مالية متاحة للبيع
12,705	1,157	20	خسائر غير محققة من موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
223	-	20	مصروفات استثمار
(88,452)	(261,824)		إيرادات فوائد
109,525	16,583		صافي فروق تحويل عملات أجنبية
489,861	452,119	18	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
12,057,211	13,915,443		
			التعديلات على رأس المال العامل:
(4,234)	(673,064)		مخزون
(1,609,682)	3,785,848		مدينون تجاريون
(1,121,008)	(1,423,517)		أرصدة مدينة أخرى
52,113	(241,405)		دائنون ومصروفات مستحقة
9,374,400	15,363,305		النقد الناتج من العمليات
(197,824)	(96,334)	18	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين مدفوعة
9,176,576	15,266,971		صافي التدفقات النقدية الناتجة من أنشطة التشغيل
			أنشطة الاستثمار
(5,175,993)	(2,620,595)	5	شراء ممتلكات ومنشآت ومعدات
46,059	15,876		متحصلات من بيع ممتلكات ومنشآت ومعدات
(76,776)	-		شراء موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
262,211	22,579		متحصلات من بيع موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
318,591	174,287	20	إيرادات توزيعات أرباح مستلمة
(223)	-	20	مصروفات استثمار مدفوعة
88,452	90,924		إيرادات فوائد مستلمة
-	(7,400,000)		استثمار في ودائع محددة الأجل
(4,537,679)	(9,716,929)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في أنشطة الاستثمار
			أنشطة التمويل
(4,408,004)	(5,826,099)		توزيعات أرباح مدفوعة
-	(69,399)		شراء أسهم خزينة
(4,408,004)	(5,895,498)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في أنشطة التمويل
230,893	(345,456)		صافي (النقص) الزيادة في الأرصدة لدى البنوك والنقد
2,775	-		تعديل تحويل عملات أجنبية
5,892,956	6,126,624	12	الأرصدة لدى البنوك والنقد في 1 يناير
6,126,624	5,781,168	12	الأرصدة لدى البنوك والنقد في 31 ديسمبر

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 31 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة

1. معلومات حول الشركة

تتكون المجموعة من الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. ("الشركة الأم") وشركاتها التابعة (يشار إليها معاً بـ "المجموعة"). تم تأسيس الشركة الأم كشركة مساهمة كويتية بتاريخ 3 يناير 1993 وتم إدراج أسهمها في سوق الكويت للأوراق المالية بتاريخ 18 أكتوبر 2003. وعنوان مكتب الشركة الأم المسجل هو منطقة الشعبية الصناعية، الأحمدى، قسيمة رقم 3، ص.ب. 9801، 61008، الكويت.

فيما يلي الأغراض الرئيسية التي للشركة الأم:

- القيام بكافة الخدمات المساندة لعمليات حفر الآبار وعمليات اصلاح الآبار وتجهيزها للإنتاج وكذلك الخدمات المتعلقة بصيانة الآبار.
- إقامة المنشآت الصناعية بغرض تصنيع ونتاج المعدات والمواد اللازمة لهذه الأغراض بعد الحصول على موافقة الجهات المعنية.
- استيراد وتملك الماكينات والأدوات والمواد اللازمة لتنفيذ أغراضها.
- تملك الأراضي والعقارات اللازمة لإقامة المنشآت والمعدات.
- استيراد وتصدير المواد الكيماوية الضرورية لتنفيذ الأعمال المذكورة أعلاه
- إبرام الاتفاقيات والحصول على الامتيازات التي تراها لازمة لتحقيق أغراضها.
- تملك براءات الاختراع والعلامات التجارية المطلوبة.
- الحصول على الوكالات ومنحها فيما يتعلق بأنشطة الشركة الأم.
- القيام بالدراسات وطرح الاستفسارات وإعداد البحوث المتعلقة بالأغراض الرئيسية للشركة الأم.

يجوز للشركة الأم ممارسة أي من الأنشطة المذكورة أعلاه داخل أو خارج دولة الكويت. كما يجوز للشركة الأم أن يكون لها مصلحة أو أن تشترك بأي وجه مع الهيئات التي تزاوّل أعمال شبيهة بأعمالها أو التي تعاونها على تحقيق أغراضها في الكويت أو في الخارج ولها أن تشتري هذه الهيئات أو أن تلحقها بها.

تم التصريح بإصدار البيانات المالية المجمعة للمجموعة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018 وفقاً لقرار مجلس إدارة الشركة الأم بتاريخ 7 فبراير 2019. وتخضع البيانات المالية المجمعة لموافقة المساهمين في اجتماع الجمعية العمومية السنوية للشركة الأم. يحق للجمعية العمومية السنوية للمساهمين في اجتماعها تعديل هذه البيانات المالية المجمعة بعد إصدارها.

تم إدراج تفاصيل الشركات التابعة في إيضاح 2.2.

2.1 أساس الإعداد

بيان الالتزام

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

أساس الإعداد

يتم إعداد البيانات المالية المجمعة وفقاً لمبدأ التكلفة التاريخية باستثناء الاستثمار في أوراق مالية الذي يتم قياسه وفقاً للقيمة العادلة.

تم عرض البيانات المالية المجمعة بالدينار الكويتي والذي يمثل أيضاً العملة الرئيسية للشركة الأم.

2.2 أساس التجميع

تتضمن البيانات المالية المجمعة البيانات المالية للشركة الأم وشركاتها التابعة (الشركات المستثمر فيها والتي تخضع لسيطرة المجموعة) كما في 31 ديسمبر 2018. تتحقق السيطرة عندما تتعرض المجموعة لمخاطر، أو يكون لها حقوق في، عائدات متغيرة من مشاركتها في الشركة المستثمر فيها ويكون لديها القدرة على التأثير في تلك العائدات من خلال سيطرتها على الشركة المستثمر فيها. وبصورة محددة، تسيطر المجموعة على الشركة المستثمر فيها فقط عندما يكون لدى المجموعة:

- السيطرة على الشركة المستثمر فيها (أي الحقوق الحالية التي تمنحها القدرة الحالية على توجيه الأنشطة ذات الصلة الخاصة بالشركة المستثمر فيها)؛
- تعرض لمخاطر، أو يكون لها حقوق في، عائدات متغيرة من مشاركتها في الشركة المستثمر فيها؛
- القدرة على استخدام سيطرتها على الشركة المستثمر فيها في التأثير على عائداتها؛

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

- عندما تحتفظ المجموعة بأقل من أغلبية حقوق التصويت أو حقوق مماثلة للشركة المستثمر فيها، تأخذ المجموعة في اعتبارها كافة الوقائع والظروف ذات الصلة عند تقييم مدى سيطرتها على الشركة المستثمر فيها بما في ذلك:
- الترتيب التعاقدى القائم مع حاملي الأصوات الآخرين في الشركة المستثمر فيها؛
 - الحقوق الناتجة من الترتيبات التعاقدية الأخرى؛
 - حقوق التصويت لدى المجموعة وحقوق التصويت المحتملة

تعيد المجموعة تقييم مدى سيطرتها على الشركة المستثمر فيها إذا كانت الوقائع والظروف تشير إلى وجود تغيرات في عامل واحد أو أكثر من العوامل الثلاثة للسيطرة. يبدأ تجميع الشركة التابعة عندما تحصل المجموعة على السيطرة على الشركة التابعة وتتوقف هذه السيطرة عندما تفقد المجموعة سيطرتها على الشركة التابعة. ويتم إدراج الموجودات والمطلوبات والإيرادات والمصروفات المتعلقة بالشركة التابعة التي تم حيازتها أو بيعها خلال السنة في بيان الدخل الشامل المجمع من تاريخ حصول المجموعة على السيطرة حتى تاريخ توقف سيطرة المجموعة على الشركة التابعة.

تتعلق الأرباح أو الخسائر وكل بند من بنود الإيرادات الشاملة الأخرى بمساهمي الشركة الأم والحصص غير المسيطرة حتى إن أدى ذلك إلى رصيد عجز في الحصص غير المسيطرة. ويتم إجراء تعديلات عند الضرورة على البيانات المالية للشركات التابعة كي تتماشى السياسات المحاسبية مع السياسات المحاسبية للمجموعة. يتم استبعاد كافة الموجودات والمطلوبات فيما بين شركات المجموعة وحقوق الملكية والإيرادات والمصروفات والتدفقات النقدية المتعلقة بالمعاملات فيما بين أعضاء المجموعة بالكامل عند التجميع.

يتم المحاسبة عن التغير في حصة الملكية في شركة تابعة، دون فقد السيطرة، كمعاملة حقوق ملكية.

إذا فقدت المجموعة السيطرة على إحدى الشركات التابعة، فإنها تستبعد الموجودات (بما في ذلك الشهرة) والمطلوبات ذات الصلة والحصص غير المسيطرة والبنود الأخرى لحقوق الملكية، بينما تعمل على تسجيل أي أرباح أو خسائر ناتجة ضمن الأرباح أو الخسائر. يتم تسجيل أي استثمار محتفظ به وفقا للقيمة العادلة.

تتضمن البيانات المالية المجمعة البيانات المالية للشركات التابعة التالية:

حصة الملكية
الفعالية %

2017	2018	الأنشطة الرئيسية	بلد التأسيس	الشركة
100 %	100 %	حفر وصيانة آبار النفط وإدارة النفايات الكيميائية	الكويت	شركة نايسكو الدولية للخدمات البترولية (شركة ذات شخص واحد)
79.99 %	79.99 %	تقديم أنشطة الدعم للتقيب عن البتروال والغاز الطبيعي المتعلقة بخدمات استخراج النفط والغاز داخل وخارج البلاد	الهند	شركة نايسكو الهندية ذ.م.م. (مملوكة من خلال شركة نايسكو الدولية للخدمات البترولية (شركة ذات شخص واحد)

الحصص غير المسيطرة

تمثل الحصص غير المسيطرة جزء الأرباح أو الخسائر وصافي الموجودات غير المحتفظ بها من قبل المجموعة ويتم عرضها بشكل منفصل في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع وبيان الدخل الشامل المجمع وضمن حقوق الملكية في بيان المركز المالي المجمع على نحو منفصل عن حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الأم.

2.3 التغيرات في السياسات المحاسبية

إن السياسات المحاسبية المطبقة مماثلة لتلك المستخدمة في السنة السابقة باستثناء التغيرات الناتجة من تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9 الأدوات المالية والمعيار الدولي للتقارير المالية 9 الإيرادات الناتجة من العقود مع العملاء التي تسري اعتبارا من 1 يناير 2018.

تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9 "الأدوات المالية"

قامت المجموعة بتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9 الأدوات المالية الذي يسري اعتباراً من 1 يناير 2018، والذي يوضح متطلبات الاعتراف والقياس للموجودات المالية والمطلوبات المالية وانخفاض قيمة الموجودات المالية ومحاسبة التحوط. يحل هذا المعيار محل معيار المحاسبة الدولي 39 الأدوات المالية: الاعتراف والقياس.

لم تقم المجموعة بإعادة إدراج المعلومات المقارنة لسنة 2017 طبقاً لما هو مسموح في الأحكام الانتقالية للمعيار. وبالتالي، فإن المعلومات المعروضة لسنة 2017 لا تعكس متطلبات المعيار الدولي للتقارير المالية 9 وليست قابلة للمقارنة بالمعلومات المعروضة لسنة 2018. تم تسجيل الفروق في القيمة الدفترية للموجودات المالية الناتجة من تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9 ضمن الأرباح المرحلة والاحتياطات كما في 1 يناير 2018.

فيما يلي ملخص التغييرات الأساسية في السياسات المحاسبية للمجموعة نتيجة تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9:

تصنيف وقياس الموجودات المالية والمطلوبات المالية:

يتضمن المعيار الدولي للتقارير المالية 9 ثلاث فئات أساسية لتصنيف الموجودات المالية:

- المقاسة بالتكلفة المطفأة،
- المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى،
- المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

يستند تصنيف الموجودات المالية وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9 بشكل عام إلى نموذج الاعمال الذي يتم من خلاله إدارة الأصل المالي وخصائص التدفقات النقدية التعاقدية الخاصة به. استبعد المعيار الدولي للتقارير المالية 9 فئات التصنيف السابقة للموجودات وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 39 كمحفظ بها حتى الاستحقاق، أو قروض ومدنيين، أو متاحة للبيع. طبقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9، لا يتم أبداً فصل المشتقات المتضمنة في العقود إذا كان العقد الرئيسي يمثل أصلاً مالياً يندرج ضمن نطاق المعيار. بدلاً من ذلك، يتم تقييم الأداة المالية المختلطة ككل لغرض التصنيف. تم عرض السياسات المحاسبية للمجموعة فيما يتعلق بتصنيف وقياس الموجودات المالية طبقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9 ضمن الإيضاح 3.

إن تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9 يؤثر على السياسات المحاسبية وتصنيف الموجودات المالية كما هو مفصّل عنه بالإيضاحين 3 و 31. مع ذلك، لم يكن له تأثير جوهري على السياسات المحاسبية للمجموعة فيما يتعلق بالمطلوبات المالية.

انخفاض قيمة الموجودات المالية:

يحل نموذج "خسائر الائتمان المتوقعة" ضمن المعيار الدولي للتقارير المالية 9 محل نموذج «الخسائر المتكبدة» ضمن معيار المحاسبة الدولي 39. ينطبق نموذج انخفاض القيمة الجديد على الموجودات المالية المقاسة بالتكلفة المطفأة والاستثمارات في الدين كمدرجة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى؛ ولكن لا ينطبق على الاستثمارات في أسهم. وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9، يتم الاعتراف بخسائر الائتمان بصورة مبكرة عنه مقارنة بمعيار المحاسبة الدولي 39. وقد تم إيضاح السياسات المحاسبية للمجموعة فيما يتعلق بانخفاض قيمة الموجودات المالية وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9 في الإيضاح 3.

محاسبة التحوط:

ليس هناك أي تأثير ناتج على المجموعة نتيجة الإرشادات الجديدة المتعلقة بمحاسبة التحوط الواردة ضمن المعيار الدولي للتقارير المالية 9 حيث إن المجموعة لا تتعامل في أية أدوات مشتقة أو تطبق محاسبة التحوط.

تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 15 "الإيرادات الناتجة من العقود مع العملاء"

قامت المجموعة بتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 15 "الإيرادات الناتجة من العقود مع العملاء" اعتباراً من 1 يناير 2018. يحل المعيار الدولي للتقارير المالية 15 محل معيار المحاسبة الدولي 11 عقود الإنشاء ومعيار المحاسبة الدولي 18 الإيرادات وتفسيرات لجنة تفسيرات المعايير الدولية للتقارير المالية 13 و 15 و 18 وتفسير لجنة التفسيرات الدائمة 31. يستبعد هذا المعيار أشكال عدم التوافق ونقاط الضعف في متطلبات الاعتراف بالإيرادات السابقة كما يقدم إطار عمل أكثر قوة لمعالجة قضايا الإيرادات وتحسين درجة المقارنة لممارسات الاعتراف بالإيرادات بين الشركات والقطاعات ونطاقات الاختصاص والأسواق الرأسمالية. لم يؤدّ تطبيق هذا المعيار إلى أي تغيير في السياسات المحاسبية للمجموعة ولم يكن له أي تأثير مادي على البيانات المالية المجمعة للمجموعة باستثناء بعض الإفصاحات التي يتطلبها المعيار والمبينة بالإيضاح 30.

لم يكن للتعديلات الأخرى على المعايير الدولية للتقارير المالية التي تسري على الفترة المحاسبية السنوية التي تبدأ في 1

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

يناير 2018 أي تأثير مادي على السياسات المحاسبية أو المركز أو الأداء المالي للمجموعة.

2.4 معايير صادرة ولكن لم تسر بعد

فيما يلي المعايير الصادرة ولكن لم تسر بعد حتى تاريخ إصدار البيانات المالية المجمعة للمجموعة. تعتزم المجموعة تطبيق تلك المعايير عند سريانها، متى كان ذلك مناسباً.

المعيار الدولي للتقارير المالية -16 عقود التأجير

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية المعيار الدولي للتقارير المالية 16 "عقود التأجير" في يناير 2016 ويسري من تاريخ الفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2019. يتطلب المعيار الدولي للتقارير المالية 16 من المستأجرين المحاسبة عن معظم عقود التأجير ضمن نطاق هذا المعيار بنفس الطريقة المتبعة للمحاسبة عن عقود التأجير التمويلي في الوقت الحالي ضمن معيار المحاسبة الدولي 17 "عقود التأجير". يقوم المستأجرون بتسجيل الأصل الخاضع لحق الاستخدام والالتزام المالي المقابل في الميزانية العمومية. ويتم إطفاء الأصل على مدى فترة عقد التأجير والالتزام المالي الذي يتم قياسه بالتكلفة المطفأة. إن محاسبة المؤجر لم تتعرض لتغييرات جوهرية عنها في معيار المحاسبة الدولي 17. إن المجموعة بصدد تقييم تأثير المعيار الدولي للتقارير المالية 16 على البيانات المالية المجمعة للمجموعة.

3. ملخص السياسات المحاسبية الهامة

الاعتراف بالإيرادات

يتم الاعتراف بالإيرادات من العقود مع العملاء عندما تنتقل السيطرة على البضاعة والخدمات إلى العميل لقاء مبلغ يعكس المقابل المادي الذي تتوقع المجموعة الأحقية فيه مقابل تلك البضاعة أو الخدمات. وتوصلت المجموعة بصورة عامة إلى أنها شركة أساسية تعمل عن نفسها في جميع ترتيبات الإيرادات حيث إنها تسيطر نموذجياً على البضاعة أو الخدمات قبل تحويلها إلى العميل.

يجب أيضاً الوفاء بمعايير الاعتراف المحددة التالية قبل تحقق الإيرادات:

بيع بضاعة

يتم الاعتراف بالإيرادات من بيع البضاعة عندما تنتقل السيطرة على الأصل إلى العميل، وذلك يكون عموماً عند تسليم المعدات.

إيرادات خدمات

تتحقق إيرادات الخدمات على مدار الوقت عند تقديم الخدمة، وتستحق المدفوعات عموماً عند استكمال الخدمات أو قبول العميل لها.

إيرادات توزيعات أرباح

تتحقق إيرادات توزيعات الأرباح عند ثبوت حق المجموعة في استلام دفعات الأرباح.

ربح بيع استثمارات

يقاس ربح بيع الاستثمارات بالفرق بين متحصلات البيع والقيمة الدفترية للاستثمار في تاريخ البيع، ويتحقق الربح في تاريخ البيع.

الضرائب

مؤسسة الكويت للتقدم العلمي

تحتسب الشركة الأم حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي بنسبة 1 % وفقاً للحساب المعدل استناداً إلى قرار أعضاء مجلس إدارة المؤسسة الذي ينص على أنه يجب استبعاد الإيرادات من الشركات المساهمة الزميلة والتابعة ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة والتحويل إلى الاحتياطي الإجباري من ربح السنة عند تحديد حصة المؤسسة.

ضريبة دعم العمالة الوطنية

تحتسب الشركة الأم ضريبة دعم العمالة الوطنية وفقاً للقانون رقم 19 لسنة 2000 وقرار وزارة المالية رقم 24 لسنة 2006 بنسبة 2.5 % من ربح السنة الخاضع للضريبة. وقد تم بموجب القانون خصم الإيرادات من الشركات الزميلة والتابعة وتوزيعات الأرباح النقدية من الشركات المدرجة التي تخضع لضريبة دعم العمالة الوطنية من ربح السنة.

الزكاة

يتم احتساب حصة الزكاة بنسبة 1 % من ربح الشركة الأم وفقاً لقرار وزارة المالية رقم 58 لسنة 2007.

عقود التأجير

يتم تصنيف عقد التأجير في تاريخ البداية كعقد تأجير تمويلي أو عقد تأجير تشغيلي. وعقد التأجير الذي يحول كافة المخاطر والمزايا الجوهرية المتعلقة بملكية المجموعة يتم تصنيفه كعقد تأجير تمويلي.

إن تحديد ما إذا كان الترتيب يتمثل في أو يشتمل على عقد تأجير يعتمد على جوهر الترتيب في تاريخ البداية. ويتم إجراء تقييم لما إذا كان إنجاز الترتيب يعتمد على استخدام أصل معين أو مجموعة موجودات محددة أم ينقل الترتيب الحق في استخدام الأصل، حتى إذا كان ذلك الحق غير محدد صراحة في الترتيب.

المجموعة كمستأجر

يتم تصنيف عقود التأجير التي لا تنتقل بموجبها كافة المخاطر والمزايا الهامة المرتبطة بملكية البند المستأجر إلى المجموعة كعقود تأجير تشغيلي. تسجل مدفوعات عقود التأجير التشغيلي كمصروف في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع على أساس القسط الثابت على مدى فترة عقد التأجير.

ممتلكات ومنشآت ومعدات

تدرج الممتلكات والمنشآت والمعدات بالتكلفة، بالصافي بعد الاستهلاك المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة، إن وجدت.

يحتسب الاستهلاك على أساس القسط الثابت على مدى الأعمار الإنتاجية المقدرة للممتلكات والمنشآت والمعدات إلى القيمة التخريدية كما يلي:

* مباني على أرض مستأجرة	20 سنة
* آلات وماكينات	10 سنوات
* أثاث وتركيبات	3 سنوات
* سيارات	3 سنوات

يتم مراجعة القيمة الدفترية للممتلكات والمنشآت والمعدات لغرض تحديد انخفاض عندما تشير الأحداث أو التغيرات في الظروف إلى أن القيمة الدفترية قد لا يمكن استردادها. فإذا ما ظهرت أي من تلك المؤشرات وفي حالة زيادة القيمة الدفترية عن المبلغ المقدّر الممكن استرداده، فإنه يتم تخفيض الموجودات إلى قيمتها الممكن استردادها، والتي تمثل القيمة العادلة ناقصاً التكاليف حتى البيع أو القيمة أثناء الاستخدام أيهما أكبر.

يتم رسملة المصروفات المتكبدة لاستبدال جزء من أحد بنود الممتلكات والمنشآت والمعدات التي يتم المحاسبة عنها بصورة منفصلة ويتم شطب القيمة الدفترية للجزء المستبدل. ويتم رسملة المصروفات اللاحقة الأخرى فقط عندما تؤدي إلى زيادة المنافع الاقتصادية المستقبلية لبند الممتلكات والمنشآت والمعدات المتعلق بها. وتسجل كافة المصروفات الأخرى في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع عند تكبدها.

إن بند الممتلكات والمنشآت والمعدات وأي جزء جوهري مسجل مبدئياً يتم عدم الاعتراف به عند البيع أو عند عدم توقع منافع اقتصادية مستقبلية من استخدامه أو بيعه. تدرج أي أرباح أو خسائر ناتجة عن عدم الاعتراف بالأصل (المحتسبة بالفرق بين صافي متحصلات البيع والقيمة الدفترية للأصل) في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع عند عدم الاعتراف بالأصل.

تتم مراجعة القيمة التخريدية والأعمار الإنتاجية وطرق الاستهلاك للموجودات في نهاية كل سنة مالية ويتم تعديلها بأثر مستقبلي، متى كان ذلك مناسباً.

موجودات غير ملموسة

تمثل الموجودات غير الملموسة المدفوعات لقاء حيازة حق استخدام برامج. ويتم إدراج الموجودات غير الملموسة بالتكلفة ناقصاً الإطفاء المتراكم وأي انخفاض في القيمة، إن وجد.

تطفاً الموجودات غير الملموسة ذات أعمار محددة على مدى أعمارها الإنتاجية الاقتصادية ويتم تقييمها لغرض تحديد الانخفاض في قيمتها عند وجود ما يشير إلى أن قيمة الأصل غير الملموس قد انخفضت. يتم في نهاية كل سنة مالية على

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

الأقل مراجعة فترة وطريقة إطفاء الأصل غير الملموس ذي العمر الإنتاجي المحدد. يتم المحاسبة عن التغيرات في العمر الإنتاجي المتوقع أو نمط الاستهلاك المتوقع للمزايا الاقتصادية المستقبلية المتضمنة في الأصل عن طريق تغيير فترة أو طريقة الإطفاء، وفقاً لما هو مناسب، ويتم التعامل معها كتغيرات في التقديرات المحاسبية. يتم تسجيل مصروف الإطفاء للموجودات غير الملموسة ذات الأعمار الإنتاجية المحددة في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع ضمن فئة المصروفات بما يتسق مع وظيفة الموجودات غير الملموسة. يتم احتساب الإطفاء على أساس القسط الثابت على مدى الأعمار الإنتاجية المقدرة بعدد 3 سنوات.

يتم قياس الأرباح أو الخسائر الناتجة عن عدم الاعتراف بالأصل غير الملموس بالفرق بين صافي متحصلات البيع والقيمة الدفترية للأصل ويتم تسجيلها في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع عند عدم الاعتراف بالأصل.

مخزون

يتم تحديد قيمة المخزون بالتكلفة أو صافي القيمة الممكن تحقيقها أيهما أقل، بعد احتساب مخصصات لأي بنود متقدمة أو بطيئة الحركة. تشمل التكاليف المواد المباشرة وحيثما أمكن تشمل تكاليف العمالة المباشرة وتلك المصروفات غير المباشرة التي تم تكبدها حتى يصل المخزون إلى موقعه وحالته الحالية. يتم تحديد التكلفة على أساس المتوسط المرجح.

يتمثل صافي القيمة الممكن تحقيقها في سعر البيع المقدر في سياق الأعمال الطبيعي ناقصاً تكاليف الإتمام ومصروفات البيع. ويتم تخفيض قيمة البنود المتقدمة وبطيئة الحركة استناداً إلى الاستخدام المستقبلي المتوقع وصافي القيمة الممكن تحقيقها لها.

الأدوات المالية

الأداة المالية هي أي عقد ينشأ عنه أصل مالي لمنشأة والتزام مالي أو أداة حقوق ملكية لمنشأة أخرى.

الموجودات المالية

الاعتراف المبدئي والقياس

يتم تصنيف الموجودات المالية عند الاعتراف المبدئي وتقاس لاحقاً وفقاً للتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى أو القيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

السياسة المطبقة اعتباراً من 1 يناير 2018

تحدد المجموعة تصنيف الموجودات المالية استناداً إلى نموذج الأعمال المستخدم في إدارة الموجودات المالية وخصائص التدفقات النقدية التعاقدية للموجودات المالية. باستثناء الأرصدة التجارية المدينة التي لا تتضمن بند تمويل جوهري أو تلك التي قامت المجموعة بتطبيق المبرر العملي لها، تقيس المجموعة مبدئياً الأصل المالي وفقاً لقيمتها العادلة زائداً تكاليف المعاملة في حالة الأصل المالي غير المدرج بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر. وبالنسبة للأرصدة التجارية المدينة التي لا تتضمن بند تمويل جوهري أو تلك التي قامت المجموعة بتطبيق المبرر العملي لها، فيتم قياسها وفقاً لسعر المعاملة المحدد طبقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 15.

تقييم ما إذا كانت التدفقات النقدية التعاقدية تمثل مدفوعات أصل المبلغ والفائدة فقط (اختبار مدفوعات أصل المبلغ والفائدة فقط)

لغرض تصنيف الأصل المالي وقياسه بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى، يجب أن يؤدي إلى تدفقات نقدية تمثل «مدفوعات أصل المبلغ والفائدة فقط» على أصل المبلغ القائم. يشار إلى هذا التقييم باختبار مدفوعات أصل المبلغ والفائدة فقط ويتم إجراؤه على مستوى الأداة.

تقييم نموذج الأعمال

يشير نموذج أعمال المجموعة المتعلق بإدارة الموجودات المالية إلى كيفية إدارة المجموعة لموجوداتها المالية من أجل إنتاج تدفقات نقدية. ويحدد نموذج الأعمال ما إذا كانت التدفقات النقدية سوف تنتج من تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية أو بيع الموجودات المالية أو كليهما.

إن مشتريات أو مبيعات الموجودات المالية التي تتطلب تسليم الموجودات خلال إطار زمني يتم تحديده عموماً وفقاً للنظم أو بالعرف في الأسواق (بالطريقة الاعتيادية) يتم تسجيلها على أساس تاريخ المتاجرة، أي التاريخ الذي تلتزم فيه المجموعة بشراء أو بيع الأصل.

القياس اللاحق

لأغراض القياس اللاحق، يتم تصنيف الموجودات المالية إلى فئتين:

- موجودات مالية مدرجة بالتكلفة المطفأة (أدوات دين)
- موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة (أدوات الدين)

هذه الفئة هي الفئة الأكثر ارتباطاً بالمجموعة. تقيس المجموعة الموجودات المالية وفقاً للتكلفة المطفأة في حالة استيفائها للشروط التالية:

- أن يتم الاحتفاظ بالأصل المالي ضمن نموذج أعمال الغرض منه الاحتفاظ بالموجودات لتحقيق التدفقات النقدية التعاقدية؛ و
- أن تؤدي الشروط التعاقدية للأصل المالي في تواريخ محددة إلى تدفقات نقدية تتمثل في مدفوعات لأصل المبلغ والفائدة فقط لأصل المبلغ القائم.

يتم لاحقاً قياس الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة بواسطة طريقة الفائدة الفعلي وتخضع لانخفاض القيمة. يتم الاعتراف بالأرباح والخسائر ضمن الأرباح أو الخسائر عند عدم الاعتراف بالأصل أو تعديله أو تعرضه لانخفاض في القيمة.

تتضمن الموجودات المالية لدى المجموعة المدرجة بالتكلفة المطفأة المدينين التجاريين وبعض الأرصدة المدينة الأخرى والودائع محددة الأجل والأرصدة لدى البنوك والنقد.

موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

تتضمن الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر الموجودات المالية المحتفظ بها لغرض المتاجرة أو الموجودات المالية المصنفة عند الاعتراف المبدئي بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر أو الموجودات المالية التي ينبغي إلزامها بقياسها وفقاً للقيمة العادلة. يتم تصنيف الموجودات المالية كمحتفظ بها لغرض المتاجرة إذا تم حيازتها لغرض البيع أو إعادة الشراء على المدى القريب. وبالنسبة للموجودات المالية ذات التدفقات النقدية التي لا تتمثل في مدفوعات لأصل المبلغ والفائدة فقط، فيتم تصنيفها بقياسها بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بغض النظر عن نموذج الأعمال. وبغض النظر عن معايير تصنيف أدوات الدين وفقاً للتكلفة المطفأة، كما هو مبين أعلاه، يجوز تصنيف أدوات الدين وفقاً للقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر عند الاعتراف المبدئي إذا كان ذلك من شأنه أن يحد أو يقلل بشكل جوهري من أي تباين محاسبي. يتم إدراج الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر في بيان المركز المالي وفقاً للقيمة العادلة مع إدراج صافي التغيرات في القيمة العادلة في بيان الأرباح أو الخسائر.

تتضمن هذه الفئة الاستثمارات في الأسهم المسعرة وغير المسعرة والصناديق المدارة التي لم تختار المجموعة على نحو غير قابل للإلغاء تصنيفها وفقاً للقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى. يتم أيضاً تسجيل توزيعات الأرباح للاستثمارات في الأسهم كإيرادات توزيعات أرباح في بيان الأرباح أو الخسائر عندما يثبت الحق في استلام المدفوعات.

السياسة المطبقة قبل 1 يناير 2018

مدينون تجاريون

يُدرج المدينون التجاريون بمبلغ الفاتورة الأصلي ناقصاً مخصص لقاء أي مبالغ لا يمكن تحصيلها. يتم تقدير الديون المشكوك في تحصيلها عندما يعد تحصيل المبلغ بالكامل أمراً غير محتمل. تشطب الديون المدومة عند عدم إمكانية استردادها.

مدينون آخرون

يتم قياس المدينين الآخرين وفقاً للتكلفة المطفأة بواسطة معدل الفائدة الفعلي.

موجودات مالية متاحة للبيع

إن الموجودات المالية المتاحة للبيع هي تلك الموجودات المالية غير المشتقة التي تصنف كممتاحة للبيع أو لم تصنف كمدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر أو استثمارات محتفظ بها حتى الاستحقاق أو قروض ومدينين.

بعد الاعتراف المبدئي، يتم قياس الموجودات المالية المتاحة للبيع لاحقاً بالقيمة العادلة مع إدراج الأرباح أو الخسائر غير المحققة كإيرادات شاملة أخرى في احتياطي التغيرات المتراكمة في القيمة العادلة حتى يتم عدم الاعتراف بالاستثمار أو

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

تحديد انخفاض قيمته، ويتم في ذلك الوقت تحقق الأرباح أو الخسائر المتراكمة في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع. تدرج الاستثمارات التي لا يمكن قياس قيمتها العادلة بصورة موثوق منها بالتكلفة ناقصاً خسائر انخفاض القيمة، إن وجدت.

المطلوبات المالية

الاعتراف المبدئي والقياس

تستمر المحاسبة عن المطلوبات المالية دون تغيير إلى حد كبير وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 39. يتم تصنيف المطلوبات المالية كمطلوبات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر أو كقروض وسلف ودائنين، حسبما هو ملائم تحدد المجموعة تصنيف مطلوباتها المالية عند الاعتراف المبدئي.

يتم تسجيل المطلوبات المالية مبدئياً بالقيمة العادلة زائداً تكاليف المعاملة المتعلقة بها مباشرةً بالمعاملة في حالة القروض والسلف. تتضمن المطلوبات المالية لدى المجموعة الدائنين. لم يكن لدى المجموعة أي مطلوبات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر في تاريخ البيانات المالية المجمعة.

القياس اللاحق

يعتمد قياس المطلوبات المالية على تصنيفها كما يلي:

دائنون

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

عدم الاعتراف

الموجودات المالية

لا يتم تحقق أصل مالي (أو جزء من الأصل المالي أو جزء من مجموعة موجودات مالية مماثلة حسبما ينطبق عليه ذلك) عندما:

- تنتهي الحقوق في استلام التدفقات النقدية من الأصل، أو
- تقوم المجموعة بتحويل حقوقها في استلام التدفقات النقدية من الأصل أو تتحمل التزاماً بدفع التدفقات النقدية المستلمة بالكامل دون تأخير مادي إلى طرف آخر بموجب ترتيب "القبض والدفع" وإما (أ) أن تقوم المجموعة بتحويل كافة المخاطر والمزايا الهامة للأصل أو (ب) لا تقوم المجموعة بتحويل أو الاحتفاظ بكافة المخاطر والمزايا الهامة للأصل ولكنها فقدت السيطرة على الأصل.

عندما تقوم المجموعة بتحويل حقوقها في استلام التدفقات النقدية من أصل ما أو تقوم بالدخول في ترتيب «القبض والدفع»، تقوم المجموعة بتقييم ما إذا كانت تحتفظ بمخاطر ومزايا الملكية وإلى أي مدى ذلك. عندما لا تقوم المجموعة بتحويل أو الاحتفاظ بكافة المخاطر والمزايا الهامة للأصل ولم تفقد السيطرة على الأصل، يتم تسجيل الأصل بمقدار استمرار المجموعة في السيطرة على الأصل. وفي تلك الحالة، تقوم المجموعة أيضاً بتسجيل الالتزام ذي الصلة. يتم قياس الأصل المحول والالتزام المرتبط به على أساس يعكس الحقوق والالتزامات التي تحتفظ بها المجموعة.

المطلوبات المالية

يتم عدم الاعتراف بأي التزام مالي عند الإعفاء من الالتزام المرتبط بالمطلوبات أو إلغاؤه أو انتهاء صلاحيته. عند استبدال التزام مالي حالي بآخر من نفس المقرض بشروط مختلفة بشكل جوهري، أو تعديل شروط الالتزام الحالي بشكل كبير، يتم معاملة هذا التبديل أو التعديل كعدم اعتراف بالالتزام الأصلي واعتراف بالتزام جديد، ويُدْرَج الفرق في القيمة الدفترية ذات الصلة في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع.

انخفاض قيمة الموجودات المالية

تُعْتَرَف المجموعة بمخصص لخسائر الائتمان المتوقعة عن كافة أدوات الدين غير المحتفظ بها وفقاً للقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر. تستند خسائر الائتمان المتوقعة إلى الفرق بين التدفقات النقدية التعاقدية المستحقة طبقاً للعقد وكافة التدفقات النقدية الذي تتوقع المجموعة استلامها، مخصومة بنسبة تقريبية لسعر الفائدة الفعلي الأصلي.

بالنسبة للمدينين التجاريين وموجودات العقود، فإن المجموعة تطبق المنهج المبسط في احتساب خسائر الائتمان المتوقعة. وبالتالي، لا تتبع المجموعة التغيرات في مخاطر الائتمان ولكنها بدلاً من ذلك تسجل مخصص خسائر استناداً إلى خسائر الائتمان المتوقعة على مدى عمر الأداة في تاريخ كل بيانات مالية مجمعة. كما حددت المجموعة مصفوفة مخصصات

استنادا إلى خبرة المجموعة التاريخية بخسائر الائتمان مع تعديلها بما يتناسب مع العوامل المستقبلية المرتبطة بالمدينين والبيئة الاقتصادية. يتم شطب الأصل المالي متى لا يكون هناك توقع معقول باسترداد التدفقات النقدية التعاقدية.

انخفاض قيمة الموجودات المالية

تقوم المجموعة بتاريخ كل بيانات مالية مجمعة بإجراء تقييم لتحديد فيما إذا كان هناك أي دليل موضوعي على أن أصلاً مالياً أو مجموعة من الموجودات المالية انخفضت قيمتها. تعتبر قيمة أصل مالي أو مجموعة موجودات مالية منخفضة فقط إذا ما توفر دليل موضوعي على انخفاض القيمة نتيجة لوقوع حدث واحد أو أكثر بعد الاعتراف المبدئي بالأصل ("حدث خسارة" مؤكدة) ويكون لحدث الخسارة تأثير على التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة للأصل المالي أو مجموعة الموجودات المالية والذي يمكن تقديره بصورة موثوق منها. قد يتضمن الدليل على انخفاض القيمة مؤشرات على مواجهة المفترض أو مجموعة المفترضين لصعوبة مالية كبيرة، أو تعثر أو تأخير في سداد الفوائد أو الدفعات الأساسية أو احتمال إشهار إفلاسهم أو ترتيبات إعادة التنظيم المالي الأخرى وعندما تشير البيانات الملحوظة إلى أن هناك انخفاضاً يمكن قياسه في التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة مثل التغيرات المرتبطة بالمتأخرات أو الظروف الاقتصادية المرتبطة بحالات التعثر.

مدينون تجاريون

يُدرج المدينون التجاريون بمبلغ الفاتورة الأصلي ناقصاً مخصص لقاء أي مبالغ لا يمكن تحصيلها. يتم تقدير الديون المشكوك في تحصيلها عندما يعد تحصيل المبلغ بالكامل أمراً غير محتمل. تشطب الديون المدومة عند عدم إمكانية استردادها.

موجودات مالية متاحة للبيع

بالنسبة للموجودات المالية المتاحة للبيع، تقوم المجموعة بتاريخ كل بيانات مالية مجمعة بتقييم ما إذا كان هناك دليل موضوعي على أن أصلاً مالياً متاحاً للبيع أو مجموعة موجودات مالية متاحة للبيع انخفضت قيمتها.

بالنسبة للاستثمارات في أسهم المصنفة كموجودات مالية متاحة للبيع، يمكن أن يتضمن الدليل الموضوعي انخفاضاً كبيراً أو متواصلاً في القيمة العادلة للاستثمار في الأسهم دون تكلفته. ويتم تقييم الانخفاض "الكبير" مقابل التكلفة الأصلية للاستثمار و"المتواصل" مقابل الفترة التي تقل فيها القيمة العادلة عن تكلفته الأصلية. وإذا ما توفر دليل على انخفاض القيمة، يتم شطب الخسائر المتراكمة المقاسة بالفرق بين تكلفة الحيازة والقيمة العادلة الحالية، ناقصاً أية خسائر من انخفاض قيمة تلك الموجودات المالية المتاحة للبيع مدرجة سابقاً في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع من الإيرادات الشاملة الأخرى مع إدراجها في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع. إن خسائر انخفاض القيمة للاستثمارات في الأسهم لا يتم عكسها من خلال بيان الأرباح أو الخسائر المجمع، وتدرج الزيادة في قيمتها العادلة بعد انخفاض القيمة مباشرة في الإيرادات الشاملة الأخرى.

مقاصة الأدوات المالية

يتم إجراء مقاصة بين الموجودات المالية والمطلوبات المالية ويتم إدراج صافي المبلغ في بيان المركز المالي المجمع فقط عند وجود حق قانوني حالي ملزم بمقاصة المبالغ المسجلة وتعتمد المجموعة التسوية على أساس الصافي أو تحقيق الموجودات وتسوية الالتزامات في آن واحد.

انخفاض قيمة الموجودات غير المالية

تقوم المجموعة بتاريخ كل بيانات مالية مجمعة بمراجعة القيم الدفترية لموجوداتها غير المالية لتحديد ما إذا كان هناك أي مؤشر على أن تلك الموجودات تعرضت لخسارة انخفاض في القيمة. فإذا ما وجد مثل هذا المؤشر، يتم تقدير المبلغ الممكن استرداده لهذا الأصل لغرض تحديد مقدار خسارة الانخفاض في القيمة (إن وجدت). في الحالة التي لا يمكن فيها تقدير المبلغ الممكن استرداده لأصل فردي، تقوم المجموعة بتقدير المبلغ الممكن استرداده لوحدة إنتاج النقد التي ينتمي إليها هذا الأصل. حينما يمكن تحديد أساس معقول وثابت للتوزيع، توزع الموجودات أيضاً على الوحدات الفردية لإنتاج النقد أو يتم توزيعها على أصغر مجموعة من وحدات إنتاج النقد والتي يمكن أن يحدد لها أساس معقول وثابت للتوزيع.

إن المبلغ الممكن استرداده هو القيمة العادلة ناقصاً التكاليف حتى البيع أو القيمة أثناء الاستخدام، أيهما أكبر. عند تقييم القيمة أثناء الاستخدام، تخصم التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للأموال والمخاطر المرتبطة بالأصل. عند تحديد القيمة العادلة ناقصاً التكاليف حتى البيع، يتم استخدام نموذج تقييم مناسب.

في حالة تقدير المبلغ الممكن استرداده لأصل ما (أو وحدة إنتاج نقد) بأقل من قيمته الدفترية، يتم تخفيض القيمة الدفترية للأصل (وحدة إنتاج النقد) إلى مبلغه الممكن استرداده. يتم تسجيل خسارة انخفاض في القيمة في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع مباشرة.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

إذا تم عكس خسارة انخفاض في القيمة لاحقاً، يتم زيادة القيمة الدفترية للأصل (وحدة إنتاج النقد) إلى مقدار التقدير المعدل لمبلغه الممكن استرداده على ألا تتجاوز القيمة الدفترية الزائدة القيمة الدفترية التي كان سيتم تحديدها في حال عدم تسجيل أي خسارة نتيجة الانخفاض في قيمة الأصل (وحدة إنتاج النقد) في السنوات السابقة. يتم إدراج عكس خسارة الانخفاض في القيمة في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع مباشرة.

الأرصدة لدى البنوك والنقد

لأغراض بيان التدفقات النقدية المجمع، يتكون النقد والنقد المعادل من النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك والودائع قصيرة الأجل ذات فترة استحقاق أصلية مدتها ثلاثة أشهر أو أقل.

القيمة العادلة

تعرف القيمة العادلة بأنها السعر المستلم من بيع أصل ما أو المدفوع لتحويل التزام ما في معاملة منظمة بين المشاركين في السوق في تاريخ القياس. يستند قياس القيمة العادلة إلى افتراض حدوث معاملة بيع الأصل أو نقل الالتزام في:

- في السوق الرئيسي للأصل أو الالتزام، أو
- في ظل غياب السوق الرئيسي، في السوق الأكثر ملاءمة للأصل أو الالتزام.

يجب أن تتمكن المجموعة من الوصول إلى السوق الرئيسي أو السوق الأكثر ملاءمة.

يتم قياس القيمة العادلة لأصل ما أو التزام ما باستخدام الافتراضات التي من الممكن للمشاركين في السوق استخدامها عند تسعير الأصل أو الالتزام، بافتراض أن المشاركين في السوق سيعملون لتحقيق مصلحتهم الاقتصادية المثلى.

يراعي قياس القيمة العادلة للأصل غير المالي قدرة المشارك في السوق على إنتاج منافع اقتصادية من خلال استخدام الأصل بأعلى وأفضل مستوى له، أو من خلال بيعه إلى مشارك آخر في السوق من المحتمل أن يستخدم الأصل بأعلى وأفضل مستوى له.

تستخدم المجموعة أساليب التقييم الملائمة للظروف وتتوفر لها بيانات كافية لقياس القيمة العادلة مع تحقق أقصى اعتماد على المدخلات الملحوظة والحد من الاعتماد على المدخلات غير الملحوظة.

تصنف كافة الموجودات والمطلوبات التي يتم قياس قيمتها العادلة أو الإفصاح عنها في البيانات المالية المجمعة ضمن الجدول الهرمي للقيمة العادلة، والمبين كما يلي، استناداً إلى أقل مستوى من المدخلات الجوهرية بالنسبة لقياس القيمة العادلة ككل:

- المستوى 1: الأسعار المعلنة (غير المعدلة) في الأسواق النشطة لموجودات أو مطلوبات مماثلة؛
- المستوى 2: أساليب تقييم يكون فيها أقل مستوى من المدخلات الجوهرية بالنسبة لقياس القيمة العادلة ملحوظاً بشكل مباشر أو غير مباشر؛ و
- المستوى 3: أساليب تقييم لا يكون فيها أقل مستوى من المدخلات الجوهرية بالنسبة لقياس القيمة العادلة ملحوظاً.

بالنسبة للأدوات المالية المسعرة في سوق نشط، يتم تحديد القيمة العادلة بالرجوع إلى أسعار السوق المعلنة. تستخدم أسعار الشراء للموجودات وأسعار البيع للمطلوبات. تستند القيمة العادلة للاستثمارات في الصناديق المشتركة أو صناديق الاستثمار أو أدوات الاستثمار المماثلة إلى أحدث صافي قيمة للموجودات صدرت من المديرين والمسؤولين عن هذه البنود.

بالنسبة للأدوات المالية غير المسعرة، يتم تحديد القيمة العادلة بالرجوع إلى القيمة السوقية لاستثمار مماثل أو التدفقات النقدية المخصومة أو نماذج التقييم الملائمة الأخرى أو أسعار الوسطاء. بالنسبة للاستثمارات في أدوات حقوق الملكية التي لا يمكن الوصول فيها إلى تقدير معقول للقيمة العادلة، يتم إدراج الاستثمار بالتكلفة.

بالنسبة للموجودات والمطلوبات المدرجة في البيانات المالية المجمعة على أساس متكرر، تحدد المجموعة ما إذا كانت التحويلات قد حدثت بين مستويات الجدول الهرمي عن طريق إعادة تقييم التصنيف (استناداً إلى أقل مستوى من المدخلات الجوهرية بالنسبة لقياس القيمة العادلة ككل) في نهاية كل فترة بيانات مالية مجمعة.

لغرض إفصاحات القيمة العادلة، قامت المجموعة بتحديد فئات للموجودات والمطلوبات استناداً إلى طبيعة وسمات ومخاطر الأصل أو الالتزام ومستوى الجدول الهرمي للقيمة العادلة كما هو موضح أعلاه. يشتمل الإيضاح 28 على تحليل للقيمة العادلة للأدوات المالية وتفاصيل إضافية حول كيفية قياسها.

أسهم خزينة

تتكون أسهم الخزينة من أسهم الشركة الأم المصدرة والتي تم إعادة شراؤها لاحقاً من قبل المجموعة دون أن يتم إعادة إصدارها أو إلغائها بعد. ويتم المحاسبة عن أسهم الخزينة باستخدام طريقة التكلفة. طبقاً لطريقة التكلفة يتم تحميل المتوسط المرجح لتكلفة الأسهم المعاد شراؤها ضمن حقوق الملكية. عند إعادة إصدار أسهم الخزينة، يتم إدراج الأرباح في حساب منفصل غير قابل للتوزيع ضمن حقوق الملكية وهو "احتياطي أسهم الخزينة"، كما يتم تحميل أية خسائر محققة على نفس الحساب في حدود الرصيد الدائن أما الزيادة في الخسائر فتحميل على حساب الأرباح المرحلة أولاً ثم الاحتياطي الاختياري والاحتياطي الإجباري. وإذا تم تحقيق أرباح لاحقاً من بيع أسهم الخزينة فتستخدم أولاً في مقاصة أي خسائر مسجلة سابقاً في حساب الاحتياطيات أولاً ثم الأرباح المرحلة وحساب احتياطي أسهم الخزينة. لا يتم دفع توزيعات أرباح نقدية عن هذه الأسهم. كما أن إصدار أسهم منحة يزيد عدد أسهم الخزينة نسبياً ويخفض متوسط التكلفة للسهم الواحد دون أن يؤثر ذلك على إجمالي تكلفة أسهم الخزينة.

مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

تقدم المجموعة مكافأة نهاية الخدمة لكافة موظفيها طبقاً لقانون العمل الكويتي. إن استحقاق هذه المكافأة يستند عادةً إلى الراتب النهائي للموظفين وإلى طول مدة خدمة الموظفين، ويخضع لإتمام فترة خدمة معينة كحد أدنى. إن التكاليف المتوقعة لهذه المكافآت يتم تسجيلها كمصروفات مستحقة على مدى فترة الخدمة.

إضافةً إلى ذلك، بالنسبة للموظفين الكويتيين، تقوم المجموعة أيضاً بتقديم اشتراكات إلى المؤسسة العامة للتأمينات الاجتماعية تحتسب كنسبة من مرتبات الموظفين. إن التزامات المجموعة محددة بهذه الاشتراكات والتي تحمل كمصروف عند استحقاقها.

مخصصات

تقيد المخصصات عندما يكون لدى المجموعة التزام حالي (قانوني أو استدلالي) ناتج من حدث وقع في الماضي ويكون من المحتمل أن يتطلب الأمر التدفق الصادر للموارد المتضمنة لمنافع اقتصادية لتسوية الالتزام ويمكن تقدير مبلغ الالتزام بصورة موثوقة منه.

العملات الأجنبية

تعرض البيانات المالية المجمعة بالدينار الكويتي وهو عملة العرض للشركة الأم. تقوم كل شركة في المجموعة بتحديد العملة الرئيسية لها، كما يتم قياس البنود المدرجة في البيانات المالية لكل شركة باستخدام تلك العملة الرئيسية.

يتم قيد المعاملات بالعملات الأجنبية مبدئياً وفقاً لسعر صرف العملة الرئيسية السائد في تاريخ المعاملة. يتم إعادة تحويل الموجودات والمطلوبات النقدية المدرجة بالعملات الأجنبية وفقاً لسعر الصرف السائد للعملة الرئيسية بتاريخ البيانات المالية المجمعة. تؤخذ كافة الفروق الناتجة عن تحويل العملات الأجنبية إلى بيان الأرباح أو الخسائر المجمع. يتم تحويل البنود غير النقدية التي يتم قياسها بالتكلفة التاريخية بعملة أجنبية باستخدام أسعار الصرف كما في تواريخ المعاملات المبدئية. يتم تحويل البنود غير النقدية التي يتم قياسها بالقيمة العادلة بعملة أجنبية وفقاً لأسعار الصرف السائدة في تاريخ تحديد القيمة العادلة. إن أي شهرة ناتجة عن حيازة إحدى العمليات الأجنبية وأي تعديلات على القيمة الدفترية بما يعكس القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات الناتجة عن الحيازة يتم معاملتها كموجودات ومطلوبات للعملية الأجنبية ويتم تحويلها بسعر الإغلاق.

كما في تاريخ البيانات المالية المجمعة، يتم تحويل موجودات ومطلوبات الشركات التابعة الأجنبية إلى عملة العرض للمجموعة وفقاً لسعر الصرف السائد في تاريخ البيانات المالية المجمعة. ويتم تحويل بيانات الدخل لهذه الشركات وفقاً للمتوسط المرجح لأسعار الصرف للسنة. تؤخذ فروق تحويل العملات الأجنبية الناتجة عن التحويل مباشرة إلى بيان الدخل الشامل المجمع. وعند بيع شركة أجنبية، يتم إدراج المبلغ المتراكم المؤجل المسجل في حقوق الملكية المتعلق بتلك العملية الأجنبية في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع.

المطلوبات والموجودات المحتملة

لا يتم إدراج المطلوبات المحتملة ضمن بيان المركز المالي المجمع، ولكن يتم الإفصاح عنها ما لم يكن احتمال تدفق موارد متضمنة منافع اقتصادية إلى خارج المجموعة أمراً مستبعداً.

لا يتم إدراج الموجودات المحتملة ضمن بيان المركز المالي المجمع بل يتم الإفصاح عنها عندما يكون تدفق منافع اقتصادية إلى المجموعة أمراً محتملاً.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

معلومات القطاعات

إن القطاع هو جزء مميز من المجموعة يعمل في أنشطة الأعمال التي ينتج عنها اكتساب إيرادات وتكبد تكاليف. تستخدم إدارة المجموعة قطاعات التشغيل لتوزيع الموارد وتقييم الأداء. ويتم تجميع قطاعات التشغيل التي لها نفس السمات الاقتصادية والمنتجات والخدمات وفئة العملاء وإعداد تقارير حولها كقطاعات يمكن رفع تقارير حولها.

تصنيف الموجودات والمطلوبات إلى متداولة وغير متداولة

تقوم المجموعة بعرض الموجودات والمطلوبات في بيان المركز المالي المجمع بعد تصنيفها إلى متداولة/غير متداولة. يكون الأصل متداولاً عندما:

- يكون من المتوقع تحقيقه أو هناك نية لبيعه أو استهلاكه خلال دورة التشغيل المعتادة،
- يتم الاحتفاظ به لغرض المتاجرة بصورة رئيسية،
- من المتوقع تحقيقه خلال اثني عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمعة، أو
- يكون عبارة عن نقد أو نقد معادل ما لم يتم منع تبادله أو استخدامه لتسوية التزام لمدة لا تقل عن اثني عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمعة.

تُصنف كافة الموجودات الأخرى كموجودات غير متداولة.

يعتبر الالتزام متداولاً عندما:

- يكون من المتوقع تسوية الالتزام خلال دورة التشغيل المعتادة،
- يتم الاحتفاظ به لغرض المتاجرة بصورة رئيسية،
- يجب تسويته خلال اثني عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمعة، أو
- ليس هناك حق غير مشروط لتأجيل تسوية الالتزام لمدة لا تقل عن اثني عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمعة.

تقوم المجموعة بتصنيف كافة المطلوبات الأخرى كمطلوبات غير متداولة.

4. الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة

إن إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة يتطلب من الإدارة وضع أحكام وتقديرات وافتراضات تؤثر على المبالغ المسجلة للإيرادات والمصروفات والموجودات والمطلوبات والإفصاح عن المطلوبات المحتملة في تاريخ البيانات المالية المجمعة. على الرغم من ذلك، فإن عدم التأكد من الافتراضات والتقديرات يمكن أن يؤدي إلى نتائج تتطلب تعديلاً جوهرياً على قيمة الأصل أو الالتزام المتأثر في الفترات المستقبلية.

الأحكام

في إطار تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة، قامت الإدارة باتخاذ الأحكام التالية التي لها التأثير الأكثر جوهرياً على المبالغ المدرجة في البيانات المالية المجمعة:

مخصص خسائر الائتمان المتوقعة للمدينين التجاريين

أعدت المجموعة مصفوفة مخصصات تستند إلى خبرة المجموعة التاريخية بخسائر الائتمان بعد تعديلها بما يعكس العوامل المستقبلية المرتبطة بالمدينين التجاريين والبيئة الاقتصادية للمجموعة. تستند معدلات المخصصات إلى معدلات أيام التأخر في السداد لمجموعات قطاعات العملاء المختلفة ذات أنماط الخسائر المماثلة. وفي تاريخ كل بيانات مالية مجمعة، يتم تحديث معدلات التأخر في السداد التاريخية الملحوظة ويتم تحليل التغيرات في التقديرات المستقبلية. على سبيل المثال، إذا كان من المتوقع أن تتدهور الظروف الاقتصادية المتوقعة على مدار السنة التالية والتي يمكن أن تؤدي إلى عدد متزايد من حالات التأخر في السداد في قطاع محدد، يتم تعديل معدلات التأخر في السداد التاريخية.

يعتبر التقييم الذي يتم إجراؤه مدى الارتباط بين معدلات التأخر في السداد التاريخية الملحوظة والظروف الاقتصادية المتوقعة وخسائر الائتمان المتوقعة تقديراً جوهرياً. ويتأثر مبلغ خسائر الائتمان المتوقعة بالتغيرات في الظروف الاقتصادية المتوقعة.

التقديرات والافتراضات

فيما يلي الافتراضات الرئيسية التي تتعلق بالمصادر المستقبلية والمصادر الرئيسية الأخرى لعدم التأكد من التقديرات بتاريخ البيانات المالية المجمعة والتي لها مخاطر جوهرياً تتطلب إجراء تعديل مادي على القيم الدفترية للموجودات والمطلوبات خلال السنة المالية اللاحقة:

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

القيمة العادلة للاستثمارات في أسهم غير مسعرة

يستند تقييم الاستثمارات في الأسهم غير المسعرة عادةً إلى أحد العوامل التالية:

- معاملات حديثة في السوق بشروط تجارية بحتة.
- القيمة العادلة الحالية لأداة أخرى مماثلة إلى حد كبير.
- مضاعف الربحية أو مضاعف الربحية الخاص بقطاع الأعمال.
- التدفقات النقدية المتوقعة مخضومة بالمعدلات الحالية المطبقة لبنود ذات شروط وسمات مخاطر مماثلة، أو
- نماذج تقييم أخرى.

إن تحديد التدفقات النقدية وعوامل الخصم للاستثمارات في الأسهم غير المسعرة يتطلب تقديرًا جوهريًا.

الأعمار الإنتاجية للممتلكات والمنشآت والمعدات والموجودات غير الملموسة

تحدد المجموعة الأعمار الإنتاجية المقدرة للممتلكات والمنشآت والمعدات والموجودات غير الملموسة لغرض احتساب الاستهلاك والإطفاء. يتحدد هذا التقدير بعد احتساب الاستخدام المتوقع للأصل أو عوامل التلف والتآكل نتيجة الاستعمال. تراجع الإدارة القيمة التخريدية والأعمار الإنتاجية سنويًا ويتم تعديل مصروفات الاستهلاك والإطفاء المستقبلية عندما ترى الإدارة أن الأعمار الإنتاجية تختلف عن التقديرات السابقة.

انخفاض قيمة الممتلكات والمنشآت والمعدات والموجودات غير الملموسة

يتم مراجعة القيم الدفترية لموجودات المجموعة بتاريخ كل بيانات مالية مجمعة لغرض تحديد ما إذا كان هناك أي مؤشر أو دليل موضوعي على انخفاض القيمة أو عندما يتعين إجراء اختبار انخفاض قيمة الأصل السنوي. فإذا ما وجد مثل هذا الدليل أو المؤشر، يتم تقدير المبلغ الممكن استرداده للأصل ويتم تسجيل خسارة الانخفاض في القيمة في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع عندما تتجاوز القيمة الدفترية لأصل ما مبلغه الممكن استرداده.

انخفاض قيمة المخزون

يُدرج المخزون بالتكلفة أو صافي القيمة الممكن تحقيقها أيهما أقل. عندما يصبح المخزون قديمًا أو متقادمًا يتم تقدير صافي قيمته الممكن تحقيقها. يتم هذا التقدير على أساس إفرادي بالنسبة لكل مبلغ من المبالغ الجوهرية. في حين يتم على أساس مجمع تقييم المبالغ غير الجوهرية بصورة فردية للمخزون، ولكن القديم أو المتقادم، ويتم احتساب مخصص له تبعًا لنوع البضاعة ودرجة القدم أو التقادم استنادًا إلى أسعار البيع المتوقعة.

5. ممتلكات ومنشآت ومعدات

المجموع دينار كويتي	سيارات دينار كويتي	أثاث وتركيبات دينار كويتي	آلات ومكينات دينار كويتي	مباني دينار كويتي	التكلفة
27,232,604	497,065	640,065	23,268,196	2,827,278	كما في 1 يناير 2018
2,620,595	13,130	4,330	2,603,135	-	إضافات
(127,032)	(53,061)	-	(73,971)	-	استبعادات
(233,994)	-	-	(233,994)	-	مشطوبات
29,492,173	457,134	644,395	25,563,366	2,827,278	كما في 31 ديسمبر 2018
15,581,213	435,519	614,643	12,893,368	1,637,683	الاستهلاك المتراكم
-	(3,059)	(52,621)	55,680	-	كما في 1 يناير 2018
1,973,686	51,838	42,266	1,757,328	122,254	تحويلات
(125,940)	(51,970)	-	(73,970)	-	المحمل للسنة
(101,397)	-	-	(101,397)	-	المتعلق بالاستبعادات
17,327,562	432,328	604,288	14,531,009	1,759,937	المتعلق بالمشطوبات
12,164,611	24,806	40,107	11,032,357	1,067,341	كما في 31 ديسمبر 2018
					صافي القيمة الدفترية:
					كما في 31 ديسمبر 2018

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في والسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

التكلفة	مباني	آلات وماكينات	أثاث وتركيبات	سيارات	المجموع
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
كما في 1 يناير 2017	2,827,278	18,213,084	613,826	528,480	22,182,668
إضافات	-	5,095,737	69,606	10,650	5,175,993
استبعادات	-	(40,625)	(43,367)	(42,065)	(126,057)
كما في 31 ديسمبر 2017	2,827,278	23,268,196	640,065	497,065	27,232,604
الاستهلاك المتراكم					
كما في 1 يناير 2017	1,515,428	11,310,305	597,044	392,346	13,815,123
المحمل للسنة	122,255	1,599,421	55,107	85,238	1,862,021
المتعلق بالاستبعادات	-	(16,358)	(37,508)	(42,065)	(95,931)
كما في 31 ديسمبر 2017	1,637,683	12,893,368	614,643	435,519	15,581,213
صافي القيمة الدفترية:					
كما في 31 ديسمبر 2017	1,189,595	10,374,828	25,422	61,546	11,651,391

تم توزيع الاستهلاك المدرج في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع كما يلي:

2018	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
1,942,113	1,802,905	تكلفة مبيعات وخدمات
31,573	59,116	مصرفات إدارية (إيضاح 21)
1,973,686	1,862,021	

يتم تشييد مباني المجموعة على أرض مستأجرة ممنوحة من قبل الهيئة العامة للصناعة بموجب عقد تأجير سوف ينتهي سريانه في 5 يوليو 2023. وعقد التأجير قابل للتجديد لأجل غير محدد بقيم اسمية لإيجار الأرض دون أي علاوة تستحق عند التجديد.

خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018، اعتمد مجلس الإدارة شطب بعض بنود الممتلكات والمنشآت والمعدات بصافي قيمتها الدفترية بمبلغ 132,597 دينار كويتي (31 ديسمبر 2017: لا شيء).

6. موجودات مالية متاحة للبيع

2018	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
-	3,223	صناديق ومحافظ مدارة
-	34,980	أسهم مسعرة
-	38,203	

نتيجة لتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9، تم تصنيف الموجودات المالية المتاحة للبيع كمدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر في تاريخ التطبيق المبدئي (إيضاح 31).

7. مخزون

2017	2018
دينار كويتي	دينار كويتي
1,653,858	2,248,924
1,057,314	1,135,312
2,711,172	3,384,236

إسمنت ومواد التحميص الكيميائية
قطع غيار وأدوات

8. مدينون تجاريون

2017	2018
دينار كويتي	دينار كويتي
9,719,862	5,934,014
(40,000)	(40,000)
9,679,862	5,894,014

مدينون تجاريون
ناقصاً: مخصص خسائر الائتمان المتوقعة
(2017: مخصص انخفاض قيمة مدينين تجاريين)

9. أرصدة مدينة أخرى

2017	2018
دينار كويتي	دينار كويتي
706,132	181,178
352,624	453,258
879,093	2,671,426
76,821	303,225
2,014,670	3,609,087

مدفوعات مقدماً لموردين
مدينو موظفين
إيرادات لم يصدر بها فواتير
تأمينات وأرصدة مدينة أخرى

10. موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

2017	2018
دينار كويتي	دينار كويتي
-	30,114
2,209,657	2,195,921
2,209,657	2,226,035

موجودات مالية محتفظ بها لغرض المتاجرة:
أسهم مسعرة
موجودات مالية مصنفة كمدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر:
صناديق ومحافظ إدارة

تم عرض الجدول الهرمي لتحديد والإفصاح عن القيمة العادلة وفقاً لآليات التقييم في الإيضاح 28.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في والسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

11. ودائع محددة الأجل

إن الودائع محددة الأجل تتمثل في وديعة في بنك محلي ذات فترة استحقاق أكثر من 3 أشهر وأقل من سنة واحدة وتكتسب فائدة بمعدلات تجارية.

12. الأرصدة لدى البنوك والنقد

لأغراض بيان التدفقات النقدية المجمع، تتكون الأرصدة لدى البنوك والنقد مما يلي:

2017	2018
دينار كويتي	دينار كويتي
7,978	12,980
6,118,646	5,768,188
6,126,624	5,781,168

النقد في الصندوق

أرصدة لدى البنوك والمؤسسات المالية

13. رأس المال وتوزيعات الأرباح

المصرح به والمصدر والمدفوع بالكامل

2017	2018
دينار كويتي	دينار كويتي
5,760,951	10,000,000

100,000,000 سهم (2017: 100,000,000 سهم) بقيمة 100 فلس لكل سهم مدفوعة نقداً

اقترح مجلس إدارة الشركة الأم خلال اجتماعه المنعقد بتاريخ 29 يناير 2018 توزيعات أرباح بقيمة 60 فلس للسهم (بإجمالي مبلغ 5,819,996 دينار كويتي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2017. تم اعتماد توزيعات الأرباح المقترحة لسنة 2017 في اجتماع الجمعية العمومية السنوية المنعقد بتاريخ 14 مارس 2018.

اقترح مجلس إدارة الشركة الأم خلال اجتماعه المنعقد بتاريخ 21 فبراير 2017 توزيعات أرباح نقدية بقيمة 80 فلس لكل سهم (بإجمالي مبلغ 4,474,360 دينار كويتي) بالإضافة إلى توزيع أسهم منحة بعدد 42,390,490 سهم (بنسبة 73.58 % تقريباً من الأسهم القائمة كما في 31 ديسمبر 2016). وتم اعتماد توزيعات الأرباح المقترحة لسنة 2016 خلال الجمعية العمومية السنوية المنعقدة بتاريخ 17 مايو 2017.

كما وافق مساهمو الشركة الأم في الجمعية العمومية غير العادية المنعقدة في 14 يونيو 2017 على زيادة رأس المال المصرح به من عدد 57,609,510 سهم إلى 100,000,000 سهم بقيمة 100 فلس للسهم نتيجة إصدار أسهم المنحة.

أوصى مجلس الإدارة بتوزيع أرباح نقدية بقيمة 70 فلس للسهم (بإجمالي مبلغ 6,790,000 دينار كويتي). وتسدد توزيعات الأرباح النقدية في حالة اعتمادها بالجمعية العمومية السنوية إلى المساهمين بعد الحصول على الموافقات الرقابية اللازمة.

14. علاوة إصدار أسهم

تمثل علاوة إصدار الأسهم النقد المستلم بما يزيد عن القيمة الاسمية للأسهم المصدرة. إن علاوة إصدار الأسهم ليست متاحة للتوزيع باستثناء في الحالات التي ينص عليها قانون الشركات.

15. أسهم خزينة

2017	2018
2,916,185	3,000,000
2.92%	3.00%
2,309,619	2,760,000
585,062	654,461

عدد أسهم الخزينة

نسبة الأسهم المصدرة

القيمة السوقية (دينار كويتي)

التكلفة (دينار كويتي)

إن الرصيد في احتياطي أسهم الخزينة بمبلغ 33,825 دينار كويتي (2017: 33,825 دينار كويتي) غير متاح للتوزيع. كما أن الاحتياطيات والأرباح المرحلة بما يعادل تكلفة أسهم الخزينة المحتفظ بها غير متاحة للتوزيع على مدى فترة ملكية أسهم الخزينة.

16. الاحتياطي الإجمالي

وفقاً لمتطلبات قانون الشركات والنظام الأساسي للشركة الأم، يتم تحويل نسبة 10 % من ربح السنة الخاص بمساهمي الشركة الأم قبل حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي وضريبة دعم العمالة الوطنية والزكاة ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة إلى الاحتياطي الإجمالي. يجوز للشركة الأم أن تقرر وقف مثل هذه التحويلات السنوية عندما يصل الاحتياطي إلى نسبة 50 % من رأس المال المدفوع.

إن توزيع هذا الاحتياطي الإجمالي للشركة الأم محدد بالمبلغ المطلوب لتوزيع أرباح بنسبة 5 % من رأس المال المدفوع في السنوات التي لا تسمح فيها الأرباح المرحلة بتأمين هذا الحد.

17. الاحتياطي الاختياري

طبقاً لمتطلبات النظام الأساسي للشركة الأم، يتم تحويل نسبة 10 % من ربح السنة الخاص بمساهمي الشركة الأم قبل حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي وضريبة دعم العمالة الوطنية والزكاة ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة إلى الاحتياطي الاختياري. يجوز وقف مثل هذه التحويلات السنوية بناءً على قرار الجمعية العمومية لمساهمي الشركة الأم استناداً إلى توصية مجلس الإدارة. لا توجد قيود على توزيع الاحتياطي الاختياري.

18. مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

فيما يلي الحركة في مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين خلال السنة:

2017	2018
دينار كويتي	دينار كويتي
1,591,972	1,884,009
489,861	452,119
(197,824)	(96,334)
1,884,009	2,239,794

في 1 يناير

المحمل للسنة

المدفوع خلال السنة

في 31 ديسمبر

19. دائنون ومصروفات مستحقة

2017	2018
دينار كويتي	دينار كويتي
279,916	789,074
4,827,792	3,958,209
511,056	511,056
467,204	566,704
150,000	180,000
6,235,968	6,005,043

دائنون تجاريون

مصروفات مستحقة متعلقة بالموظفين ومصروفات مستحقة أخرى

دفعات مقدماً مستحقة من مقاول من الباطن

حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي وضريبة دعم العمالة الوطنية والزكاة مستحقة

مكافأة أعضاء مجلس الإدارة مستحقة

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

20. صافي إيرادات استثمار

2018	2017
دينار كويتي	دينار كويتي
174,287	318,591
1,911	11,866
-	(303)
(1,157)	(12,705)
-	(223)
175,041	317,226

إيرادات توزيعات أرباح
أرباح محققة من بيع موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
خسارة انخفاض قيمة موجودات مالية متاحة للبيع
خسائر غير محققة من موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
مصرفات استثمار

21. مصروفات إدارية

2018	2017
دينار كويتي	دينار كويتي
721,558	893,577
63,703	138,082
31,573	59,116
210,467	168,185
306,582	282,322
1,333,883	1,541,282

تكاليف موظفين
أتعاب مهنية
استهلاك (إيضاح 5)
مصروفات بيع وتوزيع
أخرى

22. ربحية السهم الأساسية والمخفضة

تحتسب ربحية السهم الأساسية والمخفضة من خلال قسمة ربح السنة الخاص بمساهمي الشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال السنة، أخذاً في الاعتبار تأثير المتوسط المرجح للتغيرات في أسهم الخزينة خلال السنة كما يلي:

2018	2017
دينار كويتي	دينار كويتي
11,793,461	10,016,008
سهم	سهم
100,000,000	100,000,000
(2,982,826)	(2,916,185)
97,017,174	97,083,815
121.56	103.17

ربح السنة الخاص بمساهمي الشركة الأم (دينار كويتي)

المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية
ناقصاً: المتوسط المرجح لعدد أسهم الخزينة
المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة
ربحية السهم الأساسية والمخفضة الخاصة بمساهمي الشركة الأم (فلس)

حيث إنه ليس هناك أدوات مخففة قائمة، فإن ربحية السهم الأساسية والمخفضة متطابقة.

23. مطلوبات محتملة

في 31 ديسمبر 2018، قدمت المجموعة خطابات ضمان أداء عقود بمبلغ 8,128,894 دينار كويتي (31 ديسمبر 2017: 6,131,259 دينار كويتي) ناتجة ضمن سياق الأعمال الطبيعي، وليس من المتوقع أن ينشأ عنها أي التزام مادي.

24. التزامات

في 31 ديسمبر 2018، كان على المجموعة التزامات رأسمالية تتعلق بشراء ممتلكات ومنشآت ومعدات بمبلغ 76,073 دينار كويتي (31 ديسمبر 2017: 936,902 دينار كويتي). ومن المتوقع أن يتم التسليم خلال 12 شهراً من تاريخ البيانات المالية المجمعة.

25. معلومات القطاع

لأغراض الإدارة، تم تنظيم المجموعة إلى وحدات أعمال استناداً إلى المنتجات والخدمات ولديها قطاعا تشغيل اثنان يمكن رفع التقارير عنهما وهي خدمات قطاع النفط وخدمات القطاعات غير النفطية. تتعامل الإدارة مع عمليات هذين القطاعين بشكل منفصل لأغراض اتخاذ القرارات وتوزيع الموارد وتقييم الأداء. يتم تقييم أداء القطاع على أساس الأرباح أو الخسائر التشغيلية.

خدمات القطاعات النفطية

تتكون خدمات القطاعات النفطية من الصب الخرسانى والمحاكاة لمختلف الاستخدامات وبيئات التشغيل المتعلقة بالحفر للتقيب عن النفط. وتتضمن بصورة رئيسية كافة خدمات الصب الخرسانى للآبار وخدمات التدخل لاستكمال الآبار.

خدمات القطاعات غير النفطية

تتكون الخدمات غير النفطية من عدد من الخدمات المتنوعة في مجال خدمات الصحة والسلامة والخدمات البيئية والهندسية والاستشارات.

يعرض الجدول التالي معلومات عن الإيرادات ونتائج القطاعات فيما يتعلق بقطاعات الأعمال لدى المجموعة:

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018		للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2017			
خدمات القطاعات	خدمات القطاعات	خدمات القطاعات	خدمات القطاعات	خدمات القطاعات	خدمات القطاعات
النفطية	غير النفطية	النفطية	غير النفطية	الإجمالي	الإجمالي
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
25,344,831	8,157,930	33,502,761	23,639,304	29,853,291	6,213,987
(13,142,382)	(6,872,108)	(20,014,490)	(11,909,236)	(18,015,823)	(6,106,587)
12,202,449	1,285,822	13,488,271	11,730,068	11,837,468	107,400
		(2,081,444)		(2,158,486)	
إيرادات القطاع					
تكلفة القطاع					
نتائج القطاع					
تكاليف غير موزعة					
إيرادات أخرى					
(بالصافي)					
ربح السنة					
		385,107		322,082	
		11,791,934		10,001,064	

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

يعرض الجدول التالي معلومات عن موجودات القطاعات فيما يتعلق بقطاعات الأعمال لدى المجموعة:

في 31 ديسمبر 2017			في 31 ديسمبر 2018			
خدمات القطاعات	خدمات القطاعات	الإجمالي	خدمات القطاعات	خدمات القطاعات	الإجمالي	
غير النفطية	النفطية	دينار كويتي	غير النفطية	النفطية	دينار كويتي	
36,183,892	1,850,348	34,333,544	42,233,116	1,502,724	40,730,392	موجودات القطاع
2,247,860		2,226,035				موجودات غير
38,431,752		44,459,151				موزعة
8,119,977	54,324	8,065,653	8,244,837	27,412	8,217,425	مطلوبات القطاع

26. إفصاحات الأطراف ذات العلاقة

يمثل الأطراف ذات علاقة المساهمين الرئيسيين والشركات التي تخضع للسيطرة المشتركة للشركة الأم وأعضاء مجلس الإدارة وموظفي الإدارة العليا للمجموعة والشركات التي يمارسون عليها سيطرة أو سيطرة مشتركة أو تأثيراً ملموساً. يتم الموافقة على سياسات تسعير وشروط هذه المعاملات من قبل إدارة الشركة الأم.

مكافأة موظفي الإدارة العليا
فيما يلي مكافأة أعضاء مجلس الإدارة والأعضاء الآخرين بالإدارة العليا خلال السنة:

2017	2018
دينار كويتي	دينار كويتي
430,081	452,733
16,674	13,794
446,755	466,527

رواتب ومزايا قصيرة الأجل
مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

وافق المساهمون في الجمعية العمومية السنوية المنعقدة في 14 مارس 2018 على مكافأة أعضاء مجلس الإدارة المقترحة بمبلغ 150,000 دينار كويتي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2017. وقد تم دفعها لاحقاً بعد الموافقة عليها. اقترح مجلس الإدارة دفع مكافأة لأعضاء مجلس الإدارة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018 بمبلغ 180,000 دينار كويتي ويخضع هذا الاقتراح لموافقة الجمعية العمومية السنوية.

27. إدارة المخاطر

تكمن المخاطر في أنشطة المجموعة ولكن يتم إدارة هذه المخاطر بطريقة التحديد والقياس والمراقبة المستمرة وفقاً لحدود المخاطر والضوابط الأخرى. إن هذه الطريقة في إدارة المخاطر ذات أهمية كبيرة لاستمرار المجموعة في تحقيق الأرباح ويتحمل كل فرد بالمجموعة مسئولية التعرض للمخاطر المتعلقة بمسؤولياته. تتعرض المجموعة لمخاطر الائتمان ومخاطر السيولة ومخاطر أسعار الفائدة/معدلات الربح ومخاطر العملات الأجنبية ومخاطر أسعار الأسهم.

يتحمل مجلس إدارة الشركة الأم المسئولية كاملة عن منهج إدارة المخاطر الشامل واعتماد استراتيجيات ومبادئ المخاطر. لم يتم إجراء أي تغييرات جوهرية على أهداف وسياسات إدارة المخاطر خلال السنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2018 و31 ديسمبر 2017. تقوم إدارة المجموعة بمراجعة واعتماد سياسات إدارة كل فئة من هذه المخاطر الموجزة أدناه:

27.1 مخاطر الائتمان

إن مخاطر الائتمان هي مخاطر أن يتسبب الطرف المقابل في خسارة مالية للمجموعة بسبب الإخفاق في الوفاء بالتزامه. تنشأ مخاطر الائتمان ضمن سياق العمل الطبيعي للمجموعة. تسعى المجموعة إلى الحد من مخاطر الائتمان فيما يتعلق بالعملاء عن طريق وضع حدود ائتمانية للعملاء من الأفراد ومراقبة الذمم المدينة القائمة.

الضمان والتعزيزات الائتمانية الأخرى

لا تحتفظ المجموعة بأي ضمان أو تعزيزات ائتمانية أخرى مقابل أي من الموجودات المالية في 31 ديسمبر 2018 و2017.

تركيزات الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان

تنشأ التركيزات عندما يشترك عدد من الأطراف المقابلة في أنشطة متشابهة، أو في أنشطة ضمن نفس المنطقة الجغرافية، أو عندما يكون لهم سمات اقتصادية متماثلة مما قد يجعل قدرتهم على الوفاء بالتزامات تعاقدية تتأثر بشكل مماثل بالتغيرات في الظروف الاقتصادية أو السياسية أو غيرها. تشير التركيزات إلى الحساسية النسبية لأداء المجموعة نحو التطورات التي تؤثر على قطاع أعمال بذاته أو على منطقة جغرافية معينة. تحد المجموعة من تركيزات مخاطر الائتمان عن طريق إبرام المعاملات مع عدد كبير من العملاء ومع عملاء في قطاعات متنوعة. إضافة إلى ذلك، تتم مراقبة الأرصدة المدينة على أساس مستمر مما يؤدي إلى عدم تعرض المجموعة للديون المدومة بصورة جوهرية. يمثل حساب أكبر 5 عملاء للمجموعة نسبة 96 % (2017: 97 %) من الأرصدة التجارية المدينة القائمة في 31 ديسمبر 2018.

فيما يتعلق بمخاطر الائتمان الناتجة من الموجودات المالية الأخرى للمجموعة، فإن تعرض المجموعة لمخاطر الائتمان ينتج من تعثر الطرف المقابل، بحيث يعادل الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان القيمة الدفترية لهذه الأدوات. تم إيداع الأرصدة لدى البنوك لدى مؤسسات مالية حسنة السمعة.

فيما يلي معلومات حول تعرض المجموعة لمخاطر الائتمان على المدينين التجاريين والإيرادات التي لم تصدر بها فواتير المتعلقة بالعقود بواسطة مصفوفة مخصصات:

الأرصدة التجارية المدينة					
متأخرة ولكن غير منخفضة القيمة					
إيرادات لم يصدر بها فواتير	غير متأخرة أو منخفضة القيمة أقل من 60 يوماً	أقل من 90 يوماً	91-180 يوماً	أكثر من 180 يوماً	الإجمالي
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
2,671,426	3,656,538	1,079,611	714,049	483,816	5,934,014
إجمالي القيمة الدفترية المقدرة في حالة التأخر في السداد					
خسائر الائتمان المقدرة					
2018					
إجمالي القيمة الدفترية المقدرة في حالة التأخر في السداد					
خسائر الائتمان المقدرة					
2017					
إجمالي القيمة الدفترية المقدرة في حالة التأخر في السداد					
خسائر الائتمان المقدرة					
879,093	4,510,445	1,347,236	1,183,164	2,679,017	9,719,862
40,000					

27.2 مخاطر السيولة

إن مخاطر السيولة هي مخاطر عدم مقدرة المجموعة على الوفاء بالمطلوبات عند استحقاقها. قد تنتج مخاطر السيولة عن التقلبات في السوق أو تدني درجة الائتمان مما قد يتسبب في نزوب بعض مصادر التمويل على الفور. ولحد من هذه المخاطر، قامت الإدارة بتنويع مصادر التمويل وإدارة الموجودات مع أخذ السيولة في الاعتبار ومراقبة السيولة على أساس يومي. تتطلب سياسة المبيعات بأقساط آجلة لدى المجموعة سداد المبالغ خلال 60 يوماً من تاريخ الفاتورة ويتم تسوية الأرصدة التجارية الدائنة عادةً خلال 60 إلى 90 يوماً من تاريخ الشراء.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

يلخص الجدول التالي استحقاقات المطلوبات المالية غير المخصومة لدى المجموعة في 31 ديسمبر، استناداً إلى تواريخ السداد التعاقدية.

31 ديسمبر 2018					
أقل من 3 أشهر	3 إلى 12 شهراً	المجموع	أقل من 3 أشهر	3 إلى 12 شهراً	المجموع
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
5,493,987	-	5,493,987	5,493,987	-	5,493,987
-	76,073	76,073	-	76,073	76,073
التزامات			التزامات		
دائنون ومصروفات مستحقة (باستثناء الدفعة المقدمة المستلمة من مقاولي الباطن)			دائنون ومصروفات مستحقة (باستثناء الدفعة المقدمة المستلمة من مقاولي الباطن)		
31 ديسمبر 2017			31 ديسمبر 2017		
5,724,912	-	5,724,912	5,724,912	-	5,724,912
-	936,902	936,902	-	936,902	936,902
التزامات			التزامات		
دائنون ومصروفات مستحقة (باستثناء الدفعة المقدمة المستلمة من مقاولي الباطن)			دائنون ومصروفات مستحقة (باستثناء الدفعة المقدمة المستلمة من مقاولي الباطن)		

27.3 مخاطر السوق

إن مخاطر السوق هي مخاطر تقلب قيمة أصل نتيجة التقلبات في متغيرات السوق مثل أسعار الفائدة وأسعار العملات الأجنبية وأسعار الأسهم سواء كانت تلك التغيرات بسبب عوامل تتعلق بالاستثمار الفردي أو جهة الإصدار له أو العوامل التي تؤثر على جميع الاستثمارات المتداولة في السوق.

تدار مخاطر السوق على أساس توزيعات الموجودات المحددة مسبقاً على فئات الموجودات المختلفة وتوزيع الموجودات من حيث التوزيع الجغرافي وتركزات قطاع الأعمال والتقييم المستمر لظروف واتجاهات السوق وتقدير الإدارة للتغيرات طويلة وقصيرة الأجل في القيمة العادلة.

27.3.1 مخاطر أسعار الفائدة

إن مخاطر أسعار الفائدة هي مخاطر تقلب القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية لأداة مالية بسبب التغيرات في أسعار الفائدة في السوق. لا تتعرض المجموعة حالياً لهذه المخاطر بصورة جوهرية.

27.3.2 مخاطر العملات الأجنبية

تنشأ مخاطر العملات الأجنبية عندما يتم إدراج المعاملات التجارية المستقبلية والموجودات والمطلوبات المحققة بعملة تختلف عن العملة الرئيسية للمجموعة. إن مخاطر العملات الأجنبية هي مخاطر تقلب قيمة الأداة المالية نتيجة التغيرات في أسعار صرف العملات الأجنبية. تدار مخاطر العملات الأجنبية على أساس الحدود الموضوعة من قبل الإدارة والتقييم المستمر لحركات أسعار صرف العملات الأجنبية الحالية والمتوقعة.

يبين الجدول التالي العملات التي تتعرض المجموعة لمخاطر العملات الأجنبية لها بصورة جوهرية في 31 ديسمبر على موجوداتها ومطلوباتها النقدية. يحتسب التحليل تأثير التغير بنسبة 5% في سعر صرف العملات مقابل الدينار الكويتي على بيان الأرباح أو الخسائر المجمع مع الاحتفاظ بكافة المتغيرات الأخرى ثابتة:

التأثير على ربح السنة			
2017	2018	2017	2018
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
66,925	148,169	66,925	148,169
دولار أمريكي		دولار أمريكي	

إن التعرض لمخاطر العملات الأجنبية الأخرى ليس جوهرياً بالنسبة للبيانات المالية المجمعة للمجموعة. وليس هناك تأثير مباشر على الإيرادات الشاملة الأخرى للمجموعة.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

27.3.3 مخاطر أسعار الأسهم

تنتج مخاطر أسعار الأسهم من التغيرات في القيم العادلة للاستثمارات في الأسهم. تدير المجموعة مخاطر أسعار الأسهم على أساس توزيعات الموجودات المحددة مسبقاً بين فئات الموجودات المتنوعة والتقييم المستمر لظروف واتجاهات السوق وتقدير الإدارة للتغيرات طويلة وقصيرة الأجل في القيمة العادلة.

فيما يلي التأثير على بيان الأرباح أو الخسائر المجمع (نتيجة التغير في القيمة العادلة للموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر) وبيان الدخل الشامل المجمع (نتيجة التغير في القيمة العادلة للموجودات المالية المتاحة للبيع) بسبب التغير المحتمل بصورة معقولة في مؤشرات السوق مع الاحتفاظ بكافة المتغيرات الأخرى ثابتة:

2017			2018			مؤشرات السوق
التأثير على بيان الدخل الشامل المجمع	التأثير على بيان الأرباح أو الخسائر المجمع	التغير في أسعار الأسهم %	التأثير على بيان الدخل الشامل المجمع	التأثير على بيان الأرباح أو الخسائر المجمع	التغير في أسعار الأسهم %	
دينار كويتي	دينار كويتي		دينار كويتي	دينار كويتي		
1,749	-	5 %	-	1,506	5 %	سوق الكويت للأوراق المالية

28. القيمة العادلة للأدوات المالية

لا تختلف القيمة العادلة للأدوات المالية بصورة مادية عن قيمتها الدفترية. بالنسبة للموجودات المالية والمطلوبات المالية ذات الطبيعة السائلة أو التي تستحق على المدى القصير (أقل من ثلاثة أشهر)، فإن القيم الدفترية تعادل قيمتها العادلة تقريباً.

لم يطرأ أي تغيير على الطرق وأساليب التقييم المستخدمة لغرض قياس القيمة العادلة مقارنة بفترة البيانات المالية المجمعة السابقة.

يتناول الجدول التالي تحليل الأدوات المالية المسجلة بالقيمة العادلة حسب مستوى الجدول الهرمي لقياس القيمة العادلة:

في 31 ديسمبر 2018			في 31 ديسمبر 2017		
المستوى 1	المستوى 3	المجموع	المستوى 1	المستوى 3	المجموع
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
30,114	2,195,921	2,226,035	34,980	3,223	38,203
موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر			موجودات مالية متاحة للبيع		
موجودات مقاسة بالقيمة العادلة			موجودات مقاسة بالقيمة العادلة		
-	2,209,657	2,209,657	-	2,209,657	2,209,657
34,980	2,212,880	2,247,860	34,980	2,212,880	2,247,860

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في والسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2018

تم تصنيف القيمة العادلة للاستثمارات في أوراق مالية أعلاه طبقاً لسياسة قياس القيمة العادلة المدرجة ضمن الإيضاح 3. لم يكن هناك أي تحويلات بين المستويات المختلفة للقيمة العادلة خلال السنة.

فيما يلي الحركة في المستوى 3 من الجدول الهرمي لقياس القيمة العادلة خلال السنة:

إعادة التصنيف نتيجة تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9	صافي (المبيعات) والمشتريات	الخسارة المسجلة في بيان الأرباح أو الخسائر المجموع	في 1 يناير 2018
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي

موجودات مقاسة
بالقيمة العادلة
موجودات مالية مدرجة
بالقيمة العادلة من خلال
الأرباح أو الخسائر

2,195,921	(755)	(16,204)	3,223	2,209,657
-----------	-------	----------	-------	-----------

إعادة التصنيف نتيجة تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9	صافي (المبيعات) والمشتريات	الخسارة المسجلة في بيان الأرباح أو الخسائر المجموع	في 1 يناير 2017
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي

موجودات مقاسة بالقيمة العادلة
موجودات مالية متاحة للبيع
موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من
خلال الأرباح أو الخسائر

3,223	-	-	3,223
2,209,657	(839)	(155,075)	2,365,571
2,212,880	(839)	(155,075)	2,368,794

إن القيمة العادلة للأدوات المالية الأخرى لا تختلف بصورة جوهرية عن قيمتها الدفترية.

29. إدارة رأس المال

إن هدف المجموعة الرئيسي من إدارة رأس المال هو ضمان المحافظة على معدلات رأس المال الجيدة لدعم الأعمال التي تقوم بها وتحقيق أعلى قيمة يحصل عليها المساهم.

تقوم المجموعة بإدارة هيكل رأس المال وإجراء تعديلات عليه في ضوء التغيرات في الظروف الاقتصادية. للمحافظة على هيكل رأس المال أو تعديله، يجوز للمجموعة تعديل مدفوعات الأرباح إلى المساهمين أو رد رأس المال إلى المساهمين أو إصدار أسهم جديدة. لم يتم إجراء أي تغييرات على الأهداف أو السياسات أو الإجراءات خلال السنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2018 و 2017. يتكون رأس المال من حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الأم ويقدر ذلك بمبلغ 36,174,160 دينار كويتي كما في 31 ديسمبر 2018 (2017: 30,270,094 دينار كويتي).

30. إيرادات مبيعات وخدمات

يوضح الجدول التالي إجمالي مبالغ "إيرادات المبيعات والخدمات" المدرج في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع للسنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2018 و31 ديسمبر 2017. فيما يلي تحليل إيرادات المجموعة الناتجة من العقود مع العملاء حسب نوع الخدمات والمعدات:

2017 دينار كويتي	2018 دينار كويتي	
		إيرادات مبيعات وخدمات من عقود مع عملاء
		عقود نفطية
18,223,844	17,059,129	خدمات تسميت وتدعيم الآبار
5,415,460	8,285,702	خدمات تحفيز الآبار
23,639,304	25,344,831	
		عقود غير نفطية
1,585,471	2,134,908	خدمات مكافحة الحريق
333,418	949,741	خدمات إدارة النفايات
1,019,510	1,132,734	الخدمات الصحية وخدمات السلامة المهنية
702,903	423,847	مكافحة التسرب النفطي
803,018	709,233	تأجير معدات الحفر والعمال
184,980	650,820	عقد توريد عمالة شركة صناعة الكيماويات البترولية
4,629,300	6,001,283	
28,268,604	31,346,114	إيرادات مبيعات وخدمات من عقود مع عملاء
1,584,687	2,156,647	إيرادات غير متعلقة بعقود
29,853,291	33,502,761	

معلومات موجزة عن أرصدة العقود

2017 دينار كويتي	2018 دينار كويتي	
9,679,862	5,894,014	مدينون تجاريون
879,093	2,671,426	إيرادات لم تصدر بها فواتير (إيضاح 9)

إن الإيراد التي لم تصدر بها فواتير هي موجودات العقود التي يتم تسجيلها مبدئياً عن الإيرادات المكتسبة من عقود الخدمات حيث استلام المقابل النقدي مشروط بتقديم الخدمة بنجاح وقبول العميل لها. وباكتمال الخدمة وقبول العميل للخدمة، يتم إعادة تصنيف المبالغ المسجلة كإيرادات لم تصدر بها فواتير إلى المدينين التجاريين.

31. أثر تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9

تصنيف الموجودات المالية والمطلوبات المالية في تاريخ التطبيق المبدئي للمعيار الدولي للتقارير المالية 9 يوضح الجدول التالي مطابقة فئات القياس الأصلية والقيمة الدفترية طبقاً لمعيار المحاسبة الدولي 39 وفئات القياس الجديدة طبقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9 للموجودات المالية لدى المجموعة كما في 1 يناير 2018.

التصنيف الأصلي طبقاً لمعيار المحاسبة الدولي 39	التصنيف الجديد طبقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9	القيمة الدفترية الأصلية طبقاً لمعيار المحاسبة الدولي 39	تعديلات الانتقال (إعادة التصنيف)	القيمة الدفترية الجديدة طبقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9
موجودات مالية متاحة للبيع	موجودات مالية متاحة للبيع	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
38,203	(38,203)	-		
مدينون تجاريون	قروض ومدينون	9,679,862	-	9,679,862
أرصدة مدينة أخرى	قروض ومدينون	429,445	-	429,445
موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	2,209,657	38,203	2,247,860
ودائع محددة الأجل	قروض ومدينون	4,000,000	-	4,000,000
أرصدة لدى البنوك إجمالي الموجودات المالية	قروض ومدينون	6,126,624	-	6,126,624
22,483,791	-	22,483,791		

أثر تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9

يوضح الجدول التالي تحليلاً لأثر الانتقال إلى تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9 على الاحتياطي وأرباح المرحلة.

احتياطي القيمة العادلة	أرباح مرحلة دينار كويتي	الرصيد الختامي طبقاً لمعيار المحاسبة الدولي 39 (31 ديسمبر 2017)
9,952	8,282,670	
(9,952)	9,952	
-	8,292,622	

التأثير على إعادة التصنيف وإعادة القياس:
إعادة تصنيف موجودات مالية (أسهم) من متاحة للبيع إلى مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

الرصيد الافتتاحي طبقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9 في تاريخ التطبيق المبدئي في 1 يناير 2018

2018

Annual Report



الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة
National Petroleum Services Co. (K.S.C.P.)



www.napesco.com



NAPESCO
نابيسكو

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة
National Petroleum Services Co. (K.S.C.P.)



H. H. Shaikh
Sabah Al-Ahmad Al-Jaber Al-Sabah
Amir of the State of Kuwait



H. H. Shaikh
Nawaf Al-Ahmad Al-Jaber Al-Sabah
Crown Prince of the State of Kuwait





CONTENTS

BOARD OF DIRECTORS	8
CHAIRMAN'S SPEECH	10
AUDIT COMMITTEE REPORT	12
CORPORATE GOVERNANCE REPORT	14
FINANCIAL PERFORMANCE FOR LAST 10 YEARS	22
COMPANY OUTLINE	27
AWARDS	28
PRINCIPAL COMPANIES & ACCREDITATIONS	29
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR 2017	32



Omran Habib Jawhar Hayat
Chairman



Khaled Hamdan Al-Saif
Deputy Chairman
& Managing Director



Sheikh Hamad Jaber Al-Sabah
Member (Independent)

BOARD OF DIRECTORS



Fahad Yaqoup Al-Joan
Member (Independent)



Munawer Anwar Al-Nouri
Member



Muhaimen Ali Behbehani
Member



Ali Masoud Hayat
Member



TO OUR SHAREHOLDERS

Dear Ladies and Gentlemen, respected shareholders of National Petroleum Services Company,

On behalf of members of the Board of Directors and all the employees of the Company, I would like to welcome you and thank you for your patronage. I am honored to present to you the Annual Report for the financial year ending 31 December 2018, which reflects the achievements of the company.

The company has achieved a very strong operational and financial performance and we have been able to face many challenges, including the local challenge associated with low prices, high competition and maintaining commitment to our customers, while continuing to focus on operational excellence with high efficiency.

Below are some of the company's main achievements during the last year:

- We secured a contract with Kuwait Oil Company for the Cementing and Associated Services for Drilling and Workover Operations valued at KD 18,381,208 for a period of one year starting from 01/02/2018.
- We were qualified by Kuwait Oil Company to carry out Hydraulic Fracturing Stimulation Operations of the oil reservoirs at depths of more than 15,000 feet below the surface of the earth with the objective of improving the productivity of low producing wells using advanced technologies.

It is expected that hydraulic stimulation will increase the company's operations during the coming period and thus increase the operating revenues of the company. This increase will be estimated after the official start of this activity.

- We received a 12 month extension order from Joint Operations in Wafra (Kuwait Gulf Oil Company and Saudi Arabian Chevron) on Contract for Hiring of Heavy Earth Moving Equipment and Personnel for Environmental and Restoration Services and a KD 900,000 increase over the original contract valued at KD 4,276,432 after adding the value of the variation order.
- We secured a contract with Joint Operations in Wafra (Kuwait Gulf Oil Company and Saudi Arabian Chevron) for Cementing and Associated Services for Drilling and Workover Operations valued at KD 15 million for a period of five years.

The company has a vision for which we are working to achieve the company's activities through a variety of services and products taking into consideration the following:



- ◇ Achieve the current and future demands of our customers.
- ◇ Maximize shareholders' equity.
- ◇ Increase the profitability of the company.
- ◇ Support the company's reputation as a distinguished service provider locally and regionally.
- ◇ Support the community and contribute to the protection of the environment.
- ◇ Provide integrated services and products.

The Financial Results for the year ending 31/12/2018 include the following:

- The Company achieved revenue from Sales & Services amounting to KD 33,502,761 in 2018 compared with KD 29,853,291 in 2017, an increase of 12.22%.
- A Net Profit of KD 11,821,934 was realized in 2018 (121.87 Fils per Share) compared with KD 10,001,064 in 2017 (103.17 Fils per Share), an increase of 18.21%.
- Shareholders' Equity has increased to KD 36,244,314 in 2018 compared with KD 30,311,775 in 2017, an increase of 19.57%.

Thus, the Company maintained continuous growth in achieving greater revenues and higher profits.

After presenting the Financial Statements it is clear that the company achieved excellent results in 2018 indicating that we are moving steadily on the road map of success and excellence in order to reach the desired goals.

The Board of Directors extends their sincere appreciation and gratitude to all employees of the Company who have participated and contributed to this success. Likewise, I would also like to extend my sincere thanks and appreciation to the Company's Board of Directors with regard to their efforts in developing and implementing the strategic plans to ensure the continued growth of the company and the development of its performance, achieving the required returns and avoiding market risks.

The Board of Directors has recommended that 70% of the nominal share value (70 fils per share) be allotted as cash dividend to the shareholders for the year ending 31/12/2018 valued at KD 6,790,000 and has recommended to reward the members of the Board of Directors with KD 180,000.

To our shareholders, we thank you for your confidence and support. We shall continue to enhance and develop the company's performance while striving to meet and exceed your expectations.



Omran Habib Hayat
Chairman

THE AUDIT COMMITTEE REPORT NATIONAL PETROLEUM SERVICES COMPANY FOR THE FISCAL YEAR ENDED DECEMBER 31, 2018

The Audit Committee assists the Board of Directors in the performance of supervisory responsibilities for financial reporting process and internal control system and the audit process and procedures for monitoring the company's compliance with laws and regulations and the rules of professional conduct. The Committee consists of three (3) members, including two independent members. The Commission reviews any accounting matters important, including complex and unusual transactions and areas that contain professional and regulatory reports, and understand their impact on the financial statements and express their opinions and make recommendations to the Board of Directors. It also reviews the audit results with the company's management and monitors the external auditors, including any difficulties faced by the results. The audit of financial statements is done on a regular basis prior to submission to the Board of Directors, and the Committee submits their views and recommendations on the matter to the Board of Directors in order to ensure the transparency and fairness of the financial reports.

FUNCTIONS OF THE COMMITTEE:

- The Audit Committee is responsible for making recommendations to the Board regarding the appointment and removal of the external auditor. If the Committee determines that there is a need to change the external auditor, the Committee will submit its recommendations to the Board about the need to monitor a new external auditor and the criteria for selecting the new auditor.
- Resolve any disagreements between the company management and the auditor regarding financial reporting.
- Pre-approve all audit services and other services.
- Hire a consultant or independent accountants or others to advise the company or to assist in an investigation.
- Request any information needed by the Commission from the staff. All staff members are instructed to cooperate in meeting the requests of the Committee or with external parties, and meeting with company officials and observers of the external auditors or outside counsel as necessary.
- Assess the adequacy in the company's internal control systems and prepare a review of the internal control report.
- Report regularly to the Board on the work of the Commission and related issues and related recommendations.
- Provide an open channel of communication between the internal audit department and the external auditors and the Board of Directors.

SUMMARY OF AUDIT COMMITTEE MEETINGS:

Member Name	Role	Meeting 1	Meeting 2	Meeting 3	Meeting 4	Meeting 5	Meeting 6	Meeting 7
		25/1/2018	29/1/2018	23/4/2018	13/5/2018	19/7/2018	18/10/2018	30/10/2018
Sheikh/ Hamad Jaber Al Sabah	Chairman of Committee independent	√	√	√	√	√	√	√
Mr. Fahad Yacoub Al Jouan	Member-independent	√	√	√	√	√	√	√
Mr. Munawer Anwar Al Nouri	Member	√	√	√	√	√	√	√
Mrs. Kawkab Khalil Mohamad	BOD Secretary	√	√	√	√	√	√	√

Hamad Jaber Al Sabah
Chairman of Committee

Corporate Governance Report for National Petroleum Services Company For the year ended 31 December 2018

Rule I Building a Balanced Structure for the Board

- About the Board of Directors:

Name	Ranking Members	Qualifications & Experience	Date of Election / Appointment
Mr. Omran Habib Jouhar Hayat	Chairman	Bachelor of engineering and master of business administration – experience in management & real estate development	17/05/2017
Mr. Khaled Hamdan Al-Saif	Deputy Chairman & CEO	Bachelor of electrical engineering – experience in the oil sector and general management	17/05/2017
Sheikh Hamad Jaber Al-Subah	Member (Independent)	Bachelor of finance – experience in accounting, auditing and general management	17/05/2017
Mr. Ali Masoud Hayat	Member (Non-Executive)	Bachelor of business administration and finance – experience in investment management and general management	17/05/2017
Mr. Fahad Yaaqoub Al-Jouan	Member (Independent)	Bachelor business administration-General management and investment experience.	17/05/2017
Mr. Munawer Anwar Al-Nouri	Member (Non-Executive)	Bachelor of Finance & Accounts – experience in accounting & audit and general management	17/05/2017
Mr. Muhaimen Ali Behbehani	Member (Non-Executive)	Bsc mechanical engineering – experience in the oil sector and general management	17/05/2017
Ms. Kawkab Khalil	The Secretary	Institute of business professionals — experience in Administrative Affairs	18/02/2015

- **About the Board of Directors' meetings:**

Member Name	Meeting1 29/01/2018	Meeting2 13/05/2018	Meeting3 23/07/2018	Meeting4 30/10/2018	Meeting5 18/11/2018	meeting6 23/12/2018	No. of Meetings
Mr. Omran Habib Jouhar Hayat Chairman	√	√	√	√	√	√	6
Mr. Khaled Hamdan Al-Saif Deputy Chairman & CEO	√	√	√	√	√	√	6
Sheikh Hamad Jaber Al-Subah Independent Member	√	√	√	√	√	√	6
Mr. Ali Masoud Hayat Non-Execetive Member	√	√	√	√	√	×	5
Mr. Fahad Yaaqoub Al-Jouan Independent Member	√	√	√	√	√	√	6
Mr. Munawer Anwar Al-Nouri Non-Execetive Member	√	√	√	√	√	√	6
Mr. Muhaimen Ali Behbehani Non-Execetive Member	√	√	×	√	√	√	5

- **A summary of how to apply the requirements of registration and coordination and keeping the minutes of meetings of the Board of Directors of the company.**

The Board Secretary manages and coordinates all activities related to the Board of Directors, consistent with relevant governance documents. The Secretary of the Board of Directors shall be appointed by the Board and may be among the members of the Board or the Executive Management or from outside. The Secretary of the Board shall be appointed or dismissed by a decision of the Board of Directors. The Secretary of the Board of Directors, under the supervision of the Chairman of the Board of Directors, shall ensure compliance with the procedures adopted by the Board in relation to the circulation of information between the members of the Council and its committees and the Executive Management. The Board Secretary shall also schedule meetings of the Board, delivery and distribution of information and coordination between members of the Board and other stakeholders in the company, including shareholders and various departments of the company and the competent staff.

RULE II

PROPER IDENTIFICATION OF TASKS AND RESPONSIBILITIES

How the company defines the policy of the functions, responsibilities, and duties of each of the board members and executive management, as well as the authorities delegated to the executive management

- The Board has defined the responsibilities of its members and the authorities granted to them and the members of the executive management of the company as well as the detailed job description of the Chairman of the Board of Directors, the Board Member, the CEO of the Company and the other members of the Executive Management and the Secretary of the Board of Directors.
- Achievements of the Board of Directors during the year

- The Board held 6 meetings to discuss the development of the company's performance
 - The Board has formed specialized committees for both audit and risk - investment - nominations and bonuses - Strategic update and development
 - The Board approved the quarterly budgets and the annual budget of the company
 - The Board adopted the capital and operational budget for 2018
 - The Board adopted the company's five-year strategic plan
 - The Board held several discussion sessions to measure the Company's progress in relation to the Company's strategic plan
- **About the application of the requirements for the formation of the board of specialized committees with independence:**

Committee Name	Members	Date & Duration	No. of Meetings & Summary
Internal Audit & Risk Management	Mr. Hamad Jaber Al-Sabah - Chief	11 June 2017 3 Years	7 Meetings - review of audit and risk reports and performance.
	Mr. Fahad Yaqoub Al-Jouan - Member		
	Mr. Munawer Anwar Al-Nouri - Member		
Nomination & Remuneration	Mr. Muhaimen Ali Behbehani - Chief	11 June 2017 3 Years	1 Meetings
	Mr. Khaled Hamdan Al-Saif - Member		
	Mr. Ali masoud Hayat - Member		

- **A summary of how to apply the requirements that allow board members to obtain accurate and timely information and data**

The Secretary of the Board of Directors in cooperation with the Investor Relations Unit shall be responsible for providing all the information and data related to the activities of the company to be reviewed by any of the members of the Board of Directors or shareholders upon request. The Company's departments shall ensure that the required information is sent to the Investor Relations Unit accurately and in a timely manner.

RULE III

SELECTION OF QUALIFIED MEMBERS OF THE BOARD OF DIRECTORS AND EXECUTIVE MANAGEMENT

- **About the application of the requirements for the formation of the Nominations and Remuneration Committee**

The Nomination and Remuneration Committee assists the Company's Board of Directors in fulfilling its supervisory responsibilities related to efficiency and integrity, adhering to the Company's nomination and remuneration policies and procedures, reviewing selection criteria and appointment procedures for Board members and senior management, and ensuring that the overall nomination policy and methodology is consistent with the Company's strategic objectives.

- **Report on remuneration to Board members and Executive Management**

The Board of Directors has approved a total bonus for all members of the Board of Directors with a value of 1.5% of the total profits of KD 180,000 distributed as follows:

KD 36,000 for the Chairman of the Board of Directors

KD 24,000 for each of the six members

Not to distribute any additional bonuses to the members of the committees and only the members of the board of directors

RULE IV

ENSURE THE INTEGRITY OF FINANCIAL REPORTS

- **Written commitments by both the Board of Directors and the Executive Management of the integrity and integrity of the prepared financial reports**

The Board of Directors, represented by its Chairman and the Executive Management represented by the Company's Chief Financial Officer, made written commitments confirming the accuracy and integrity of the Company's financial statements in accordance with the principle of accountability and enhancing the confidence of shareholders and other stakeholders in the transparency and credibility of the company's operations.

- **About the application of the requirements of the composition of the Audit Committee**

The Audit and Risk Committee assists the Board in performing its supervisory responsibilities for the financial reporting process, the internal control system, the audit process and the Company's compliance procedures with the laws, regulations and codes of professional conduct, performing the supervisory responsibilities of the Board on current and emerging risk issues associated with the Company's activities, to take corrective action and to establish the necessary controls to work on limiting them and determining acceptable rates against the expected benefits and to submit recommendations to the Board of Directors. If the Board of Directors objects to any of the recommendations of the Audit and Risk Committee, it shall issue a documented statement detailing the reasons for non-compliance with the recommendations of the Committee.

The Board of Directors is also committed to appoint an independent auditor or external auditors to ensure the integrity of the reports prepared by him.

RULE V

DEVELOP SOUND RISK MANAGEMENT AND INTERNAL CONTROL SYSTEMS

- **A brief statement on the application of the requirements for forming an independent department / office / risk management unit**

The Audit and Risk Committee provides adequate resources and appropriate systems to the Risk Management Department. It assesses systems and mechanisms for identifying and controlling the various risks that the Company may face in order to identify weaknesses in this regard. Review the organizational structure of the Risk Management Unit and submit its recommendations in this regard prior to their approval by the Board of Directors.

- **Summary of internal control and control systems**

The Board of Directors approved internal control procedures and systems and ensured their application within the Company. It also appointed a specialized unit to prepare a report on the adequacy of the Company's internal control systems and any recommendations related to improving the efficiency of these systems.

- **A brief statement on the application of management / office formation requirements / independent internal audit unit**

The Company has established an independent internal audit unit

RULE VI

PROMOTE PROFESSIONAL BEHAVIOR AND ETHICAL VALUES

- **A summary of the Charter of work values and ethics, which includes standards and determinants of professional conduct and ethical values**

The Board of Directors has set standards for the consolidation of ethical concepts and values in the Company. The Company expects Board members, including independent members, to perform their duties to the maximum extent possible and act in a manner that reflects and enhances the image and reputation of the Company. The rules and ethics of professional conduct confirm the company's policy and consider guidelines for:

- Promote honest and ethical behavior that positively reflects on the company.
- Maintain an institutional climate that preserves the value, integrity and dignity of every individual.
- Ensure compliance with the laws, rules and regulations governing the activities and operations of the company, and ensure proper use of the company's assets

- **Summary of policies and mechanisms on reducing conflicts of interest**

These rules and ethics demonstrate the criteria for how each manager, officer or employee acts with all stakeholders in the company and the general public. These rules are ultimately designed to ensure that others perceive the company as an institution committed to high standards of integrity in all its transactions

RULE VII

DISCLOSURE AND TRANSPARENCY IN AN ACCURATE AND TIMELY MANNER

- **Summary of the application of strict and transparent disclosure and disclosure mechanisms that define aspects, areas and characteristics of disclosure**

The Board of Directors has established systems and policies for disclosure and transparency. These systems and policies aim at achieving equality and transparency, preventing conflicts of interest and exploiting internal information. The policy is also intended to regulate the company's disclosure of material information and to provide a mechanism for announcements in relation to corporate governance directives.

During the year, the company disclosed the basic data and information to all shareholders and investors through periodic and timely disclosure

- **About the application of the disclosure requirements of the Board of Directors and Executive Management.**

The Investor Relations Department maintains a special register that includes all the disclosures of the members of the Board of Directors, the Executive Management and persons familiar with the material information of the Company by virtue of their position or relationship with the Company.

- **A brief statement on the application of the requirements of the formation of the Investor Affairs Unit**

The Company has an independent Investor Relations Unit, which is responsible for providing the necessary data, information and reports to investors through customary disclosure methods

- **How to develop IT infrastructure and rely heavily on disclosures**

The company's website contains a special section of the disclosures, where all the company's disclosures are downloaded first-hand through the investor relations unit.

RULE VIII RESPECT FOR SHAREHOLDERS' RIGHTS

- **A summary of the application of the requirements for the identification and protection of the general rights of shareholders, in order to ensure fairness and equality among all shareholders**

In accordance with the Corporate Governance Guidelines issued by the Capital Markets Authority, in addition to the Articles of Association and Corporate Articles of Incorporation and Internal Policies, the regulatory controls and rules for protecting the rights of interested parties, in particular shareholders. This aims to protect the financial positions of companies and to carry out their tasks in the service of economic development and society. The ultimate success of the company is the result of the joint efforts of many parties including employees, investors and other parties that have business relations with the company.

- **A summary of the establishment of a special register to be kept with the clearing agency as part of the requirements for continuous follow-up of shareholder data**

A special record has been created for the Clearing Agency which includes all the data related to the shareholders and is updated periodically

- **How to encourage shareholders to participate and vote in general meetings of the company**

The company encourages its shareholders through the investors relation unit and encourages them to participate in meetings and vote on decisions taken

RULE IX RECOGNIZING THE ROLE OF STAKEHOLDERS

- **About systems and policies that protect and recognize the rights of stakeholders**

The Company has established a policy and mechanism to regulate the relationship with stakeholders and related parties in order to preserve their rights and reduce potential conflicts of interest. The Company respects and protects the rights of stakeholders in accordance with applicable laws of the relevant State such as Labor Law, Corporate Law and Executive Regulations, contracts between the parties and any additional undertakings made by the Company towards the stakeholders, as the protection of the rights of stakeholders under the laws provides them with the opportunity to obtain actual damages in case of violation of any of their rights.

- **How to encourage stakeholders to participate in the follow-up of the company's various activities**

The company has developed a mechanism to facilitate the access of stakeholders to report any improper practices that may be exposed to them and encourage them to follow up the company's various activities

RULE X

ENHANCE AND IMPROVE PERFORMANCE

- **A summary of the implementation of the requirements for the development of mechanisms that allow for continuous access to training programs and courses by members of the Board of Directors and Executive Management**

The Nomination and Rewards Committee adopted a system for training and sensitizing members of the Board of Directors on the roles entrusted to them and encouraging them to participate effectively in the development and follow-up of general policies and strategies.

- **How to assess the performance of the Board as a whole, and the performance of each member of the Board of Directors and Executive Management**

The Nomination and Remuneration Committee has established a general framework for monitoring and evaluating the performance of each member of the Board of Directors and Executive Management in order to identify the aspects required for their development or development in each of them. Also, the members of the General Assembly can be transparent about the level of performance of the Board of Directors and Executive Management.

- **An overview of the Board's efforts to develop value creation for the company's employees by achieving strategic objectives and improving performance rates**

The Board of Directors of the Company has adopted a mechanism for the determination and monitoring of performance indicators on an ongoing basis in order to ensure continuous improvement of the performance of employees and the development of the Company's activities

RULE XI

FOCUS ON THE IMPORTANCE OF SOCIAL RESPONSIBILITY

- **A summary of the development of a policy to ensure a balance between each of the objectives of the company and the objectives of society**

The company's commitment to social responsibility is key to the company's success. We aim to operate under a sustainable business model that generates value by building in-depth, long-term relationships with customers and other members of the community in which they operate. Corporate social responsibility is embodied in the values adopted by the company and forms the basis for how the work is carried out. The products are developed and the services are provided according to the company's objectives and obligations. The company believes that social responsibility is no longer a matter of volunteering to help society alone, but is a fundamental pillar of solidarity in building society

- **About the programs and mechanisms used to help highlight the company's efforts in the field of social work**

The company provides many programs that contribute to the development of the community, including, but not limited to, receiving university students, introducing them to the activities of the company, and developing awareness programs for them to contribute in preparing them for the labor market upon graduation. The company also contributes to social institutions such as Kuwait Foundation for the Advancement of Sciences.

Tasks and achievements of committees formed by the Board of Directors:

First: Audit and Risk Committee

- The Committee met seven times during 2018.
- Review the accuracy, validity and integrity of financial and operational information, means of measuring and classifying risks and reporting.
- Review regulations to ensure compliance with policies, plans, procedures, laws and regulations that can have a significant impact on processes and reports and whether the company is committed to doing so.
- Review the means of asset protection and verify the existence of such assets where appropriate. And to review and evaluate the economic and efficient use of resources.
- The Committee reviews and recommends to the Board of Directors on the formulation and development of overall risk tolerance, and overall risk framework. Reports are received from the Company's management regarding the Company's policies and procedures relating to the Company's compliance with risk limits,
- Review specific processes at the request of the Audit Committee or the management of the company
- Conduct an annual assessment of the Group's governance, risk and control framework to arrive at a conviction on the design and completeness of the framework for the Group's activities and risk characteristics;
- Monitor and evaluate the effectiveness of the Company's risk management system.
- Review the quality of external auditors' performance and degree of coordination with the Audit and Risk Committee.
- Review the internal control statement by the senior management and the related opinion of the auditor on audit planning.

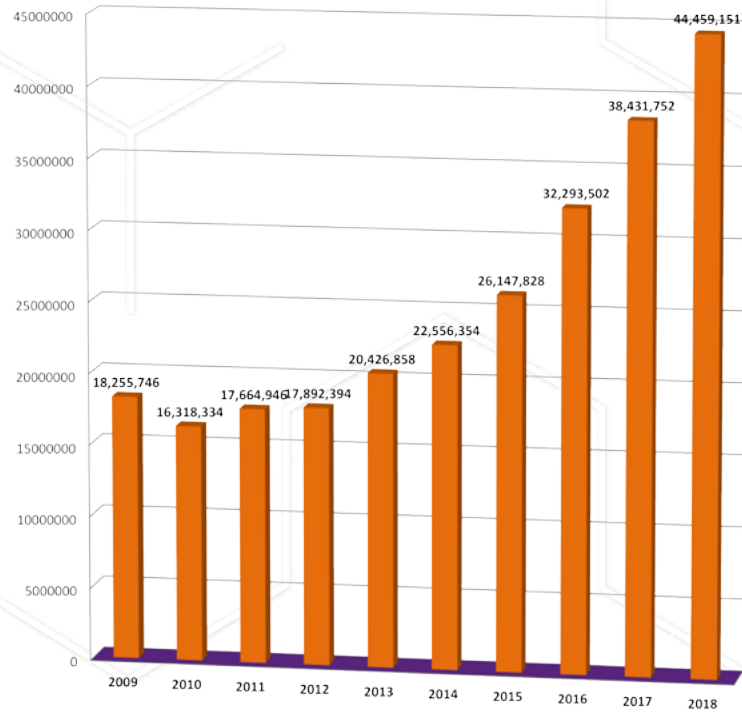
SECOND: NOMINATIONS AND BONUSES COMMITTEE

- The Committee met one time in 2018.
- The Committee's recommendation is to accept the nomination and re-nominate the members of the Board of Directors and the Executive Management.
- Establish a clear policy for the remuneration of directors and executive management, with annual review of the required skills requirements for Board membership.
- To attract applications from those wishing to hold executive positions as needed, and to study and review such applications.
- Defining the various segments of the bonuses to be awarded to employees, such as the fixed bonus

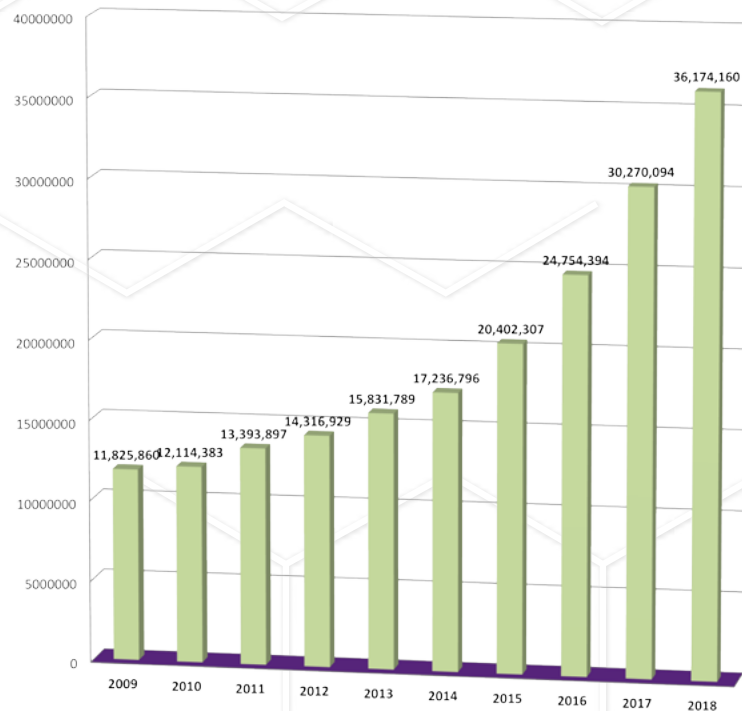
NAPESCO 10 YEARS PERFORMANCE

Items	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Sales & Services Revenue	7,176,554	10,558,225	16,377,366	11,630,357	14,803,852	16,065,962	19,609,382	26,623,622	29,853,291	33,502,761
Gross Profit	1,776,778	2,438,304	3,514,425	3,550,275	4,259,683	4,933,630	6,496,986	9,369,626	11,837,468	13,488,271
Net Profit	2,172,901	1,588,570	2,338,400	2,226,756	2,811,380	3,392,479	5,684,989	7,710,022	10,001,064	11,791,934
EPS	41	30	42	40	50	61	102	138	103	122
Cash Dividend	25	20	25	30	35	45	60	80	60	70
Share Capital	5,486,620	5,486,620	5,486,620	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,760,951	10,000,000	10,000,000
Shareholders Equity	11,825,860	12,114,383	13,393,897	14,316,929	15,831,789	17,236,796	20,402,307	24,754,394	30,270,094	36,174,160
Total Assets	18,255,746	16,318,334	17,664,946	17,892,394	20,426,858	22,556,354	26,147,828	32,293,502	38,431,752	44,459,151

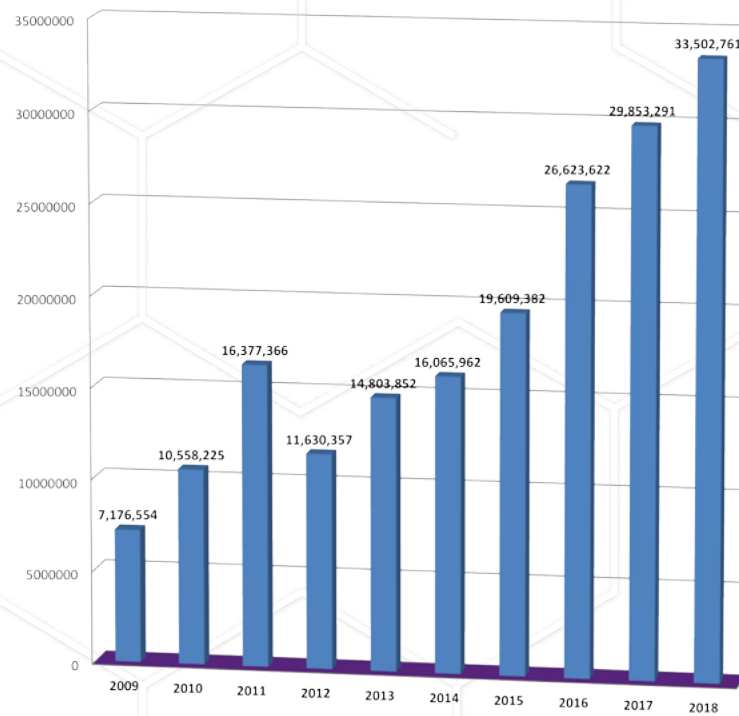
TOTAL ASSETS



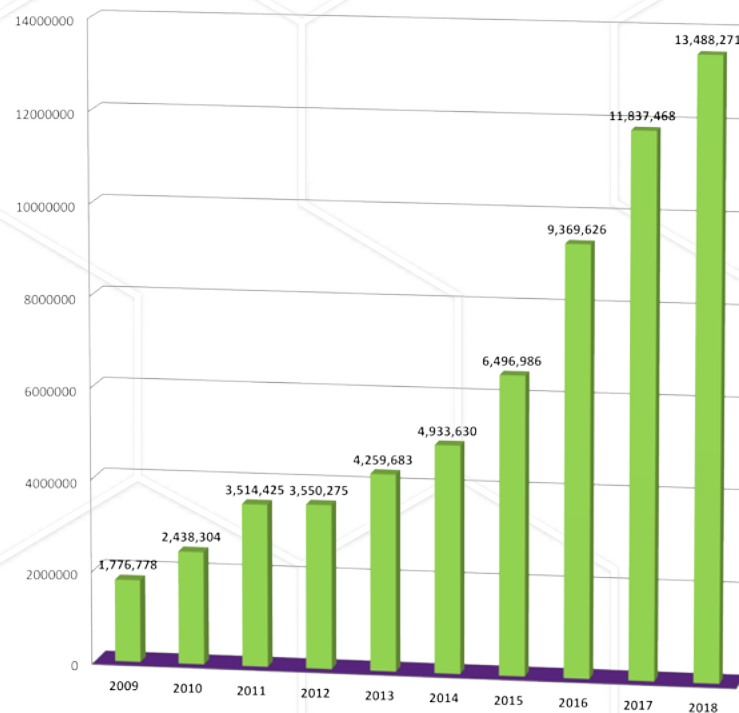
SHAREHOLDERS EQUITY



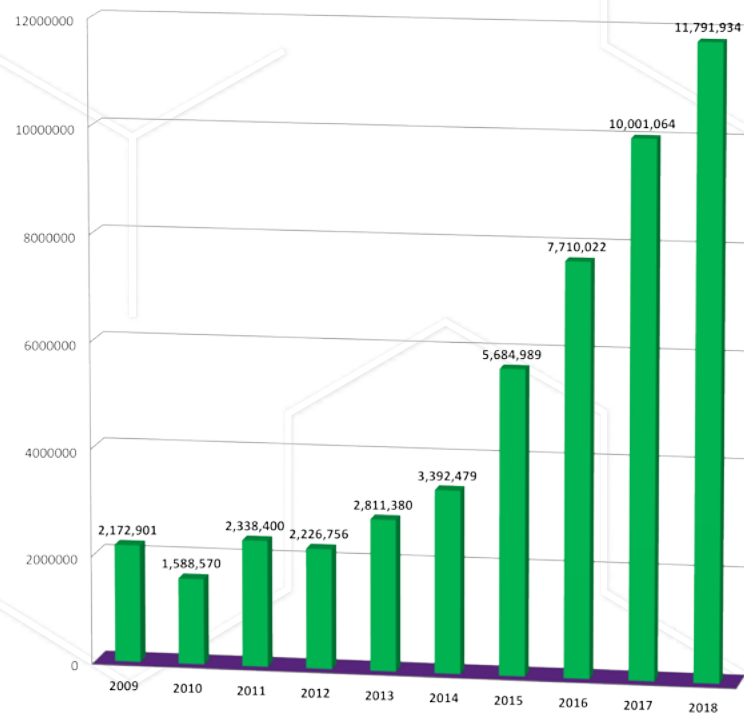
SALES & SERVICES REVENUE



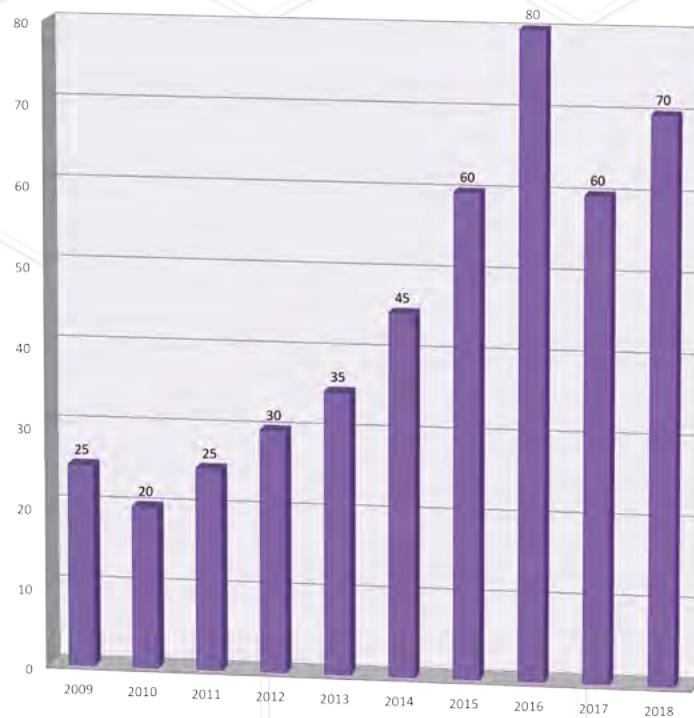
GROSS PROFIT



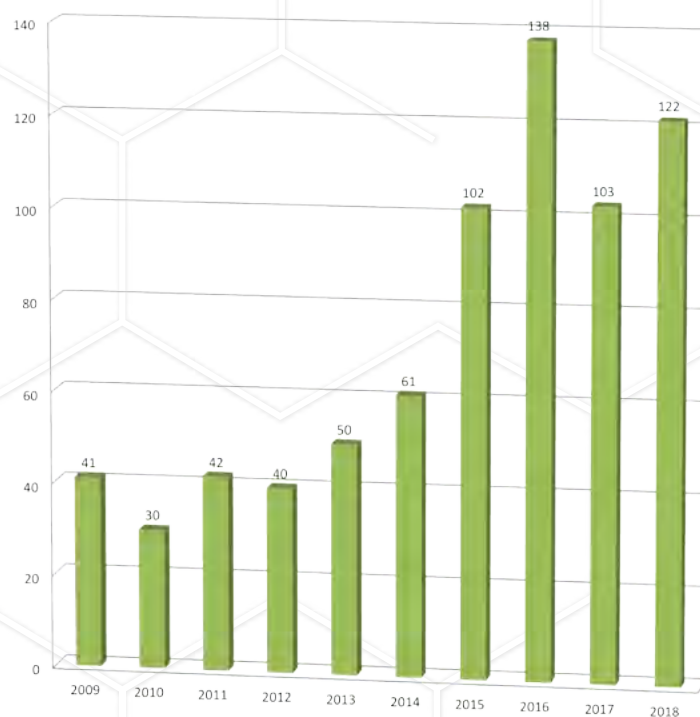
NET PROFIT



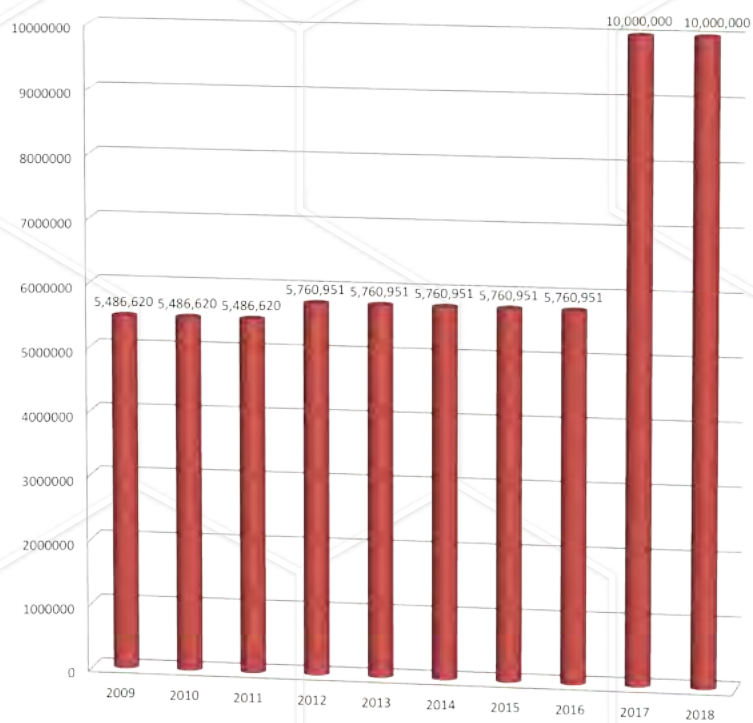
CASH DIVIDEND



EPS



CAPITAL



COMPANY OUTLINE

Name of the Company:	National Petroleum Services Company (K.S.C.P)
Commercial Registration No.:	49911 dated 28 March 1993
Date Established:	3 rd of January 1993
Date Listed on the K S E:	18 th of October 2003
Address:	Shuaibah Industrial Area, Blk 3, St. 6, Plot 76
P.O. Box:	9801 Ahmadi 61008 Kuwait
Tel.:	+965 2225 1000
Fax:	+965 2225 1010
Website:	www.napesco.com
Authorized Capital:	10,000,000 KD
Paid Up:	10,000,000 KD
Nominal Value of the Share:	100 Fils
Auditor	



Al Aiban, Al Osaimi & Partners ERNST & YOUNG

Address:	Safat Square Bool, Kuwait , 18-21 st Floor, Baitak Tower, Ahmed Al-Jaber St.
P.O. Box:	74 Safat 13006 Kuwait
Tel.:	+965 2295 5000
Fax:	+965 2245 6419
Email:	kuwait@kw.ey.com - ey.com/mena - www.ey.com/me



An Association of
Independent Accounting Firms



Accountants and Consultants

Address:	Bneid Al Qar - Al Darwaza Tower - 10 th Floor
Tel.:	+965 2246 0020 - 2246 4282
Fax:	+965 2246 0032
P.O. Box:	240, Dasmah 35151 Kuwait
Website:	www.alikouhari.com

AWARDS



PRINCIPAL COMPANIES

COMPANY NAME	COUNTRY OF ORIGIN	SERVICES
ENSERVE ENGG PVT LTD	SOUTH AFRICA	LEAK DETECTION AND REPAIRING, EMISSION MONITORING
MEKE DENIZ TEMIZLIGI LTD.SERVICES	TURKEY	OIL SPILL CONTROL AND MANAGEMENT
FILTERS S.R.L.	ITALY	PROCESS FILTERS
WEIR SPECIALY PUMPS CO.	U.S.A.	PUMPS - CENTRIFUGAL (Horizontal)
BABCOCK VALVES S.A.	SPAIN	MECHANICAL VALVES
YANTAI JEREH OILFIELD SERVICES GROUP CO.	CHINA	EPC & SOIL REMEDIATION
PROCESS S.R.L.	ITALY	THIRD PARTY INSPECTION SERVICES
ARGENTECH SOLUTIONS INC.	USA	DRONES AND IMAGING SERVICES
COLOMBO DOCKYARD PLC	SRILANKA	SHIP BUILDING AND SHIP REPAIR SERVCIES
BLUTEK S.R.L.	ITALY	INSTRUMENT AIR AND NITROGEN SYSTEMS
YANJIAN INETRNLATIONAL DEVELOPMENT CO. LTD.	CHINA	BUILDING WORKS & CIVIL WORKS CONTRACTS
ALPHAMERS LTD.	INDIA	OIL SPILL RESPONSE AND MANAGEMENT
REMEDX REMEDIATION SERVICES	CANADA	SOIL REMEDIATION SERVICES
FRANCISCO CARDAMA, S.A.	SPAIN	BUSINESS OF SHIPBUILDING AND SHOP REPAIRING
MS INDUSTRIAL SERVICES LIMITED	UK	ENVIRONMENTAL REMEDIATION, NORM MANAGEMENT
IRES- GEO TECHNOLOGY LTD.	UK	4D GEOPHYSICAL RESERVOIR MONITORING SERVICES

ACCREDITATION / CERTIFICATION

KUWAIT OIL COMPANY (APPROVED AS CONTRACTOR)

- SURFACE WELL TESTING FACILITIES - LOCAL COMPANIES
- SLICK LINE SERVICES - LOCAL CONTRACTORS
- COMPREHENSIVE MAINTENANCE OF FIRE FIGHTING SYSTEMS
- ENVIRONMENT CONSULTANCY SERVICES
- HEALTH CONSULTANCY SERVICES
- SAFETY CONSULTANCY SERVICES
- WASTE MANAGEMENT SERVICES
- ENVIRONMENTAL MONITORING SERVICES
- SUPPLY OF EQUIPMENT AND SERVICES FOR TUBULAR CLEANING, LINING (DOULINE-20 OR EQUIVALENT) & OTHER ASSOCIATED SERVICES
- SOIL REMEDIATION
- OBM CUTTING TREATMENT
- CEMENTING AND ASSOCIATED SERVICES
- ENVIRONMENTAL IMPACT ASSESSMENT "EIA" STUDIES (ABOVE 1 MILLION KD)
- LABORATORY ANALYTICAL SERVICES FOR SOIL, OIL AND WATER (SOW)
- LOCAL RECRUITMENT COMPANIES/AGENCIES
- COILED TUBING & ASSOCIATED SERVICES

JOINT OPERATIONS- WAFRA (APPROVED BY PROJECT)

- OILY VISCOUS LIQUID TREATMENT
- FIRE ALARM AND FIRE FIGHTING SYSTEM, DESIGN SURVEY AND ASSESSMENT
- ENVIRONMENTAL CONSULTANCY & MONITORING
- SAFETY CONSULTANCY
- CONSULTANCY SERVICES FOR FIRE PROTECTION SYSTEM
- WELL TESTING SERVICES
- WASTE MANAGEMENT SERVICES
- ENGINEERING & RISK ASSESSMENT SERVICES
- ENVIRONMENTAL RESTORATION AND EARTH MOVING WORKS
- ANALYTICAL LABORATORY SERVICES

PETROCHEMICAL INDUSTRIES COMPANY (APPROVED BY PROJECT)

- LEED CONSULTANCY
- ONLINE LABORATORY MAINTENANCE SERVICES
- MANPOWER SUPPLY
- FIRE FIGHTING & FIRE ALARM MAINTENANCE SERVICES

KUWAIT NATIONAL PETROLEUM COMPANY (APPROVED AS CONTRACTOR)

- (SURVEYING AND SOIL INVESTIGATION)
- (OPERATION AND MAINTENANCE OF SLUDGE HANDLING)
- (MAINTENANCE OF ON-LINE AND LABORATORY ANALYZERS)
- (FIRE SUPPRESSION AGENT AND SYSTEMS INSTALLATION)
- (ENVIRONMENTAL IMPACT ASSESSMENT STUDY)
- (QUANTITATIVE RISK ASSESSMENT (QRA) STUDIES)
- (INDUSTRIAL HYGIENE)
- (SAFETY AND FIRE)
- (HAZOP ASSESSMENT)
- (ENVIRONMENTAL SERVICES)
- (FIRE ALARM & FIRE FIGHTING SYSTEM, DESIGN SURVEY & ASSESSMENT)
- (LEAK DETECTION SERVICES)
- (ENVIRONMENTAL MONITORING AND LABORATORY SERVICES)
- (OIL SPILL RESPONSE SERVICES) (Partnership)

JOINT OPERATIONS- KHAFJI (APPROVED BY PROJECT)

- ASBESTOS CONSULTANCY
- ENVIRONMENTAL CONSULTANCY
- INDOOR AIR QUALITY SERVICES
- STACK EMISSION MONITORING SERVICES
- CRUDE OILY SLUDGE TREATMENT
- HYDROCARBON CONTAMINATED SOIL TREATMENT
- SEISMIC DATA INTERPRETATION & QUALITY CONTROL

ENVIRONMENT PUBLIC AUTHORITY

- ENVIRONMENTAL AUDITING
- ENVIRONMENTAL CONSULTATIONS
- THE ENVIRONMENTAL AND SOCIAL IMPACT ASSESSMENT
- EVALUATION OF EXISTING ENVIRONMENTAL CONDITIONS
- MERCURY CONTAMINATED SOIL TREATMENT
- HALON MANAGEMENT SERVICES

KUWAIT FIRE SERVICE DIRECTORATE <ul style="list-style-type: none"> • HALON MANAGEMENT SERVICES 	NIPPON KAIJI KYOKAI <ul style="list-style-type: none"> • APPROVED AS A FIRM ENGAGED IN SURVEYS AND MAINTENANCE OF FIRE EXTINGUISHER EQUIPMENT AND SYSTEMS & SELF CONTAINED BREATHING APPARATUS
MINISTRY OF ELECTRICITY & WATER <ul style="list-style-type: none"> • ENVIRONMENTAL CONSULTATIONS SERVICES • SOIL INVESTIGATION 	MINISTRY OF HEALTH <ul style="list-style-type: none"> • RADIATION NOME SERVICES
MINISTRY OF COMMUNICATIONS <ul style="list-style-type: none"> • APPROVAL FOR MARINE MAINTENANCE 	ISO 50001:2011 <ul style="list-style-type: none"> • ENERGY MANAGEMENT SYSTEM
LLOYD'S REGISTER <ul style="list-style-type: none"> • SURVEY AND MAINTENANCE OF FIRE EXTINGUISHERS & SYSTEMS 	ISO 9001 : 2015 <ul style="list-style-type: none"> • QUALITY MANAGEMENT SYSTEM
DNV <ul style="list-style-type: none"> • SURVEY AND MAINTENANCE OF FIRE EXTINGUISHERS & SYSTEMS 	ISO 14001 : 2015 <ul style="list-style-type: none"> • ENVIRONMENTAL MONITORING SERVICES INCLUDING LABORATORY TESTING OF WATER, SOIL AND AIR SAMPLES AND EIA
U.S. - DOT <ul style="list-style-type: none"> • PRESSURIZED CYLINDER RETESTER'S IDENTIFICATION NUMBER 	ISO 17025 :2005 <ul style="list-style-type: none"> • TESTING LABORATORY TL-490
BUREAU VERITAS <ul style="list-style-type: none"> • INSPECTIONS AND MAINTENANCE OF FIRE EXTINGUISHING/FIRE DETECTION EQUIPMENT AND SYSTEM ABOARD SHIPS OR MOBILE OFFSHORE UNITS • INSPECTIONS AND MAINTENANCE OF SELF CONTAINED BREATHING APPARATUS ABOARD SHIPS OR MOBILE OFFSHORE UNITS 	ISO 45001-2018 <ul style="list-style-type: none"> • HEALTH & SAFETY MANAGEMENT SYSTEM

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2018



Ernst & Young
Al Aiban, Al Osaimi & Partners
P.O. Box 74
18–20th Floor, Baitak Tower
Ahmed Al Jaber Street
Safat Square 13001, Kuwait

Tel: +965 2295 5000
Fax: +965 2245 6419
kuwait@kw.ey.com
ey.com/mena



An Association of
Independent Accounting Firms

Bneid Al Gar – Al Darwaza Tower – 10 Floor
T el : 2246 4282 – 2246 0020
Fax : 2246 0032
P.O. Box 240 Aldasma – 35151 – Kuwait
www.alikouhari.com



INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF NATIONAL PETROLEUM SERVICES COMPANY K.S.C.P.

Report on the Audit of Consolidated Financial Statements

Opinion

We have audited the consolidated financial statements of National Petroleum Services Company K.S.C.P. (the “Parent Company”) and its subsidiaries (collectively the “Group”), which comprise the consolidated statement of financial position as at 31 December 2018, and the consolidated statement of profit or loss, consolidated statement of comprehensive income, consolidated statement of changes in equity and consolidated statement of cash flows for the year then ended, and notes to the consolidated financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of the Group as at 31 December 2018, and its consolidated financial performance and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditors' responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements* section of our report. We are independent of the Group in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' *Code of Ethics for Professional Accountants* (IESBA Code), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgement, were of most significance in our audit of the consolidated financial statements of the current year. These matters were addressed in the context of our audit of the consolidated financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. For each matter below, our description of how our audit addressed the matter is provided in that context.

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF NATIONAL PETROLEUM SERVICES COMPANY K.S.C.P. (continued)

Report on the Audit of the Consolidated Financial Statements (continued)

Key Audit Matters (continued)

a) Recognition and measurement of revenue

Revenue from sale of goods is recognised at point in time when control of the goods is transferred to the customer and in case of service income, over the time when the services have been rendered. Revenue for individual jobs is measured based on the contractual terms and master agreements that are agreed with customers relating to oil field services and non-oil field services. Due to the multi-element nature of such jobs involving supply of goods, which are of specialised nature, and rendering of services that comprise supply of manpower and equipment usage charges, there is a significant risk of misstatement in the recognition and measurement of revenue. Therefore, we considered this as a key audit matter.

Our audit procedures, among others, included assessing the appropriateness of the Group's revenue recognition accounting policies and compliance with those policies. Further, we performed test of details by verifying the revenue recognised to the underlying contracts, master agreements and records supporting delivery of goods and services rendered, including the testing of timing of revenue recognition through cut-off procedures. We also performed substantive analytical review which included a detailed comparison of revenue and gross profit margin with the previous year and budgets as well as product wise detailed analysis.

The accounting policy and the related disclosures for revenue recognition are set out in Notes 3 and 30 to the consolidated financial statements.

b) Expected Credit Losses ("ECL") on Trade Receivables

As at 31 December 2018, trade receivables amounting to KD 5,894,014, representing 13.26% of total assets (31 December 2017: KD 9,679,862). Effective from 1 January 2018, the Group has applied the simplified approach under IFRS 9: '*Financial Instruments*' ("IFRS 9") to measure ECL on trade receivables, which allows for lifetime ECL to be recognised from initial recognition of the trade receivables. The Group determines the ECL on trade receivables by using a provision matrix that is based on historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors specific to the individual trade receivables and the economic environment. Due to the significance of trade receivables and the complexity involved in the ECL calculation, this was considered this as a key audit matter.

As part of our audit procedures, we have assessed the reasonableness of the assumptions used in the ECL methodology by comparing them with historical data adjusted for current market conditions and forward-looking information. Further, in order to evaluate the appropriateness of management judgements, we verified, on a sample basis, the customers' historical payment patterns and whether any post year-end payments had been received up to the date of completing our audit procedures. We also considered the adequacy of the Group's disclosures relating to ECL, management's assessment of the credit risk and their responses to such risks in Note 8 and Note 27 to the consolidated financial statements.

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF NATIONAL PETROLEUM SERVICES COMPANY K.S.C.P. (continued)

Report on the Audit of the Consolidated Financial Statements (continued)

Other information included in the Group's 2018 Annual Report

Management is responsible for the other information. Other information consists of the information included in the Group's 2018 Annual Report, other than the consolidated financial statements and our auditors' report thereon. We obtained the report of the Parent Company's Board of Directors, prior to the date of our auditors' report, and we expect to obtain the remaining sections of the Group's Annual Report after the date of our auditors' report.

Our opinion on the consolidated financial statements does not cover the other information and we do not and will not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the consolidated financial statements, our responsibility is to read the other information identified above and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the consolidated financial statements or our knowledge obtained during the audit, or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed on the other information that we obtained prior to the date of this auditors' report, we conclude that there is a material misstatement of other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Consolidated Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in accordance with the IFRSs, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Group's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Group or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those Charged with Governance are responsible for overseeing the Group's financial reporting process.

Auditors' Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditors' report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF NATIONAL PETROLEUM SERVICES COMPANY K.S.C.P. (continued)

Report on the Audit of the Consolidated Financial Statements (continued)

Auditors' Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements (continued)

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditors' report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditors' report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Group to express an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF NATIONAL PETROLEUM SERVICES COMPANY K.S.C.P. (continued)

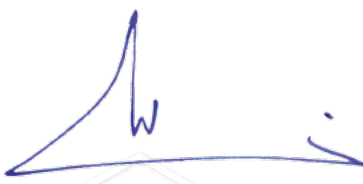
Report on the Audit of the Consolidated Financial Statements (continued)

Report on the Audit of the Consolidated Financial Statements (continued)

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the consolidated financial statements of the current year and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditors' report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Furthermore, in our opinion proper books of account have been kept by the Parent Company and the consolidated financial statements, together with the contents of the report of the Parent Company's Board of Directors relating to these consolidated financial statements, are in accordance therewith. We further report that we obtained all the information and explanations that we required for the purpose of our audit and that the consolidated financial statements incorporate all information that is required by the Companies Law No. 1 of 2016, as amended, and its executive regulation, as amended, and by the Parent Company's Memorandum of Incorporation and Articles of Association, as amended, that an inventory was duly carried out and that, to the best of our knowledge and belief, no violations of the Companies Law No. 1 of 2016, as amended, and its executive regulation, as amended, nor of the Parent Company's Memorandum of Incorporation and Articles of Association, as amended, have occurred during the year ended 31 December 2018 that might have had a material effect on the business of the Parent Company or on its financial position.



بدر عادل العبد الجادر

BADER A. AL-ABDULJADER
LICENCE NO. 207 A
EY
(AL-AIBAN, AL-OSAIMI & PARTNERS)



ALI MOHAMMED KOUHARI
LICENCE NO.156-A
MEMBER OF PRIMEGLOBAL

7 February 2019
Kuwait

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

AT 31 DECEMBER 2018

	Notes	2018 KD	2017 KD
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	5	12,164,611	11,651,391
Intangible assets		-	173
Available for sale financial assets	6	-	38,203
		12,164,611	11,689,767
CURRENT ASSETS			
Inventories	7	3,384,236	2,711,172
Trade receivables	8	5,894,014	9,679,862
Other receivables	9	3,609,087	2,014,670
Financial assets at fair value through profit or loss	10	2,226,035	2,209,657
Term deposits	11	11,400,000	4,000,000
Bank balances and cash	12	5,781,168	6,126,624
		32,294,540	26,741,985
TOTAL ASSETS		44,459,151	38,431,752
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	13	10,000,000	10,000,000
Share premium	14	3,310,705	3,310,705
Treasury shares	15	(654,461)	(585,062)
Treasury shares reserve		33,825	33,825
Statutory reserve	16	5,858,895	4,604,793
Voluntary reserve	17	5,858,895	4,604,793
Foreign currency translation reserve		8,418	8,418
Fair value reserve		-	9,952
Retained earnings		11,757,883	8,282,670
EQUITY ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY		36,174,160	30,270,094
Non-controlling interests		40,154	41,681
TOTAL EQUITY		36,214,314	30,311,775
NON-CURRENT LIABILITIES			
Employees' end of service benefits	18	2,239,794	1,884,009
CURRENT LIABILITIES			
Accounts payable and accruals	19	6,005,043	6,235,968
TOTAL LIABILITIES		8,244,837	8,119,977
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		44,459,151	38,431,752



Omran Habib Jawhar Hayat
Chairman

The attached notes 1 to 31 form part of these consolidated financial statements

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS

FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

	Notes	2018 KD	2017 KD
Sales and services revenue	30	33,502,761	29,853,291
Cost of sales and services		(20,014,490)	(18,015,823)
GROSS PROFIT		13,488,271	11,837,468
Interest income		261,824	88,452
Net investments income	20	175,041	317,226
Other income		97,422	25,929
Write off of property, plant and equipment	5	(132,597)	-
Net foreign exchange differences		(16,583)	(109,525)
Administrative expenses	21	(1,333,883)	(1,541,282)
PROFIT FOR THE YEAR BEFORE TAX AND DIRECTORS' REMUNERATION		12,539,495	10,618,268
Contribution for Kuwait Foundation for the Advancement of Sciences (KFAS)		(112,855)	(95,564)
National Labour Support Tax (NLST)		(324,790)	(265,457)
Zakat		(129,916)	(106,183)
Directors' remuneration		(180,000)	(150,000)
PROFIT FOR THE YEAR		11,791,934	10,001,064
Attributable to:			
Equity holders of the Parent Company		11,793,461	10,016,008
Non-controlling interests		(1,527)	(14,944)
		11,791,934	10,001,064
BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE ATTRIBUTABLE TO THE EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY	22	121.56 fils	103.17 fils

The attached notes 1 to 31 form part of these consolidated financial statements

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

CONSOLIDATED STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME

FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

	2018 KD	2017 KD
Profit for the year	11,791,934	10,001,064
Other comprehensive (loss) income		
<i>Other comprehensive (loss) income that may be reclassified to consolidated statement of profit or loss in subsequent periods:</i>		
Net change in fair value of available for sale financial assets	-	(11,260)
Foreign currency translation adjustment		2,775
Other comprehensive loss for the year	-	(8,485)
Total comprehensive income for the year	11,791,934	9,992,579
Attributable to:		
Equity holders of the Parent Company	11,793,461	10,007,523
Non-controlling interests	(1,527)	(14,944)
	11,791,934	9,992,579

The attached notes 1 to 31 form part of these consolidated financial statements

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

	Attributable to equity holders of the Parent Company										Non-controlling interests	Total equity
	Share capital	Share premium	Treasury shares	Treasury shares reserve	Statutory reserve	Voluntary reserve	Foreign currency translation reserve	Fair value reserve	Retained earnings	Sub-total		
	KD	KD	KD	KD	KD	KD	KD	KD	KD	KD	KD	KD
At 1 January 2018	10,000,000	3,310,705	(585,062)	33,825	4,604,793	4,604,793	8,418	9,952	8,282,670	30,270,094	41,681	30,311,775
Transition adjustment on adoption of IFRS 9 at 1 January 2018 (Note 31)	-	-	-	-	-	-	-	(9,952)	9,952	-	-	-
Balance as at 1 January 2018	10,000,000	3,310,705	(585,062)	33,825	4,604,793	4,604,793	8,418	-	8,292,622	30,270,094	41,681	30,311,775
<i>(restated)</i>												
Profit and total comprehensive income (loss) for the year	-	-	-	-	-	-	-	-	11,793,461	11,793,461	(1,527)	11,791,934
Purchase of treasury shares	-	-	(69,399)	-	-	-	-	-	-	(69,399)	-	(69,399)
Dividends (Note 13)	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,819,996)	(5,819,996)	-	(5,819,996)
Transfer to reserves	-	-	-	-	1,254,102	1,254,102	-	-	(2,508,204)	-	-	-
At 31 December 2018	10,000,000	3,310,705	(654,461)	33,825	5,858,895	5,858,895	8,418	-	11,757,883	36,174,160	40,154	36,214,314
At 1 January 2017	5,760,951	3,310,705	(585,062)	33,825	3,541,472	3,541,472	5,643	21,212	9,124,176	24,754,394	39,162	24,793,556
Profit (loss) for the year	-	-	-	-	-	-	-	-	10,016,008	10,016,008	(14,944)	10,001,064
Other comprehensive income	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(loss) for the year	-	-	-	-	-	-	2,775	(11,260)	-	(8,485)	-	(8,485)
Total comprehensive income (loss) for the year	-	-	-	-	-	-	2,775	(11,260)	10,016,008	10,007,523	(14,944)	9,992,579
Issue of bonus shares (Note 13)	4,239,049	-	-	-	-	-	-	-	(4,239,049)	-	-	-
Dividends (Note 13)	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,474,360)	(4,474,360)	-	(4,474,360)
Other adjustments	-	-	-	-	-	-	-	-	(17,463)	(17,463)	17,463	-
Transfer to reserves	-	-	-	-	1,063,321	1,063,321	-	-	(2,126,642)	-	-	-
At 31 December 2017	10,000,000	3,310,705	(585,062)	33,825	4,604,793	4,604,793	8,418	9,952	8,282,670	30,270,094	41,681	30,311,775

The attached notes 1 to 31 form part of these consolidated financial statements

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS

FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

	Notes	2018 KD	2017 KD
OPERATING ACTIVITIES			
Profit for the year		11,791,934	10,001,064
<i>Adjustments to reconcile profit for the year to net cash flows:</i>			
Depreciation and amortization		1,973,859	1,878,372
Write off of property, plant and equipment	5	132,597	-
Gain on sale of property, plant and equipment		(14,784)	(15,933)
Dividend income	20	(174,287)	(318,591)
Realised gain on sale of financial assets at fair value through profit or loss	20	(1,911)	(11,866)
Impairment loss on available for sale financial assets	20	-	303
Unrealised loss on financial assets at fair value through profit or loss	20	1,157	12,705
Investment expenses	20	-	223
Interest income		(261,824)	(88,452)
Net foreign exchange differences		16,583	109,525
Provision for employees' end of service benefits	18	452,119	489,861
		13,915,443	12,057,211
Working capital adjustments:			
Inventories		(673,064)	(4,234)
Trade receivables		3,785,848	(1,609,682)
Other receivables		(1,423,517)	(1,121,008)
Accounts payable and accruals		(241,405)	52,113
Cash generated from operations		15,363,305	9,374,400
Employees' end of service benefits paid	18	(96,334)	(197,824)
Net cash flows from operating activities		15,266,971	9,176,576
INVESTING ACTIVITIES			
Purchase of property, plant and equipment	5	(2,620,595)	(5,175,993)
Proceeds from sale of property, plant and equipment		15,876	46,059
Purchase of financial assets at fair value through profit or loss		-	(76,776)
Proceeds from sale of financial assets at fair value through profit or loss		22,579	262,211
Dividend income received	20	174,287	318,591
Investment expenses paid	20	-	(223)
Interest income received		90,924	88,452
Investment in term deposits		(7,400,000)	-
Net cash flows used in investing activities		(9,716,929)	(4,537,679)
FINANCING ACTIVITIES			
Dividends paid		(5,826,099)	(4,408,004)
Purchase of treasury shares		(69,399)	-
Net cash flows used in financing activities		(5,895,498)	(4,408,004)
NET (DECREASE) INCREASE IN BANK BALANCES AND CASH		(345,456)	230,893
Foreign currency translation adjustment		-	2,775
Bank balances and cash at 1 January	12	6,126,624	5,892,956
BANK BALANCES AND CASH AT 31 DECEMBER	12	5,781,168	6,126,624

The attached notes 1 to 31 form part of these consolidated financial statements

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

1. CORPORATE INFORMATION

The Group comprises National Petroleum Services Company K.S.C.P. (the "Parent Company") and its subsidiaries (collectively the "Group"). The Parent Company was established as a Kuwaiti shareholding Company on 3 January 1993 and was listed on the Kuwait Stock Exchange Market on 18 October 2003. The registered office of the Parent Company is at Industrial Shuaiba, Al-Ahmadi, Plot 3, P.O. Box 9801, 61008, Kuwait.

The primary objectives of the Parent Company are as follows:

- Performing all support services for wells drilling, repairing and preparation for production as well as wells maintenance related services.
- Establishing industrial firms for the purpose of manufacturing and producing the equipments and materials necessary for achieving such objectives after obtaining the approval of the competent authorities.
- Importing and owning machines, tools and materials necessary for achieving its objectives.
- Owning lands and real estate necessary for establishing its entities and equipment.
- Importing and exporting chemicals necessary for the execution of the works stated above.
- Concluding agreements and obtaining privileges which it deems necessary for the achieving its objectives.
- Possessing the required patents, and trademarks.
- Obtaining and granting agencies in respect of the Parent Company's business operations.
- Conducting studies, queries and researches relevant to the Parent Company's primary objectives.

The Parent Company may carry out all of the above mentioned activities inside or outside the State of Kuwait. The Parent Company may also have an interest or participate in any way with entities practicing activities similar to its own or which may assist it in achieving its objectives inside or outside the state of Kuwait, or may acquire those entities or have them affiliated to it.

The consolidated financial statements of the Group for the year ended 31 December 2018 were authorised for issue in accordance with a resolution of the Parent Company's Board of Directors on 7 February 2019 and are subject to the approval of the shareholders at Annual General Assembly meeting (AGM) of the Parent Company. The AGM of the shareholders has the power to amend these consolidated financial statements after issuance.

Details of subsidiaries are given in Note 2.2.

2.1 BASIS OF PREPARATION

Statement of compliance

The consolidated financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards ("IFRS") as issued by the International Accounting Standards Board ("IASB").

Basis of preparation

The consolidated financial statements are prepared on a historical cost basis except for investment securities that are measured at fair value.

The consolidated financial statements have been presented in Kuwaiti Dinars ("KD"), which is also the functional currency of the Parent Company.

2.2 BASIS OF CONSOLIDATION

The consolidated financial statements comprise the financial statements of the Parent Company and its subsidiaries (investees which are controlled by the Group) as at 31 December 2018. Control is achieved when the Group is exposed, or has rights, to variable returns from its involvement with the investee and has the ability to affect those returns through its power over the investee. Specifically, the Group controls an investee if and only if the Group has:

- Power over the investee (i.e. existing rights that give it the current ability to direct the relevant activities of the investee);
- Exposure, or rights, to variable returns from its involvement with the investee, and
- The ability to use its power over the investee to affect its returns.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

When the Group has less than a majority of the voting or similar rights of an investee, the Group considers all relevant facts and circumstances in assessing whether it has power over an investee, including:

- The contractual arrangement with the other vote holders of the investee;
- Rights arising from other contractual arrangements;
- The Group's voting rights and potential voting rights.

The Group re-assesses whether or not it controls an investee if facts and circumstances indicate that there are changes to one or more of the three elements of control. Consolidation of a subsidiary begins when the Group obtains control over the subsidiary and ceases when the Group loses control of the subsidiary. Assets, liabilities, income and expenses of a subsidiary acquired or disposed of during the year are included in the statement of comprehensive income from the date the Group gains control until the date the Group ceases to control the subsidiary.

Profit or loss and each component of other comprehensive income (OCI) are attributed to the equity holders of the Parent Company and to the non-controlling interests, even if this results in the non-controlling interests having a deficit balance. When necessary, adjustments are made to the financial statements of subsidiaries to bring their accounting policies into line with the Group's accounting policies. All intra-group assets and liabilities, equity, income, expenses and cash flows relating to transactions between members of the Group are eliminated in full on consolidation.

A change in the ownership interest of a subsidiary, without a loss of control, is accounted for as an equity transaction.

If the Group loses control over a subsidiary, it derecognises the related assets (including goodwill), liabilities, non-controlling interest and other components of equity, while any resultant gain or loss is recognised in profit or loss. Any investment retained is recognised at fair value.

The consolidated financial statements include the following subsidiaries:

Entity	Country of incorporation	Principal activities	Effective ownership %	
			2018	2017
Napesco International Petroleum Services Single Person Company	Kuwait	Drilling & maintenance of oil wells and chemical waste management	100%	100%
Napesco India LLP (owned through Napesco International Petroleum Services Single Person Company)	India	Support activities for petroleum and natural gas mining incidental to onshore and offshore oil & gas extraction.	79.99%	79.99%

Non-controlling interests

Non-controlling interests represent the portion of profit or loss and net assets not held by the Group and are presented separately in the consolidated statement of profit or loss, consolidated statement of comprehensive income and within equity in the consolidated statement of financial position, separately from the equity attributable to equity holders of the Parent Company.

2.3 CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES

THE ACCOUNTING POLICIES APPLIED ARE CONSISTENT WITH THOSE USED IN THE PREVIOUS YEAR EXCEPT FOR THE CHANGES ARISING FROM THE ADOPTION OF IFRS 9 'FINANCIAL INSTRUMENTS' AND IFRS 15 "REVENUE FROM CONTRACTS WITH CUSTOMERS" EFFECTIVE FROM 1 JANUARY 2018.

ADOPTION OF IFRS 9 'FINANCIAL INSTRUMENTS'

THE GROUP HAS ADOPTED IFRS 9 FINANCIAL INSTRUMENTS EFFECTIVE FROM 1 JANUARY 2018. IFRS 9 SETS OUT THE REQUIREMENTS FOR RECOGNISING AND MEASURING FINANCIAL ASSETS AND FINANCIAL LIABILITIES, IMPAIRMENT OF FINANCIAL ASSETS AND HEDGE ACCOUNTING. THIS STANDARD REPLACES IAS 39 FINANCIAL INSTRUMENTS: RECOGNITION AND MEASUREMENT.

THE GROUP HAS NOT RESTATED COMPARATIVE INFORMATION FOR 2017 AS PERMITTED BY THE TRANSITIONAL PROVISIONS OF THE STANDARD. THEREFORE, THE INFORMATION PRESENTED FOR 2017 DOES NOT REFLECT THE REQUIREMENTS OF IFRS 9 AND IS NOT COMPARABLE TO THE INFORMATION PRESENTED FOR 2018. DIFFERENCES IN THE CARRYING AMOUNT OF

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

FINANCIAL ASSETS RESULTING FROM THE ADOPTION OF IFRS 9 ARE RECOGNISED IN RETAINED EARNINGS AND RESERVES AS AT 1 JANUARY 2018.

THE KEY CHANGES TO THE GROUP'S ACCOUNTING POLICIES RESULTING FROM THE ADOPTION OF IFRS 9 ARE SUMMARISED BELOW:

CLASSIFICATION AND MEASUREMENT OF FINANCIAL ASSETS AND FINANCIAL LIABILITIES:

IFRS 9 CONTAINS THREE PRINCIPAL CLASSIFICATION CATEGORIES FOR FINANCIAL ASSETS:

- measured at amortised cost,
- Fair Value through Other Comprehensive Income (FVOCI) and
- Fair Value through Profit and Loss (FVTPL).

The classification of financial assets under IFRS 9 is generally based on the business model in which a financial asset is managed and its contractual cash flow characteristics. IFRS 9 eliminated the previous IAS 39 categories of held to maturity, loans and receivables and available for sale. Under IFRS 9, derivatives embedded in contracts where the host is a financial asset in the scope of the standard are never separated. Instead, the hybrid financial instrument as a whole is assessed for classification. The Group's accounting policies for classification and measurement of financial assets under IFRS 9 is explained in Note 3.

The adoption of IFRS 9 has an impact on the accounting policies and classification of financial assets as disclosed in note 3 and note 31. However, it did not have a significant effect on the Group's accounting policies for financial liabilities.

Impairment of financial assets:

IFRS 9 replaces the 'incurred loss' model in IAS 39 with an 'expected credit loss' (ECL) model. The new impairment model applies to financial assets measured at amortised cost and debt investments at FVOCI, but not to investments in equity investments. Under IFRS 9, credit losses are recognised earlier than under IAS 39. The Group's accounting policies for impairment of financial assets under IFRS 9 is explained in note 3.

Hedge accounting:

The Group did not have any impact resulting from the new guidance relating to hedge accounting included in IFRS 9, as the Group does not enter into any derivative instruments or applies hedge accounting.

Adoption of IFRS 15 'Revenue from Contracts with Customers'

The Group has adopted IFRS 15 Revenue from contracts with customers effective from 1 January 2018. This standard supersedes IAS 11 Construction Contracts and IAS 18 Revenue along with related IFRIC 13, IFRIC 15, IFRIC 18 and SIC 31. This standard removes inconsistencies and weaknesses in previous revenue recognition requirements, provides a more robust framework for addressing revenue issues and improves comparability of revenue recognition practices across entities, industries, jurisdictions and capital markets. The adoption of this standard did not result in any change in accounting policies of the Group and did not have any material impact on the Group's consolidated financial statements except certain disclosures required by the Standard, which are given in note 30.

Other amendments to IFRSs which are effective for annual accounting period starting from 1 January 2018 did not have any material impact on the accounting policies, financial position or performance of the Group.

2.4 STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE

The standards that are issued, but not yet effective, up to the date of issuance of the Group's consolidated financial statements are disclosed below. The Group intends to adopt those standards, if applicable, when they become effective.

IFRS 16 Leases

In January 2016, the IASB issued IFRS 16 'Leases' with an effective date of annual periods beginning on or after 1 January 2019. IFRS 16 results in lessees accounting for most leases within the scope of the standard in a manner similar to the way in which finance leases are currently accounted for under IAS 17 'Leases'. Lessees will recognise a 'right of use' asset and a corresponding financial liability on the balance sheet. The asset will be amortised over the length of the lease and the financial liability measured at amortised cost. Lessor accounting remains substantially the same as in IAS 17. The Group is in the process of evaluating the impact of IFRS 16 on the Group's consolidated financial statements.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

Revenue recognition

Revenue from contracts with customers is recognised when control of the goods and services are transferred to the customer at an amount that reflects the consideration to which the Group expects to be entitled in exchange for those goods or services. The Group has generally concluded that it is the principal in its revenue arrangements, because it typically controls the goods or services before transferring them to the customer.

The following specific recognition criteria must also be met before revenue is recognised:

Sale of goods

Revenue from sale of goods is recognised at the point in time when control of the asset is transferred to the customer, generally on the delivery of the equipment.

Service income

Service income is recognized over time, when the service is rendered and payments are due generally upon completion of services or acceptance by the customer.

Dividend income

Dividend income is recognised when the Group's right to receive the payment is established.

Gain on sale of investments

Gain on sale of investments is measured by the difference between the sale proceeds and the carrying amount of the investment at the date of disposal, and is recognized at the time of the sale.

Taxation

Kuwait Foundation for the Advancement of Sciences (KFAS)

The Parent Company calculates the contribution to KFAS at 1% in accordance with the modified calculation based on the Foundation's Board of Directors resolution, which states that the income from shareholding associates and subsidiaries, Board of Directors' remuneration, transfer to statutory reserve should be excluded from profit for the year when determining the contribution.

National Labour Support Tax (NLST)

The Parent Company calculates the NLST in accordance with Law No. 19 of 2000 and the Ministry of Finance Resolutions No. 24 of 2006 at 2.5% of taxable profit for the year. As per law, income from associates and subsidiaries, cash dividends from listed companies which are subjected to NLST have been deducted from the profit for the year.

Zakat

Contribution to Zakat is calculated at 1% of the profit of the Parent Company in accordance with the Ministry of Finance resolution No. 58/2007.

Leases

A lease is classified at the inception date as a finance lease or an operating lease. A lease that transfers substantially all the risks and rewards incidental to ownership to the Group is classified as a finance lease.

The determination of whether an arrangement is, or contains, a lease is based on the substance of the arrangement at inception date. The arrangement is assessed for whether fulfilment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets or the arrangement conveys a right to use the asset, even if that right is not explicitly specified in an arrangement.

Group as a lessee

Leases that do not transfer to the Group substantially all the risks and benefits incidental to ownership of the leased items are operating leases. Operating lease payments are recognised as an expense in the consolidated statement of profit or loss on a straight-line basis over the lease term.

Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is stated at cost, net of accumulated depreciation and impairment losses, if any.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

Depreciation is calculated on a straight line basis over the estimated useful lives of the property, plant and equipment up to the residual value, as follows:

• Buildings on leasehold land	20 years
• Plant and machinery	10 years
• Furniture and fixtures	3 years
• Motor vehicles	3 years

The carrying values of property, plant and equipment are reviewed for impairment when events or changes in circumstances indicate the carrying value may not be recoverable. If any such indication exists and where the carrying values exceed the estimated recoverable amount, the assets are written down to their recoverable amount, being the higher of their fair value less costs to sell and their value in use.

Expenditure incurred to replace a component of an item of property, plant and equipment that is accounted for separately is capitalised and the carrying amount of the component that is replaced is written off. Other subsequent expenditure is capitalised only when it increases future economic benefits of the related item of property, plant and equipment. All other expenditure is recognised in the consolidated statement of profit or loss as the expense is incurred.

An item of property, plant and equipment and any significant part initially recognised is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in the consolidated statement of profit or loss when the asset is derecognised.

The assets residual values, useful lives and methods of depreciation are reviewed at each financial year end, and adjusted prospectively, if appropriate.

Intangible assets

Intangible assets represent payment made towards acquiring right to use software. Intangible assets are carried at cost less accumulated amortisation and any impairment in value, if any.

Intangible assets with finite lives are amortised over the useful economic life and assessed for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired. The amortisation period and the amortisation method for an intangible asset with a finite useful life are reviewed at least at each financial year end. Changes in the expected useful life or the expected pattern of consumption of future economic benefits embodied in the asset is accounted for by changing the amortisation period or method, as appropriate, and are treated as changes in accounting estimates. The amortisation expense on intangible assets with finite lives is recognised in the consolidated statement of profit or loss in the expense category consistent with the function of the intangible assets. Amortisation is computed on straight line basis on the estimated useful lives of 3 years.

Gains or losses arising from derecognition of an intangible asset are measured as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset and are recognised in the consolidated statement of profit or loss when the asset is derecognised.

Inventories

Inventories are valued at the lower of cost and net realizable value after providing allowances for any obsolete or slow moving items. Costs comprise direct materials and where applicable, direct labour costs and those overheads that have been incurred in bringing the inventories to their present location and condition. Cost is determined on a weighted average basis.

Net realisable value is the estimated selling price in the ordinary course of business less the costs of completion and selling expenses. Write-down is made for obsolete and slow-moving items based on their expected future use and net realisable value.

Financial instruments

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

Financial assets

Initial recognition and measurement

Financial assets are classified at initial recognition and subsequently measured at amortised cost, fair value through other comprehensive income (FVOCI) and fair value through profit or loss (FVTPL).

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

Policy applicable from 1 January 2018

The Group determines the classification of financial assets based on the business model it uses to manage the financial assets and the contractual cashflow characteristics of the financial assets. With the exception of trade receivables that do not contain a significant financing component or for which the Group has applied the practical expedient, the Group initially measures a financial asset at its fair value plus, in the case of a financial asset not at fair value through profit or loss, transaction costs. Trade receivables that do not contain a significant financing component or for which the Group has applied the practical expedient are measured at the transaction price determined under IFRS 15.

Assessment of whether the contractual cashflows are solely payments of principal and interest (SPPI test)

In order for a financial asset to be classified and measured at amortised cost or fair value through OCI, it needs to give rise to cash flows that are 'solely payments of principal and interest (SPPI)' on the principal amount outstanding. This assessment is referred to as the SPPI test and is performed at an instrument level.

Business model assessment

The Group's business model for managing financial assets refers to how it manages its financial assets in order to generate cash flows. The business model determines whether cash flows will result from collecting contractual cash flows, selling the financial assets, or both.

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the market place (regular way trades) are recognised on the trade date, i.e., the date that the Group commits to purchase or sell the asset.

Subsequent measurement

For purposes of subsequent measurement, financial assets are classified in two categories:

- Financial assets at amortised cost (debt instruments)
- Financial assets at fair value through profit or loss

Financial assets at amortised cost (debt instruments)

This category is the most relevant to the Group. The Group measures financial assets at amortised cost if both of the following conditions are met:

- The financial asset is held within a business model with the objective to hold financial assets in order to collect contractual cash flows; and
- The contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding

Financial assets at amortised cost are subsequently measured using the effective interest (EIR) method and are subject to impairment. Gains and losses are recognised in profit or loss when the asset is derecognised, modified or impaired.

The Group's financial assets at amortised cost includes trade receivables, certain other receivable, term deposits and bank balances and cash.

Financial assets at fair value through profit or loss

Financial assets at fair value through profit or loss include financial assets held for trading, financial assets designated upon initial recognition at fair value through profit or loss, or financial assets mandatorily required to be measured at fair value. Financial assets are classified as held for trading if they are acquired for the purpose of selling or repurchasing in the near term. Financial assets with cash flows that are not solely payments of principal and interest are classified and measured at fair value through profit or loss, irrespective of the business model. Notwithstanding the criteria for debt instruments to be classified at amortised cost as described above, debt instruments may be designated at fair value through profit or loss on initial recognition if doing so eliminates, or significantly reduces, an accounting mismatch. Financial assets at fair value through profit or loss are carried in the statement of financial position at fair value with net changes in fair value recognised in the statement of profit or loss.

This category includes quoted, unquoted equity investments and managed funds for which the Group had not irrevocably elected to classify at fair value through OCI. Dividends on equity investments are also recognised as dividend income in the statement of profit or loss when the right of payment has been established.

Policy applicable before 1 January 2018

Trade receivables

Trade receivables are stated at original invoice amount less a provision for any uncollectible amounts. An estimate for doubtful debts is made when collection of the full amount is no longer probable. Bad debts are written off when there is no possibility of recovery.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

Other receivables

Other receivables are measured at amortised cost using effective interest rate.

Available for sale financial assets

Available for sale financial assets are those non-derivative financial assets that are designated as available-for-sale or are not designated at fair value through profit or loss, investments held-to-maturity or loans and receivables.

After initial recognition, available for sale financial assets are subsequently measured at fair value with unrealised gains or losses recognised as other comprehensive income in the cumulative changes in fair values reserve until the investment is derecognised or determined to be impaired at which time the cumulative gain or loss is recognised in the consolidated statement of profit or loss. Investments whose fair value cannot be reliably measured are carried at cost less impairment losses, if any.

Financial liabilities

Initial recognition and measurement

The accounting for financial liabilities remains largely the same as it was under IAS 39. Financial liabilities are classified as financial liabilities at fair value through profit or loss, loan and borrowings and payable, as appropriate. The Group determines the classification of its financial liabilities at initial recognition.

Financial liabilities are recognised initially at fair value and in the case of loans and borrowings, directly attributable transaction costs. The Group's financial liabilities include accounts payables. The Group did not have any financial liabilities at fair value through profit or loss as at the reporting date.

Subsequent measurement

The measurement of financial liabilities depends on their classification as follows:

Accounts payable

Liabilities are recognised for amounts to be paid in the future for goods or services received, whether billed by the supplier or not.

Derecognition

Financial assets

A financial asset (or, where applicable a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) is derecognised when:

- The rights to receive cash flows from the asset have expired;
- The Group has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without material delay to a third party under a 'pass-through' arrangement; and either (a) the Group has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or (b) the Group has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset.

When the Group has transferred its rights to receive cash flows from an asset or has entered into a pass-through arrangement, it evaluates if and to what extent it has retained the risks and rewards of ownership. When it has neither transferred nor retained substantially all of the risks and rewards of the asset, nor transferred control of the asset, the asset is recognised to the extent of the Group's continuing involvement in the asset. In that case, the Group also recognises an associated liability. The transferred asset and the associated liability are measured on a basis that reflects the rights and obligations that the Group has retained.

Financial liabilities

A financial liability is derecognised when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires. Where an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as a derecognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognised in the consolidated statement of profit or loss.

Impairment of financial assets

The Group recognises an allowance for expected credit losses (ECLs) for all debt instruments not held at fair value through profit or loss. ECLs are based on the difference between the contractual cash flows due in accordance with the contract and all the cash flows that the Group expects to receive, discounted at an approximation of the original effective interest rate.

For trade receivables and contract assets, the Group applies a simplified approach in calculating ECLs. Therefore, the Group

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

does not track changes in credit risk, but instead recognises a loss allowance based on lifetime ECLs at each reporting date. The Group has established a provision matrix that is based on its historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment. A financial asset is written off when there is no reasonable expectation of recovering the contractual cash flows.

Policy applicable before 1 January 2018

Impairment of financial assets

The Group assesses at each reporting date whether there is any objective evidence that a financial asset or a group of financial assets is impaired. A financial asset or a group of financial assets is deemed to be impaired if, and only if, there is objective evidence of impairment as a result of one or more events that has occurred after the initial recognition of the asset (an incurred 'loss event') and that loss event has an impact on the estimated future cash flows of the financial asset or the group of financial assets that can be reliably estimated. Evidence of impairment may include indications that the borrowers or a group of borrowers is experiencing significant financial difficulty, default or delinquency in interest or principal payments, the probability that they will enter bankruptcy or other financial reorganisation and where observable data indicate that there is a measurable decrease in the estimated future cash flows, such as changes in arrears or economic conditions that correlate with defaults.

Trade receivables

Trade receivables are stated at original invoice amount less a provision for any uncollectible amounts. An estimate for doubtful debts is made when collection of the full amount is no longer probable. Bad debts are written off when there is no possibility of recovery.

Available for sale financial assets

For available for sale financial assets, the Group assesses at each reporting date whether there is objective evidence that an available for sale financial asset or a group of available for sale financial assets is impaired.

In the case of equity investments classified as available for sale financial assets, objective evidence would include a significant or prolonged decline in the fair value of the equity investment below its cost. 'Significant' is evaluated against the original cost of the investment and 'prolonged' against the period in which the fair value has been below its original cost. Where there is evidence of impairment, the cumulative loss measured as the difference between the acquisition cost and the current fair value, less any impairment loss on those available for sale financial assets previously recognised in the consolidated statement of profit or loss, is removed from other comprehensive income and recognised in the consolidated statement of profit or loss. Impairment losses on equity investments are not reversed through the consolidated statement of profit or loss; increase in their fair value after impairment is recognised directly in other comprehensive income.

Offsetting of financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount reported in the consolidated statement of financial position if, and only if, there is a currently enforceable legal right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or to realise the assets and settle the liabilities simultaneously.

Impairment of non-financial assets

At each reporting date, the Group reviews the carrying amounts of its non-financial assets to determine whether there is any indication that those assets have suffered an impairment loss. If any such indication exists, the recoverable amount of the asset is estimated in order to determine the extent of the impairment loss (if any). Where it is not possible to estimate the recoverable amount of an individual asset, the Group estimates the recoverable amount of the cash-generating unit to which the asset belongs. Where a reasonable and consistent basis of allocation can be identified, assets are also allocated to individual cash-generating units, or otherwise they are allocated to the smallest group of cash-generating units for which a reasonable and consistent allocation basis can be identified.

Recoverable amount is the higher of fair value less costs to sell and value in use. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining the fair value less costs to sell, an appropriate valuation model is used.

If the recoverable amount of an asset (or cash-generating unit) is estimated to be less than its carrying amount, the carrying amount of the asset (cash-generating unit) is reduced to its recoverable amount. An impairment loss is recognised immediately in the consolidated statement of profit or loss.

Where an impairment loss subsequently reverses the carrying amount of the asset (cash-generating unit) is increased to the revised estimate of its recoverable amount, but so that the increased carrying amount does not exceed the carrying amount that would have been determined had no impairment loss been recognised for the asset (cash-generating unit) in prior years. A reversal of an impairment loss is recognised immediately in the consolidated statement of profit or loss.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

Bank balances and cash

For the purpose of the consolidated statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of, cash in hand, bank balances, short-term deposits with an original maturity of three months or less.

Fair value

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- In the principal market for the asset or liability, or
- In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability.

The principal or the most advantageous market must be accessible to by the Group.

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

A fair value measurement of a non-financial asset takes into account a market participant's ability to generate economic benefits by using the asset in its highest and best use or by selling it to another market participant that would use the asset in its highest and best use.

The Group uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximising the use of relevant observable inputs and minimising the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the consolidated financial statements are categorised within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

- Level 1 — Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities;
- Level 2 — Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value is directly or indirectly observable;
- Level 3 — Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.

For financial instruments quoted in an active market, fair value is determined by reference to quoted market prices. Bid prices are used for assets and offer prices are used for liabilities. The fair value of investments in mutual funds, unit trusts or similar investment vehicles are based on the most recent net assets value reported by the managers and administrators of such vehicles.

For unquoted financial instruments fair value is determined by reference to the market value of a similar investment, discounted cash flows, other appropriate valuation models or brokers' quotes. For investments in equity instruments, where a reasonable estimate of fair value cannot be determined, the investment is carried at cost.

For assets and liabilities that are recognised in the consolidated financial statements on a recurring basis, the Group determines whether transfers have occurred between Levels in the hierarchy by re-assessing categorisation (based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole) at the end of each reporting period.

For the purpose of fair value disclosures, the Group has determined classes of assets and liabilities on the basis of the nature, characteristics and risks of the asset or liability and the level of the fair value hierarchy as explained above.

An analysis of fair value of financial instruments and further details as to how they are measured are provided in Note 28.

Treasury shares

Treasury shares consist of the Parent Company's own issued shares that have been reacquired by the Group and not yet reissued or cancelled. The treasury shares are accounted for using the cost method. Under this method, the weighted average cost of the shares reacquired is charged in equity. When the treasury shares are reissued, gains are credited to a separate account in equity (the "treasury shares reserve"), which is not distributable. Any realised losses are charged to the same account to the extent of the credit balance in that account. Any excess losses are charged to retained earnings then to the voluntary reserve and statutory reserve. Gains realised subsequently on the sale of treasury shares are first used to offset any previously recorded losses in the order of reserves, retained earnings and the treasury shares reserve account. No cash dividends are paid on these shares. The issue of bonus shares increases the number of treasury shares proportionately and reduces the average cost per share without affecting the total cost of treasury shares.

Employees' end of service benefits

The Group provides end of service benefits to all its employees under the Kuwait Labour Law. The entitlement to these benefits

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

is based upon the employees' final salary and length of service, subject to the completion of a minimum service period. The expected costs of these benefits are accrued over the period of employment.

Further, with respect to its national employees, the Group also makes contributions to Public Institution for social security calculated as a percentage of the employees' salaries. The Group's obligations are limited to these contributions, which are expensed when due.

Provisions

Provisions are recognised when the Group has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

Foreign currencies

The consolidated financial statements are presented in KD which is the Group's presentation currency. Each entity in the Group determines its own functional currency and items included in the financial statements of each entity are measured using that functional currency.

Transactions in foreign currencies are initially recorded at the functional currency rate ruling at the date of the transaction. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are retranslated at the functional currency rate of exchange ruling at reporting date. All exchange differences are taken to the consolidated statement of profit or loss. Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are translated using exchange rates as at the date of the initial transactions. Non-monetary items measured at fair value in a foreign currency are translated using the exchange rates at the date when the fair value was determined. Any goodwill arising on the acquisition of a foreign operation and any fair value adjustments to the carrying amounts of assets and liabilities arising on the acquisition are treated as assets and liabilities of the foreign operation and translated at the closing rate.

As at the reporting date, the assets and liabilities of the foreign subsidiaries are translated into the presentation currency of the Group at the rate of exchange ruling at the reporting date and their income statements are translated at the weighted average exchange rates for the year. The exchange differences arising on the translation are taken directly to the consolidated statement of comprehensive income. On disposal of a foreign entity, the deferred cumulative amount recognised in equity relating to that particular foreign operation is recognised in the consolidated statement of profit or loss.

Contingencies

Contingent liabilities are not recognised in the consolidated statement of financial position, but are disclosed unless the possibility of an outflow of resources embodying economic benefits is remote.

Contingent assets are not recognised in the consolidated statement of financial position, but are disclosed when an inflow of economic benefits is probable.

Segment information

A segment is a distinguishable component of the Group that engages in business activities from which it earns revenue and incurs costs. The operating segments are used by the management of the Group to allocate resources and assess performance. Operating segments exhibiting similar economic characteristics, product and services, class of customers where appropriate are aggregated and reported as reportable segments.

Current versus non-current classification

The Group presents assets and liabilities in the consolidated statement of financial position based on current/non-current classification. An asset is current when it is:

- Expected to be realised or intended to be sold or consumed in the normal operating cycle
- Held primarily for the purpose of trading
- Expected to be realised within twelve months after the reporting period; or
- Cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period

All other assets are classified as non-current.

A liability is current when:

- It is expected to be settled in the normal operating cycle
- It is held primarily for the purpose of trading
- It is due to be settled within twelve months after the reporting period; or
- There is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period

The Group classifies all other liabilities as non-current.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

The preparation of the Group's consolidated financial statements require management to make judgements, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities and the disclosure of contingent liabilities, at the reporting date. However, uncertainty about the assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the amount of the asset or liability affected in the future periods.

Judgements

In the process of applying the Group's accounting policies, management has made the following judgments, which have the most significant effect on the amounts recognised in the consolidated financial statements:

Provision for expected credit losses on trade receivables

The Group has established a provision matrix that is based on the Group's historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors specific to the trade receivables and the Group's economic environment. The provision rates are based on days past due for groupings of various customer segments that have similar loss patterns. At every reporting date, the historical observed default rates are updated and changes in the forward-looking estimates are analysed. For instance, if forecast economic conditions are expected to deteriorate over the next year which can lead to an increased number of defaults in a particular sector, the historical default rates are adjusted.

The assessment of the correlation between historical observed default rates, forecast economic conditions and expected credit losses is a significant estimate. The amount of expected credit losses is sensitive to changes in circumstances and of forecast economic conditions.

Estimates and assumptions

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are discussed below:

Fair value of unquoted equity investments

Valuation of unquoted equity investments is normally based on one of the following:

- recent arm's length market transactions;
- current fair value of another instrument that is substantially the same;
- an earnings multiple or industry specific earnings multiple;
- the expected cash flows discounted at current rates applicable for items with similar terms and risk characteristics;
- other valuation models.

The determination of the cash flows and discount factors for unquoted equity investments requires significant estimation.

Useful lives of property, plant and equipment and intangible assets

The Group determines the estimated useful lives of its property, plant and equipment and intangible assets for calculating depreciation and amortisation. This estimate is determined after considering the expected usage of the asset or physical wear and tear. Management reviews the residual value and useful lives annually and future depreciation and amortisation charge would be adjusted where the management believes the useful lives differ from previous estimates.

Impairment of property, plant and equipment and intangible assets

The carrying amounts of the Group's assets are reviewed at each reporting date to determine whether there is any indication or objective evidence of impairment or when annual impairment testing for an asset is required. If any such indication or evidence exists, the asset's recoverable amount is estimated and an impairment loss is recognised in the consolidated statement of profit or loss whenever the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount.

Impairment of inventories

Inventories are held at the lower of cost and net realisable value. When inventories become old or obsolete, an estimate is made of their net realisable value. For individually significant amounts this estimation is performed on an individual basis. Amounts which are not individually significant, but which are old or obsolete, are assessed collectively and a provision applied according to the inventory type and the degree of ageing or obsolescence, based on anticipated selling prices.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

5. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

	<i>Buildings</i> <i>KD</i>	<i>Plant and machinery</i> <i>KD</i>	<i>Furniture and fixtures</i> <i>KD</i>	<i>Motor vehicles</i> <i>KD</i>	<i>Total</i> <i>KD</i>
Cost					
As at 1 January 2018	2,827,278	23,268,196	640,065	497,065	27,232,604
Additions	-	2,603,135	4,330	13,130	2,620,595
Disposals	-	(73,971)	-	(53,061)	(127,032)
Write offs	-	(233,994)	-	-	(233,994)
As at 31 December 2018	<u>2,827,278</u>	<u>25,563,366</u>	<u>644,395</u>	<u>457,134</u>	<u>29,492,173</u>
Accumulated depreciation					
As at 1 January 2018	1,637,683	12,893,368	614,643	435,519	15,581,213
Transfers	-	55,680	(52,621)	(3,059)	-
Charge for the year	122,254	1,757,328	42,266	51,838	1,973,686
Relating to disposals	-	(73,970)	-	(51,970)	(125,940)
Relating to write offs	-	(101,397)	-	-	(101,397)
As at 31 December 2018	<u>1,759,937</u>	<u>14,531,009</u>	<u>604,288</u>	<u>432,328</u>	<u>17,327,562</u>
Net book value:					
As at 31 December 2018	<u>1,067,341</u>	<u>11,032,357</u>	<u>40,107</u>	<u>24,806</u>	<u>12,164,611</u>
	<i>Buildings</i> <i>KD</i>	<i>Plant and machinery</i> <i>KD</i>	<i>Furniture and fixtures</i> <i>KD</i>	<i>Motor vehicles</i> <i>KD</i>	<i>Total</i> <i>KD</i>
Cost					
As at 1 January 2017	2,827,278	18,213,084	613,826	528,480	22,182,668
Additions	-	5,095,737	69,606	10,650	5,175,993
Disposals	-	(40,625)	(43,367)	(42,065)	(126,057)
As at 31 December 2017	<u>2,827,278</u>	<u>23,268,196</u>	<u>640,065</u>	<u>497,065</u>	<u>27,232,604</u>
Accumulated depreciation					
As at 1 January 2017	1,515,428	11,310,305	597,044	392,346	13,815,123
Charge for the year	122,255	1,599,421	55,107	85,238	1,862,021
Relating to disposals	-	(16,358)	(37,508)	(42,065)	(95,931)
As at 31 December 2017	<u>1,637,683</u>	<u>12,893,368</u>	<u>614,643</u>	<u>435,519</u>	<u>15,581,213</u>
Net book value:					
As at 31 December 2017	<u>1,189,595</u>	<u>10,374,828</u>	<u>25,422</u>	<u>61,546</u>	<u>11,651,391</u>

Depreciation included in the consolidated statement of profit or loss is allocated as follows:

	2018 KD	2017 KD
Cost of sales and services	1,942,113	1,802,905
Administrative expenses (Note 21)	31,573	59,116
	<u>1,973,686</u>	<u>1,862,021</u>

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

The Group's buildings are constructed on a leasehold land granted by the Public Authority of Industry, which will expire on July 5, 2023. The lease is renewable indefinitely, at nominal ground rent, and with no premium payable on renewal.

During the year ended 31 December 2018, the Board of Directors approved the write-off of certain PPE items with a net book value of KD 132,597 (31 December 2017: KD nil).

6. Available for sale financial assets

	2018 KD	2017 KD
Funds and managed portfolios	-	3,223
Quoted equity securities	-	34,980
	-	38,203

Due to adoption of IFRS 9, Available for sale financial assets have been designated at FVTPL at the date of initial application. (Note 31).

7. inventories

	2018 KD	2017 KD
Cement and acidizing chemicals	2,248,924	1,653,858
Spare parts and tools	1,135,312	1,057,314
	3,384,236	2,711,172

8. TRADE receivables

	2018 KD	2017 KD
Trade receivables	5,934,014	9,719,862
Less: Allowance for expected credit losses (2017: provision for impairment of trade receivables)	(40,000)	(40,000)
	5,894,014	9,679,862

9. other receivables

	2018 KD	2017 KD
Advance payments to suppliers	181,178	706,132
Staff receivables	453,258	352,624
Unbilled revenue	2,671,426	879,093
Deposits and other receivables	303,225	76,821
	3,609,087	2,014,670

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

10. Financial assets at fair value through profit or loss

Financial assets held for trading:

Quoted equity securities

Financial assets designated at fair value through profit or loss:

Funds and managed portfolios

2018	2017
KD	KD
30,114	-
2,195,921	2,209,657
2,226,035	2,209,657

The hierarchy of determining and disclosing the fair values by valuation technique is presented in Note 28.

11. TERM DEPOSITS

Term deposits represents deposit with a local bank with original maturity of more than three months but less than one year from the date of placement, and earn interest at commercial rates.

12. BANK BALANCES AND CASH

For the purpose of consolidated statement of cash flows, bank balances and cash comprise the following:

	2018	2017
	KD	KD
Cash on hand	12,980	7,978
Balances with banks and financial institutions	5,768,188	6,118,646
	5,781,168	6,126,624

13. share capital AND DIVIDENDS

	2018	2017
	KD	KD
100,000,000 shares (2017: 100,000,000 shares) of 100 fils each, paid in cash	10,000,000	10,000,000

The Parent Company's Board of Directors in their meeting held on 29 January 2018 proposed cash dividends of 60 fils per share (aggregating to KD 5,819,996) for the year ended 31 December 2017. The 2017 proposed dividend was approved in the AGM on 14 March 2018.

The Parent Company's Board of Directors in their meeting held on 21 February 2017 proposed cash dividends of 80 fils per share (aggregating to KD 4,474,360) and distribution of bonus shares of 42,390,490 shares (73.58% approximately on outstanding shares as at 31 December 2016). The 2016 proposed dividend was approved in the AGM held on 17 May 2017.

At the Extraordinary General Meeting (EGM) dated 14 June 2017, the shareholders of the Parent Company approved the increase in authorised share capital from 57,609,510 shares to 100,000,000 shares of 100 fils each on account of bonus issue.

The Board of Directors recommended distribution of cash dividend of 70 fils per share (aggregating to KD 6,790,000). The cash dividend, if approved in the Annual General Assembly, shall be payable to the shareholders after obtaining the necessary regulatory approvals.

14. Share premium

This represents cash received in excess of the par value of the shares issued. The share premium is not available for distribution except in cases stipulated by the Companies Law.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

15. Treasury shares

	2018	2017
Number of treasury shares	3,000,000	2,916,185
Percentage of issued shares	3.00%	2.92%
Market value (KD)	2,760,000	2,309,619
Cost (KD)	654,461	585,062

The balance in the treasury shares reserve of KD 33,825 (2017: KD 33,825) is not available for distribution. Reserves and retained earnings equivalent to the cost of the treasury shares held are not available for distribution throughout the holding period of treasury shares.

16. STATUTORY RESERVE

As required by the Companies Law and the Parent Company's Articles of Association, 10% of the profit for the year attributable to equity holders of the Parent Company before contribution to KFAS, NLST, Zakat and Board of Directors' remuneration is transferred to the statutory reserve. The Parent Company may resolve to discontinue such annual transfers when the reserve totals 50% of paid up share capital.

Distribution of the Parent Company's statutory reserve is limited to the amount required to enable the payment of a dividend of 5% of paid up share capital to be made in years when retained earnings are not sufficient for the payment of a dividend of that amount.

17. Voluntary reserve

As required by the Parent Company's Articles of Association, 10% of the profit for the year attributable to equity holders of the Parent Company before contribution to KFAS, NLST, Zakat and Board of Directors' remuneration is transferred to the voluntary reserve. Such annual transfers may be discontinued by a resolution of the Parent Company's shareholders' General Assembly upon a recommendation by the Board of Directors. There is no restriction on distribution of the voluntary reserve.

18. EMPLOYEES' END OF SERVICE BENEFITS

Movement in provision for employees' end of service benefits during the year is as follows:

	2018 KD	2017 KD
At 1 January	1,884,009	1,591,972
Charge for the year	452,119	489,861
Paid during the year	(96,334)	(197,824)
At 31 December	2,239,794	1,884,009

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

19. ACCOUNTS PAYABLE AND ACCRUALS

	2018 KD	2017 KD
Trade payables	789,074	279,916
Staff accruals and other accrued expenses	3,958,209	4,827,792
Advances received from subcontractor	511,056	511,056
KFAS, NLST and Zakat payable	566,704	467,204
Directors' remuneration payable	180,000	150,000
	6,005,043	6,235,968

20. NET INVESTMENT INCOME

	2018 KD	2017 KD
Dividend income	174,287	318,591
Realised gain on sale of financial assets at fair value through profit or loss	1,911	11,866
Impairment loss on available for sale financial assets	-	(303)
Unrealized loss on financial assets at fair value through profit or loss	(1,157)	(12,705)
Investment expenses	-	(223)
	175,041	317,226

21. ADMINISTRATIVE EXPENSES

	2018 KD	2017 KD
Staff costs	721,558	893,577
Professional fees	63,703	138,082
Depreciation (Note 5)	31,573	59,116
Selling and distribution expenses	210,467	168,185
Others	306,582	282,322
	1,333,883	1,541,282

22. BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE (EPS)

Basic and diluted EPS are calculated by dividing the profit for the year attributable to equity holders of the Parent Company by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year, taking into account the weighted average effect of changes in treasury shares during the year, as follows:

	2018	2017
Profit for the year attributable to equity holders of the Parent Company (KD)	11,793,461	10,016,008
	Shares	Shares
Weighted average number of ordinary shares	100,000,000	100,000,000
Less: weighted average number of treasury shares	(2,982,826)	(2,916,185)
Weighted average number of shares outstanding	97,017,174	97,083,815
Basic and diluted EPS attributable to the equity holders of the Parent Company (fils)	121.56	103.17

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

As there are no dilutive instruments outstanding, basic and diluted earnings per share are identical.

23. CONTINGENT LIABILITIES

At 31 December 2018, the Group has provided letter of guarantees for the performance of contracts arising in the ordinary course of the business, amounting to KD 8,128,894 (31 December 2017: KD 6,131,259). No material liability is expected to arise.

24. COMMITMENTS

At 31 December 2018, the Group had capital commitments relating to the purchase of property, plant and equipment amounting to KD 76,073 (31 December 2017: KD 936,902). Delivery is expected within twelve months from the reporting date.

25. SEGMENT INFORMATION

For management purposes, the Group is organised into business units based on the products and services and has two reportable operating segments i.e. oil field services and non-oil field services. Management treats the operations of these segments separately for the purposes of decision making, resource allocation and performance assessment. The segment performance is evaluated based on operating profit or loss.

Oil field services

Oil field services comprise of cementing and stimulation formulations for different applications and operating environments for Oil Rigs. It mainly includes well cementing services, and well intervention services.

Non-oil field services

Non-oil field services comprise of a number of diversified activities with health, safety and environmental services, engineering and consultancy services.

The following table presents revenue and segment results information in respect of the Group's business segments:

	<i>For the year ended 31 December 2018</i>			<i>For the year ended 31 December 2017</i>		
	<i>Oil field services</i>	<i>Non-oil field services</i>	<i>Total</i>	<i>Oil field services</i>	<i>Non-oil field services</i>	<i>Total</i>
	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>
Segment revenue	25,344,831	8,157,930	33,502,761	23,639,304	6,213,987	29,853,291
Segment cost	(13,142,382)	(6,872,108)	(20,014,490)	(11,909,236)	(6,106,587)	(18,015,823)
Segment results	12,202,449	1,285,822	13,488,271	11,730,068	107,400	11,837,468
Unallocated costs			(2,081,444)			(2,158,486)
Other income (net)			385,107			322,082
Profit for the year			11,791,934			10,001,064

The following table presents segment assets information in respect of the Group's business segments:

	<i>At 31 December 2018</i>			<i>At 31 December 2017</i>		
	<i>Oil field Services</i>	<i>Non-oil field services</i>	<i>Total</i>	<i>Oil field Services</i>	<i>Non-oil field services</i>	<i>Total</i>
	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>
Segment assets	40,730,392	1,502,724	42,233,116	34,333,544	1,850,348	36,183,892
Unallocated assets			2,226,035			2,247,860
			44,459,151			38,431,752
Segment liabilities	8,217,425	27,412	8,244,837	8,065,653	54,324	8,119,977

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

26. RELATED PARTY DISCLOSURES

Related parties represent the major shareholders, entities under the Parent Company's common control, directors and key management personnel of the Group and entities controlled, jointly controlled or significantly influenced by such parties. Pricing policies and terms of these transactions are approved by the Parent Company's management.

Compensation of key management personnel

The remuneration of directors and other members of key management during the year is as follows:

	2018	2017
	KD	KD
Salaries and short-term benefits	452,733	430,081
Employees' end of service benefits	13,794	16,674
	466,527	446,755

The shareholders at the Annual General Meeting held on 14 March 2018 approved the proposed Board of Directors' remuneration amounting to KD 150,000 for the year ended 31 December 2017 and was paid subsequent to the approval. The Board of Directors proposed directors' remuneration for the year ended 31 December 2018 amounting to KD 180,000, which is subject to approval by the Annual General Assembly.

27. RISK MANAGEMENT

Risk is inherent in the Group's activities but it is managed through a process of ongoing identification, measurement and monitoring, subject to risk limits and other controls. This process of risk management is critical to the Group's continuing profitability and each individual within the Group is accountable for the risk exposures relating to his or her responsibilities. The Group is exposed to credit risk, liquidity risk, interest/profit rate risk, foreign currency risk and equity price risk.

The Parent Company's Board of Directors is ultimately responsible for the overall risk management approach and for approving the risk strategies and principles. No significant changes were made in the risk management objectives and policies during the years ended 31 December 2018 and 31 December 2017. The management of the Group reviews and agrees policies for managing each of these risks which are summarised below:

27.1 Credit risk

Credit risk is the risk that counterparty will cause a financial loss to the Group by failing to discharge an obligation. Credit risk arises in the Group's normal course of business. The Group seeks to limit its credit risk with respect to customers by setting credit limits for individual customers and monitoring outstanding receivables.

Collateral and other credit enhancements

The Group does not have any collateral or other credit enhancements against any of the financial assets at 31 December 2018 and 2017.

Concentration of maximum exposure to credit risk

Concentrations arise when a number of counterparties are engaged in similar business activities, or activities in the same geographic region, or have similar economic features that would cause their ability to meet contractual obligations to be similarly affected by changes in economic, political or other conditions. Concentrations indicate the relative sensitivity of the Group's performance to developments affecting a particular industry or geographic location. The Group minimises concentrations of credit risk by undertaking transactions with a large number of customers and with customers in various industries. In addition, receivable balances are monitored on an ongoing basis with the result that the Group's exposure to bad debts is not significant. The Group's 5 largest customers account for 96% of outstanding trade receivables at 31 December 2018 (2017: 97%).

With respect to credit risk arising from the other financial assets of the Group, the Group's exposure to credit risk arises from default of the counterparty, with a maximum exposure equal to the carrying amount of these instruments. Bank balances are placed with reputable financial institutions.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

27.1 CREDIT RISK

Set out below is the information about the credit risk exposure on the Group's trade receivables and unbilled revenue relating to contacts using a provision matrix:

	Trade receivables				
	<i>Unbilled revenue</i>	<i>Neither past due nor impaired <60 days</i>	Past due but not impaired		
			<i><90 days</i>	<i>91-180 days</i>	<i>>180 days</i>
	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>Total</i>
					<i>KD</i>
2018					
Estimated gross carrying amount at default	2,671,426	3,656,538	1,079,611	714,049	483,816
Estimated credit loss					5,934,014
					40,000
2017					
Estimated gross carrying amount at default	879,093	4,510,445	1,347,236	1,183,164	2,679,017
Estimated credit loss					9,719,862
					40,000

27.2 Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Group will be unable to meet liabilities when they fall due. Liquidity risk can be caused by market disruptions or credit downgrades which may cause certain sources of funding to dry up immediately. To limit this risk, management has arranged diversified funding sources, manages assets with liquidity in mind and monitors liquidity on a daily basis. The Group's credit sales require amounts to be paid within 60 days of the date of invoice and trade payables are normally settled within 60 to 90 days from the date of purchase.

The table below summarises the maturities of the Group's undiscounted financial liabilities at 31 December based on contractual payment dates.

	Less than 3 months	3 to 12 months	Total
	KD	KD	KD
31 December 2018			
Accounts payable and accruals (excluding advances received from subcontractors)	5,493,987	-	5,493,987
Commitments	-	76,073	76,073
31 December 2017			
Accounts payable and accruals (excluding advances received from subcontractors)	5,724,912	-	5,724,912
Commitments	-	936,902	936,902

27.3 Market risk

Market risk is the risk that the value of an asset will fluctuate as a result of changes in market variables such as interest rates, foreign exchange rates, and equity prices, whether those changes are caused by factors specific to the individual investment or its issuer or factors affecting all investments traded in the market.

Market risk is managed on the basis of pre-determined asset allocations across various asset categories, diversification of assets in terms of geographical distribution and industry concentration, a continuous appraisal of market conditions and trends and management's estimate of long and short term changes in fair value.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

27.3.1 Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Group is not currently exposed significantly to such risk.

27.3.2 Foreign currency risk

Foreign exchange risk arises when future commercial transactions and recognised assets and liabilities are denominated in a currency that is not the Group's functional currency. Foreign exchange risk is the risk that the value of a financial instrument will fluctuate due to changes in foreign exchange rates. Foreign exchange risk is managed on the basis of limits determined by management and a continuous assessment of current and expected exchange rate movements.

The tables below indicate the currencies to which the Group had significant exposure at 31 December on its monetary assets and liabilities. The analysis calculates the effect of a 5 % change in currency rate against the Kuwaiti Dinar, with all other variables held constant on the consolidated statement of profit or loss:

	<i>Effect on profit for the year</i>	
	2018	2017
	KD	KD
US Dollars	148,169	66,925

The exposure to other foreign currencies is not significant to the Group's consolidated financial statements. There is no direct impact on the Group's other comprehensive income.

27.3.3 Equity price risk

Equity price risk arises from changes in the fair values of equity investments. The Group manages the equity price risk on the basis of pre-determined asset allocations across various asset categories, a continuous appraisal of market conditions and trends and management's estimate of long and short term changes in fair value.

The effect on consolidated statement of profit or loss (as a result of a change in the fair value of financial assets at fair value through profit or loss) and on the consolidated statement of comprehensive income (as a result of a change in the fair value of available for sale financial assets) due to a reasonably possible change in market indices, with all other variables held constant is as follows:

	2018			2017		
	<i>Change in equity price %</i>	<i>Effect on consolidated statement of profit or loss</i>	<i>Effect on consolidated statement of comprehensive income</i>	<i>Change in equity price %</i>	<i>Effect on consolidated statement of profit or loss</i>	<i>Effect on consolidated statement of comprehensive income</i>
		KD	KD		KD	KD
Market Indices						
Kuwait Stock Exchange	5%	1,506	-	5%	-	1,749

28. FAIR VALUE OF FINANCIAL INSTRUMENTS

Fair value of financial instruments are not materially different from their carrying values. For financial assets and financial liabilities that are liquid or having a short-term maturity (less than three months), the carrying amounts approximate to their fair value.

The methods and valuation techniques used for the purpose of measuring fair value are unchanged compared to the previous reporting period.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

The following table shows an analysis of financial instruments recorded at fair value by level of the fair value hierarchy:

	Level 1	Level 3	Total
	KD	KD	KD
At 31 December 2018			
Assets measured at fair value			
Financial assets at fair value through profit or loss	30,114	2,195,921	2,226,035
	<i>Level 1</i>	<i>Level 3</i>	<i>Total</i>
	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>
At 31 December 2017			
Assets measured at fair value			
Available for sale financial assets	34,980	3,223	38,203
Financial assets at fair value through profit or loss	-	2,209,657	2,209,657
	34,980	2,212,880	2,247,860

The fair value of the above investment securities is categorised as per the policy on fair value measurement in Note 3. There were no transfers between the different levels of fair value during the year.

The movement in Level 3 fair value hierarchy during the year is given below:

	At	Reclassification	Net (sales) and	Loss	At
	1 January	on adoption of	purchases	recorded in	31 December
	2018	IFRS9	KD	consolidated	2018
	KD	KD		statement of	KD
				profit or loss	
				KD	
Assets measured at fair value					
Financial assets at fair value through profit or loss	2,209,657	3,223	(16,204)	(755)	2,195,921
	<i>At</i>	<i>Net (sales) and</i>	<i>Loss</i>	<i>At</i>	
	<i>1 January</i>	<i>purchases</i>	<i>recorded in</i>	<i>31 December</i>	
	<i>2017</i>	<i>KD</i>	<i>consolidated</i>	<i>2017</i>	
	<i>KD</i>		<i>statement of profit</i>	<i>KD</i>	
			<i>or loss</i>		
			<i>KD</i>		
Assets measured at fair value					
Available for sale financial assets	3,223	-	-	-	3,223
Financial assets at fair value through profit or loss	2,365,571	(155,075)	(839)	(839)	2,209,657
	2,368,794	(155,075)	(839)	(839)	2,212,880

The fair value of other financial instruments are not materially different from their carrying value.

29. CAPITAL MANAGEMENT

The primary objective of the Group's capital management is to ensure that it maintains healthy capital ratios in order to support its business and maximise shareholder value.

The Group manages its capital structure and makes adjustments to it, in light of changes in economic conditions. To maintain or adjust the capital structure, the Group may adjust the dividend payment to shareholders, return capital to shareholders or issue new shares. No changes were made in the objectives, policies or processes during the years ended 31 December 2018 and 2017. Capital represents equity attributable to equity holders of the Parent Company and is measured at KD 36,174,160 as at 31 December 2018 (2017: KD 30,270,094).

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

30. SALES AND SERVICES REVENUE

The following table shows the gross amounts of 'sales and services revenue' included in the consolidated statement of profit or loss for the years ended 31 December 2018 and 2017.

Set out below is the disaggregation of the Group's revenue from contracts with customers based on type of services and equipments:

	2018 KD	2017 KD
Sales and services revenue from contracts with customers		
<i>Oil field contracts</i>		
Cementing services	17,059,129	18,223,844
Stimulations services	8,285,702	5,415,460
	25,344,831	23,639,304
<i>Non-oil field contracts</i>		
Fire-fighting services	2,134,908	1,585,471
Waste management services	949,741	333,418
Health and safety man-power services	1,132,734	1,019,510
Oil spill response management	423,847	702,903
Hiring of earth moving equipment and personnel	709,233	803,018
PIC manpower supply contract	650,820	184,980
	6,001,283	4,629,300
Sales and services revenue from contracts with customers	31,346,114	28,268,604
Non-contract revenue	2,156,647	1,584,687
	33,502,761	29,853,291

Summary of contract balances

	2018 KD	2017 KD
Trade receivables	5,894,014	9,679,862
Unbilled revenue (Note 9)	2,671,426	879,093

Unbilled revenue are contract assets that are initially recognised for revenue earned from services contracts as receipt of consideration is conditional on the successful completion of the service and a corresponding acceptance from the customer. On completion of the service and acceptance by the customer, the amounts recognised as unbilled revenue are reclassified to trade receivables.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

31. IMPACT OF IFRS 9 ADOPTION

Classification of financial assets and financial liabilities on the date of initial application of IFRS 9

The following table shows reconciliation of original classification categories and carrying value in accordance with IAS 39 and the new classification categories under IFRS 9 for the Group's financial assets as at 1 January 2018.

	<i>Original classification under IAS 39</i>	<i>New classification under IFRS 9</i>	<i>Original carrying amount under IAS 39 KD</i>	<i>Transition Adjustments (reclassification) KD</i>	<i>New carrying amount under IFRS 9 KD</i>
Available for sale financial assets	Available for sale financial assets	Financial assets at FVTPL	38,203	(38,203)	-
Trade receivables	Loans and receivables	Amortised cost	9,679,862	-	9,679,862
Other receivables	Loans and receivables	Amortised cost	429,445	-	429,445
Financial assets at fair value through profit or loss	Financial assets at fair value through profit or loss	Financial assets at FVTPL	2,209,657	38,203	2,247,860
Term deposits	Loans and receivables	Amortised cost	4,000,000	-	4,000,000
Bank balances	Loans and receivables	Amortised cost	6,126,624	-	6,126,624
Total financial assets			22,483,791	-	22,483,791

Impact of Adopting IFRS 9

The following table analyses the impact of transition to IFRS 9 on reserves and retained earnings.

	<i>Fair value reserve KD</i>	<i>Retained earnings KD</i>
Closing balance under IAS 39 (31 December 2017)	9,952	8,282,670
Impact on reclassification and re-measurements:		
Financial assets (equity) from available-for-sale to FVTPL	(9,952)	9,952
Opening balance under IFRS 9 on date of initial application of 1 January 2018	-	8,292,622