



التقرير السنوي

2019



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



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



حضره صاحب السمو
الشيخ نواف الأحمد الجابر الصباح
ولي العهد



حضره صاحب السمو
الشيخ صباح الأحمد الجابر الصباح
أمير دولة الكويت

المحتويات

أعضاء مجلس الإدارة

08

تقرير مجلس الإدارة

10

تقرير لجنة التدقيق وإدارة المخاطر

12

تقرير الحكومة

14

البيانات المالية المجمعة

24



أعضاء مجلس الإدارة



عمران حبيب حيات
رئيس مجلس الإدارة



علي مسعود حيات
عضو مجلس الإدارة



الشيخ حمد جابر الصباح
عضو مجلس الإدارة (مستقل)



خالد حمدان السيف
نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي



مناور أنور النوري
عضو مجلس الإدارة



مهيمن علي بهبهاني
عضو مجلس الإدارة (مستقل)



فهد يعقوب الجوعان
عضو مجلس الإدارة (مستقل)



تقرير مجلس الإدارة



وبناء على هذه النتائج المتميزة أوصى مجلس الإدارة بتوزيع أرباح نقدية للسادة المساهمين بنسبة 70% من القيمة الأساسية للسهم (أي بواقع 70 فلس لكل سهم) عن السنة المالية المنتهية في 31/12/2019 وبمبلغ إجمالي وقدره 6,790,000 دينار كويتي، وذلك للمساهمين المسجلين بسجلات الشركة في نهاية يوم الاستحقاق.

كما أوصى بمكافأةً لأعضاء مجلس الإدارة بمبلغ إجمالي وقدره 180,000 دينار كويتي.

وأود التأكيد بأن وثيرة العمل لن تتوقف عند هذا الحد بل ستتواصل الإنجازات بفضل من الله ثم بمساندكم وتشجيعكم وسيستمر المجلس بوضع الأهداف الطموحة وتنفيذ الخطط المدرورة بما يحقق تطلعات شركتكم.
وأخيراً... أسأل الله العلي القدير أن تكون قد فُقنا في تعميم أصول الشركة وتعظيم حقوق المساهمين وتحقيق الأرباح المشودة وأن يوفقنا للمزيد في الأعوام القادمة إن شاء الله.

وختاماً، أتقدم بالشكر والتقدير إلى السادة المساهمين لدعمهم وثقتهم الغالية التي كانت الدافع لنا للانطلاق والتنافس لتحقيق أهداف الشركة وتطلعاتها واستراتيجيتها، وإلى زملائي أعضاء مجلس الإدارة لتوجيهاتهم الغالية ورؤيتهم الحكيمة وجميع العاملين على جهودهم المخلصة وتقانيهم في سبيل تعزيز ودعم الشركة.

... مع صادق الدعوات ان يوفقنا المولى عز وجل جميعاً لما يحبه ويرضاه

والسلام عليكم ورحمة الله وبركاته...

عمران حبيب حيات



حضرات السادة والسيدات مساهمي الشركة الوطنية للخدمات البترولية
يطيب لي أن أقدم لكم بهذا التقرير السنوي عن نتائج أعمال السنة المالية المنتهية في 31/12/2019 وما حققتها الشركة من استمرار لنجاحها متكررة على استراتيجية العمل المتوازنة والعمل الجاد والمخلص من قبل جميع موظفي الشركة.

عام 2019 كان عاماً محورياً للشركة الوطنية للخدمات البترولية حيث حققنا أولوياتنا بما فيها النتائج المالية القوية لهذا العام على الرغم من التحديات الكبيرة التي واجهتها الشركة. ونحن متزمون بدور رائد في مستقبل الطاقة بالكويت حيث نعتقد أن البيئة الأنطاف أفضل للأعمال وأفضل للعالم. وفي عام 2019، جعلناها مكوناً أساسياً لما نحن عليه، وكيف نعمل وكيف نتعامل مع المستقبل. ويتماشى هذا التوجه مع استراتيجيةنا وقيمها الأساسية، وهو يدعم أهدافنا المالية، ونؤكد على حرصنا على تقديم حلول إنتاجية عالية الفعالية ضمن محفظتنا المتكاملة من خدماتها لعملائها، وإيجاد وتطوير وظائف مجذبة لموظفيها، وتحقيق تدفق نفدي قوي وعوائد رائدة في الصناعة لمساهمينا.

اما بالنسبة لقطاعات العمل لدينا، فقد واصلت خدمات حقول النفط بالشركة التطور المتكامل والسرع في سوق مليء بالتحديات في الكويت، كما نرى فرصاً عظيمة في قطاع خدمات الطاقة، وسنعزز وجودنا الصناعي والكيميائي من خلال تقنياتنا وخدماتنا. وقد عملنا على زيادة هامش الدخل التشغيلية للشركة، مع التطوير المستمر لخدماتها وحلولها، مدفوعاً بالتنفيذ القوي لمبادرات الإنتاجية الداخلية لدينا.

وكانت ابرز الإنجازات التشغيلية خلال السنة كالتالي:

- أنسنت شركة نفط الكويت لشركتنا عقدان لخدمات تسميت آبار النفط والغاز التطويرية والعميقة بقيمة إجمالية تبلغ 59,775 مليون د.ك. ولمدة خمس سنوات.

- أنسنت العمليات المشتركة (الشركة الكويتية لنفط الخليج وشركة شيفرون العربية السعودية) لشركتنا عقد خدمات الانبوب الملفوف ومضخات النيتروجين والخدمات المتعلقة بهما بمبلغ 22 مليون دولار أمريكي ولمدة خمس سنوات.

ويسرنا أن نقدم لكم موجز عن البيانات المالية للشركة عن السنة المنتهية في 31/12/2019 وهي كالتالي:-

بلغت الإيرادات من المبيعات والخدمات 35,158,527 دينار كويتي لعام 2019 مقارنة مع 33,502,761 دينار كويتي لعام 2018 أي بسبة زيادة قدرها 4.94 % ليبلغ صافي الربح 11,372,863 دينار كويتي في عام 2019 بربحية 117.25 فلس للسهم مقابل 11,791,934 دينار كويتي في عام 2018 بربحية 121.56 فلس للسهم أي بنقص في صافي الربح قدرها 3.55 %.

كما ازدادت حقوق ملكية مساهمي الشركة عام 2019 لتصل إلى 40,752,774 دينار كويتي مقارنة مع 36,214,314 دينار كويتي لعام 2018 أي بنسبة زيادة قدرها 12.53 %.

تقرير لجنة التدقيق وإدارة المخاطر

عن السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2019

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

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

تألف اللجنة من ثلاثة (3) أعضاء من بينهم عضو مستقل، وتقوم اللجنة بمراجعة الأمور المحاسبية والتقارير الهامة بما في ذلك المعاملات المعقّدة 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 ومراقبة الحسابات الخارجيين بما في ذلك أي صعوبات تواجهها.

تقوم اللجنة 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.

• أنظمة الرقابة الداخلية:

يعتمد مجلس الإدارة أدلة السياسات والإجراءات التي تغطي جميع أنشطة الشركة وإدارتها، وتحدد استراتيجية العمل الرقابي للشركة والمسؤوليات والواجبات والمهام لموظفي الشركة، وتقوم لجنة التدقيق وإدارة المخاطر المنبثقة عن مجلس الإدارة على متابعة تنفيذ تلك السياسات والإجراءات، حيث عقدت اللجنة وبشكل منتظم إجتماعاتها الدورية لإدارة وقياس فاعلية أنظمة الرقابة الداخلية، وكذلك تمت مناقشة الملاحظات والتقارير المرفوعة إلى اللجنة وفق مسار رفع التقارير في مستويات إدارات الشركة المختلفة، وذلك من أجل تحقيق الرقابة المزدوجة.

كذلك عقدت اللجنة الإجتماعات الدورية مع المدقق الداخلي وناقشت فيها التقارير المتعلقة بإدارات الشركة المختلفة، وتمت في تلك الإجتماعات مناقشة جميع الملاحظات الرقابية الصادرة عن المدقق الداخلي، ومراجعة ملاحظات السنوات السابقة ومدى الإستجابة مع تلك الملاحظات، وذلك للتعرف على أوجه المخاطر والعقبات التي قد تتعرض لها الشركة ودرجة أهميتها ومحاولة تقاديم تلك المخاطر، وكذلك التأكد من أن وظائف الرقابة لمختلف إدارات الشركة موضوعة بشكل صحيح، بالإضافة إلى توافر الكفاءات البشرية والأدوات الرقابية اللازمة والملائمة لتحقيق رقابة داخلية فاعلة.

كما تقوم لجنة التدقيق وإدارة المخاطر بإستعراض الخطة المقترحة لأعمال التدقيق الداخلي والموافقة عليها والتأكد من تنفيذها بالشكل الملائم.

• صحة البيانات والتقارير المالية:

تؤدي لجنة التدقيق وإدارة المخاطر دورها في المراجعة والإشراف على تقارير المدققين الخارجيين بشأن البيانات المالية الربع سنوية والسنوية للشركة والإجتماع بالمدققين وذلك قبل عرض هذه التقارير على مجلس الإدارة من أجل التأكد من سلامة البيانات المالية للشركة واستقلالية ونزاهة المدقق الخارجي والذي يظل رأيه مستقلاً، ويكون مرفقاً ضمن محتويات التقرير السنوي للشركة.

تلخيص عن إجتماعات لجنة التدقيق وإدارة المخاطر:

عدد الإجتماعات (8) إجتماعات									تصنيف العضوية	المنصب	اسم العضو
2019/11/6	2019/10/27	2019/7/24	2019/7/17	2019/5/2	2019/4/24	2019/2/7	2019/1/30				
حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	رئيس اللجنة	مستقل	الشيخ / حمد جابر الصباح	
حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	عضو	مستقل	السيد / فهد يعقوب الجوعان	
حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	عضو	غير تفادي	السيد / مناور أنور النوري	
* السيد / كوكب خليل محمد								ـ	ـ	ـ	
* السيد / سامح السيد باشا								ـ	ـ	ـ	
* لم يكن معين خلال تلك الفترة								ـ	ـ	ـ	

* تم تكليف الرئيس التنفيذي بالقيام بمهام أمين السر نظراً لتعذر السيد / كوكب خليل عن الحضور.

تقوم اللجنة 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.

لجنة التدقيق وإدارة المخاطر
الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة

تقرير الحوكمة
الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ل.ع)
العام المالي المنتهي في 31/12/2019

إن دور مجلس الإدارة يمثل نقطة التوازن التي تعمل على تحقيق أهداف المساهمين ومتابعة الإدارة التنفيذية للشركة ويسعى إلى تحقيق أهداف الشركة الإستراتيجية من خلال التأكيد من أن الإدارة التنفيذية تقوم بالمهام المنوطة بها على أكمل وجه، وأنها تعمل على تعزيز القدرة التنافسية للشركة، وتحقيق معدلات نمو مرتفعة، والعمل على ما يساهم في تعظيم الأرباح، وأن قرارات وإجراءات الإدارة التنفيذية تصب دائماً في مصلحة المساهمين وفق عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة و/ أو قانون الشركات، ومن هذا المنطلق تم مراعاة التنوع في المؤهلات والخبرات العملية والعلمية لأعضاء مجلس الإدارة الذي يعكس على ايجابية القرارات المتخذة من قبلهم وضمان جودة الخطط الاستراتيجية وتحقيق الأهداف المرجوة وفقاً لأفضل الممارسات والتكييف الأمثل لموارد الشركة المادية والبشرية.

• أولاً : تشكيل مجلس الإدارة

الإسم	تصنيف العضو (التنفيذي / غير التنفيذي / مستقل) ، أمين سر المؤهل العلمي والخبرة العملية	تاريخ الانتخاب/ 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 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	2017/05/17
السيد/ فهد يعقوب الجوعان	عضو (مستقل) بكالوريوس إدارة الأعمال - خبرة في الإدارة العامة والإستثمار	2017/05/17
السيد/ مناور أنور النوري	عضو (غير تنفيذي) بكالوريوس محاسبة - خبرة في التدقيق والمحاسبة والإدارة العامة	2017/05/17
السيد/ مهيمن علي بهبهاني	عضو(غير التنفيذي) بكالوريوس الهندسة الميكانيكية - خبرة في القطاع النفطي والإدارة العامة	2017/05/17
السيدة/ كوكب خليل	أمين السر معهد اعداد الفنيين التجاريين - خبرة في الشئون الادارية	2015/02/17
السيد/ سامح السيد باشا	أمين السر ليسانس القانون - دبلوم التحكيم التجاري - دبلوم تحكيم عقود الفيديك BOT	2019/09/12

القاعدة الأولى	بناء هيكلاً متوازناً لمجلس الإدارة	ملتزماً
القاعدة الثانية	بناء هيكلاً متوازناً لمجلس الإدارة	ملتزماً
القاعدة الثالثة	اختيار أصحاب من ذوي الكفاءة لعضوية مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية	ملتزماً
القاعدة الرابعة	ضمان نزاهة التقارير المالية	ملتزماً
القاعدة الخامسة	وضع نظم سليمة لإدارة المخاطر والرقابة الداخلية	ملتزماً
القاعدة السادسة	تعزيز السلوك المهني والقيم الأخلاقية	ملتزماً
القاعدة السابعة	الإفصاح والشفافية بشكل دقيق وفي الوقت المناسب	ملتزماً
القاعدة الثامنة	احترام حقوق المساهمين	ملتزماً
القاعدة التاسعة	إدراك دور أصحاب المصالح	ملتزماً
القاعدة العاشرة	تعزيز وتحسين الأداء	ملتزماً
القاعدة الحادية عشر	التركيز على أهمية المسؤولية الاجتماعية	ملتزماً

تلزم الشركة الوطنية للخدمات البترولية، بالإفصاح عن مدى إلتزامها بقواعد الحوكمة الواردة في الكتاب الخامس عشر (كتاب الحوكمة التنفيذية للقانون رقم 7 لسنة 2010 الصادر بشأن إنشاء هيئة أسواق المال وتنظيم نشاط الأوراق المالية وتعديلاته)، وذلك على النحو التالي:-

مدى الإلتزام بقواعد حوكمة الشركات خلال 2019

القاعدة الثانية

التحديد السليم للمهام والمسؤوليات

• أولاً: التحديد السليم للمسؤوليات والمهام

تم إجراء اللازم لإضافة مسؤوليات مجلس الإدارة كما هو وارد في متطلبات حوكمة الشركات تحديداً البند 3 - 7 من الكتاب الخامس عشر.

كما تم تفويض الرئيس التنفيذي والإدارة التنفيذية بصلاحيات محددة في مصروفه الصالحيات والتي يتم مراجعتها وتحديثها بشكل دوري ليتماشى مع قوانين الجهات الرقابية والأعمال اليومية للشركة.

• ثانياً: إنجازات مجلس الإدارة

- إعداد تقرير حوكمة الشركات وفق نطاق حوكمة الشركات الصادر من هيئة أسواق المال ليتم تلاوته في اجتماع الجمعية العامة السنوي للشركة.
 - إعداد إجتماعات خالل العام المالي المنتهي في 31 / 12 / 2019، وذلك لاعتماد الميزانيات الربع سنوية والسنوية وقياس مدى تقديم الشركة فيما يتعلق بالخطة الإستراتيجية للشركة.
 - إقرار الميزانيات التقديرية السنوية واعتماد البيانات المالية المرحلية والسنوية.
 - ضمان سلامة إفصاحات مجلس الإدارة وفق سياسات ونظم عمل الإفصاح والشفافية المعتمدة.
 - متابعة أداء أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية من خلال مؤشرات الأداء (KPIs KPIs).
 - متابعة إجتماعات وقرارات اللجان المنبثقة عن مجلس الإدارة وفاعلية أدائها.

• ثالثاً: تشكيل اللجان المنبثقة من مجلس الإدارة

تم تشكيل لجان منبثقة من مجلس إدارة الشركة وذلك اعتباراً من 11 / 06 / 2017 ولمدة ثلاثة سنوات، ويتم تحصيل جميع المستدات الخاصة بإجتماعات لجان المجلس من خلال أمين سر اللجنة عن طريق إرسالها في البريد الإلكتروني مع أجندتها/جدول أعمال الخاصة بالإجتماع أو يتم تسليمها يدوياً قبل الإجتماع بثلاث أيام أو في مدة أقصر في الحالات الطارئة.

لحنة التدقّة، وإدارة المخاطر:

الاسم	صفة العضوية فى لجنة التدقيق	عدد الإجتماعات التي تمت خلال العام المالي المنتهي فى 31/12/2019
8	رئيس اللجنة من تاريخ 11/6/2017 وحتى 3 سنوات من تاريخه.	الشيخ/ حمد جابر الصباح
	عضو اللجنة من تاريخ 11/6/2017 وحتى 3 سنوات من تاريخه.	السيد/ فهد يعقوب الجوعان
	عضو اللجنة من تاريخ 11/6/2017 وحتى 3 سنوات من تاريخه.	السيد/ مناور أنور النوري

وفق لائحة لجنة التدقيق وإدارة المخاطر المعتمدة من مجلس الإدارة، تتلخص مهام اللجنة في مساعدة المجلس في أداء التزاماته فيما يتعلق بالتأكد من سلامة التقارير المالية وأنظمة الرقابة الداخلية ومساعدة مجلس الإدارة في فهم وتحليل المخاطر التي تواجه الشركة والحد منها تطبيقاً لقواعد حوكمة الشركات الصادرة عن هيئة أسواق المال بالإضافة إلى متطلبات الجهات الرقابية الأخرى.

• ثانياً: حضور اجتماعات مجلس الإدارة

تم عقد عدد 7 إجتماعات مجلس إدارة خلال السنة المالية المنتهية في 31/12/2019 وفق الجدول أدناه والذي يتبع فيه حضور أعضاء مجلس الإدارة لإجتماعات المجلس.

إجتماعات مجلس الإدارة في الفترة من 1/1/2019 إلى 31/12/2019

ثالثاً: متطلبات التسجيل والتنسيق وحفظ محاضر الاجتماع

يقوم أمين سر مجلس إدارة الشركة الوطنية للخدمات البترولية بتطبيق متطلبات التسجيل والتنسيق وحفظ محاضر إجتماع مجلس الإدارة بما يتلائم مع متطلبات حوكمة الشركات من خلال إرسال جدول أعمال الاجتماع ومرفقاته قبل ثلاثة أيام من تاريخ انعقاد الاجتماع أو في مدة أقل في الحالات الطارئة، يقوم أمين السر بإعداد محضر لكل إجتماع يعقده مجلس الإدارة ويتم عرضه على رئيس مجلس الإدارة والأعضاء لإعتماده، ويتم الاحتفاظ بجدول أعمال الاجتماع ومحضر الاجتماع ومرافقاته لكل سنة في ملف خاص بتلك السنة لا يكون لأي شخص الحق في الإطلاع على هذه المحاضر إلا إذا كان مفوضاً بذلك.

عقدت لجنة التدقيق 8 إجتماعات، ومن إنجازاتها:

1. مراجعة البيانات والتقارير المالية الدورية ومناقشتها مع أعضاء الإدارة التنفيذية المعينين وإبداء الآراء والمقترنات والتوصيات قبل عرضها على مجلس الإدارة.
 2. تقييم مدى كفاية نظم الرقابة الداخلية المطبقة.
 3. الإشراف على إدارة التدقيق الداخلي والتتأكد من فاعلية أدائها في تنفيذ المتطلبات المحددة من قبل مجلس الإدارة.
 4. التوصية لمجلس الإدارة بالتعاقد مع السادة KPMG للقيام بأعمال التدقيق الداخلي.
 5. مراجعة واعتماد خطة التدقيق الداخلي المتضمنة كافة إدارات ووحدات الشركة.
 6. مناقشة تقارير المدقق الداخلي وإقتراح حلول لمعالجة أي ملاحظات (إن وجدت) ومتابعة عملية تصحيح الملاحظات المرصودة على مختلف إدارات الشركة.
 7. الإطلاع على تقرير نظم الرقابة الداخلية (ICR) وإبداء المقترنات الالزامية للإدارة التنفيذية ورفع الأمر لمجلس الإدارة للإطلاع وإبداء الرأي.
 8. التوصية لمجلس الإدارة بتعيين/إعادة تعيين مراقب الحسابات الخارجي وتحديد أتعابه والتتأكد من استقلاليته.
 9. الإطلاع على سجل المخاطر الخاص بالشركة.
 10. الإطلاع على تقرير تقييم المخاطر والتوصية بإتخاذ أية إجراءات ضرورية إذا لزم الأمر.
- لجنة الترشيحات والمكافآت:

الاسم	صفة العضوية في لجنة التدقيق	عدد الاجتماعات التي تمت خلال العام المالي المنتهي في 31/12/2019
السيد/ مهيمن علي بهبهاني	رئيس اللجنة من تاريخ 11/6/2017 وحتى 3 سنوات من تاريخه.	1
السيد/ علي مسعود حيات	عضو اللجنة من تاريخ 11/6/2017 وحتى 3 سنوات من تاريخه.	2
الشيخ/ حمد جابر الصباح	عضو اللجنة من تاريخ 12/9/2019 وحتى نهاية فترة مجلس الإدارة	3

وفق لائحة لجنة الترشيحات والمكافآت المعتمدة من مجلس الإدارة، تتلخص مهام اللجنة بإعداد التوصيات الخاصة بالسياسات واللوائح المنظمة لمنح التعويضات والمكافآت تطبيقاً لقواعد حوكمة الشركات الصادرة عن هيئة أسواق المال بالإضافة إلى متطلبات الجهات الرقابية الأخرى.

عقدت لجنة الترشيحات إجتماع واحد ومن إنجازاتها:

1. التوصية بمكافأة أعضاء مجلس الإدارة بنفس نسبة العام الماضي أي بنسبة 1.5% من صافي أرباح السنة المنتهية في 12/12/2019 وهو تقريباً ما يعادل مبلغ وقدره 180 ألف دينار كويتي وتوزع كالتالي:
 - 36 ألف دينار كويتي لرئيس مجلس الإدارة، و24 ألف دينار كويتي لكل عضو من أعضاء مجلس الإدارة.
 2. عدم الحاجة إلى منح مكافأة للأعضاء اللجان المنبثقة من مجلس الإدارة، والإكتفاء بمكافأة أعضاء مجلس الإدارة.
 3. التوصية بعدم منح الإدارة التنفيذية مكافأة عن العام المالي المنتهي في 31/12/2019.
- كما تعاقدت الشركة مع مكتب بيكرتيلي للقيام بإعداد تقرير تقييم ومراجعة نظم الرقابة الداخلية ICRI CRICR لسنة المالية المنتهية في 31/12/2019 ويتم عرضه على لجنة التدقيق ومجلس الإدارة حتى يتم تقديمها لهيئة أسواق المال.

القاعدة السادسة

تعزيز السلوك المهني والقيم الأخلاقية

أولاً: ميثاق العمل

- إفصاح أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية عن المصالح المشتركة مع الشركة على ما يلي:
1. المناصب الوظيفية في الشركات أو الجهات الأخرى.
 2. العضوية في مجالس إدارة شركات أخرى.
 3. تملك أسهم بشكل مباشر أو غير مباشر في أي شركة تعد عميلاً أو منافساً أو مورداً رئيسياً للشركة أو أي من الجهات التي قد تتعامل مع الشركة بأي طريقة أخرى.
 4. صلة القرابة حتى الدرجة الثانية مع أي من أعضاء مجلس الإدارة أو الإدارة التنفيذية للجهات الرئيسية التي تتعامل معها الشركة.
 5. أي مصالح أخرى يمكن اعتبارها ذات صلة بالمهام المسندة إليهم كأعضاء مجلس الإدارة.

يقوم مجلس الإدارة بشكل دوري بمراجعة ما يلي:

1. أي تغيرات في الإفصاح عن حالات تعارض المصالح.
2. أي حالات تعارض للمصالح نشأت أو تم الإفصاح عنها بالإضافة إلى ملخص يوضح الإجراءات التي تم اتخاذها في هذا الشأن.

يجب الإبلاغ عن كافة حالات تعارض المصالح التي تكون الإدارة التنفيذية طرفاً فيها إلى أمين سر المجلس والذي يقوم بدوره بعرضها على مجلس الإدارة، وتسجل حالات تعارض المصالح المشتركة مع الشركة سواء بشكل مباشر أو غير مباشر ضمن التقرير السنوي الخاص بذلك.

ثانياً: علاقات المستثمرين

لدى الشركة وحدة علاقات المستثمرين تهدف إلى:

1. إنشاء قنوات تواصل متعددة وموثوقة مع المستثمرين وتعريف المستثمرين بأداء الشركة.
2. تقديم المعلومات المالية وغير المالية المتعلقة بالشركة أو سهم الشركة إلى مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية والمساهمين بما يتسم بتنفيذ قوانين ولوائح هيئة أسواق المال والشركات.

3. تقديم توجيهات خاصة بالمواضيع الرئيسية مثل صياغة رسالة الشركة إلى كل من المساهمين الحاليين والمحتملين والمجتمع المالي، تعميم الأخبار والفعاليات، توقيت ومحنتي الإفصاحات، التوجيهات المالية بالإضافة إلى علاقات المساهمين.

• ثالثاً: تطوير البنية الأساسية لтехнологيا المعلومات، والاعتماد عليها بشكل كبير في عمليات الإفصاح تدرس الشركة إمكانية تطوير برنامج خاص بالإفصاحات لتسهيل هذه العملية، والتزاماً بقواعد حوكمة الشركات الصادر من هيئة أسواق المال.

يتم توقيع جميع موظفي الشركة الوطنية للخدمات البترولية وجلس إدارتها فور قيامهم بإسلام مهامهم على ميثاق مهني يتضمن المعايير والسلوكيات الواجب التحلي بها خلال فترة عملهم، كما تهدف قواعد ومعايير السلوك المهني المعتمدة من قبل مجلس إدارة الشركة إلى تقديم الدعم فيما يتعلق بالقضايا الأخلاقية وكيفية التعامل معها وذلك لخوض المخاطر التشغيلية التي من الممكن أن تطرأ وحتى يتم خلق بيئة عمل واضحة تتسم بالنزاهة والشفافية ويجب أن يتقيى بها جميع العاملين لدى الشركة.

ثانياً: السياسات والآليات بشأن الحد من تعارض المصالح

يتولى أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية مسؤولية الإلتزام بسياسة الشركة المعتمدة بتاريخ 30 / 06 / 2016 ويتولى أمين سر مجلس الإدارة مسؤولية متابعة إجراءات تطبيق هذه السياسة والاحتفاظ بنسخ من نماذج الإفصاح عن المصالح وتحديث السجل الخاص بها نيابة عن مجلس الإدارة.

بعض مسؤوليات أعضاء مجلس الإدارة:

1. يتولى مجلس الإدارة كامل المسؤولية عن تطبيق المعايير والآليات الملائمة لتجنب حدوث تعارض المصالح أو الحد من ذلك

2. يقوم عضو مجلس الإدارة بالإفصاح إلى مجلس الإدارة عن أي مصالح مشتركة له مع الشركة سواء بشكل مباشر أو غير مباشر على أن يقوم بالتبليغ خلال السنة ولا يجوز لعضو مجلس الإدارة ذي المصلحة الاشتراك في التصويت على القرار الذي يصدر في هذا الشأن.

3. يمتنع عضو مجلس الإدارة عن المشاركة في أي مناقشة أو التصويت لاتخاذ أي قرار يتعلق بأي تعاملات أو أعمال أو عقود قد تتطوّي على مصلحة مباشرة أو غير مباشرة تؤثر على قدرته واستقلاليته في إبداء رأيه أو تولي المهام المسندة إليه.

بعض مسؤوليات الإدارة التنفيذية:

1. يمتنع أعضاء الإدارة التنفيذية عن المشاركة في أي قرارات أو مهام تتطوّي على أي مصالح مشتركة مع الشركة سواء بشكل مباشر أو غير مباشر مما قد يؤثر سلباً على قدرتهم في تولي المهام المسندة إليهم بالشكل الذي يضمن تحقيق مصالح الشركة، ويلتزم أعضاء الإدارة التنفيذية بتنفيذ كافة بنود هذه السياسة.

2. يلتزم أعضاء الإدارة التنفيذية بعدم القيام بأي عمل لجهات خارجية سواء بأجر أو بدون أجر دون الحصول على موافقة مسبقة من مجلس إدارة الشركة وبعد التحقق من أن تلك الأعمال لن تؤدي إلى حدوث حالة من حالات تعارض المصالح تؤثر على قدرته على تولي المهام المسندة إليه.

القاعدة السابعة

الإفصاح والشفافية بشكل دقيق وفي الوقت المناسب

أولاً: آليات العرض والإفصاح الدقيق وإفصاحات مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية

ينبغي على كل عضو من أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية الإفصاح للشركة عن كافة مصالحه وعلاقاته التي قد تؤثر على قدرته على تولي المهام المسندة إليه عند تعيينه بالشركة، ويجب تسجيل جميع المصالح المفصح عنها في سجل خاص يتم الاحتفاظ به من قبل أمين سر مجلس.

يجب على أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية القيام بمراجعة وتحديث النموذج الخاص بالإفصاح بشكل سنوي، وكذلك الإفصاح فوراً عن أي تغيرات من شأنها أن تؤدي إلى حدوث أي من حالات تعارض المصالح. وينبغي أن يشمل

القاعدة الثامنة
احترام حقوق المساهمين

أولاً: حقوق المساهمين

- تم اعتماد مستند KPI لأعضاء مجلس الإدارة كما تقوم الشركة سنوياً بإجراء تقييم لأداء جميع أعضاء الإدارة التنفيذية.
- يقوم أعضاء مجلس الإدارة بالإطلاع على التقارير الإدارية وتقارير إدارة المخاطر والتدقيق الداخلي بشكل ربع سنوي وذلك لتقدير أداء الشركة.
- اعتمد مجلس إدارة الشركةالية لتحديد مؤشرات الأداء ومراقبتها بشكل مستمر وذلك للتاكيد على التحسين المستمر لأداء العاملين وتطوير أنشطة الشركة.

القاعدة الحادية عشر
التركيز على أهمية المسؤولية الاجتماعية

- تلزם الشركة بالمساهمة إيجابياً في المجتمع الذي تعمل فيه من خلال ما يلي:
- المساعدة في توفير فرص عمل جديدة لاستيعاب القوى العاملة في المجتمع وتهيئة الظروف المناسبة لها.
 - التركيز على دعم وتشجيع القوى العاملة الوطنية الكويتية، ورفع كفاءتها التنافسية.
 - مراعاةصالح العامة للمجتمع والتنمية الاقتصادية بشكل فعال عند إتخاذ القرارات الهامة.
 - حماية البيئة من التلوث أو الأضرار البيئية الأخرى.
 - تشجيع وتعزيز السلوكيات الأخلاقية الإيجابية والقيام بمبادرات الخيرية والتطوعية.
 - مراعاة الأثر الاجتماعي للخدمات/ المنتجات، بما في ذلك أثر سحبها والاستجابة الفورية لها وإحترام القوانين واللوائح المطبقة والإلتزام بها.
 - تصميم أنشطة الشركة بما يتفق مع الحالة الاقتصادية والوضع الثقافي للمجتمع.
 - توفير برامج تدريبية لتنمية قدرات فئات مستهدفة من المجتمع.

- تلتزم الشركة بضمان قيام جميع المساهمين بممارسة حقوقهم بشكل عادل وعدم انتهاكها أو إساءة استغلالها من قبل إدارة الشركة أو أعضاء مجلس الإدارة أو المساهمين الرئيسيين والتي منها:
1. آلية واضحة لحضور اجتماعات الجمعية العامة العادية وغير العادية يحددها النظام الأساسي للشركة ضمن إطار قانون الشركات والقوانين المرتبطة بذلك.
 2. يتاح للمساهمين مساعدة مجلس الإدارة بالمهام الموكلة لهم.
 3. الحصول على النصيب المقرر في توزيعات الأرباح.

4. المشاركة في اجتماعات الجمعية العامة للمساهمين والتصويت على قراراتها والتتأكد من حصول المساهم قبل اجتماع الجمعية العامة - بسبعة أيام على الأقل - على البيانات المالية عن الفترة المالية المنقضية وكذلك تقرير مجلس الإدارة وتقرير مراقب الحسابات.

5. الحصول على نصيب من موجودات الشركة في حالة التصفية.
- كما تشجع الشركة كافة مساهميها للتصويت على كافة القرارات التي تتخذها الجمعية العامة بما فيها اختيار أعضاء مجلس الإدارة.

ثانياً: سجل المساهمين

- تحتفظ الشركة بنسخة محدثة من سجل للمساهمين المحفظ به لدى الشركة الكويتيه للمقاصلة، وتحرص الشركة على التأكد من أن كافة البيانات التي يتم الاحتفاظ بها ضمن سجل المساهمين هي بيانات سرية ولا يمكن الوصول إليها إلا من قبل الموظفين المفوضين بذلك، كما تتيح الشركة لمساهميها إمكانية الاطلاع على سجل المساهمين.

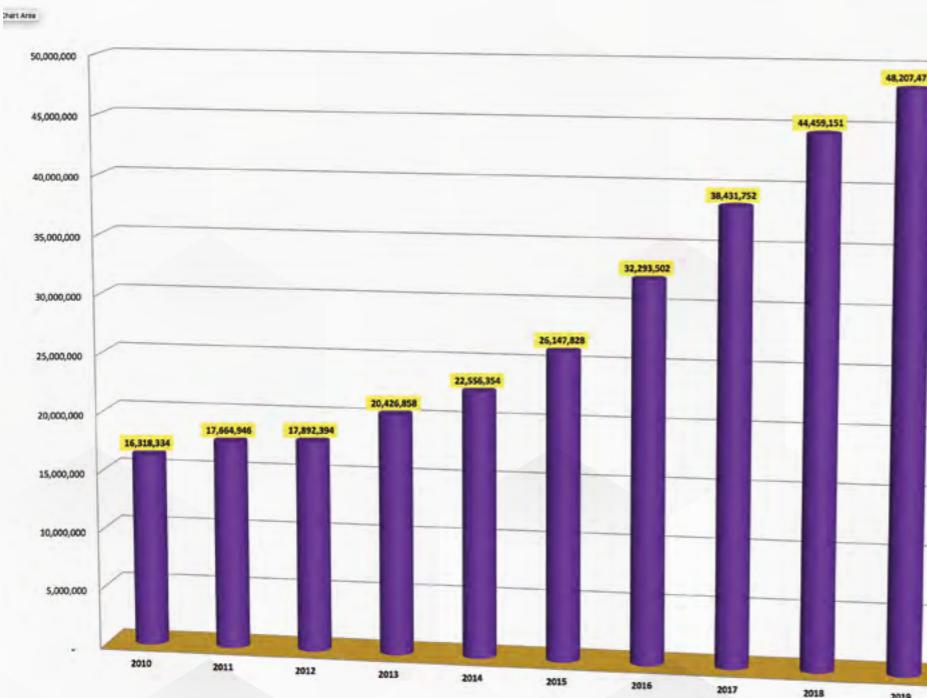
القاعدة التاسعة
إدراك دور أصحاب المصالح

- يعد الدور الرقابي والإشرافي لمجلس إدارة الشركة من أهم مكونات إطار عمل الحكومة الفعال حيث للشركة سياسات ت Kelvin حماية حقوق أصحاب المصالح. ولذلك فإن مجلس الإدارة يتولى المسؤولية الرئيسية لحماية حقوق أصحاب المصالح وفي جميع تعاملاتها تشمل السياسات على:

- آلية لتسوية أي شكاوى قد تنشأ بين الشركة وأصحاب المصالح.
- أن التعامل مع أعضاء مجلس الإدارة وأصحاب المصالحة يكون بشروط موحدة دون أي تمييز أو تفضيل.
- السماح لأصحاب المصالح المعلومات والرجوع إليها بشكل سريع ومنتظم بالوصول إلى المعلومات والبيانات المتعلقة بالمهام المسندة إليهم حتى يتمكنوا من الحصول على تلك.
- إبلاغ مجلس الإدارة عن أي ممارسات غير سلية يتعرضون لها من قبل الشركة مع توفير الحماية المناسبة للأطراف التي تقوم بالإبلاغ.

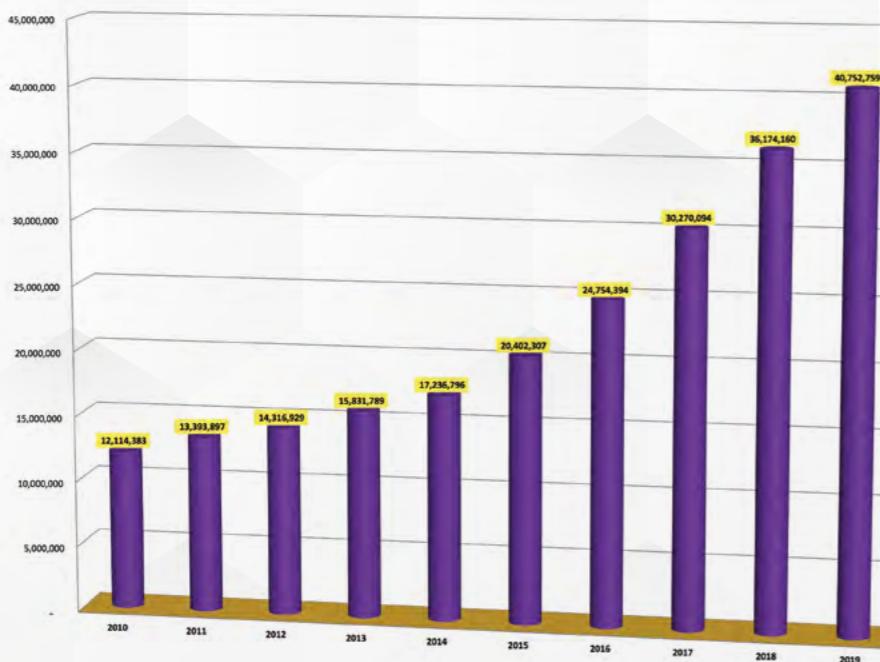
الاداء المالي لفترة عشرة سنوات مالية

إجمالي الأصول

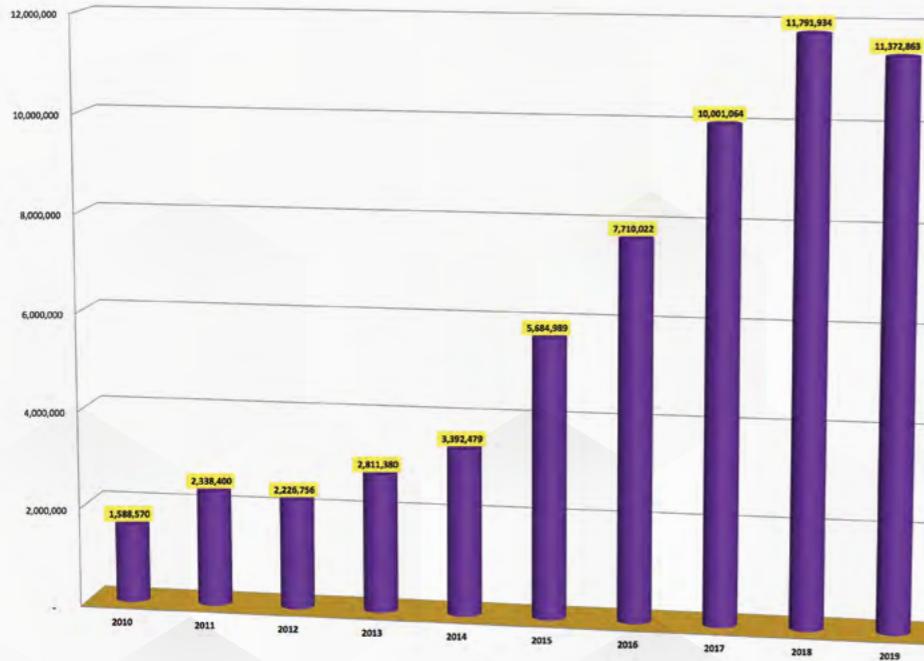


العناصر	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011	2010
ايرادات مبيعات خدمات	35,158,527	33,502,761	29,853,291	26,623,622	19,609,382	16,065,962	14,803,852	11,630,357	16,377,366	10,558,225
إجمالي هامش الربح صافي الأرباح	13,536,409	13,488,271	11,837,468	9,369,626	6,496,986	4,933,630	4,259,683	3,550,275	3,514,425	2,438,304
ربحية السهم	11,372,863	11,791,934	10,001,064	7,710,022	5,684,989	3,392,479	2,811,380	2,226,756	2,338,400	1,588,570
توزيعات الأرباح النقدية	70	70	60	80	60	45	35	30	25	20
رأس المال	10,000,000	10,000,000	10,000,000	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,486,620	5,486,620
حقوق المساهمين	40,752,759	36,174,160	30,270,094	24,754,394	20,402,307	17,236,796	15,831,789	14,316,929	13,393,897	12,114,383
إجمالي الأصول	48,207,472	44,459,151	38,431,752	32,293,502	26,147,828	22,556,354	20,426,858	17,892,394	17,664,946	16,318,334

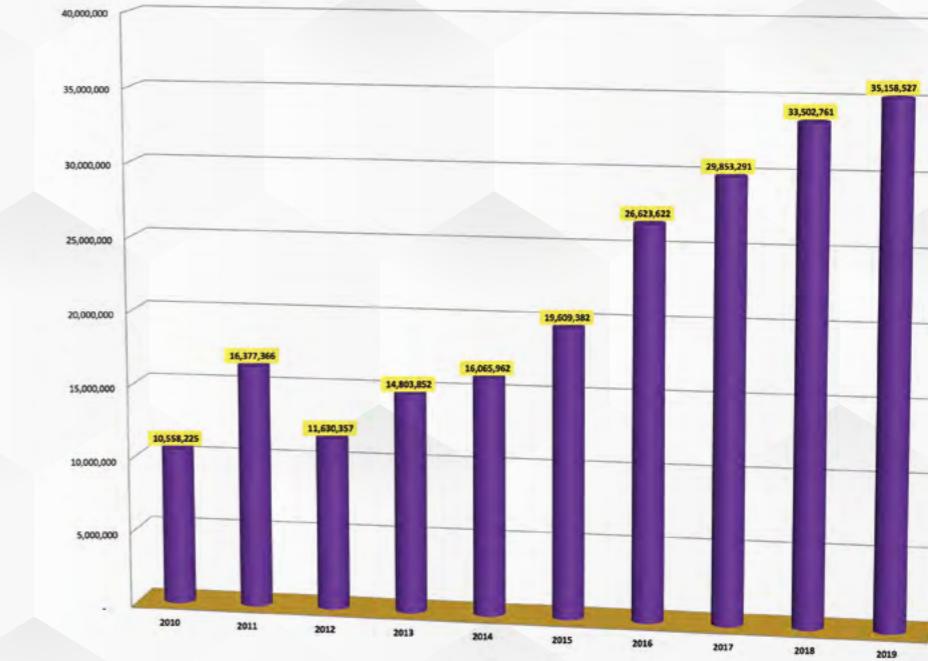
حقوق المساهمين



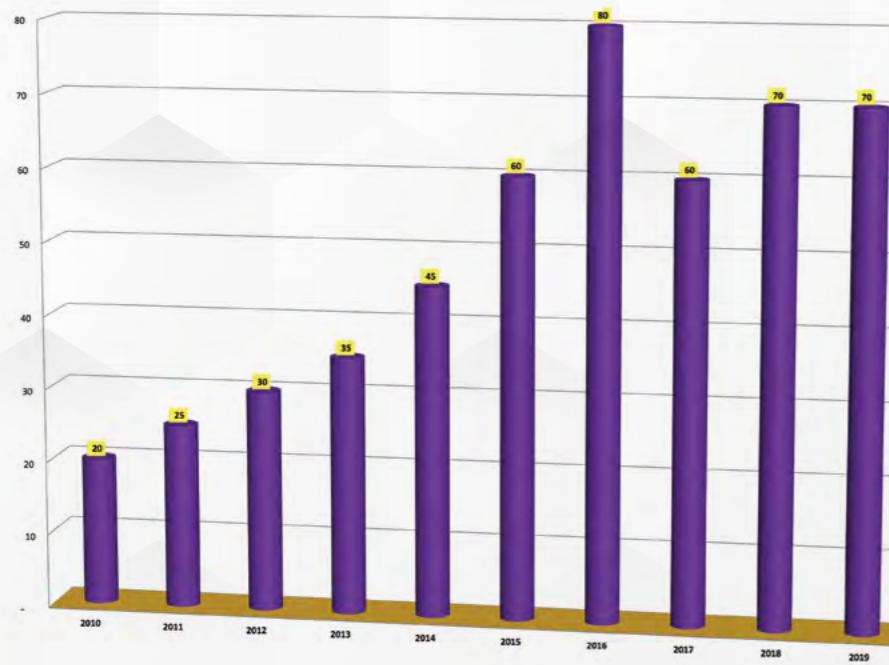
صافي الأرباح



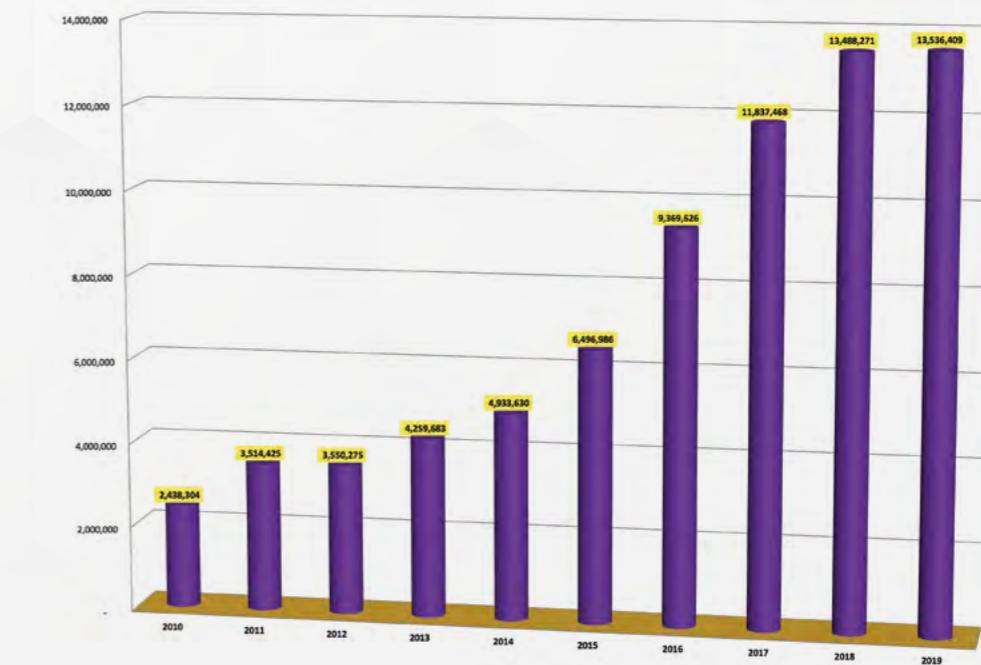
إيرادات المبيعات والخدمات



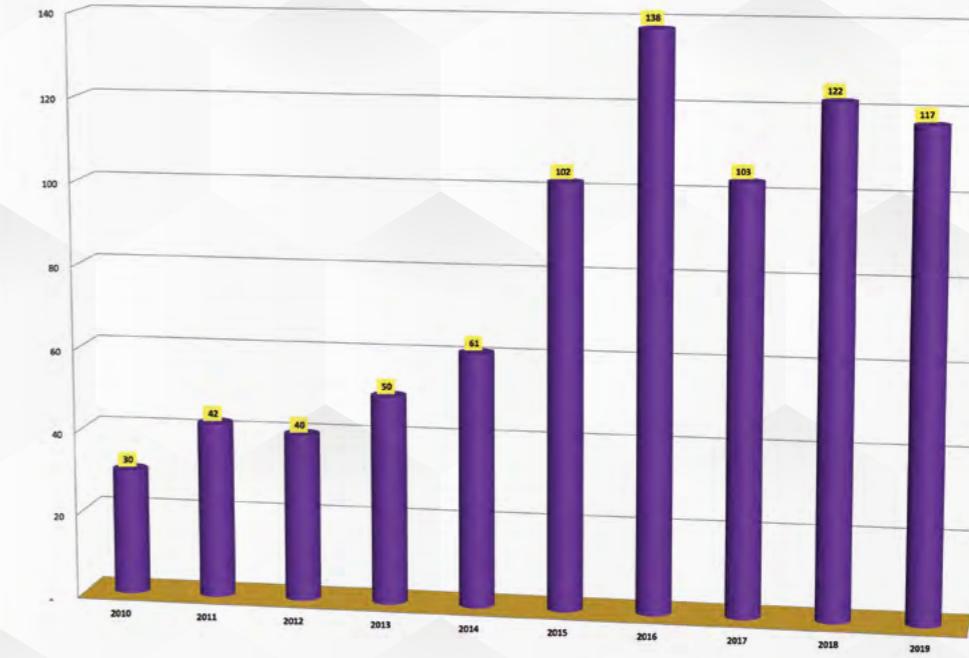
توزيعات الأرباح النقدية



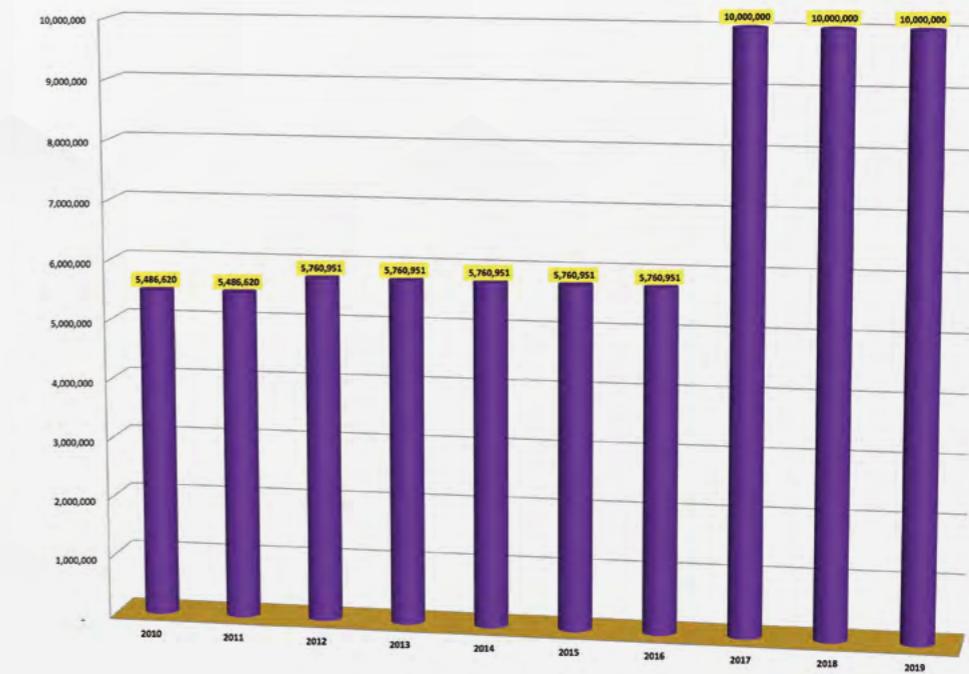
إجمالي هامش الربح



ربحية السهم



رأس المال



التعريف بالشركة

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

49911 ب تاريخ 28 مارس 1993

3 يناير 1993

18 اكتوبر 2003

الشعبية الصناعية - قطعة 3 - تقاطع شارع 6، 10 - قسيمة 76

الأحمدى 61008 الكويت

22251000

22251010

www.napesco.com

10,000,000 دينار كويتي

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 الأساسية للسهم:

مراقبي الحسابات:



ساحة الصفا - شارع احمد الجابر - برج بيتك - الطابق 18 - 21 - 18

الصفا 74 الكويت 13001

+965 22452880 - 22955000

+965 22456419

kuwait@kw.ey.com - www.ey.com/me

محاسبون قانونيون

العنوان:

ص.ب:

تلفون:

فاكس:

بريد الكتروني:

الجوائز

الوكالات

اسم الشركة	البلد	الخدمات
ENSERVE ENGG PVT LTD	جنوب أفريقيا	الكشف وإصلاح التسرب ومراقبة الإنبعاثات
MEKE DENIZ TEMIZLIGI LTD.SERVICES	تركيا	خدمات مكافحة وإدارة التسرب النفطي
FILTERS S.R.L	إيطاليا	مرشحات صناعية
WEIR SPECIALT PUMPS CO.	أمريكا	مضخات - الطرد المركزي (الأفقي)
BABCOCK VALVES SA	أسبانيا	الصمامات الصناعية وصمامات تشغيل المحركات وصمام اغلاق الطوارئ وغيرها
YANTAI JEREH OILFIELD SERVICES GROUP CO.	الصين	الخدمات الهندسية والتوريد والإنشاءات الجيرية للنفط والغاز
PROCESS SRL	إيطاليا	خدمات التفتيش كمقابل باطن
ARGEN TECH SOLUTIONS INC.	أمريكا	أحمال أجهزة الاستشعار الطيارة على نظام الطائرات بدون طيار وخدمات تحليل البيانات / الصور
COLOMBO DOCKYARD plc	سريلانكا	خدمات إصلاح وشحن السفن
BLUTEK S.R.L.	إيطاليا	الأدوات الدقيقة لأنظمة الهواء والنتروجين
YANJIAN INETRNLATIONAL DEVELOPMENT CO. LTD.	الصين	عقود أعمال المباني والأعمال المدنية
ALPHAMERS LTD	الهند	خدمات مكافحة وإدارة التسرب النفطي
REMEDX REMEDIATION SERVICES	كندا	خدمات إعادة تأهيل التربة
FRANCISCO CARDAMA, S.A.	أسبانيا	أعمال بناء السفنو وإصلاح المتاجر
MS INDUSTRIAL SERVICES LIMITED	إنجلترا	إعادة التأهيل البيئي
IRES- GEO TECHNOLOGY LTD.	إنجلترا	خدمات مراقبة الخزانات الجيوфизية رباعية الأبعاد
JIANGSU JIANGBEI SHIPPING COMPANY LTD	الصين	خدمات صيانة سفن نفطية
SLEDGE HAMMER OIL TOOLS PVT. LTD.	الهند	معدات مساندة لحفر الآبار
COMPASS DIRECTIONAL SERVICES LTD	كندا	خدمات حفر توجيهي
NATIONAL OILWELL VARCO LP	أمريكا	خدمات سوائل الحفر
HELMERICH & PAYNE INTERNATIONAL DRILLING CO	أمريكا	توريد أجهزة حفر آبار النفط والغاز



الأنشطة المعتمدة

NIPPON KAIJI KYOKAI	الإدارة العامة للإطفاء	• خدمات إدارة الهالون
• إعتماد الشركة في معاينة وصيانة معدات وأنظمة إطفاء الحريق وأجهزة التفسم الصناعي		
الأيزو 9001:2015	وزارة الصحة	• خدمات الكشف عن الإشعاعات
• نظام ضبط الجودة		
الأيزو 14001:2015	وزارة الكهرباء والماء	• خدمات الإستشارات البيئية
• خدمات الرصد البيئي شاملة إختبار عينات من التربية والهواء والماء	• خدمات فحص التربية	
الأيزو 17025:2005	وزارة المواصلات	• الصيانة البحرية
• إعتماد المختبر البيئي		
الأيزو 45001:2018	وزارة النقل الأمريكية	• إعادة فحص الأنابيب المضغوطة
• إدارة الأمن والسلامة		
الأيزو 50001:2011	DNV	• مسح وصيانة أنظمة طفایيات الحريق
• إدارة أنظمة الطاقة		
	سجل اللويدز	• مسح وصيانة أنظمة طفایيات الحريق
	BUREAU VERITAS	• عمليات التفتيش والصيانة لمعدات إطفاء الحريق/ معدات الكشف عن الحرائق والنظم المتعلقة بالشحن أو الوحدات البحرية المتقللة • عمليات التفتيش والصيانة لأجهزة الاستنشاق المحمية ذاتياً من جانب السفن أو الوحدات البحرية المتقللة

شركة البترول الوطنية الكويتية

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

شركة نفط الكويت

- خدمات التسميت وتدعم الآبار والخدمات المرتبطة
- خدمات تحفيز الآبار بواسطة الأنابيب الملفوف
- خدمات إختبار وفحص الآبار - الشركات المحلية
- خدمات SLICKLINE - مقاولين محليين
- صيانة شاملة لأنظمة إنذار ومكافحة الحريق
- الاستشارات البيئية
- الاستشارات الصحية
- الاستشارات في السلامة
- خدمات إدارة النفايات
- خدمات الرصد البيئي (خدمات المراقبة البيئية)
- توريق معدات وخدمات التنظيف السطحي للرقائق والتطبيقات وغيرها من الخدمات المرتبطة
- خدمات إعادة تأهيل التربية
- خدمات معالجة الطين الناتج من عمليات الحفر المختلط بالنفط
- دراسة المردود البيئي (فوق المليون دينار كويتي)
- مختبر تحليل التربية والزيت والماء
- خدمات التوظيف المحلي / وكالات
- خدمات مسح التضاريس وفحص التربية وأعمال حفر الخنادق

شركة العمليات المشتركة - الخفجي

- خدمات إستشارات الإستبتوس
- إستشارات بيئية
- خدمات قياس جودة الهواء الداخلي
- خدمات رصد الإنبعاثات
- معالجة التربية المختلطة بالنفط الخام
- معالجة التربية الهيدروكربيونية الملوثة
- تفسير البيانات الزلزالية ومراقبة الجودة

شركة العمليات المشتركة بالوفرة

- علاج لزوجة السوائل الزيتية
- خدمات مسح وتصميم وتقييم وإنذار الحريق
- نظام مكافحة الحريق
- الاستشارات البيئية والرصد
- إستشارات لنظم السلامة
- إستشارات لأنظمة إنذار ومكافحة الحريق
- خدمات فحص الآبار
- خدمات إدارة النفايات
- خدمات التحاليل المخبرية
- الخدمات الهندسية وتقييم المخاطر
- أعمال التأهيل البيئي وإعادة تأهيل التربية

الهيئة العامة للبيئة

- التدقيق البيئي
- الإستشارات البيئية
- تقييم الوضع البيئي والإجتماعي
- تقييم الوضع البيئي الراهن
- معالجة التربية الملوثة بالرizable
- خدمات إدارة الهالون

شركة صناعة الكيماويات البترولية (PIC)

- القيادة في الطاقة والترميم البيئي (LEED)
- خدمات صيانة المختبرات بالإنترنت
- توريق عماله
- خدمات صيانة إنذار الحريق وأنظمة مكافحة
- الحرائق

تقدير مراقب الحسابات المستقل
إلى حضرات السادة المساهمين
الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع.

تقدير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة

الرأي

لقد دققنا 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 2019 وبيانات الدخل الشامل والتغيرات في حقوق الملكية والتغيرات 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 المالية، عن المركز المالي المجمع للمجموعة كما في 31 ديسمبر 2019 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 مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة". ونحن مستقلون عن المجموعة وفقاً لميثاق الأخلاقيات المهنية للمحاسبين المهنيين (بما في ذلك المعايير الدولية للاستقلالية) (ميثاق 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.

أمور 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 بتحديدها وكيفية معالجتنا لكل أمر من هذه الأمور في إطار تدقيقنا له.

لقد قمنا بالوفاء بمسؤولياتنا المبنية في قسم مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة في تقريرنا، بما في ذلك ما يتعلق بتلك الأمور. وبالتالي، تتضمن أعمال التدقيق التي قمنا بها تنفيذ الإجراءات المحددة بما يتوافق مع تقييمنا لمخاطر الأخطاء المالية في البيانات المالية المجمعة. إن نتائج إجراءات أعمال التدقيق التي قمنا بها، بما في ذلك الإجراءات التي تم تنفيذها لمعالجة الأمور الواردة أدناه، تطرح أساساً يمكننا من إبداء رأي التدقيق حول البيانات المالية المجمعة.

الاعتراف بالإيرادات وقياسها

يتم الاعتراف بالإيرادات من بيع البضاعة عند نقطة زمنية محددة التي تنتقل فيها السيطرة على البضاعة إلى العميل. وفي حالة الإيرادات من تقديم الخدمات، يتم الاعتراف بالإيرادات على مدى فترة زمنية عند تقديم الخدمات. يتم قياس الإيرادات للمهام الفردية استناداً إلى الشروط التعاقدية والاتفاقيات الرئيسية المنقولة إليها مع العملاء فيما يتعلق بخدمات قطاع النفط وخدمات القطاعات غير النفطية.

يتم تسجيل الإيرادات عند الوفاء بالتزامات الأداء.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة وشركاتها التابعة
البيانات المالية المجمعة
31 ديسمبر 2019

تقرير مراقب الحسابات المستقل
إلى حضرات السادة المساهمين
الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. (تنمية)

تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة (تنمية)

معلومات أخرى مدرجة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2019 إن الإدارة هي المسئولة عن هذه المعلومات الأخرى. يتكون قسم "المعلومات الأخرى" من المعلومات الواردة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2019، بخلاف البيانات المالية المجمعة وتقرير مراقب الحسابات حولها. لقد حصلنا على تقرير مجلس إدارة الشركة الأم، قبل تاريخ تقرير مراقب الحسابات، ونتوقع الحصول على باقي أقسام التقرير السنوي للمجموعة بعد تاريخ تقرير مراقب الحسابات.

إن رأينا حول البيانات المالية المجمعة لا يغطي المعلومات الأخرى ولم ولن نعبر عن أي نتيجة تدقيق حولها. فيما يتعلق بتدقيق البيانات 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 مراقب الحسابات، فإنه يتبع علينا ادراج تلك الواقع في تقريرنا. ليس لدينا ما يستوجب إدراجها في تقريرنا فيما يتعلق بهذا الشأن.

مسؤوليات الإدارة والمسئولين عن الحكومة عن البيانات المالية المجمعة إن الإدارة هي المسئولة 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 المحاسبية ما لم تعترض الإدارة تصفية المجموعة أو وقف أعمالها أو في حالة عدم توفر أي بديل واقعي سوى اتخاذ هذا الإجراء.

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

مسؤوليات مراقب 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 مراقب 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 وتغير 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.

جزء من التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، اخذنا أحکاماً مهنيةً 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 إثبات 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 المتعذر أو التضليل أوتجاوز الرقابة الداخلية.

تقرير مراقب الحسابات المستقل
إلى حضرات السادة المساهمين
الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. (تنمية)

تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة (تنمية)

أمور التدقيق الرئيسية (تنمية)

الاعتراف بالإيرادات وقياسها (تنمية)

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. إن 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 بذلك السياسات. إضافة إلى ذلك، قمنا بفحص التفاصيل عن طريق مراجعة الإيرادات المعترض بها للعقود ذات الصلة والاتفاقات الرئيسية والسجلات المؤيدة لتسليم البضاعة وتقديم الخدمات بما في ذلك، تحديد التزامات الأداء المرتبطة بكل عقد، ومراجعة توقيت الاعتراف بالإيرادات واختيار مقاييس الإنجاز في الأداء لغرض الاعتراف بالإيرادات، وإجراءات إغفال الحسابات. كما أجرينا مراجعة تحليلية موضوعية تضمنت مقارنة تفصيلية للإيرادات ومجمل هامش الربح مع السنة السابقة والموازنات وكذلك أجرينا تحليلاً تفصيلياً على مستوى المنتجات.

تم عرض السياسة المحاسبية والإفصاحات المتعلقة بالاعتراف بالإيرادات ضمن الإيضاحين 3 و 19 حول البيانات المالية المجمعة.

خسائر الانتمان المتوقعة للأرصدة التجارية المدينة وموجودات العقود

كما في 31 ديسمبر 2019، بلغت الأرصدة التجارية المدينة موجودات العقود 11,486,215 دينار كويتي (2018: 8,565,440 دينار كويتي) بما يمثل نسبة 23.83% (2018: 19.27%) من إجمالي الموجودات. قامت المجموعة بتطبيق الطريقة البسيطة ضمن المعيار الدولي للتقارير المالية 9 "الأدوات المالية" لقياس خسائر الانتمان المتوقعة للأرصدة التجارية المدينة والتي تتبع الاعتراف بخسائر الانتمان المتوقعة على مدى عمر الأداة اعتباراً من الاعتراف المبدئي بالأرصدة التجارية المدينة. تحدد المجموعة خسائر الانتمان المتوقعة للأرصدة التجارية المدينة باستخدام صيغة مخصوصة تختلف عن الخيرة السابقة بخسائر الانتمان ويتم تعديلها وفقاً للعوامل المستقبلية المتعلقة بالبيئة الاقتصادية والمدينين كل على حدة. ونظراً لأهمية الأرصدة التجارية المدينة وموجودات العقود وتعقيد عملية احتساب خسائر الانتمان المتوقعة، فإن هذا الأمر يعتبر من أمور التدقيق الرئيسية.

كجزء من إجراءات التدقيق، قمنا بتقييم مدى ملائمة الافتراضات المستخدمة في وضع منهجية خسائر الانتمان المتوقعة من خلال مقارنتها بالبيانات السابقة التي يتم تعديلها وفقاً لظروف السوق الحالية والمعلومات المستقبلية. إضافة إلى ذلك، ولغرض تقييم استلام أي مدفوعات بعد نهاية السنة حتى تاريخ إتمام إجراءات التدقيق التي قمنا بها. كما أخذنا في الاعتبار مدى كفاية إفصاحات المجموعة المتعلقة بخسائر الانتمان المتوقعة، وتقدير الإداره لمخاطر الانتمان والإجراءات التي تتخذها للتعامل مع هذه المخاطر والواردة في الإيضاحين 7 و 26 حول البيانات المالية المجمعة.

**تقرير مراقب الحسابات المستقل
إلى حضرات السادة المساهمين
الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. (تنمية)**

تقرير حول المتطلبات القانونية والرقابية الأخرى
في رأينا أيضاً أن الشركة الأم تتحقق بتفاصيل مالية منتظمة وأن البيانات المالية المجمعة والبيانات الواردة في تقرير مجلس إدارة الشركة الأم فيما يتعلق بهذه البيانات المالية المجمعة متقدمة مع ما هو وارد في هذه الدفاتر، وأتنا 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 ولانته التنفيذية والتعديلات اللاحقة لها، وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة الأم والتعديلات اللاحقة لها، وأنه قد أجري الجرد وفقاً للأصول المرعية. حسبما وصل إليه علمنا واعتقادنا لم تقع مخالفات لقانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 والتعديلات اللاحقة له ولانته التنفيذية والتعديلات اللاحقة لها، أو لعقد التأسيس وللنظام الأساسي للشركة الأم والتعديلات اللاحقة لها، خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2019 على وجه قد يكون له تأثيراً مادياً على نشاط الشركة الأم أو مركزها المالي.

**تقرير مراقب الحسابات المستقل
إلى حضرات السادة المساهمين
الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. (تنمية)**

تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة (تنمية)

مسنوديات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة (تنمية)

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.

الوصول إلى مدى ملائمة استخدام الإدارة لأساس مبدأ الاستمرارية المحاسبية والقيام، استناداً إلى أدلة التدقيق التي حصلنا عليها، بتحديد ما إذا كان هناك عدم تأكيد مادي متعلق بالأحداث أو الظروف والذي يمكن أن يثير شكًا جوهرياً حول قدرة المجموعة على متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية. وفي حالة التوصل إلى وجود عدم تأكيد مادي، يجب علينا أن نأخذ بعين الاعتبار، في تقرير مراقب 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 مراقب الحسابات. على الرغم من ذلك، قد تتسرب الأحداث أو الظروف المستقبلية في توقيف المجموعة عن متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية.

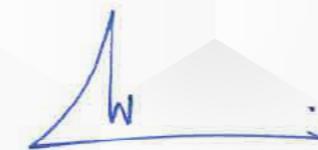
تقييم العرض الشامل للبيانات المالية المجمعة وهيكلها والبيانات المتضمنة فيها بما في ذلك الإفصاحات وتقييم ما إذا كانت البيانات المالية المجمعة تغير عن المعاملات الأساسية والأحداث ذات الصلة بأسطول يتحقق العرض العادل.

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 ونتحمل المسؤولية فقط عن رأي التدقيق.

إننا نتواصل مع المسؤولين عن الحكومة حول عدة أمور من بينها النطاق المخطط لأعمال التدقيق وتوفيقها ونتائج التدقيق الهامة بما في ذلك أي اوجه قصور جوهرياً في أدوات الرقابة الداخلية التي يتم تحديدها أثناء أعمال التدقيق.

نزود أيضًا المسؤولين عن الحكومة ببيان يفيد بالتزامنا بالمتطلبات الأخلاقية ذات الصلة فيما يختص بالاستقلالية، ونبلغهم أيضًا 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 الحكومة بها، نحدد تلك الأمور التي تشكل الأمور الأكثر أهمية في تدقيق البيانات المالية المجمعة للسنة الحالية، ولذلك تعتبر هي أمور التدقيق الرئيسية. إننا نوضح عن هذه الأمور في تقرير مراقب 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.



بدر عادل العبدالجادر
سجل مراقب الحسابات رقم 207 فئة أ
إرنست ووينغ
العيان والعصيبي وشركاه
3 مارس 2020
الكويت

	2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي	إيضاحات
33,502,761 (20,014,490)	35,158,527 (21,622,118)	19	إيرادات مبيعات وخدمات تكلفة مبيعات وخدمات مقدمة
13,488,271	13,536,409		مجمل الربع
261,824	281,062		إيرادات فوائد
175,041	(168,243)	20	صافي (خسائر) إيرادات استثمارات
80,839	297,254		إيرادات أخرى
(132,597)	-	5	شطب ممتلكات ومنشآت ومعدات
(1,333,883)	(1,822,045)	21	مصروفات عمومية وإدارية
12,539,495 (112,855) (324,790) (129,916) (180,000)	12,124,437 (129,832) (315,530) (126,212) (180,000)		الربح قبل الضرائب ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي ضريبة دعم العمالة الوطنية الزكاة مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
11,791,934	11,372,863		ربح السنة
-	-		إيرادات شاملة أخرى
11,791,934	11,372,863		اجمالي الإيرادات الشاملة للسنة
11,793,461 (1,527)	11,372,866 (3)		الخاص بـ: مساهمي الشركة الأم الحصص غير المسيطرة
11,791,934	11,372,863		ربحية السهم الأساسية والمختلفة الخاصة بمساهمي الشركة الأم
فns 121.56	117.25	22	

	2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي	إيضاحات
12,164,611	11,185,207 355,032	5	الموجودات موجودات غير متداولة ممتلكات ومنشآت ومعدات موجودات حق الاستخدام
12,164,611	11,540,239		موجودات متداولة مخزون مديون تجاريين وموجودات العقود مدفوعات مقدماً وأرصدة مدينة أخرى موجودات مالية مردجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر ودائع محددة الأجل أرصدة لدى البنوك ونقد
3,384,236	3,943,510	6	مجموع الموجودات
8,565,440	11,486,215	7	حقوق الملكية والمطلوبات حقوق الملكية
937,661	1,720,412	8	رأس المال علاوة إصدار أسهم أسهم خزينة
2,226,035	1,083,316	9	احتياطي أسهم خزينة
11,400,000	15,912,000	10	احتياطي إيجاري
5,781,168	2,521,780	11	احتياطي اختياري احتياطي تحويل عملات أجنبية أرباح مرحلة
32,294,540	36,667,233		حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الأم الحصص غير المسيطرة
44,459,151	48,207,472		اجمالي حقوق الملكية
10,000,000	10,000,000	12	مطلوبات غير متداولة مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
3,310,705	3,310,705	13	مطلوبات التاجر
(654,461)	(654,461)	14	
33,825	33,825		
5,858,895	5,858,895	15	
5,858,895	5,858,895	16	
8,418	8,418		
11,757,883	16,336,482		
36,174,160	40,752,759		
40,154	40,154	15	
36,214,314	40,752,774		
2,239,794	2,626,535 138,870	17	
2,239,794	2,765,405		
6,005,043	4,463,839 225,454	18	
6,005,043	4,689,293		
8,244,837	7,454,698		
44,459,151	48,207,472		



عمان حبيب جوهر حيات
رئيس مجلس الإدارة

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

بيان التدفقات النقدية المجمع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2019

	<i>2018</i> دینار کویتی	<i>2019</i> دینار کویتی	بضاحات
12,359,495		11,944,437	
1,973,859		2,032,797	
-		260,375	
132,597		-	5
(14,784)		(19,323)	5
-		60,000	7
(174,287)		(100,671)	20
(1,911)		(11,710)	20
1,157		280,624	20
(261,824)		(281,062)	
-		36,924	
452,119		496,750	17
<hr/>	<hr/>	<hr/>	
14,466,421		14,699,141	
(673,064)		(559,274)	
1,993,515		(2,980,775)	
368,816		(782,751)	
(325,179)		(1,543,630)	
<hr/>	<hr/>	<hr/>	
15,830,509		8,832,711	
(96,334)		(110,009)	
(467,204)		(576,187)	17
<hr/>	<hr/>	<hr/>	
15,266,971		8,146,515	
<hr/>	<hr/>	<hr/>	
(2,620,595)		(1,058,620)	5
15,876		24,550	5
<hr/>	<hr/>	<hr/>	
22,579		873,805	
174,287		100,671	
90,924		281,062	
(7,400,000)		(4,512,000)	
<hr/>	<hr/>	<hr/>	
(9,716,929)		(4,290,532)	

أنشطة التشغيل

الربح قبل الضرائب وبعد مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
تعديلات لمطابقة الربح قبل الضرائب بباقي التدفقات النقدية:

استهلاك ممتلكات و منشآت ومعدات و اطفاء اصل غير ملموس
استهلاك موجودات حق الاستخدام

شطب ممتلكات و منشآت ومعدات

ربح بيع ممتلكات ومساكن ومعدات
مخصص خسائر الائتمان المتوقعة
إذا زالت تهدىء عادات أدناه

أرباح محققة من بيع موجودات مالية

الخسائر

أو الخسائر
إيرادات فوائد

مصروف فائدة من مطلوبات التأجير
مخصر، مكافأة نهاية الخدمة للموظف

مختصر مکالمہ، بھی۔

التعديلات على رأس المال العامل:

مُهَرْوَنْ مُجَاهِدُونْ وَمُجَاهِدَاتْ عَقُودْ

مدفوّعات معدّماً وارصدّه مدّيّه آخر دائّنون ومصروّفات مستحقة

النقد الناتج من العمليات
وكافأة نهادرة الخدمة المُختلفة: ملخص

ضرائب مدفوعة

صافي التدفقات النقدية الناتجة من أ

صافي التدفقات النقدية الناتجة من أنشطة التشغيل

أنشطة الاستثمار

شراء ممتلكات ومباني ومعدات متحصلات من بيع ممتلكات ومباني

متحصلات من استرداد موجودات ما
أو الخسائر

اپریادات توزیعات ارباح مستلمہ

إيرادات قوات مسلمة
صافي الحركة في ودائع محددة الأجل

صافي التدفقات النقدية المستخدمة في

صافي التدفقات النقدية المستخدمة في أنشطة الاستثمار

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجتمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2019									
الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشراكتها التابعة									
الخاصة بمساهمي الشركة الأم									
المحصل	غير المسيطرة	الأجنبية	الفرعية	أرباح	احتياطي العناية	احتياطي	احتياطي	احتياطي	احتياطي
مجموع الملكية	دinars كويتي	دinars كويتي	دinars كويتي	دinars كويتي	دinars كويتي	دinars كويتي	دinars كويتي	دinars كويتي	دinars كويتي
36,214,314	40,154	36,174,160	-	11,757,883	-	8,418	5,858,895	33,825	(654,461)
11,372,863	(3)	11,372,866	-	11,372,866	-	-	-	-	-
(6,790,000)	-	(6,790,000)	(6,790,000)	-	-	-	-	-	-
(44,403)	(40,136)	(42,67)	(4,267)	-	-	-	-	-	-
40,752,774	15	40,752,759	16,336,482	-	8,418	5,858,895	33,825	(654,461)	3,310,705
30,311,775	41,681	30,270,094	8,282,670	9,952	(9,952)	-	-	-	-
-	-	-	9,952	-	-	-	-	-	-
30,311,775	41,681	30,270,094	8,292,622	-	8,418	4,604,793	33,825	(585,062)	3,310,705
11,791,934	(1,527)	11,793,461	11,793,461	-	-	-	-	-	-
(69,399)	-	(69,399)	-	-	-	-	-	(69,399)	-
(5,819,996)	-	(5,819,996)	(5,819,996)	-	-	-	-	-	-
-	-	-	(2,508,204)	-	-	1,254,102	1,254,102	-	-
36,214,314	40,154	36,174,160	11,757,883	-	8,418	5,858,895	33,825	(654,461)	3,310,705

معلومات حول الشركة

تم التصريح بإصدار البيانات المالية المجمعة للشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. ("الشركة الأم") وشراكتها التابعة (يشار إليها معاً "المجموعة") للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2019 وفقاً لقرار مجلس إدارة الشركة الأم بتاريخ 3 مارس 2020، ويحق للمساهمين تعديل هذه البيانات المالية المجمعة في اجتماع الجمعية العمومية السنوية.

إن الشركة الأم هي شركة مساهمة كويتية تم تأسيسها بتاريخ 3 يناير 1993 ويتم تداول أسهمها علناً في بورصة الكويت. يقع مقر الشركة الأم في منطقة الشعيبة الصناعية، الأحمدية، قسمة رقم 3، وعنوانها البريدي المسجل ص.ب. 9801، 61008، الكويت.

- فيما يلي الأغراض الرئيسية للشركة الأم:
- القيام بكافة الخدمات المساعدة لعمليات حفر الآبار و عمليات اصلاح الآبار وتجهيزها للإنتاج وكذلك الخدمات المتعلقة بصيانة الآبار.
- إقامة المنشآت الصناعية بغرض تصنيع وانتاج المعدات والممواد اللازمة لهذه الأغراض بعد الحصول على موافقة الجهات المعنية.
- استيراد و تملك الماكينات والأدوات والماد اللازم لتنفيذ أغراضها.
- تملك الأراضي والعقارات الازمة 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 دولة الكويت أو خارجها. كما يجوز للشركة الأم أن يكون لها مصلحة أو أن تشتراك بأي وجه مع الهيئات التي تزاول أعمالاً شبيهة بأعمالها أو التي تعاونها على تحقيق أغراضها داخل دولة الكويت أو خارجها ولها أن تشتري هذه الهيئات أو أن تلتحق بها.

تم إدراج معلومات حول هيكل المجموعة في الإيضاح رقم 2.2.

أساس الإعداد 2.1

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

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

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

تعرض البيانات المالية المجمعة المعلومات المقارنة المتعلقة بالفترة السابقة. تم إعادة تصنيف بعض المعلومات المقارنة وعرضها بحيث تتوافق مع التصنيف للفترة الحالية. تم اجراء إعادة التصنيف لغرض تحسين جودة المعلومات المعروضة.

أساس التجميع 2.2

تتضمن البيانات المالية المجمعة البيانات المالية للشركة الأم وشراكتها التابعة (الشركات المستثمر فيها والتي تخضع لسيطرة المجموعة) كما في 31 ديسمبر 2019. 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)؛
- التعرض 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؛

	إيضاحات	
	2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
انشطة التمويل	(5,826,099)	(6,782,961)
توزيعات أرباح مدفوعة	(69,399)	-
شراء أسهم خزينة	-	(288,007)
سداد الجزء الرئيسي من طلبات التأجير	-	(44,403)
حيازة حصة غير مسيطرة في شركة تابعة		2.2
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في أنشطة التمويل	(5,895,498)	(7,115,371)
صافي النقص في الأرصدة لدى البنوك والنقد	(345,456)	(3,259,388)
الأرصدة لدى البنوك والنقد في 1 يناير	6,126,624	5,781,168
الأرصدة لدى البنوك والنقد في 31 ديسمبر	5,781,168	2,521,780
بنود غير نقدية مستبعدة من بيان التدفقات النقدية:		
تعديل على موجودات حق الاستخدام نتيجة تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 16	-	(615,407)
تعديل على مطلوبات التأجير نتيجة تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 16	-	615,407

2.2 أساس التجميع (تتمة)

بصورة عامة، هناك افتراض بأن السيطرة تنشأ عنأغلبية حقوق التصويت. ولدعم هذا الافتراض، عندما تحفظ المجموعة بأقل منأغلبية حقوق التصويت أو حقوق مماثلة للشركة المستثمر فيها، تأخذ المجموعة في اعتبارها كافة الواقع والظروف ذات الصلة عند تقييم مدى سيطرتها على الشركة المستثمر فيها بما في ذلك:

- الترتيب التعاوني 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 الواقع 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.

تنبع الأرباح أو الخسائر وكل بند من بنود الإيرادات الشاملة الأخرى بمساهمي الشركة الأم وال控股 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 والتغيرات 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 وال控股 غير المسيطرة والبنود الأخرى لحقوق الملكية، بينما تعمل على تسجيل أي أرباح أو خسائر ناتجة ضمن الأرباح أو الخسائر. يتم تسجيل أي استثمار محقق به وفقاً لقيمة العادلة.

تضمن البيانات المالية المجمعة الشركات التابعة التالية:

الشركة	الأنشطة الرئيسية	حصة الملكية %		بلد
		2018	2019	
محظوظ بها مباشرة	حرف وصيانة آبار النفط وإدارة الغازيات	100	100	الكويت
شركة نابسكي الدولية للخدمات البترولية ش.و.و. ("نابسكي الدولية")	الكيماوية			
محظوظ بها بصورة غير مباشرة من خال نابسكي الدولي	تقديم أنشطة الدعم للتنقيب عن البترول والغاز الطبيعي المتعلقة بخدمات استخراج النفط والغاز داخل وخارج البلاد	79.99	99.99	الهند
شركة نابسكي الهندية ذ.م.م. ("نابسكي الهندية")				

حيازة控股 غير المسيطرة: في سنة 2019، قامت المجموعة بحيازة حصة ملكية إضافية بنسبة 20% في شركة نابسكي الهندية مما أدى إلى زيادة حصة الملكية الفعلية للمجموعة من 79.99% إلى 99.99%. بلغت القيمة الدفترية لصافي موجودات شركة نابسكي الهندية في البيانات المالية المجمعة للمجموعة في تاريخ الحيازة على النحو التالي:

ليثار كويتي	القيمة الدفترية للحصة غير المسيطرة التي تم حيازتها
40,136 (44,403)	المقابل المدفوع للحصة غير المسيطرة
(4,267)	الفنص في حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الام

2.3 التغيرات في السياسات المحاسبية والإفصاحات

المعايير الجديدة والمعدلة والتفسيرات قامت المجموعة لأول مرة بتطبيق بعض المعايير والتعديلات والتي تسرى للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2019. إن طبيعة وتأثير التغيرات الناتجة من تطبيق هذه المعايير المحاسبية الجديدة مبينة أدناه.

تسري العديد من التعديلات والتفسيرات الأخرى لأول مرة في عام 2019 ولكن ليس لها تأثير على البيانات المالية المجموعة للمجموعة. لم تقم المجموعة بالتطبيق المبكر لأي معايير أو تفسيرات أو تعديلات صدرت ولكن لم تسر بعد.

المعيار الدولي للتقارير المالية 16 عقود التأجير
يحل المعيار الدولي للتقارير المالية 16 محل معيار المحاسبة الدولي 17 عقود التأجير، وتفسير لجنة تفسيرات المعايير الدولية للتقارير المالية 4 تحديد ما إذا كان التأجير يتضمن عقد تأجير، وللجنة تفسيرات الدائمة 15- عقود التأجير التشغيلي-الحرافر، وللجنة تفسيرات الدائمة 27- تقييم جوهر المعاملات التي تتضمن شكلاً قانونياً لعقد التأجير. يحدد المعيار مبادئ الاعتراف والقياس والعرض والإفصاح عن عقود التأجير، ويتطابق من المستأجر المحاسبة عن معظم عقود التأجير في بيان المركز المالي المجمع.

إن طريقة محاسبة المؤجر وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 16 لا تختلف بصورة جوهرية عن طريقة المحاسبة الحالية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 17، حيث يستمر المؤجر في تصنيف عقود التأجير باستخدام نفس المبادئ الموضحة في معيار المحاسبة الدولي 17 إما إلى عقود التأجير التشغيلي أو التمويلي. وبالتالي، لم يكن للمعيار الدولي للتقارير المالية 16 تأثير على عقود التأجير التي تكون فيها المجموعة كمؤجر.

قامت المجموعة بتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 16 بواسطة طريقة التطبيق المعدل باثر رجعي في تاريخ التطبيق المبدئي في 1 يناير 2019. وبموجب هذه الطريقة، يتم تطبيق المعيار باثر رجعي مع تسجيل التأثير التراكمي للتطبيق المبدئي للمعيار في تاريخ التطبيق المبدئي. اختارت المجموعة الاستفادة من المبرر العملي للانتقال بما يسمح بتطبيق المعيار فقط على العقد الذي سبق تحديدها كعقود تأجير تقوم بتطبيق معيار المحاسبة الدولي 17 وتفسير لجنة تفسيرات المعايير الدولية للتقارير المالية 4 في تاريخ التطبيق المبدئي. كما اختارت المجموعة الاستفادة من إعفاءات الاعتراف لعقود التأجير التي تمت مدة التأجير بموجتها في تاريخ البدء لمدة 12 شهرًا أو أقل ولا تتضمن خيار الشراء ("عقود التأجير قصيرة الأجل") وعقود التأجير التي تنخفض فيها قيمة الأصل الأساسي ("موجودات منخفضة القيمة").

فيما يلي تأثير تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 16 على بيان المركز المالي المجمع كما في 1 يناير 2019:

ليثار كويتي	الموجودات
615,407	موجودات حق الاستخدام
615,407	المطلوبات
	مطلوبات التأجير

قامت المجموعة بخصم التزامات عقود التأجير المستقبلية بواسطة معدل الاقتراض المتزايد الذي تم تحديده بنسبة 6% في تاريخ البيانات المالية المجمعة.

إن تأثير تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 16 كما في 31 ديسمبر 2019 على بيان الدخل الشامل المجمع هو كالتالي:

- ارتفعت مصروفات الاستهلاك بمبلغ 260,375 دينار كويتي نتيجة لاستهلاك موجودات إضافية ضمن بند "مطلوبات حق الاستخدام" في فترة البيانات المالية المجمعة التالية. وقد أدى ذلك إلى زيادة بند "تكلفة المبيعات والخدمات المقدمة" وبند "المصروفات العمومية والإدارية" بمبلغ 210,562 دينار كويتي و 49,813 دينار كويتي على التوالي.

- إن مصروف التأجير المدرج ضمن بند "تكلفة مبيعات وخدمات مقدمة" وبند "مصروفات عمومية وإدارية" والمتعلق بعقود التأجير التشغيلي السابقة، قد انخفض بمبلغ 232,821 دينار كويتي، و 55,039 دينار كويتي على التوالي.

- ارتفع مصروف الفائدة بمبلغ 36,924 دينار كويتي المدرج ضمن بند "مصروفات عمومية وإدارية" والمتعلق بمصروف الفائدة على "مطلوبات التأجير" الإضافية المسجلة في فترة البيانات المالية المجمعة الحالية.

2.3 التغيرات في السياسات المحاسبية والإفصاحات (تتمة)

المعايير الجديدة والمعدلة والتفسيرات (تتمة) المعيار الدولي للتقارير المالية 16 عقود التأجير (تتمة)

أ) طبيعة تأثير تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 16

قبل تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 16، قامت المجموعة بتصنيف عقود تأجيرها (كمستأجر) في تاريخ البدء كعقد تأجير تشغيلي. وفي حالة عقد التأجير التشغيلي، لم يتم رسمة العقار المستأجر وتم تسجيل مدفوعات التأجير كرصدفات إيجار ضمن الأرباح أو الخسائر على أساس القسط الثابت على مدى فترة عقد التأجير. وتم تسجيل أي إيجار مدفوع مقدماً أو إيجار مستحق ضمن الموجودات الأخرى والمطلوبات الأخرى على التوالي.

في إطار تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 16، قامت المجموعة بتطبيق طريقة فردية للاعتراف بكافة العقود وقياسها باستثناء عقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود إيجار الموجودات منخفضة القيمة. يقدم المعيار متطلبات انتقال محددة ومبررات عملية تم تطبيقها من قبل المجموعة.

ب) ملخص السياسات المحاسبية الجديدة

فيما يلي السياسات المحاسبية الجديدة للمجموعة نتيجة تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 16 والتي تم تطبيقها اعتباراً من تاريخ التطبيق المبدئي:

المجموعة كمستأجر

قامت المجموعة بتطبيق طريقة اعتراف وقياس فردية لكافة عقود التأجير باستثناء عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود تأجير الموجودات منخفضة القيمة. وتسجل المجموعة مطلوبات عقود التأجير لأداء مدفوعات عقود التأجير وموجودات حق الاستخدام بما يمثل حق استخدام الموجودات ذات الصلة.

موجودات حق الاستخدام

تعترف المجموعة بموجودات حق الاستخدام في تاريخ بداية عقد التأجير (أي التاريخ الذي يصبح فيه الأصل الأساسي متاحاً للاستخدام). وتقلس موجودات حق الاستخدام وفقاً للتلفافة ناقصاً أي استهلاك متراكم وخسائر انخفاض القيمة، ويتم تعديلها بما يعكس أي إعادة قياس لمطلوبات عقود التأجير. تتضمن تلفافة موجودات حق الاستخدام قيمة مطلوبات عقود التأجير المسجلة والتكليف المبدئية المباشرة المتذبذبة ومدفوعات عقود التأجير المسددة في أو قبل تاريخ البدء ناقصاً أي حواجز عقود تأجير مستلمة. وما لم تتحقق المجموعة بصورة معقولة من حصولها على ملكية الأصل المستأجر في نهاية مدة عقد التأجير، يتم استهلاك موجودات حق الاستخدام المعترف بها على أساس القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المقدر للأصل أو مدة عقد التأجير أيهما أقصر. تتعرض موجودات حق الاستخدام لانخفاض القيمة.

مطلوبات عقود التأجير

تعترف المجموعة في تاريخ بداية عقد التأجير بمطلوبات العقد والتي يتم قياسها وفقاً لقيمة الحالية لمدفوعات عقد التأجير التي سيتم سدادها على مدى فترة عقد التأجير. وتتضمن مدفوعات عقد التأجير المدفوعات الثابتة (بما في ذلك مدفوعات الثابتة بطيئتها) ناقصاً أي حواجز تأجير مستحقة ومدفوعات عقد التأجير المتغيرة التي تعتمد على أحد المؤشرات أو المعدلات وكذلك المبالغ التي من المتوقع سدادها بموجب ضمانات القيمة التخريبية. كما تتضمن مدفوعات عقد التأجير على سعر الممارسة ل الخيار الشراء والتي من المؤكد بصورة معقولة من أنه يتم ممارسته من قبل المجموعة ومدفوعات الغرامات ل إنهاء عقد التأجير في حالة إذا كانت مدة عقد التأجير تعكس ممارسة المجموعة ل الخيار إنهاء العقد. وفي حالة مدفوعات التأجير المتغيرة التي لا تعتمد على مؤشر أو معدل ما، فيتم تسجيلها كرصدفات إيجار متزايد ما إذا كان الظروف التي تستدعي سداد المدفوعات.

عند احتساب القيمة الحالية لمدفوعات عقد التأجير، تستخدم المجموعة معدل الاقتراض المتزايد في تاريخ بداية عقد التأجير في حالة إذا كان معدل الاقتراض المتضمن في عقد التأجير غير قابل للتحديد بشكل فوري.

بعد تاريخ بداية العقد، يتم زيادة مبلغ مطلوبات عقد التأجير لكي تعكس تراكم الفائدة بينما يتم تخفيضها مقابل مدفوعات عقد التأجير المسددة. إضافة إلى ذلك، يعاد قياس القيمة الدفترية لمطلوبات عقد التأجير في حالة أن يطرأ تعديل أو تغيير في مدة عقد التأجير أو تغير في مدفوعات عقد التأجير الثابتة في طبيعتها أو تغير في التقييم الذي يتم إجراؤه لتحديد ما إذا كان سيتم شراء الأصل ذي الصلة.

عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود الموجودات منخفضة القيمة

تطبق المجموعة إفأء الاعتراف للعقود قصيرة الأجل بالنسبة لعقود تأجير الممتلكات والمعدات قصيرة الأجل الخاصة بالحوالي: يمكن مطابقة مطلوبات التأجير كما في 1 يناير 2019 مقابل التزامات التأجير التشغيلي كما في 31 ديسمبر 2018 على بها (أي تلك العقود التي تقدر مدتها بفترة 12 شهراً أو أقل من تاريخ بداية التأجير والتي لا تتضمن خيار شراء الأصل). كما أنها تطبق إفأء الاعتراف لعقود الموجودات منخفضة القيمة بالنسبة لعقود تأجير المعدات المكتبية التي تعتبر منخفضة القيمة (أي أقل من 1,500 دينار كويتي). ويتم تسجيل مدفوعات عقد التأجير في حالة العقود قصيرة الأجل وعقود الموجودات منخفضة القيمة كرصدفات إيجار متزايد على أساس القسط الثابت على مدى فترة عقد التأجير.

الأحكام الجوهرية التي تم اتخاذها في تحديد مدة التأجير للعقود المشتملة على إمكانية التجديد تحدد المجموعة مدة عقد التأجير كمدة غير قابلة للإلغاء بالإضافة إلى أي فترات يعطيها خيار تجديد عقد التأجير إذا كان من المؤكد بصورة معقولة أنه سيتم ممارسته أو أي فترات يعطيها خيار إنهاء عقد التأجير إذا كان من غير المؤكد بصورة معقولة ممارسته.

لم يكن للتعديلات الأخرى على المعايير الدولية للتقارير المالية التي تسرى للفترة المحاسبية السنوية التي تبدأ في 1 يناير 2019 أي تأثير مادي على السياسات المحاسبية أو المركز أو الأداء المالي للمجموعة.

عقود التأجير التي تم المحاسبة عنها سابقاً كعقود تأجير تشغيلي قدمت المجموعة بالاعتراف بموجودات ومطلوبات عقود التأجير بالنسبة لتلك العقود المصنفة سابقاً كعقود تأجير تشغيلي. وفي حالة عقد التأجير التشغيلي، لم يتم رسمة العقار المستأجر وتم تسجيل مدفوعات التأجير كرصدفات إيجار ضمن الأرباح أو الخسائر على أساس القسط الثابت على مدى فترة عقد التأجير. وتم تسجيل أي إيجار مدفوع مقدماً أو إيجار مستحق ضمن الموجودات الأخرى والمطلوبات الأخرى على التوالي.

كما طبقت المجموعة المبررات العملية المتاحة حيث:

- استخدمت المجموعة معدل خصم فردي وقامت بتطبيقه على محفظة عقود التأجير ذات الخصائص المتماثلة بصورة معقولة.
- استندت المجموعة إلى تقييمها لما إذا كانت عقود التأجير ذات شروط مجحفة وذلك مباشرةً قبل تاريخ التطبيق.
- قامت المجموعة بتطبيق إفأءات عقود التأجير قصيرة الأجل على عقود التأجير ذات مدة تأجير تنتهي خلال 12 شهراً من تاريخ البيانات المالية المجمعة.
- استبعدت المجموعة التكليف المبدئي من قياس موجودات حق الاستخدام في تاريخ التطبيق المبدئي.
- استخدمت المجموعة الإدراك المتأخر في تحديد مدة التأجير في حالة اشتمال العقد على خيارات بمد أجل أو إنهاء عقد التأجير.

بناءً على ما نقدم، وكما في 1 يناير 2019:

تم تسجيل موجودات حق الاستخدام بمبلغ 615,407 دينار كويتي وعرضها في بند منفصل في بيان المركز المالي المجمع.

تم تسجيل مطلوبات التأجير بمبلغ 615,407 دينار كويتي وعرضها في بند منفصل في بيان المركز المالي المجمع.

الالتزامات التأجير التشغيلي كما في 31 ديسمبر 2018 مقابل التزامات التأجير التشغيلي كما في 31 ديسمبر 2018 على

دينار كويتي
684,464
6%
615,407

الالتزامات التأجير التشغيلي كما في 31 ديسمبر 2018 مقابل التزامات التأجير التشغيلي كما في 1 يناير 2019

المتوسط المرجح لمعدل الاقتراض المتزايد كما في 1 يناير 2019

2.4 معايير صادرة ولكن لم تسر بعد

فيما يلي المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة الصادرة ولكن لم تسر بعد حتى تاريخ إصدار البيانات المالية المجمعة للمجموعة. تعزز المجموعة تطبيق هذه المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة عند سريانها، متى كان ذلك ممكناً.

تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 3: تعريف الأعمال
أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في أكتوبر 2018 تعديلات على تعريف الأعمال الوارد ضمن المعيار الدولي للقارير المالية 3 دمج الأعمال بهدف مساعدة المنشآة في تحديد ما إذا كانت أية مجموعة من الأنشطة أو الموجودات التي تم حيازتها تمثل أعمالاً أم لا. وهذه التعديلات توضح الحد الأدنى من المتطلبات المرتبطة بالأعمال كما أنها تستبعد التقييم لما إذا كان لدى المشاركين في السوق القدرة على استبدال أي عناصر ناقصة وتشتمل التعديلات أيضاً على إرشادات لمساعدة المنشآت في تقييم ما إذا كانت العملية المشتراء تمثل أعمالاً جوهرياً كما أنها تعمل على تضييق نطاق التعرفات الموضوعية للأعمال والمخرجات. إضافة إلى ذلك، تتضمن التعديلات اختباراً اختيارياً لمدى ترکز القيمة العادلة، كما صاحت هذه التعديلات أمثلة توضيحية جديدة.

يتم تحديد سعر البيع الفردي لكل التزام أداء مستقل بشكل عام من باستخدام السعر الذي يتم مقابلة بيع البضاعة أو الخدمات إلى العميل. ويتم تحديد الخصومات في حالة تقديمها بناءً على سعر البيع المنفصل لمختلف أنواع البضاعة أو الخدمات.

تسجل المجموعة الإيرادات من عقود "بيع البضاعة" أو "عقود البيع المجمع للبضاعة أو الخدمات التي يتم التعامل معها باعتبارها التزام أداء فردي" بمرور الوقت باستخدام طريقة النتائج لقياس تقدم الأداء، ويستند بشكل عام إلى قياس تكلفة الأداء الذي يوضح بنزاهة وفاء المجموعة بالتزام الأداء بصورة مرضية.

اختارت المجموعة تطبيق المبررات العملية لتحديد "الحق في إصدار الفواتير" للعقود التي تتضمن مبالغ وأسعار ثابتة للعملة والمواد المحددة في العقد عند قيام المجموعة بتحديد الحق في الحصول على مقابل من العميل مقابل قيمة العمليات التي أنجزتها المجموعة حتى تاريخه.

أرصدة العقود موجودات العقود
يتم مبدئياً تسجيل أصل العقد المتعلق بالإيرادات المكتسبة من بيع الخدمات حيث أن استلام المقابل مشروطاً بالنجاح في تقديم الخدمات. عند انجاز الخدمات وقوبلها من قبل العميل، يعاد تصنيف المبلغ المسجل ضمن موجودات العقود إلى بند المدينين التجاريين.

تضخّع موجودات العقود لتقييم خسائر الائتمان المتوقعة. راجع السياسات المحاسبية المتعلقة بانخفاض قيمة الموجودات المالية ضمن سياسة الأدوات المالية - الاعتراف، المبدئي والقياس اللاحق.

مطلوبات العقود
يسجل التزام العقد في حالة استلام المدفوعات أو استحقاقها (أيضاً أقرب) من العميل قبل أن تقوم المجموعة بتقديم البضاعة أو الخدمات ذات الصلة. تسجل مطلوبات العقود كإيرادات عندما تؤدي المجموعة الخدمات المطلوبة بموجب العقد (أي تنتقل السيطرة على البضاعة أو الخدمات ذات الصلة إلى العميل).

3.2 الضرائب
تحسب الشركة الأم ضريبة 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.

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

الضرائب على الشركات التابعة الخارجية
يتم احتساب ضريبيّة الشركات التابعة الخارجية على أساس معدلات الضرائب المطبقة وال موضوعة وفقاً للقوانين والأنظمة والتعليمات السارية في البلدان التي تعمل فيها هذه الشركات التابعة. تدرج ضريبيّة الدخل على الربح الخاضع للضريبيّة ("الضريبيّة الحاليّة") كمصرفات في الفترة التي تتحقق فيها الأرباح وفقاً للوائح المالية المعمول بها في البلدان المعنية التي تعمل فيها المجموعة.

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 1 ومعايير المحاسبة الدولي 8: تعريف المعلومات الجوهرية
أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في أكتوبر 2018 تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 1 عرض البيانات المالية ومعيار المحاسبة الدولي 8 للسياسات المحاسبية، التغيرات في التغيرات المحاسبية والخطاء الذي ينقذ تعريف مصطلح "معلومات جوهرية" في جميع المعايير وتتضمن بعض جوانب التعريف. وبشير التعريف الجديد إلى أن "المعلومات تعتبر جوهرية في حالة إذا كان حذفها أو عدم صحة التعبير عنها أو إخفاؤها من المتوقع بصورة معقولة أن يؤثر على القرارات التي يتخذها المستخدمون الأساسيون للبيانات العامة ذات الغرض العام استناداً إلى تلك البيانات المالية بما يقدم معلومات مالية عن جهة محددة لإعداد التقارير".

ليس من المتوقع أن يكون التعديلات على تعريف المعلومات الجوهرية تأثيراً جوهرياً على البيانات المالية المجمعة للمجموعة.

ملخص السياسات المحاسبية الهامة

3

3.1 الإيرادات الناتجة من العقود مع العملاء
تمارس المجموعة بصورة رئيسية أعمال تقديم خدمات حقول النفط المختلفة (أي خدمات التدريم والمحاكاة) والخدمات غير النفطية (أي الخدمات الصحية وخدمات السلامة البيئية). يتم الاعتراف بالإيرادات من العقود مع العملاء عندما تنتقل السيطرة على البضاعة أو الخدمات إلى العميل لقاء مبلغ يعكس المقابل المادي الذي تتوقع المجموعة أحقيتها في الحصول عليه 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 الاعتراف بالإيرادات:

بيع بضاعة
يتم الاعتراف بالإيرادات من بيع البضاعة في النقطة الزمنية التي تنتقل فيها لسيطرة على الأصل إلى العميل، وذلك يكون عموماً عند تسليم البضاعة في موقع العميل.

تأخذ المجموعة في اعتبارها ما إذا وجدت أي تعهدات أخرى في العقد بصورة منفصلة عن التزامات الأداء والتي يجب تخصيص جزء من سعر المعاملة لها (مثل الخصومات على الكميات). عند تحديد سعر المعاملة لبيع البضاعة، تراعي المجموعة تأثيرات المقابل المتغير وجود بند تمويل جوهري والمقابل غير النقدي والم مقابل المستحق إلى العميل (إن وجد).

1) المقابل المتغير
إذا كان المقابل في العقد يتضمن مبلغ متغير، تقوم المجموعة بتقدير مبلغ المقابل الذي لها الحق في الحصول عليه مقابل تقديم البضاعة إلى العميل. ويتم تقدير المقابل المتغير في بداية العقد وتقييده حتى يكون من المحتمل بدرجة كبيرة لا يطرأ أي رد جوهري للإيرادات المتراكمة وحتى يتم البت لاحقاً في عدم التأكيد المرتبط بالمقابل المتغير. كما تقدم المجموعة خصومات على الكميات بأثر رجعي لبعض العملاء فور شراء كمية من البضاعة تتجاوز الحد المنفق عليه في العقد خلال الفترة. ينشأ المقابل المتغير من التغيير من الخصومات على الكميات.

3.6 النقد والنقد المعادل

يتكون النقد والنقد المعادل في بيان المركز المالي المجمع من النقد في الصندوق، والنقد غير المقيد لدى البنك، والنقد المحفظ في محافظ استثمارية، والودائع قصيرة الأجل عالية السيولة ذات فترة استحقاق ثلاثة أشهر أو أقل، والتي يسهل تحويلها إلى مبالغ معروفة من النقد والتي تتعرض لمخاطر غير جوهرية للتغيرات في القيمة.

لأغراض بيان التدفقات النقدية المجمع، يتكون النقد والنقد المعادل من النقد والودائع قصيرة الأجل المبينة أعلاه بالصافي بعد الحسابات القائمة المكتشوفة لدى البنك (إن وجدت) والتي تعتبر جزءاً لا يتجزأ من إدارة النقد بالمجموعة.

3.7 ودائع محددة الأجل

تمثل الودائع محددة الأجل ودائع لدى البنك تستحق خلال ثلاثة أشهر أو أكثر من تاريخ الإيداع وتكتسب فائدة.

3.8 الأدوات المالية – الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق

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

1) الموجودات المالية

الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق

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

يستدت تصنيف الموجودات المالية عند الاعتراف المبدئي إلى خصائص التدفقات النقدية التعاقدية للأصل المالي وإلى نموذج الأعمال المستخدم لإدارته. باستثناء الأرصدة التجارية المدينة التي لا تتضمن بند تمويل جوهرى أو تلك التي قامت المجموعة بتطبيق المبرر العملي لها، تقسّي 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 جوهرى أو تلك التي قامت المجموعة بتطبيق المبرر العملي لها، فيتم قياسها وفقاً لسعر المعاملة.

لغرض تصنيف الأصل المالي وقياسه بالتكلفة المطافة 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. يتم تصنيف وقياس الموجودات المالية ذات التدفقات النقدية التي لا تدرج ضمن مدفوعات أصل المبلغ والفائدة فقط وفقاً للقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بغض النظر عن نموذج الأعمال.

يشير نموذج أعمال المجموعة المتعلقة بإدارة الموجودات المالية إلى كيفية إدارة المجموعة ل الموجودات المالية من أجل إنتاج تدفقات نقدية. ويحدد نموذج الأعمال ما إذا كانت التدفقات النقدية سوف تنتج من تحصيل التدفقات النقدية أو بيع الموجودات المالية أو كليهما. يتم الاحتفاظ بال الموجودات المالية المصنفة والمقاسة بالتكلفة المطافة ضمن نموذج أعمال في يهدف إلى الاحتفاظ بال الموجودات المالية لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية في حين يتم الاحتفاظ بال موجودات المالية المصنفة والمقاسة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى في نموذج أعمال يهدف إلى تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية والبيع.

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 المتأخر، أي التاريخ الذي تلتزم فيه المجموعة بشراء أو بيع الأصل.

القياس اللاحق

لأغراض القياس اللاحق، يتم تصنيف الموجودات المالية إلى 4 فئات:

- موجودات مالية مدرجة بالتكلفة المطافة (أدوات الدين)

• موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى مع إعادة إدراج الأرباح والخسائر المتراكمة (أدوات الدين)

• موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى دون إعادة إدراج الأرباح والخسائر المتراكمة عند إلغاء الاعتراف (أدوات حقوق الملكية)

• موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر مسبقاً.

تدرج خسائر انخفاض القيمة الدفترية للأصل أو وحدة إنتاج النقد الخاصة به المبلغ المقدر الممكن استرداده. تدرج خسائر انخفاض القيمة في الأرباح أو الخسائر. ولا يتم رد خسائر انخفاض القيمة إلا إذا لم تتجاوز القيمة الدفترية للأصل قيمته الدفترية التي كان سيتم تحديدها بالصافي بعد الاستهلاك في حالة عدم تسجيل خسائر انخفاض القيمة مسبقاً.

يحتسب الاستهلاك على أساس القسط الثابت على مدى الأعوام الإنتاجية المقدرة كما يلي:

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

إن بند الممتلكات والمعدات وأي جزء جوهرى مسجل مبدئياً يتم إلغاء الاعتراف به عند البيع (أي في تاريخ انتقال السيطرة إلى المستلم) أو عند عدم توقيع منافع اقتصادية مستقبلية من استخدامه أو بيعه. تدرج أي أرباح أو خسائر ناتجة عن إلغاء الاعتراف بالأصل (المحسوبة بالفرق بين صافي متطلبات البيع والقيمة الدفترية للأصل) في بيان الأرباح أو الخسائر عند إلغاء الاعتراف بالأصل.

تم مراجعة القيم التخريبية والأعوام الإنتاجية وطرق الاستهلاك للموجودات في نهاية كل سنة مالية ويتم تعديلها بأثر مستقبلي، متى كان ذلك مناسباً.

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

ينمثل صافي القيمة الممكن تحقيقها في سعر البيع المقدر في سياق الأعمال الطبيعي ناقصاً تكاليف الإتمام ومصروفات البيع. ويتم تخفيض قيمة البند المتقادمة وبطبيعة الحركة استناداً إلى الاستخدام المستقبلي المتوقع وصافي القيمة الممكن تحقيقها لها.

3.5 انخفاض قيمة الموجودات غير المالية

تقوم المجموعة بتاريخ كل بيانات مالية مجمعة بإجراء تقييم لتحديد ما إذا كان هناك مؤشر على أن أصلاً ما قد تتخفض قيمته. فإذا ما توفر مثل هذا المؤشر أو عند وجود ضرورة لإجراء اختبار انخفاض القيمة السنوي للأصل، تقوم المجموعة بتعديل الممكن استرداده للأصل. إن المبلغ الممكن استرداده للأصل هو القيمة العادلة للأصل أو وحدة إنتاج النقد ناقصاً تكاليف البيع أو قيمته أثناء الاستخدام أيهما أعلى. ويتم تحديد المبلغ الممكن استرداده لكل أصل على أساس فردى إلا إذا كان الأصل غير منتجأً لتدفقات نقدية مستقلة على نحو كبير عن تلك التي يتم انتاجها من الموجودات أو مجموعات الموجودات الأخرى. عندما تزيد القيمة الدفترية للأصل ما أو وحدة إنتاج النقد عن المبلغ الممكن استرداده، يعتبر الأصل قد انخفضت قيمته ويخفض إلى مبلغه الممكن استرداده.

إن المبلغ الممكن استرداده للأصل أو وحدة إنتاج النقد يمثل القيمة أثناء الاستخدام وقيمته العادلة ناقصاً التكاليف حتى البيع أيهما أعلى. عند تقدير القيمة أثناء الاستخدام، يتم تخصيم التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة إلى القيمة الحالية باستخدام معدل خصم يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للأموال والمخاطر المرتبطة بالأصل. لأغراض اختبار انخفاض القيمة، يتم تجميع الموجودات في أصغر مجموعة للموجودات التي تعمل على توليد تدفقات نقدية من الاستخدام المستمر وهي مستقلة إلى حد كبير عن التدفقات النقدية للموجودات الأخرى أو مجموعات الموجودات الأخرى ("وحدة إنتاج النقد").

تسجل خسائر انخفاض القيمة عندما تتجاوز القيمة الدفترية للأصل أو وحدة إنتاج النقد الخاصة به المبلغ المقدر الممكن استرداده. تدرج خسائر انخفاض القيمة في الأرباح أو الخسائر. ولا يتم رد خسائر انخفاض القيمة إلا إذا لم تتجاوز القيمة الدفترية للأصل قيمته الدفترية التي كان سيتم تحديدها بالصافي بعد الاستهلاك في حالة عدم تسجيل خسائر انخفاض القيمة مسبقاً.

3.8 الأدوات المالية – الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق (تتمة)

(2) المطلوبات المالية

الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق

تتضمن المطلوبات المالية للمجموعة الدائنين التجاريين والأرصدة الدائنة الأخرى.

تسجل المطلوبات المالية مبدئياً بالقيمة العادلة، وبالصافي بعد التكاليف المتعلقة مباشرة بالمعاملة في حالة القروض والسفن.

القياس اللاحق

لأغراض القياس اللاحق، يتم تصنيف المطلوبات المالية إلى فئتين:

- المطلوبات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر،
- المطلوبات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة.

لم تقم المجموعة بتصنيف أي من مطلوباتها المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، وتعتبر المطلوبات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة الأكثر ارتباطاً بالمجموعة.

المطلوبات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة

دالنون ومصروفات مستحقة تقييد الأرصدة الدائنة والمصروفات المستحقة عن مبالغ ستدفع في المستقبل لقاء بضاعة أو خدمات تم تسليمها، سواء صدرت بها فواتير من قبل المورد أو لم تصدر.

إلغاء الاعتراف

يتم إلغاء الاعتراف بأي التزام مالي عند الإفاءة من الالتزام المرتبط بالمطلوبات أو إلغاؤه أو انتهاء صلاحيته. عند استبدال التزام مالي حالي بأخر من نفس المعرض بشروط مختلفة يشكل جوهري، أو تعديل شروط الالتزام الحالي بشكل كبير، يتم معاملة هذا التعديل كإلغاء اعتراف بالالتزام الأصلي واعتراف بالتزام جديد، ويدرج الفرق في القيمة الدفترية ذات الصلة في بيان الأرباح أو الخسائر.

3 مقاصة الأدوات المالية

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

3.9 انخفاض قيمة المطلوبات المالية

تعرف المجموعة بمخصص لخسائر الائتمان المتوقعة عن كافة أدوات الدين غير المحتفظ بها وفقاً لقيمة 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، مخصوصة بنسبة تقريبية لسعر الفائدة الفعلي الأصلي. سوف تتضمن التدفقات النقدية المتوقعة التدفقات النقدية الناتجة من بيع الضمان أو التعزيزات الائتمانية الأخرى التي تشكل جزءاً لا يتجزأ من الشروط التعاقدية.

يتم تسجيل خسائر الائتمان المتوقعة على مرحلتين. بالنسبة للانكشافات الائتمانية التي لم تحدث فيها زيادة كبيرة في مخاطر الائتمان منذ الاعتراف المبدئي، يتم احتساب مخصص خسائر الائتمان الناتجة عن أحداث التغير المحتملة خلال الـ 12 شهراً القادمة (خسائر الائتمان المتوقعة لمدة 12 شهراً). بالنسبة للانكشافات الائتمانية التي حدثت فيها زيادة كبيرة في مخاطر الائتمان منذ الاعتراف المبدئي، يجب احتساب مخصص لخسائر الائتمان المتوقعة على مدى العمر المتبقى للانكشاف، بصرف النظر عن توقيت التغير (خسائر الائتمان المتوقعة على مدى عمر الأداة).

بالنسبة للمدينين التجاريين ومطلوبات العقود، فإن المجموعة تطبق المنهج البسيط 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 حدثت المجموعة مصفوفة مخصصات استناداً إلى خبرة المجموعة التاريخية بخسائر الائتمان مع تعديتها بما يتناسب مع العوامل المستقبلية المرتبطة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

3.8 الأدوات المالية – الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق (تتمة)

(1) الموجودات المالية (تتمة)

القياس اللاحق (تتمة)

يتم لاحقاً قياس الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي، كما ت تعرض هذه الموجودات لانخفاض القيمة. وتسجل الأرباح أو الخسائر عندما يتم الغاء الاعتراف بالأصل أو تعديله أو انخفاض قيمته.

ب) موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى (أدوات الدين)

بالنسبة لأدوات الدين المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى، تسجل إيرادات الفوائد أو إعادة تقدير تحويل العملات الأجنبية وخسائر انخفاض القيمة أو الرد في بيان الأرباح أو الخسائر و يتم احتسابها بنفس طريقة احتساب الموجودات المالية المقاسة بالتكلفة المطفأة. تسجل التغيرات في القيمة العادلة المتبقية في الإيرادات الشاملة الأخرى. عند إلغاء الاعتراف، يعاد إدراج التغيير المترافق في القيمة العادلة من الإيرادات الشاملة الأخرى إلى الأرباح أو الخسائر.

ج) موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى (أدوات حقوق الملكية)

عند الاعتراف المبدئي، يجوز للمجموعة أن تختر على نحو غير قابل للالغاء تصنيف استثماراتها في أسهم كأدوات حقوق ملكية مصنفة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى التي تستوفي تعريف حقوق الملكية وفقاً لمعايير المحاسبة الدولي 32 الأدوات المالية: العرض، وتكون غير المحتفظ بها لغرض المناجرة. يتم تحديد التصنيف على أساس كل أداة على حدة.

لا يتم أبداً إدراج الأرباح والخسائر لهذه الموجودات المالية إلى الأرباح أو الخسائر. وتسجل توزيعات الأرباح كإيرادات أخرى في بيان الأرباح أو الخسائر عندما يثبت الحق في المدفوعات باستثناء عندما تستفيد المجموعة من هذه التحصيلات كاسترداد لجزء من تكلفة الأصل المالي. وفي هذه الحالة، تسجل هذه الأرباح في الإيرادات الشاملة الأخرى. إن أدوات حقوق الملكية المصنفة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى لا تتعرض لتقدير انخفاض القيمة.

د) موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

تدرج الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر في بيان المركز المالي بالقيمة العادلة مع تسجيل صافي الحقوق في بيان الأرباح أو الخسائر.

تضمن هذه الفئة بعض الاستثمارات في أسهم التي اختارت المجموعة على نحو غير قابل للالغاء تصنيفها بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى. وتسجل صافي الأرباح والخسائر بما في ذلك أي فائدة أو إيرادات توزيعات أرباح في الأرباح أو الخسائر.

إلغاء الاعتراف

يتم إلغاء الاعتراف (أي استبعاده من بيان المركز المالي المجمع للمجموعة) بأصل 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 تحمل التزاماً يدفع التدفقات النقدية المستلمة بالكامل دون تأخير مادي إلى طرف آخر بموجب ترتيب "القبض والدفع" وإن (أ) أن تقوم المجموعة بتحويل كافة المخاطر والمزايا الهمة للأصل أو (ب) لا تقوم المجموعة بتحويل أو الاحتفاظ بكافة المخاطر والمزايا الهمة للأصل ولكنها فقدت السيطرة على الأصل.

عندما تقوم المجموعة بتحويل حقوقها في استلام التدفقات النقدية من أصل ما أو تحمل التزاماً يدفع التدفقات النقدية المستلمة والدفع، تقوم المجموعة بتقدير ما إذا كانت تحافظ بمخاطر ومزايا الملكية وإلى أي مدى ذلك. عندما لا تقوم المجموعة بتحافظ بمقدار استمرارها في السيطرة على الأصل ولم تفقد السيطرة على الأصل، تستمرة المجموعة في تسجيل الأصل المحول بمقدار التدفقات النقدية التي تتحقق من الأصل. وفي تلك الحالة، تقوم المجموعة أيضاً بتسجيل الالتزام ذي الصلة. يتم قياس الأصل المحول والالتزام المرتبط به على أساس يعكس الحقوق والالتزامات التي تتحقق بها المجموعة.

يتم قياس السيطرة المستمرة التي تأخذ شكل ضمان على الأصل المحول بالقيمة الفعلية الأصلية للأصل أو الدلائل المقابلين الذي يجب على المجموعة سداده أيهما أقل.

3.13 العملات الأجنبية (تتمة)

شركات المجموعة عند التجميع يتم تحويل الموجودات والمطلوبات للعمليات الأجنبية إلى الدينار الكويتي بسعر الصرف السائد في تاريخ البيانات المالية المجمعة، وتحول بيانات الأرباح أو الخسائر لباقي الشركات وفقاً لأسعار الصرف السائدة في تواريخ المعاملات. تدرج فروق تحويل العملات الأجنبية الناتجة من التحويل لغرض التجميع ضمن الإيرادات الشاملة الأخرى. عند بيع عملية أجنبية، يعاد تصنيف بند الإيرادات الشاملة الأخرى المتعلقة بالعملية الأجنبية المحددة إلى الأرباح أو الخسائر.

يتم التعامل مع أي شهرة ناتجة من حيازة عملية أجنبية وأي تعديلات في القيمة العادلة للقيمة الدفترية للموجودات والمطلوبات الناتجة من الحيازة كموجودات ومطلوبات عملية أجنبية، ويتم تحويلها مقابل سعر التحويل الفوري في تاريخ البيانات المالية المجمعة.

3.14 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.

3.15 معلومات القطاعات

إن القطاع هو جزء مميز من المجموعة يعمل في أنشطة الأعمال التي ينتج عنها اكتساب إيرادات وتكميل. تستخدم إدارة المجموعة قطاعات التشغيل لتوزيع الموارد وتقييم الأداء. وبالنسبة لقطاعات التشغيل التي لها نفس السمات الاقتصادية والمنتجات والخدمات وفئة العملاء وطرق التوزيع وطبيعة البيئة الرقابية، يتم تجميعها وإعداد تقارير حولها. قطاعات يمكن رفع تقارير حولها.

3.16 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 الثاني 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 الثاني عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمعة.

تصنف 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 الثاني عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمعة، أو
- ليس هناك حق غير مشروط لتأجيل تسوية الالتزام لمدة لا تقل عن الثاني عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمعة.

تقوم المجموعة بتصنيف كافة المطلوبات الأخرى كمطلوبات غير متداولة.

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 التأكيد حول الافتراضات والتقديرات قد يؤدي إلى نتائج تتطلب تعديلاً جوهرياً على قيمة الأصل أو الالتزام المتاثر في الفترات المستقبلية.

4

3.10 أسهم خزينة تكون 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 تحويل المتوسط المرجح لنكلفة 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 تحويل أي خسائر محققة على نفس الحساب في حدود الرصيد الدائن أما الزيادة في الحسابات الأرباح المرحلة أو لا ثم الاحتياطي الاختياري والاحتياطي الإيجاري. وإذا تم تحقيق أرباح لاحقاً من بيع أسهم الخزينة فستستخدم أولاً في مقاصة أي خسائر مسجلة سابقاً في حساب الأرباح المرحلة وحساب احتياطي أسهم الخزينة. لا يتم دفع توزيعات أرباح نقية عن هذه الأسهم. كما أن إصدار أسهم منحة يزيد عدد أسهم الخزينة نسبياً ويختلف متوسط التكلفة للسهم الواحد دون أن يؤثر ذلك على إجمالي تكلفة أسهم الخزينة.

3.11 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 كمصاريفات مستحقة على مدى فترة الخدمة.

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

3.12 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.

إذا كان تأثير القيمة الزمنية للأموال مادي، يتم خصم المخصصات باستخدام معدل حالي قبل الضرائب بحيث يعكس، وفقاً لما هو ملائم، المخاطر المرتبطة بالالتزام. عند استخدام الخصم، تدرج الزيادة في المخصص نتيجة مرور الوقت كتكلفة تمويل.

3.13 العملات الأجنبية

تعرض البيانات المالية المجمعة للخدمة بالدينار الكويتي الذي يمثل أيضاً العملة الرئيسية للشركة الأم. تحدد المجموعة العملة الرئيسية لكل شركة من شركات المجموعة، كما يتم قياس البنود المدرجة في البيانات المالية لكل شركة باستخدام تلك العملة الرئيسية. تستخدم المجموعة الطريقة المباشرة في التحويل. عند بيع عملية أجنبية، فإن الأرباح أو الخسائر المعدّ تصنفها إلى الأرباح أو الخسائر تعكس المبلغ الذي ينشأ من تطبيق هذه الطريقة.

المعاملات والأرصدة

يجري قيد المعاملات بالعملات الأجنبية مبدئياً من قبل شركات المجموعة بعملاتها الرئيسية وفقاً لمعدلات صرف العملة الرئيسية الفورية بتاريخ تأهيل المعاملة للاعتراف لأول مرة.

يتم تحويل الموجودات والمطلوبات النقدية بالعملات الأجنبية إلى العملة الرئيسية وفقاً لأسعار الصرف الفورية للعملة الرئيسية بتاريخ البيانات المالية المجمعة. وتسجل الفروق الناتجة من تسوية أو تحويل البنود النقدية في الأرباح أو الخسائر.

إن البنود غير النقدية التي يتم قياسها بالنسبة لتكلفة التاريـخـية بعملـةـ أجـنبـيةـ يتم تحـولـلـهاـ باـسـتـخدـامـ أسـعـارـ الـصـرـفـ فيـ التـارـيـخـ الذيـ يـتمـ فيـهـ تحـديـدـ الـقـيـمـةـ الـعـادـلـةـ يـتمـ قـيـاسـهـ وـفـقـاـ لـقـيـمـةـ الـعـادـلـةـ بـعـدـ تـحـولـلـهاـ تـحـولـلـ البنـودـ غيرـ النـقـدـيـةـ المـقـاسـةـ بـالـقـيـمـةـ الـعـادـلـةـ وـفـقـاـ لـتـحـقـقـ الـأـرـبـاحـ أوـ الـخـسـارـ النـاتـجـةـ مـنـ تـحـولـلـ البنـودـ التيـ حـقـتـ أـرـبـاحـ أوـ خـسـارـ مـنـ قـيـمـةـ الـعـادـلـةـ ضـمـنـ إـيـرـادـاتـ الشـامـلـةـ الـأـخـرىـ أوـ فـيـ الـأـرـبـاحـ أوـ الـخـسـارـ جـوهـرـاـ.ـ عندـ تحـديـدـ سـعـرـ الـصـرـفـ الـفـورـيـ المستـخدـمـ عـنـ الـاعـتـراـفـ الـمـبـدـئـيـ لـلـأـصـلـ أوـ الـمـصـرـوـفـاتـ ذـاتـ الـصـلـةـ (ـأـوـ جـزـءـ مـنـهـ)ـ اـرـتـبـاطـاـ بـعـدـ الـاعـتـراـفـ بـالـأـصـلـ أوـ الـالـتـرـازـ بـالـأـصـلـ الـمـتـعـادـ بـالـمـقـابـلـ المـدـفـوعـ مـسـبـقاـ،ـ يـكـونـ تـارـيخـ المعـالـمـةـ هـوـ التـارـيخـ الـذـيـ تـقـومـ فـيـهـ الشـرـكـةـ بـالـاعـتـراـفـ الـمـبـدـئـيـ بـالـأـصـلـ أوـ الـالـتـرـازـ بـالـأـصـلـ الـمـتـعـادـ بـالـمـقـابـلـ المـدـفـوعـ مـسـبـقاـ،ـ وـفـيـ حـالـةـ اـسـتـلـامـ عـدـ مـدـفـوعـاتـ أوـ مـبـالـغـ مـسـتـلـمـةـ مـسـبـقاـ،ـ يـنـبـغـيـ عـلـىـ الـمـنـشـأـ أـنـ تـحـددـ تـارـيخـ الـمـعـالـمـاتـ لـكـلـ دـفـعـةـ أوـ مـبـالـغـ مـسـتـلـمـ منـ الـمـقـابـلـ المـدـفـوعـ مـسـبـقاـ.

4 الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة (تتمة)

4.1 الأحكام

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

تصنيف الموجودات المالية

تحدد المجموعة تصنيف الموجودات المالية استناداً إلى تقييم نموذج الأعمال الذي يتم الاحتياط بالموارد من خلاله وتقييم ما إذا كانت الشروط التعاقدية للأصل المالي تمثل مدفوعات أصل المبلغ وفائدة فقط على أصل المبلغ القائم.

الإيرادات الناتجة من عقود مع العملاء التي تتضمن بيع البضاعة
عند الاعتراف بأيرادات تتصل ببيع بضاعة إلى العملاء، فإن التزام الأداء الرئيسي للمنشأة المجمعة يعتبر نقطة تسليم البضاعة إلى العميل، حيث يعتبر ذلك الوقت الذي يتسلم فيه العميل السيطرة على البضاعة التي تعهدت المنشأة بتقديمها، وبالتالي، السيطرة على مزايا الوصول غير المقيد.

تحديد الإيجار للعقود التي تتضمن خيارات التجديد والإنهاء - المجموعة كمستأجر
تحدد المجموعة مدة عقد التأجير بوصفها مدة غير قابلة للإلغاء لعقد التأجير إلى جانب أي فترات تتضمن خيار مد فترة عقد التأجير في حالة التأكيد بصورة معقولة من ممارسته، أو أي فترات يشملها خيار إنهاء عقد التأجير في حالة عدم التأكيد بصورة معقولة من ممارسته.

تقدير مدة عقد الإيجار للعقود التي تتضمن خيارات التجديد والإنهاء - المجموعة كمتأجر
تحدد المجموعة مدة عقد التأجير لفترات إضافية. وتسعى المجموعة بالأحكام في تقييم ما إذا كان من المؤكد بصورة معقولة ممارسة خيار التجديد أم لا. أي أنها تراعي كافة العوامل ذات الصلة التي تحقق حافزاً اقتصادياً لممارسة خيار التجديد. وبعد تاريخ بداية عقد التأجير، تعيد المجموعة تقييم مدة عقد التأجير إذا كان هناك حدث أو تغير جوهري في الظروف ويقع في نطاق سيطرة المجموعة ويؤثر على قدرتها على ممارسة (أو عدم ممارسة) خيار التجديد أو الإلغاء (مثل التغيير في استراتيجية الأعمال وإنشاء تحسينات جوهرية على عقارات مستأجرة أو وضع تطويرات معينة للأصل المؤجر).

4.2 التقديرات والافتراضات

تم أيضاً عرض الافتراضات الرئيسية التي تتعلق بالأسباب المستقبلية والمصادر الرئيسية الأخرى لعدم التأكيد من التقديرات بتاريخ البيانات المالية المجمعة والتي تتخطى على مخاطرة جوهرية بأن يؤدي إلى تعديل مادي على القيم الدفترية للموجودات والمطلوبات خلال السنة المالية اللاحقة، ضمن الإيضاحات الفردية حول بنود البيانات المالية المجمعة ذات الصلة. تستند تقديرات وافتراضات المجموعة إلى المؤشرات المتاحة عند إعداد البيانات المالية المجمعة ولكن الظروف والافتراضات الحالية حول التطورات المستقبلية قد تتغير نتيجة للتغيرات في السوق أو الظروف الناجمة والتي تخرج عن نطاق سيطرة المجموعة. تتبع هذه التغيرات في الافتراضات عند حدوثها.

انخفاض قيمة الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة

تقوم المجموعة على أساس مستقل بتقدير خسائر الائتمان المتوقعة المرتبطة بأدوات الدين المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة. بالنسبة للمدينين التجاريين وموجودات العقود، تقوم المجموعة بتطبيق طريقة مبسطة لاحتساب خسائر الائتمان المتوقعة. وبالتالي، لا تقوم المجموعة بتنبؤ التغيرات في مخاطر الائتمان وبدلاً من ذلك تعمل على تسجيل مخصص خسائر استناداً إلى خسائر الائتمان المتوقعة على مدى عمر الأداة المالية في تاريخ كل بيانات مالية مجموعة. قامت المجموعة بإنشاء مصفوفة مخصصات تستند إلى خبرتها التاريخية بخسائر الائتمان ويتبعها بما يعكس العوامل المستقبلية المتعلقة بالمدينين والبيئة الاقتصادية. قد تختلف النتائج الفعلية عن هذه التقديرات.

الأعمار الإنتاجية للموجودات القابلة للاستهلاك

تراجع الإدارة تقديرها للأعمار الإنتاجية للموجودات القابلة للاستهلاك في تاريخ البيانات المالية المجمعة بناءً على الاستخدام المتوقع للموجودات. إن عدم التأكيد حول هذه التقديرات يتعلق بقادم البيئة التكنولوجية ما قد يؤدي إلى تغيير في بعض البرامج ومعدات تكنولوجيا المعلومات.

قياس القيمة العادلة

تستخدم الإدارة أساليب تقييم لتحديد القيمة العادلة للأدوات المالية (التي لا تتوفر لها أسعار في سوق نشط). ويتضمن ذلك وضع تقديرات وافتراضات تتوافق مع الطريقة التي يتبعها المشاركون في السوق في تسعير الأداة المالية. لوضع هذه الافتراضات، تستند الإدارة إلى البيانات الملموضة قدر الإمكان، إلا أن هذه البيانات قد لا تكون متوفرة بصورة مسيرة. وفي هذه الحالة، تقوم الإدارة باستخدام أفضل المعلومات المتاحة. قد تختلف القيم العادلة المقدرة عن الأسعار الفعلية التي سيتم تحقيقها في معاملة متكافئة في تاريخ البيانات المالية المجمعة.

5 ممتلكات ومباني وآلات وأثاث ومتاجر

المجموع	سيارات دينار كويتي	أثاث ومتاجر دينار كويتي	آلات ومكان دينار كويتي	مبني على أرض دينار كويتي	مستأجرين دينار كويتي	التكلفة
29,492,173	457,134	644,395	25,563,366	2,827,278		كما في 1 يناير 2019
1,058,620	77,525	16,367	964,728	-		إضافات
(162,130)	(110,376)	(6,516)	(45,238)	-		استبعادات
30,388,663	424,283	654,246	26,482,856	2,827,278		في 31 ديسمبر 2019
						الاستهلاك المترافق
17,327,562	432,328	604,288	14,531,009	1,759,937		كما في 1 يناير 2019
2,032,797	39,310	30,995	1,840,508	121,984		المحمل للسنة
(156,903)	(110,376)	(6,516)	(40,011)	-		المتعلق بالاستبعادات
19,203,456	361,262	628,767	16,331,506	1,881,921		في 31 ديسمبر 2019
						صافي القيمة الدفترية:
11,185,207	63,021	25,479	10,151,350	945,357		في 31 ديسمبر 2019

6 مخزون

2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي	إسمنت ومواد التحميس الكيميائية قطع غيار وأدوات
2,248,924	2,781,102	
1,135,312	1,162,408	
<u>3,384,236</u>	<u>3,943,510</u>	

بلغت البضاعة المسجلة كمصروف خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2019 بمبلغ وقدره 6,756,372 دينار كويتي (2018: 5,977,771 دينار كويتي). تم إدراج تلك المبالغ تحت بند "تكاليف مبيعات وخدمات مقدمة".

7 مدینون تجاریون وموجودات عقود

2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي	مدینون تجاریون نافقاً: مخصص خسائر الائتمان المتوقعة لمدینون تجاریون
5,934,014	10,422,900	
(38,311)	(98,464)	
<u>5,895,703</u>	<u>10,324,436</u>	
2,671,426	1,163,315	موجودات عقود
(1,689)	(1,536)	نافقاً: مخصص خسائر الائتمان المتوقعة لموجودات العقود
2,669,737	1,161,779	
<u>8,565,440</u>	<u>11,486,215</u>	مدینون تجاریون وموجودات عقود

* تم إعادة تصنیف بعض المبالغ المقارنة بحيث تتوافق مع العرض للسنة الحالية. تمت عمليات إعادة التصنیف لغرض تحسين جودة المعلومات المقدمة.

إن الأرصدة التجارية المدينة لا تحمل فائدة ويتم سدادها بشكل عام خلال 60 إلى 90 يوما. تتعلق موجودات العقود بصورة رئيسية بحقوق المجموعة في الحصول على مقابل الأعمال المنجزة والتي لم يصدر بها فواتير في تاريخ البيانات المالية المجمعة. يتم تحويل موجودات العقود إلى المدینين عندما تصبح هذه الحقوق غير مشروطة. يحدث ذلك عادة عندما تصدر المجموعة فاتورة إلى العميل.

يعرض الجدول التالي الحركة في مخصص خسائر الائتمان المتوقعة للمدینون التجاریون:

2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي	كماء في 1 يناير التغير خلال السنة
40,000	40,000	
-	60,000	كماء في 31 ديسمبر
<u>40,000</u>	<u>100,000</u>	

يعرض الإيضاح رقم 26.1 معلومات حول التعرض لمخاطر الائتمان.

8 مدفووعات مقدما وأرصدة مدينة أخرى

2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي	مدفووعات مقدماً لمربيين مدينو موظفين تأمينات وأرصدة مدينة أخرى
181,178	1,092,467	
453,258	407,512	
303,225	220,433	
<u>937,661</u>	<u>1,720,412</u>	

المجموع دينار كويتي	سيارات دينار كويتي	أثاث وتركيبات دينار كويتي	آلات ومكان دينار كويتي	مبني على أرض مستأجرة * دينار كويتي	التكلفة كما في 1 يناير 2018	
					إضافات استبعادات مشطوبات	في 31 ديسمبر 2018
27,232,604	497,065	640,065	23,268,196	2,827,278		
2,620,595	13,130	4,330	2,603,135	-		
(127,032)	(53,061)	-	(73,971)	-		
(233,994)	-	-	(233,994)	-		
<u>29,492,173</u>	<u>457,134</u>	<u>644,395</u>	<u>25,563,366</u>	<u>2,827,278</u>		

* يتم تشبييد مبني المجموعة على أرض مستأجرة من الهيئة العامة للصناعة بموجب عقد تأجير سوف ينتهي سريانه في 5 يوليو 2023. تعتقد الإدارة أنه من المؤكد بصورة معقولة أن يتم تجديد عقد الإيجار لمدة مماثلة.

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

2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
1,942,113	2,006,610
31,573	26,187
<u>1,973,686</u>	<u>2,032,797</u>

تكلفة مبيعات وخدمات مقدمة
مصرفات عمومية وإدارية (إيضاح 21)

في سنة 2019، قامت المجموعة ببيع معدات بإجمالي صافي قيمة دفترية بمبلغ 5,227 دينار كويتي (2018: 1,092 دينار كويتي) لقاء مقابل نقدي بمبلغ 24,550 دينار كويتي (2018: 15,876 دينار كويتي). تم تسجيل الربح الناتج من البيع بمبلغ 19,323 دينار كويتي (2018: 14,784 دينار كويتي) كجزء من بند إيرادات التشغيل الأخرى في بيان الأرباح أو الخسائر للسنة المنتهية بذلك التاريخ.

في سنة 2018، اعتمد مجلس الإدارة شطب بعض بنود الممتلكات والمنشآت والمعدات بصفى قيمتها الدفترية بمبلغ 132,597 دينار كويتي.

إيضاحات القيمة العادلة

تلترم المجموعة بتطبيق إجراءات تقييم العقارات المبينة في الفصل رقم 11 "تداول الأوراق المالية" في اللائحة التنفيذية لهيئة أسواق المال والتي تتطلب تقييم الممتلكات العقارية المصنفة تحت بند "ممتلكات ومنشآت ومعدات" بحيث يتم تحديدها من قبل اثنين على الأقل من خبراء التقييم المستقلين المسجلين والمعتمدين شريطة أن يكون أحدهم بنك محلي، كما يؤخذ التقييم الأقل في الاعتبار. إن القيمة العادلة للأرض والمبني كما في 31 ديسمبر 2019 المحددة بناء على تقييمات أجراها خبراء التقييم المختصين باستخدام طريقة المقارنة بالسوق بلغت 4,330,000 دينار كويتي.

إن الارتفاع (الانخفاض) الجوهرى في السعر المقدر للเมตร المربع فقط سوف يؤدي إلى ارتفاع (انخفاض) جوهرى في القيمة العادلة على أساس موازي.

8 مدفوعات مقدماً وأرصدة مدينة أخرى (تتمة)

إن صافي القيمة الدفترية للأرصدة المدينة الأخرى يعتبر مقارب بصورة معقولة لقيمتها العادلة.
كما أن الاحتياطيات المعادلة لنكلفة أسهم الخزينة المحفظ بها غير متاحة للتوزيع على مدى فترة ملكية أسهم الخزينة.

14 أسهم خزينة (تتمة)

إن الرصيد في احتياطي أسهم الخزينة بمبلغ 33,825 دينار كويتي (2018: 33,825 دينار كويتي) غير متاح للتوزيع.
كما أن الاحتياطيات المعادلة لنكلفة أسهم الخزينة المحفظ بها غير متاحة للتوزيع على مدى فترة ملكية أسهم الخزينة.

15 الاحتياطي الإجباري

وفقاً لقانون الشركات وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة الأم، يجب تحويل نسبة 10% من ربح السنة بحد أدنى قبل الضرائب ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة إلى الاحتياطي الإجباري بناءً على توصية من مجلس إدارة الشركة الأم. يجوز للجمعية العمومية السنوية للشركة الأم أن تقرر وقف هذا التحويل عندما يتجاوز الاحتياطي 50% من رأس المال المصدر. ولا يجوز استخدام الاحتياطي إلا لتغطية الخسائر أو دفع توزيعات أرباح بحد أقصى 5% من رأس المال المدفوع في السنوات التي لا يكفي فيها الربح لدفع هذه النسبة نتيجة لغياب الاحتياطيات القابلة للتوزيع. ويتم رد أي مبالغ مخصومة من الاحتياطي عندما تكفي أرباح السنوات التالية لذلك، ما لم يتجاوز هذا الاحتياطي نسبة 50% من رأس المال المصدر.

قرر مساهمو الشركة الأم في اجتماع الجمعية العمومية السنوية المنعقد بتاريخ 28 مارس 2019 وقف التحويلات إلى الاحتياطي الإجباري.

16 الاحتياطي الاختياري

وفقاً لقانون الشركات وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة الأم، يتم تحويل نسبة 10% بحد أقصى من ربح السنة قبل الضرائب ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة إلى الاحتياطي الاختياري. يجوز وقف هذه التحويلات السنوية بموجب قرار من الجمعية العمومية للمساهمين بناءً على توصية من مجلس الإدارة. لا توجد قيود على توزيع الاحتياطي الاختياري.
قرر مساهمو الشركة الأم في اجتماع الجمعية العمومية السنوية المنعقد بتاريخ 28 مارس 2019 وقف التحويلات إلى الاحتياطي الاختياري.

17 مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

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

2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي	كمـا في 1 يناير المحمل للسنة مدفوعات	كمـا في 31 ديسمبر
1,884,009	2,239,794		
452,119	496,750		
(96,334)	(110,009)		
2,239,794	2,626,535		

18 دائنون ومصروفات مستحقة

2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي	دائنون تجاريون توزيعات أرباح مستحقة تكاليف موظفين مستحقة دفعات مستلمة مقدماً من عميل ضرائب مستحقة مكافأة أعضاء مجلس الإدارة مستحقة مصروفات مستحقة أخرى ومخصصات أخرى	كمـا في 31 ديسمبر
789,074	449,403		
60,253	67,292		
2,415,917	1,585,368		
511,056	356,655		
566,704	562,091		
180,000	180,000		
1,482,039	1,263,030		
6,005,043	4,463,839		

- ▶ شروط وبنود المطلوبات المالية المبينة أعلاه:
- ▶ الأرصدة التجارية الدائنة لا تحمل فائدة و يتم تسويتها في المعتاد خلال فترة ما بين 60 إلى 90 يوماً.
- ▶ الأرصدة الدائنة الأخرى لا تحمل فائدة و يبلغ متوسط فترة سدادها 6 أشهر.

راجع الإيضاح رقم 26.2 للتعرف على عمليات إدارة مخاطر السيولة بالمجموعة.

عدد أسهم الخزينة نسبة الأسهم المصدرة (%) القيمة السوقية (دينار كويتي) التكلفة (دينار كويتي)	2018 3,000,000 3.00% 2,760,000 654,461	2019 3,000,000 3.00% 3,510,000 654,461

8 مدفوعات مقدماً وأرصدة مدينة أخرى (تتمة)

إن صافي القيمة الدفترية للأرصدة المدينة الأخرى يعتبر مقارب بصورة معقولة لقيمتها العادلة.
إن الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان في تاريخ البيانات المالية المجمعة يمثل القيمة الدفترية لكل فئة من فئات المدينين المبينة أعلاه.

9 موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
30,114	27,658
2,195,921	1,055,658
2,226,035	1,083,316

موجودات مالية محتفظ بها لغرض المتاجرة:
أرصدة مالية مصنفة كمدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر:
صناديق مدارة وأوراق مالية أخرى

تم عرض الجدول الهرمي لتحديد والإفصاح عن القيمة العادلة للأدوات المالية وفقاً لآليات التقييم في الإيضاح 27.

10 ودائع محددة الأجل

إن الودائع محددة الأجل تمثل في وديعة في بنك محلي ذات فترة استحقاق أصلية أكثر من 3 أشهر وأقل من سنة واحدة من تاريخ الإيداع وتكتسب متوسط معدل فائدة بنسبة 2.8% سنوياً (2018: 3% سنوياً).

11 الأرصدة لدى البنوك والنقد

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

2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي	النقد في الصندوق النقد لدى البنوك
12,980	12,946	
5,768,188	2,508,834	
5,781,168	2,521,780	

12 رأس المال

المصرح به والمصدر والمدفع بالكامل	عدد الأسهم	2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
10,000,000	100,000,000	100,000,000	100,000,000

أرصدة بقيمة 100 فلس لكل سهم (مدفوعة نقديًّا)

13 علاوة إصدار أسهم

تمثل علاوة إصدار الأسهم الفرق بين القيمة الاسمية للأسماء المصدرة وسعر الالكتتاب أو سعر الإصدار. إن الاحتياطي غير متاح للتوزيع إلا في الحالات التي ينص عليها قانون الشركات.

14 أسهم خزينة

عدد أسهم الخزينة نسبة الأسهم المصدرة (%) القيمة السوقية (دينار كويتي) التكلفة (دينار كويتي)	2018 3,000,000 3.00% 2,760,000 654,461	2019 3,000,000 3.00% 3,510,000 654,461

19 إيرادات من مبيعات وخدمات

19.1 معلومات حول توزيع الإيرادات
يوضح الجدول أدناه توزيع إيرادات المجموعة الناتجة من مبيعات وخدمات:

نوع البضاعة أو الخدمات	2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
عقود غير نظرية		
الخدمات الصحية وخدمات السلامة البيئية وتوريد العمالة		
إيرادات المبيعات والخدمات الناتجة من عقود مع العملاء		
إيرادات غير التعاقدية		
إجمالي إيرادات المبيعات والخدمات	25,344,831	27,017,382
توكيل الاعتراف بالإيرادات		
البضاعة والخدمات المحولة في نقطة زمنية معينة		
البضاعة والخدمات محولة على مدار الوقت		
إجمالي إيرادات المبيعات والخدمات	33,502,761	35,158,527
أرصدة العقود		
مدينون تجاريين (إيضاح 7)		
موجودات العقود (إيضاح 7)		

20 صافي إيرادات استثمار

إيرادات توزيعات أرباح
أرباح محققة من بيع موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة
من خلال الأرباح أو الخسائر

خسائر غير محققة من موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة
من خلال الأرباح أو الخسائر

2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
174,287	100,671
1,911	11,710
(1,157)	(280,624)
175,041	(168,243)

21 مصروفات عمومية وإدارية

تكاليف موظفين
استهلاك موجودات حق الاستخدام (إيضاح 2.3)
مصرفوف فوائد على مطلوبات تأجير (إيضاح 2.3)

أتعاب مهنية

استهلاك ممتلكات ومباني وآلات (إيضاح 5)

مصروفات تسويق وتطوير أعمال

نفقات خيرية

مصروفات أخرى

2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
721,558	785,882
-	49,813
-	36,924
63,703	206,606
31,573	26,187
210,467	198,037
-	120,000
306,582	398,596
1,333,883	1,822,045

22 ربحية السهم الأساسية والمخففة

تحسب ربحية السهم الأساسية من خلال قسمة ربح السنة الخاص بمساهمي الشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال السنة. يتم احتساب ربحية السهم المخففة بقسمة الربح الخاص بالمساهمين العاديين الشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال السنة زائداً المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية التي سيتم إصدارها لتحويل كافة الأسهم العادية المخففة المحتملة إلى أسهم عادية. حيث إنه لا توجد أدوات مخففة قائمة، فإن ربحية الأسهم الأساسية والمخففة متطابقة.

2018	2019	ربحية السهم الأساسية والمخففة (فلس)
11,793,461	11,372,866	
100,000,000	100,000,000	
(2,982,826)	(3,000,000)	
97,017,174	97,000,000	
121.56	117.25	

23 التزامات ومطلوبات محتومة

في 31 ديسمبر 2019، كان على المجموعة التزامات غير مسجلة كمطلوبات تتعلق بشراء ممتلكات ومباني وآلات
بمبلغ 1,108,292 دينار كويتي (2018: 76,073 دينار كويتي). من المتوقع أن يتم تسوية هذه الالتزامات في سنة 2020.

مطلوبات محتومة

في 31 ديسمبر 2019، قدمت المجموعة خطابات ضمان أداء لبعض العقود بمبلغ 17,029,032 دينار كويتي (2018: 8,128,894 دينار كويتي). وليس من المتوقع أن ينشأ عنها أي مطلوبات.

26 أهداف وسياسات إدارة مخاطر الأدوات المالية (تتمة)

26.1 مخاطر الائتمان (تتمة)

تركيزات الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان (تتمة)
تعامل المجموعة بصورة رئيسية مع مؤسسات حكومية. تأخذ المجموعة في اعتبارها أن العملاء يتسمون بمعدلات ائتمانية منخفضة حيث أن تصنيفات مخاطر الائتمان الصادرة من وكالات التصنيف الائتماني الدولية تعادل التعريف السادس لـ "درجة الاستثمار" (Baa2 / BBB / Baa2 وأعلاه).

مدينون تجاريين وموجودات عقود

يتم إجراء تحليل انخفاض القيمة في تاريخ كل بيانات مالية مجمعة بواسطة مصفوفة مخصصات لقياس خسائر الائتمان المتوقعة. تستند معدلات المخصصات إلى عدد أيام التأخير في السداد لمجموعات قطاعات العملاء المختلفة ذات أنماط الخسائر المماثلة (أي حسب المنطقة الجغرافية ونوع المنتج ونوع العميل والتصنيف والتغطية من خلال خطابات الضمان أو أي أشكال أخرى من تأمين الائتمان). وبعكس احتساب النتيجة المرجحة بالاحتمالات والقيمة الزمنية للأموال والمعلومات المعقولة والمؤدية المتاحة في تاريخ البيانات المالية المجمعة حول الأحداث السابقة والظروف الحالية والتوقعات بالظروف الاقتصادية المستقبلية. بشكل عام، يتم شطب المدينين التجاريين في حالة التأخير في سدادها لمدة أكثر من سنة واحدة، ولا تخضع لأي أنشطة استرداد زامية. لا تتحفظ المجموعة بأي ضمان كتأمين.

تقوم المجموعة بتقييم تركز المخاطر فيما يتعلق بموجودات العقود كمنخفضة حيث أنها تتعامل مع عملاء رفيعي المستوى.

فيما يلي معلومات حول تعرض المجموعة لمخاطر الائتمان على المدينين التجاريين وموجودات العقود المتعلقة بالعقود بواسطة مصفوفة مخصصات:

الأرصدة التجارية المدينية وموجودات العقود						
الإجمالي	أكثر من 180 يوماً	90 يوماً	متداولة	غير متداولة	موجودات	
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	
						2019
11,586,215 (100,000)	1,208,424 (40,000)	1,579,498 (30,000)	1,225,857 (20,000)	6,409,121 (8,464)	1,163,315 (1,536)	معدل خسائر الائتمان المتوقعة مجمل القيمة الدفترية الإجمالية
11,486,215	1,168,424	1,549,498	1,205,857	6,400,657	1,161,779	لمبلغ التعرض خسائر الائتمان المقدرة صافي المبلغ
						2018
8,605,440 (40,000)	483,816 (16,000)	714,049 (12,000)	1,079,611 (8,000)	3,656,538 (2,311)	2,671,426 (1,689)	معدل خسائر الائتمان المتوقعة مجمل القيمة الدفترية الإجمالية
8,565,440	467,816	702,049	1,071,611	3,654,227	2,669,737	لمبلغ التعرض خسائر الائتمان المقدرة

النقد والنقد المعادل والودائع محددة الأجل

تعتبر مخاطر الائتمان الناتجة من الأرصدة لدى البنوك والمؤسسات المالية محدودة حيث يعتبر الطرف المقابل مؤسسات مالية طيبة السمعة ذات تصنيف ائتماني مناسب صادر من مؤسسات التصنيف الائتماني الدولية. إضافة إلى ذلك، فإن أصل مبالغ الودائع المودعة لدى بنوك محلية (بما في ذلك حسابات الأدخار والحسابات الجارية) مكفول بضمان بنك الكويت المركزي بموجب القانون رقم 30 لسنة 2008 بشأن ضمان الودائع في البنك المحلي بدولة الكويت الذي بدأ سريانه اعتباراً من 3 يناير 2008.

تم قياس انخفاض قيمة النقد والنقد المعادل بطريقة خسائر الائتمان المتوقعة على مدى 12 شهر، وبعكس الاستحقاقات قصيرة الأجل للتعرضات. ترى المجموعة أن النقد والنقد المعادل يرتبط بمخاطر ائتمانية منخفضة بناءً على التقييمات الائتمانية الخارجية للأطراف المقابلة.

تضمن الأطراف ذات العلاقة للمجموعة شركاتها الزميلة وشركات المحاصة والمساهمين الرئисين والشركات الخاضعة للسيطرة المشتركة وأعضاء مجلس الإدارة والمسؤولين التنفيذيين للمجموعة وأعضاء أسرهم المقربين والشركات الذين يمثلون المالك الرئيسي لها أو يمكنهم ممارسة تأثير ملحوظ أو سيطرة مشتركة عليها. يتم الموافقة على سياسات تعديل وشروط هذه المعاملات من قبل إدارة الشركة الأم.

المعاملات مع موظفي الإدارة العليا

يتكون موظفو الإدارة العليا من أعضاء مجلس الإدارة والأعضاء الرئيسيين في الإدارة من لديهم سلطة ومسؤولية تخطيط وتوجيه ومراقبة أنشطة المجموعة. فيما يلي مجمل قيمة المعاملات مع موظفي الإدارة العليا:

قيمة المعاملات للسنة المنتهية في 31 ديسمبر	الأرصدة القائمة كما في 31 ديسمبر	
	2018	2019
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
30,000	40,000	452,733
116,600	128,138	13,794
146,600	168,138	466,527
		423,812

رواتب ومزايا أخرى قصيرة الأجل
مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

أوصى مجلس إدارة الشركة الأم بسداد مكافأة لأعضاء مجلس الإدارة بمبلغ 180,000 دينار كويتي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2019 (2018: 180,000 دينار كويتي). تخضع هذه التوصية إلى موافقة المساهمين في الجمعية العمومية السنوية للشركة الأم.

أهداف وسياسات إدارة مخاطر الأدوات المالية 26

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 مسؤولية التعرض للمخاطر المتعلقة بمسؤولياته. تتعرض المجموعة لمخاطر الائتمان ومخاطر السيولة ومخاطر السوق.

يتحمل مجلس إدارة الشركة الأم المسئولية الكاملة عن منهج إدارة المخاطر الشامل واعتماد استراتيجيات ومبادئ المخاطر. لم يتم إجراء أي تغييرات جوهرية على أهداف وسياسات إدارة المخاطر خلال السنتين المنتهتين في 31 ديسمبر 2019 و 31 ديسمبر 2018. تقوم إدارة المجموعة بمراجعة واعتماد سياسات إدارة كل فئة من هذه المخاطر الموجزة أدناه:

26.1 مخاطر الائتمان

إن مخاطر الائتمان هي مخاطر عدم قدرة طرف مقابل عن الوفاء بالتزاماته بموجب أداة مالية أو عقد مبرم مع عميل، مما يؤدي إلى تكبد خسائر مالية. تتعرض المجموعة لمخاطر الائتمان نتيجة نشطتها التشغيلية (بصورة رئيسية الأرصدة التجارية المدينة) ونتيجة أنشطتها التمويلية بما في ذلك الودائع لدى البنوك والمؤسسات المالية والمعاملات بعملات أجنبية والأدوات المالية الأخرى.

الضمان والتعزيزات الائتمانية الأخرى

لا تتحفظ المجموعة بأي ضمان أو تعزيزات ائتمانية أخرى مقابل أي من الموجودات المالية في 31 ديسمبر 2019 (2018: 2018).

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 بالالتزامات التعاقدية تتأثر بشكل مماثل بالتغييرات 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. تتعلق تركيزات مخاطر الائتمان التي تتعرض لها المجموعة بالأرصدة المستحقة من أكبر 5 عملاء للمجموعة والتي تمثل نسبة 97% من الأرصدة التجارية المدينة القائمة في 31 ديسمبر 2019 (2018: 96%).

26 أهداف وسياسات إدارة مخاطر الأدوات المالية (تممة)

26.1 مخاطر الائتمان (تممة) أرصدة مدينة أخرى

تعرض الأرصدة المدينة الأخرى إلى مخاطر منخفضة فيما يتعلق بالتعثر وتعتقد الإدارة أن الأطراف المقابلة لديها قدرة كبيرة على الوفاء بالالتزامات التدفقات النقدية على المدى القريب. ونتيجة لذلك، فإن تأثير تطبيق نموذج خسائر الائتمان المتوقعة في تاريخ البيانات المالية المجمعة لم يكن ماديا.

26.2 مخاطر السيولة

إن مخاطر السيولة هي مخاطر عدم قدرة المجموعة على الوفاء بالمطلوبات عند استحقاقها. قد تنتج مخاطر السيولة عن التقلبات في السوق أو تدني درجة الائتمان مما قد يتسبب في نضوب بعض مصادر التمويل على الفور. وللحد من هذه المخاطر، قامت الإدارة بتوزيع مصادر التمويل وإدارة الموجودات معأخذ 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.

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

العرض الجدول التالي الحساسية للتغير المحتمل بصورة معقولة في أسعار الصرف مع الاحتفاظ بكافة المتغيرات الأخرى ثابتة.

التأثير على الربح	2018 دينار كويتي	2019 دينار كويتي	العملة	التعديل في أسعار التحويل
148,169	95,867	5%	دولار أمريكي	

26.3.3 مخاطر أسعار الأسهم

إن استثمارات المجموعة في أسهم المدرجة وغير المدرجة في البورصة تتعرض لمخاطر أسعار السوق الناتجة من عدم التأكيد حول القيمة المستقبلية للاستثمارات في الأوراق المالية. تثير المجموعة مخاطر أسعار الأسهم من خلال تنويعها ووضع حدود للأدوات الفردية وأدوات حقوق الملكية المجموعة. يتم تقديم تقارير منتظمة حول محفظة الأوراق المالية إلى الإدارة العليا للمجموعة. يتولى مجلس إدارة المجموعة مراجعة واعتماد كافة القرارات المتعلقة بالاستثمار في الأسهم.

بلغ تعرض الاستثمارات غير المتداولة في البورصة والمدرجة بالقيمة العادلة 1,055,658 دينار كويتي كما في تاريخ البيانات المالية المجمعة. يعرض الإيضاح 27 تحليل حساسية هذه الاستثمارات.

في تاريخ البيانات المالية المجمعة، بلغ تعرض الاستثمارات في أسهم المدرجة بالقيمة العادلة والمتداولة في سوق الكويت للأوراق المالية ("بورصة الكويت") 27,658 دينار كويتي. نظراً لأن التغيرات في القيمة العادلة للاستثمارات في أسهم المحافظ بها تعتبر إيجابية للغاية ارتباطاً بالتغييرات في مؤشر بورصة الكويت، انتهت المجموعة إلى ان الزيادة / (النقص) بنسبة 10% في مؤشر بورصة الكويت قد يكون له تأثير بالزيادة / (النقص) في الإيرادات وحقوق الملكية الخاصة بالمجموعة بمبلغ 3,052 دينار كويتي تقريباً.

27 قياس القيمة العادلة

تعرف القيمة العادلة بأنها السعر المستلم من بيع أصل ما أو المدفوع لتحويل التزام ما في معاملة منتظمة 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 مصالحهم الاقتصادية المثلث.

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 مشاركون آخرين في السوق من الممكن أن يستخدم الأصل بأعلى وأفضل مستوى له.

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

31 ديسمبر 2019

دائنون ومصروفات مستحقة (باستثناء الدفع
المقدمة المستلمة من عميل)

مطلوبات تأجير

الالتزامات

31 ديسمبر 2018
دائنون ومصروفات مستحقة (باستثناء الدفع
المقدمة المستلمة من عميل)

الالتزامات

المجموع	أقل من 3 أشهر دينار كويتي	3 إلى 12 شهراً دينار كويتي	أكثر من 12 شهراً دينار كويتي	31 ديسمبر 2019
4,107,184	-	656,158	3,451,026	
396,605	149,282	185,492	61,831	
1,108,292	-	395,011	713,281	
5,493,987	-	-	5,493,987	
76,073	-	76,073	-	

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. تتضمن الأدوات المالية المتداولة بمخاطر السوق الصناديق المدارسة.

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

26.3.1 مخاطر أسعار الفائدة

إن مخاطر أسعار الفائدة هي مخاطر تقلب القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية لأداء مالية بسبب التغيرات في أسعار الفائدة في السوق.

إن الأدوات المالية التي من المحتمل أن تتعرض لمخاطر أسعار الفائدة تكون بصورة رئيسية من النقد والنقد المعادل والودائع محددة الأجل. إن ودائع المجموعة قصيرة الأجل بطيئتها وتحقق عائد بمعدلات تجارية. وبالتالي، تعتقد المجموعة أنها تتعرض لمخاطر محدودة فيما يتعلق بتكميد خسائر جوهرية نتيجة تقلب أسعار الفائدة.

كما في تاريخ البيانات المالية المجمعة، ليس لدى المجموعة أي مطلوبات تحمل فائدة.

26.3.2 مخاطر العملات الأجنبية

تشمل مخاطر العملات الأجنبية من مخاطر تقلب القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية نتيجة التعرض للتغيرات في أسعار تحويل العملات الأجنبية. تتعرض المجموعة لمخاطر العملات الأجنبية بالنسبة للمعاملات المدرجة بخلاف الدينار الكويتي. إن تعرض المجموعة لمخاطر التغيرات في أسعار تحويل العملات الأجنبية يتعلق بصورة رئيسية بالأنشطة التشغيلية للمجموعة (حيث يتم إدراج الإيرادات أو المصروفات بعملة أجنبية) وصافي استثمارات المجموعة في الشركات التابعة الأجنبية.

تصنف كافة الموجودات والمطلوبات التي يتم قياس قيمتها العادلة أو الإفصاح عنها في البيانات المالية المجمعة ضمن الجدول الهرمي لقيمة 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 للموجودات والمطلوبات المدرجة في البيانات المالية المجمعة على أساس متكرر، تحدد المجموعة ما إذا كانت التمويلات 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.

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

أساليب وافتراضات التقييم

فيما يلي الأساليب والافتراضات المستخدمة لتقيير القيمة العادلة:

الاستثمارات في أسهم المتداولة في البورصة

تستند القيمة العادلة للأوراق المالية المتداولة علينا إلى الأسعار المعلنة في سوق نشط للموجودات المحددة دون أي تعديل. تقوم المجموعة بتصنيف القيمة العادلة لهذه الاستثمارات في المستوى 1 من الجدول الهرمي لقياس القيمة العادلة.

صناديق مدارة غير المتداولة في البورصة

تستثمر المجموعة في صناديق مدارة غير مسورة في سوق نشط وقد تتعرض لقيود على الاستردادات مثل فترات الإغلاق. تأخذ الإدارة في اعتبارها الآليات القديم والمدخلات المستخدمة لتقدير هذه الصناديق كجزء من مراجعتها التامة الوفية قبل الاستثمار للتأكد من أنها معقولة ومناسبة. وبالتالي، يمكن استخدام صافي قيمة الموجودات لهذه الصناديق المستثمرة فيها كمدخلات لقياس قيمتها العادلة. ولقياس هذه القيمة العادلة، يتم تعديل صافي قيمة موجودات الصناديق وفق الضرورة بحيث تعكس القيود على الاستردادات والالتزامات المستقبلية وغيرها من العوامل المحددة للصندوق المستثمر فيه ومدير الصندوق. تصنف المجموعة هذه الصناديق ضمن المستوى 3.

يعرض الجدول التالي مقارنة للقيمة الدفترية والقيمة العادلة للأدوات المالية للمجموعة تبعاً لفترة الأدوات التي تعتبر قيمتها الدفترية مقاربة بصورة معقولة لقيمتها العادلة:

قياس القيمة العادلة باستخدام

| الموارد المتداولة في البورصة |
|--|--|--|--|
| أعلى مبلغ | أعلى مبلغ | أعلى مبلغ | أعلى مبلغ |
| غير الملعوبة (المستوى 1) |
بيانات كويتي	بيانات كويتي	بيانات كويتي	بيانات كويتي
النوع	النوع	النوع	النوع
أوراق مالية مسيرة	أوراق مالية مسيرة	أوراق مالية مسيرة	أوراق مالية مسيرة
أصل الأرباح أو الخسائر			
31 ديسمبر 2019	31 ديسمبر 2019	31 ديسمبر 2019	31 ديسمبر 2019
موجودات مقاسة بالقيمة العادلة			
أوراق مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خالل الأرباح أو الخسائر	أوراق مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خالل الأرباح أو الخسائر	أوراق مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خالل الأرباح أو الخسائر	أوراق مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خالل الأرباح أو الخسائر
استثمارات في أوراق مالية أخرى			
استثمارات في أوراق مالية (بالقيمة العادلة)			

31 ديسمبر 2018

| الموارد المتداولة في البورصة |
|--|--|--|--|
| أعلى مبلغ | أعلى مبلغ | أعلى مبلغ | أعلى مبلغ |
| غير الملعوبة (المستوى 1) |
بيانات كويتي	بيانات كويتي	بيانات كويتي	بيانات كويتي
النوع	النوع	النوع	النوع
أوراق مالية مسيرة	أوراق مالية مسيرة	أوراق مالية مسيرة	أوراق مالية مسيرة
أصل الأرباح أو الخسائر			
موجودات مقاسة بالقيمة العادلة			
استثمارات في أوراق مالية أخرى			
استثمارات في أوراق مالية (بالقيمة العادلة)			

لم يتم إجراء أي تحويلات بين أي من مستويات الجدول الهرمي لقياس القيمة العادلة خلال 2019 و 2018.

الموجودات والمطلوبات المالية الأخرى

بالنسبة لكافة الموجودات والمطلوبات المالية الأخرى، فإن قيمتها الدفترية تقارب قيمتها العادلة بما في ذلك: المدينين التجاريين والأرصدة المدينة الأخرى والنقد المعادل والدائنين التجاريين والأرصدة الدائنة الأخرى.

مطابقة القيمة العادلة للبنود ضمن المستوى 3

يعرض الجدول التالي مطابقة من الأرصدة الافتتاحية والأرصدة الخاتمية للبنود ضمن المستوى 3 من الجدول الهرمي لقياس القيمة العادلة:

2018	2019
دينار كويتي	دينار كويتي
2,212,880	2,195,921
(755)	(266,458)
(16,204)	(873,805)
2,195,921	1,055,658

كما في 1 يناير
إعادة القياس المسجلة في الأرباح أو الخسائر
مشتريات / مبيعات (بالصافي)

كما في 31 ديسمبر

إن التأثير على بيان المركز المالي المجمع أو بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع يعتبر غير مادياً في حالة تغير المخاطر المتغيرة ذات الصلة المستخدمة لقياس القيمة العادلة للصناديق بنسبة 5%.

إدارة رأس المال

28

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 تغيرات على الأهداف أو السياسات أو الإجراءات خلال السنين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2019 و 2018. يتكون رأس المال من حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الأم ويقدر ذلك بمبلغ 40,752,759 دينار كويتي كما في 31 ديسمبر 2019 (2018: 36,174,160 دينار كويتي).

التوزيعات المدفوعة والمقرحة

29

توزيعات أرباح نقدية معلنة ومسددة للأسهم العادية:
توزيعات الأرباح النهائية لسنة 2018: 70 فلس للسهم (2017:

60 فلس للسهم)

توزيعات أرباح مقرحة للأسهم العادية:

توزيعات الأرباح النقدية المقرحة لسنة 2019: 70 فلس للسهم (2018: 70 فلس للسهم)

تخضع توزيعات الأرباح المقرحة إلى موافقة اجتماع الجمعية العمومية العادلة ولم تسجل كالالتزام كما في 31 ديسمبر.

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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2019

30 المعلومات المقارنة

تم إعادة تصنيف بعض المبالغ المسجلة للسنة السابقة بحيث تتوافق مع العرض للسنة الحالية. لم تؤدي عمليات إعادة التصنيف إلى أي تأثير على حقوق الملكية المسجلة سابقاً كما في 31 ديسمبر 2018، وربح السنة المنتهية بذلك التاريخ. تم إجراء عمليات إعادة التصنيف لعرض تحسين جودة المعلومات المعروضة.

بعد إعادة التصنيف	تأثير إعادة التصنيف	كما سبق ادراجها
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي

31 ديسمبر 2018

بيان المركز المالي المجمع

8,565,440	2,671,426	5,894,014	مدينون تجاريون وموجودات عقود مدفوعات مقدماً وارصدة مدينة أخرى
937,661	(2,671,426)	3,609,087	

بيان التدفقات النقدية المجمع

1,993,515	(1,792,333)	3,785,848	مدينون تجاريون وموجودات عقود مدفوعات مقدماً وارصدة مدينة أخرى
368,816	1,792,333	(1,423,517)	

ANNUAL REPORT

2019



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



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



- 08** BOARD OF DIRECTORS
- 10** CHAIRMAN'S SPEECH
- 12** AUDIT AND RISK COMMITTEE REPORT
- 14** CORPORATE GOVERNANCE REPORT
- 24** CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR 2019

BOARD OF DIRECTORS



TO OUR SHAREHOLDERS



Dear Ladies & Gentlemen,

It gives me great pleasure to present you with this annual report on the results of the 2019 business and the continuation of the company's success due to its balanced business strategy during the fiscal year ending 31/12/2019.

2019 was a monumental year for National Petroleum Services Company, as we delivered on our priorities with strong financial results for the year. We remain committed to playing a leading role in our current markets with a forward look to serve the region. We believe that a cleaner environment is better for business and better for the world. We are rallying our resources towards that aim.

Our purpose aligns to our core strategy and values, and it underpins our financial objectives. We have laid the foundation to deliver higher-productivity solutions from our integrated portfolio for our customers, to develop rewarding careers for our employees, and to achieve strong free cash flow and industry-leading returns for our shareholders.

Oilfield Services continued to navigate a challenging market in Kuwait, while striving to deliver strong performance in order to outperform peers. We also see opportunities for growth in the our Energy and Sustainability segment, and we will strengthen our industrial and chemicals presence across our business. Importantly, we believe this can largely be accomplished with our current technology and services, which has demonstrated the ability to achieve strategic initiative organically. Our strategy is enabled by our purpose and culture, which are built on a strong set of values that guide our behavior.

The main operational highlights of the year were:

- Kuwait Oil Company assigned us two major contracts for Cementing and associated services of development and deep oil and gas wells with a combined value of KD 59,775 million for a period of five years.
- Joint Operations (Kuwait Gulf Oil Company and Saudi Arabian Chevron Company) assigned us a contract for Coiled Tubing, Nitrogen Pumping and associate services with a value of USD 22 million for a period of five years.



The Financial Results for the year ending 31/12/2019 include the following:

- The Company achieved revenue from Sales & Services amounting to KD 35,158,527 in 2019 compared with KD 33,502,761 in 2018, an increase of 4.94%.
- A Net Profit of KD 11,372,863 was realized in 2019 (117.25 Fils per Share) compared with KD 11,791,934 in 2018 (121.56 Fils per Share), a decrease of 3.55%.
- Shareholders' Equity has increased to KD 40,752,774 in 2019 compared with KD 36,214,314 in 2018, an increase of 12.53%.

Thus, the Company maintained continuous growth in achieving good revenues and profit.

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 31/12/2019 valued at KD 6,790,000 which will be distributed to registered shareholders on the day of claim, and has recommended KD 180,000 as board member remuneration.

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.

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

**Audit and Risk Management Committee Report
For the fiscal year ended on 31st December 2019
National Petroleum Services Co (KSCP)**

Introduction:

The audit and risk management committee helps the board of directors in the performance of its supervisory responsibilities related to preparation of financial reports, internal control rules, risk management as well as audits and corporate actions related to observation of compliance with laws, regulations and professional behavior rules.

The committee is composed of three members including an independent member. It reviews the accounting matters and important reports including sophisticated unusual transactions and fields including discretionary judgments and professional and audit issues, investigates their impact on the financial statements, give opinions and make recommendations to the board of directors. It also reviews the audit results in collaboration with the company management and external auditors including any difficulties faced.

It reviews the financial statements on periodical basis before submission to the board of directors and presents its opinions and recommendations in this regard to the board of directors to ensure the transparency and fairness of financial reports.

Internal Audit Rules

The board of directors has approved the policies and procedures manuals that cover all company businesses and management and define the company's control strategy and the staff responsibilities and duties. The committee held its periodical meetings regularly to manage and evaluate the efficiency of internal control rules. It also discussed the feedbacks and reports filed to the committee in accordance with the reporting mechanism at different corporate levels to achieve double control.

The committee also held periodical meetings with the internal auditor and discussed the reports related to different departments of the company. During such meetings, all control remarks of the internal auditor were discussed and the remarks of the previous years were reviewed in addition to responses to such remarks to identify potential risks and obstacles ahead of the company and the significance thereof and endeavor to avoid such risks. It also verifies that control functions of different departments are well established and that there are available human competences and controls as are necessary and appropriate for efficient internal control.

The audit and risk management committee further reviews the proposed plan of internal audit and approves it and verifies appropriate execution thereof.

Correctness of Financial Statements and Reports

The audit and risk management committee performs its review and supervision role in connection with external auditors regarding the company quarterly and annual financial reports before presentation thereof to the board of directors to verify the validity of the company financial statements and the independence and integrity of external auditor whose opinion is still independent and included in the company's annual report.

Summary of audit and risk management committee's meetings:

Name of member	Position	Membership category	No. of Meetings: (8) Meetings							
			30/1/19	7/2/19	24/4/19	2/5/19	17/7/19	24/7/19	27/10/19	6/11/19
Sheikh, Hamad Jaber Al-Sabah	Chairman	Independent	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present
Mr. Fahad Yacoub Al-Jouaan	Member	Independent	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present
Mr. Menawer Anwar Al-Nouri	Member	Non-executive	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present
Mrs. Kawkab Khalil Mohamed	Secretary	-	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Resigned	Resigned
Mr. Sameh Al-Sayed Basha	Secretary	-	Was not appointed during that period							Present

* The CEO is commissioned to perform the tasks of secretary because Mrs. Kawkab Khalil apologized for non-attendance

**Audit and Risk Management Committee
National Petroleum Services Co (KSCP)**

Governance Report National Petroleum Services Co. (KSCP)
For the Fiscal Year Ended on 31/12/2019

Compliance with Corporate Governance Rules in 2019

National Petroleum Services Co. is under an obligation to disclose its compliance with the governance rules stated in the fifteenth chapter (Corporate Governance) of the executive bylaws of law no. 7 of 2010 for establishment of Capital Markets Authority and regulation of securities business as amended as follows:

First Rule	Establishment of a balanced structure of board of directors	Compliant
Second Rule	Proper statement of tasks and responsibilities	Compliant
Third Rule	Selection of competent members for board of directors and executive management	Compliant
Fourth Rule	Confirmation of financial reports integrity	Compliant
Fifth Rule	Establishment of proper risk management and internal control rules	Compliant
Sixth Rule	Promotion of professional behavior and ethical values	Compliant
Seventh Rule	Accurate and timely disclosure and transparency	Compliant
Eighth Rule	Observation of shareholder rights	Compliant
Ninth Rule	Recognition of stakeholders role	Compliant
Tenth Rule	Performance consolidation and improvement	Compliant
Eleventh Rule	Emphasis on the importance of social responsibility	Complaint

First Rule

Establishment of a Balanced Structure of Board of Directors

The role of board of directors is the point of balance that achieves shareholder goals and follows up the corporate executive management. It seeks to realize the company's strategic goals through verification that the executive management shoulders its tasks perfectly and works to promote the company competitiveness, achieve higher growth rates, maximize profits and that the executive management decisions and actions are always in the interest of shareholders according to the company's memorandum and articles of association and/or the companies law. Hence, special attention is paid to ensure sufficient diversity of academic and practical qualifications and experiences of the members of board of directors that positively reflects on their decisions and to ensure quality strategic plans and achieve the contemplated goals in accordance with the best business practices and the optimal adaptation of the company's material and human resources.

• First: Composition of Board of Directors

Name	Member category (executive/non-executive/independent), secretary	Academic degree and practical experience	Date of election/appointment of secretary
Mr. Omran Habib Hayat	Chairman	Bachelor of Engineering and MA in Business Administration – experience in real estate development and corporate management	17/5/2017
Mr. Khaled Hamdan Al-Saif	Deputy Chairman & Chief Executive Officer	Bachelor of Electrical Engineering- experience in oil sector and corporate management	17/5/2017
Sheikh, Hamad Jaber Al-Sabah	Member (Independent)	Bachelor of Finance – Experience in auditing and general management	17/5/2017
Mr. Ali Masoud Hayat	Member (Non-executive)	Bachelor of Business Administration and Finance – experience in investment management and general management	17/5/2017
Mr. Fahad Yacoub Al-Jouaan	Member (Independent)	Bachelor of Business Administration – experience in general management and investment	17/8/2017
Mr. Menawer Anwar al-Nouri	Member (Non-executive)	Bachelor of Accountancy – experience in auditing, accountancy and general management	17/5/2017
Mr. Mohaymen Ali Behbehani	Member (Non-executive)	Bachelor of Mechanical Engineering – experience in oil sector and general management	17/8/2017
Mrs. Kawkab Khalil	Secretary	Institute of Commercial Technicians – experience in administrative affairs	17/5/2017
Mr. Sameh Al-Sayed Basha	Secretary	Bachelor of Law- Diploma in Commercial Arbitration – Diploma in FEDIC AND BOT Contracts- ICA – CCGO- experience in legal affairs and control compliance sector	12/9/2019

- Second: Attendance of Board of Directors Meetings**

The board of directors held seven meetings in the fiscal year ended on 31/12/2019 according to the below table showing the board members attendance at the board meetings

Board of Directors Meetings during the Period 1/1/2019 to 31/12/2019									
Member Name	Description	Meeting no. 1 held on 07/02	Meeting no. 2 held on 02/05	Meeting no. 3 held on 24/07	Meeting no. 4 held on 12/09	Meeting no. 5 held on 27/10	Meeting no. 6 held on 22/12	Meeting no. 7 held on 30/12	No. of meetings
Mr. Omran Habib Hayat	Chairman Non-executive	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	7
Mr. Khaled Hamdan Al-Saif	Deputy Chairman & Chief Executive Officer	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Apologized	6
Sheikh, Hamad Jaber Al-Sabah	Independent member	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	7
Mr. Ali Masoud Hayat	Board member Non-executive	✓	✓	✓	✓	✓	Apologized	Apologized	5
Mr. Fahad Yacoub Al-Jouaan	Independent member	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	7
Mr. Menawer Anwar al-Nouri	Board member Non-executive	✓	✓	Apologized	✓	✓	✓	✓	6
Mr. Mohaymen Ali Behbehani	Board member Non-executive	✓	✓	Apologized	✓	✓	✓	✓	6
Mrs. Kawkab Khalil	Secretary	✓	✓	✓	Resigned				3
Mr. Sameh Al-Sayed Basha	Secretary	Not appointed		✓	✓	✓	✓	✓	4

- Third: Minutes of Meetings Registration, Coordination and Archiving Requirements**

The secretary of National Petroleum Services Co. applies the requirements of registration, coordination and archiving of minutes of the board meetings as compatible with the corporate governance requirements. He sends the agenda and its attachments at least three days prior to the meeting date or within shorter time in emergency cases. He prepares the minutes of each board meeting and presents it to the chairman and members for approval thereof. The agenda and minutes of meeting and its attachments are kept in one file for each year. No one has access to such minutes unless so authorized

Second Rule Proper Statement of Tasks and Responsibilities

- First: Proper Statement of Tasks and Responsibilities**

Necessary action was taken to add the board of directors' responsibilities as stated in corporate governance requirements, specifically in item 3-7 of the fifteenth chapter.

The CEO and executive management are vested with some powers as stated in the matrix of powers which is periodically reviewed and updated to be compatible with the supervisory bodies' laws and the company's daily businesses.

- Second: Board of Directors' Achievements**

- The board held seven meetings in the fiscal year ended on 31/12/2019 to approve quarterly and annual balance sheets and evaluate the company progress in connection with the company's

strategic plan.

- Approval of annual forecasts as well as interim and annual financial statements
- Confirmation of the validity of board disclosures in accordance with the certified disclosure and transparency policies and rules.
- Follow up of the performance of board members and executive management using KPIs
- Follow up of the meetings and decisions of board committees and the efficiency of their performance
- Preparation of corporate governance report in accordance with the corporate governance rules issued by Capital Markets Authority for presentation at the annual general assembly meeting

- Third: Composition of Board Committees**

Board committees were set up starting from 11/06/2017 for three years. All documents of the board committee meetings are collected by the committee secretary by emailing them together with the meeting agenda or delivering them in person three days prior to the meeting date or within a shorter time in case of emergencies.

- Audit and Risk Management Committee**

Sr.	Name	Audit committee membership category	No. of meetings in the fiscal year ended on 31/12/2019
1.	Sheikh Hamad Jaber Al-Sabah	Chairman of committee from 11/6/2017 for three years from such date.	8
2.	Mr. Fahad Yacoub Al-Jouaan	Member of committee from 11/6/2017 for three years from such date.	
3.	Mr. Menawer Anwar Al-Nouri	Member of committee from 11/6/2017 for three years from such date.	

According to the regulations of audit and risk management committee approved by the board of directors, the committee tasks are mainly to help the board fulfill its obligations in terms of verification of the validity of financial reports and internal control systems, understand and analyze the risks of company activities and mitigate them in application of the corporate governance rules issued by Capital Markets Authority in addition to the requirements of other supervisory entities.

The audit & risk committee held 8 meetings with the following achievements by way of example not limitation:

1. Review of the periodical financial statements and reports and discussion thereof with the members of executive management and issuance of opinions, proposals and recommendations before presentation thereof to the board of directors.
2. Assessment of the efficiency of applied internal control systems.
3. Supervision on internal audit department and verification of its efficient performance of the requirements established by the board of directors.
4. Recommendation to the board of directors for contracting with KPMG for internal audit functions.

5. Review and approval of internal audit plan that covers all corporate departments and units.
6. Discussion of the internal auditor's reports, proposing solutions for any feedbacks (if any) and follow up of remediation of feedbacks for all departments.
7. Review of the internal control report (ICR) and submission of necessary proposals to the executive management and presentation of the issue to the board of directors for its review and opinion.
8. Recommendation to the board of directors for appointment or reappointment of external auditor and determination of his fees and verification of his independence.
9. Review of the company's risks record.
10. Review of risk assessment report and recommendation of any necessary measures, if necessary.

Nomination and Remuneration Committee

Sr.	Name	Audit committee membership category	No. of meetings in the fiscal year ended on 31/12/2019
1.	Mr. Muhaymen Ali Behbehani	Chairman of committee from 11/6/2017 for three years from such date	
2.	Mr. Ali Masoud Hayat	Member of committee from 11/6/2017 for three years from such date.	1
3.	Sheikh Hamad Jaber Al-Sabah	Member of committee from 12/9/2019 till expiry of the board term	

According to the regulations of nomination and remuneration committee approved by the board of directors, the committee tasks are mainly to prepare recommendations for the policies and regulations of compensation and remuneration in application of the corporate governance rules issued by Capital Markets Authority in addition to the requirements of other supervisory entities.

The nomination and remuneration committee held 1 meeting with the following achievements by way of example not limitation:

1. Recommendation of the board member remuneration at the same rate of the last year i.e. 1.5% of the net profit of the year ended on 31/12/2019 which is nearly equivalent to KD 180 thousand distributed as follows:
 - KD 36 thousand for the chairman and KD 24 thousand for each board member
2. No need for remuneration for the members of board committees. Remuneration only for the board members
3. Recommendation for non-payment of remuneration to the executive management for the fiscal year ended on 31/12/2019.

Third Rule

Selection of Competent Members for Board of Directors and Executive Management

The nomination and remuneration committee helps the board of directors and the executive management select competences appropriate for the board of directors' vision to fill such positions and adopts the recommendations of audit and risk management committee with respect to the potential candi-

dates to fill the positions of manager of internal audit department and manager of risk management department.

According to the internal regulations of nomination and remuneration committee, it studies and determines the mechanisms and amounts of remuneration and increments as compatible with the company memorandum and articles of association within the framework permitted under the companies law and relevant laws for the board members for equality all over the company for all employees.

Fourth Rule
Integrity of Financial Reports

• First: Undertakings of Financial Reports

In view of the board members and executive management interest in the integrity of financial reports that positively reflects on the company credibility in terms of presentation of its financial position and promotes the trust of existing shareholders and potential investors in connection with the data and information made available by the company.

Please find attached in attachment no. 1 hereto written declarations that data included in the financial reports are prepared in accordance with the international accounting standards approved by Capital Markets Authority including a review of all financial aspects of the company such as operational data and findings and that the information contained in such report are presented properly and fairly.

- **Second: There is no conflict between audit committee's recommendation and board of directors' decisions**
- **Third: Audit committee and board members affirm the independence and neutrality of external auditor**

The company's external auditor was reappointed at the ordinary general assembly meeting upon a proposal from the board of directors. First, the audit committee makes a recommendation to the board of directors for appointment or reappointment of the auditor after verification of his independence from the company and the board of directors and non-performance of other works for the company not included in the audit tasks or any work that affects his independence and neutrality.

Fifth Rule
Establishment of sound rules for risk management and internal control

The board of directors declares that complete responsibilities lie on the internal control system of National Petroleum Services Company and its risk management department where the executive management role is to execute the relevant approved policies of board of directors.

The internal audit department verifies the efficiency of internal control for operations and the points of view for financial and legal compliance through integration of procedural and transitional audit functions. A summary of fundamental remarks and any action plan prepared by the management is prepared quarterly by the audit committee formed by the board of directors for review and guidance.

A contract was made with KPMG as an external independent auditor to carry out internal audit tasks and help internal audit department of the company. Under such contract, they prepare internal audit reports on the operations of our company departments and units including comments and relevant impact (if any) and the auditor's recommendations and departmental replies and necessary actions to change the system and avoid any potential risks that may arise from non-implementation of necessary amendments subject to presentation of such reports to the audit committee for recommendations.

The company also entered into contract with Baker Tilly Firm to prepare report on assessment and review of internal control rules for the fiscal year ended on 31/12/2019 to be presented to the audit committee and the board of directors and then to the capital markets authority.

Sixth Rule **Promotion of Professional Behavior and Ethical Values**

- **First: Business Charter**

At the time of reporting to work, all employees of National Petroleum Services Company and its board of directors shall sign a professional charter including compulsory standards and behaviors during their tenure. The professional behavior rules and standards approved by the board of directors are intended to provide support with respect to ethical issues and how to handle them to reduce potential operational risks so that there would be clear business environment characterized with integrity and transparency which all employees should observe.

- **Second: Policies and mechanisms for elimination of conflict of interest**

The board members and executive management shall undertake responsibility for compliance with the company's policy dated 30/6/2016 while the secretary of board of directors shall be responsible for following up the procedures of application of this policy and keep copies of interest disclosure forms and updating the relevant register on behalf of the board of directors.

Some powers of the board of directors:

1. The board of directors shall bear full responsibility for application of standards and mechanisms to avoid or reduce conflict of interest.
2. Each board member shall disclose to the board of directors any common interest with the company whether directly or indirectly subject to notification within the year. Any interested board member may not participate in voting for the relevant decision.
3. The board member shall not participate in discussing or voting for any decision related to any transactions, businesses or contracts that may involve direct or indirect interest impacting his ability and independence of opinion or performance of his tasks.

Some Responsibilities of the Executive Management:

1. The members of executive management shall not participate in any decisions involving any common interests with the company whether directly or indirectly that may negatively impact their ability to perform their tasks to achieve the company's interests. The members of executive management shall enforce all items of this policy.
2. The members of executive management shall not carry out any business for third parties for some wage or no wage without prior approval of the board of directors upon verification that such businesses would not create a conflict of interest that impact his ability to perform his tasks.

Seventh Rule **Accurate and Timely Disclosure and Transparency**

- **First: Mechanisms of accurate presentation and disclosure and the board of directors and executive management disclosures**

Each board member or executive management member should disclose to the company all his interests and relations that may impact his ability to perform his tasks assigned to him at the time of his employment. All disclosed interests should be recorded in a special register kept by the board secretary.

The members of board of directors and executive management should review and update the disclosure form on annual basis and immediately disclose any changes that may create a conflict of interest. Disclosure of common interests with the company by the members of board of directors and executive management should include the following:

1. Positions in other companies or entities
2. Membership of boards of directors of other companies
3. Direct or indirect ownership of shares of any company that is a main client, competitor or supplier of the company or any other entity dealing with the company in any other way.
4. Kinship up to the second degree with any member of the board of directors or the executive management for the main entities dealing with the company.
5. Any other interests that may be considered relevant to the tasks assigned to them as board members.

The board of directors shall regularly review the following:

1. Any changes to the disclosure of conflicts of interest
2. Any conflicts of interest happening or disclosed in addition to a summary showing the actions taken in this regard

All cases of conflict of interest to which the executive management is a party should be reported to the board secretary who in his turn would present them to the board of directors. Cases of conflict of common interest with the company whether direct or indirect should be registered in the relevant annual report.

- **Second: Investor Relations**

The company has an investor relation unit assigned with:

1. Creation of consistent and trustworthy channels of communication with investors for orientation about the company performance
2. Provision of financial and non-financial information about the company and its stocks to the board of directors, executive management and shareholders as compatible with the enforcement of laws and regulations related to capital markets authority and companies.
3. Provision of directives regarding the main issues such as drafting the company mission for the existing and potential shareholders and the financial community, circulation of news and events, timing and content of disclosures, financial directives and shareholder relations.

- **Third: Development of IT Infrastructure and main reliance thereon for disclosures**

The company examines the possible development of a disclosure program to facilitate this process in accordance with the corporate governance rules issued by the capital markets authority.

Eighth Rule **Observation of Shareholder Rights**

- **First: Shareholder Rights**

The company shall ensure that all shareholders will fairly exercise their rights without being infringed or abused by the company management, the board members or the major shareholders including:

1. A clear mechanism of attendance of ordinary and extraordinary general assemblies as specified in the company's articles of association according to the companies law and relevant laws.
2. Shareholder right to hold the board of directors accountable for their tasks
3. Shareholders have the right to receive their stipulated share of profit distributions

- Participation in the general assembly meetings and voting for its decisions and confirmation that each shareholder receives the financial statements for the expired fiscal period as well as board of directors report and auditor report at least seven days prior to the general assembly meeting.

- Acquisition of a share of the company assets in case of liquidation.

The company urges all its shareholders to vote for all decisions taken by the general assembly including selection of board members.

- Second: Shareholders Register**

The company keeps an updated copy of the shareholders register kept by Kuwait Clearing Company and verifies that all data kept in the shareholders register are kept confidential and are accessible only to the authorized employees. The company also permits its shareholders to access the shareholders register.

Ninth Rule Recognition of the Role of Stakeholders

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.

The control and supervisory role of the board of directors is one of the important components of efficient governance framework. The company has policies in place to protect the rights of stakeholders. Therefore, the board of directors bears primary responsibility for protection of stakeholder rights in connection with all transactions. Policies include the following:

- A settlement mechanism for any complaints between the company and the stakeholders.
- Dealing with the board members and the stakeholders on standard conditions without any discrimination or preference.
- Permission of stakeholders to access and refer to information quickly and regularly in addition of the information and data related to their tasks so that they could obtain the same.
- Notification of the board of directors of any improper practices by the company and provision of appropriate protection to the informants.

Tenth Rule Consolidation and Improvement of Performance

KPI document was approved for the board members. The company performs annual assessment of the performance of all members of the executive management.

Eleventh Rule Emphasis on the Importance of Social Responsibility

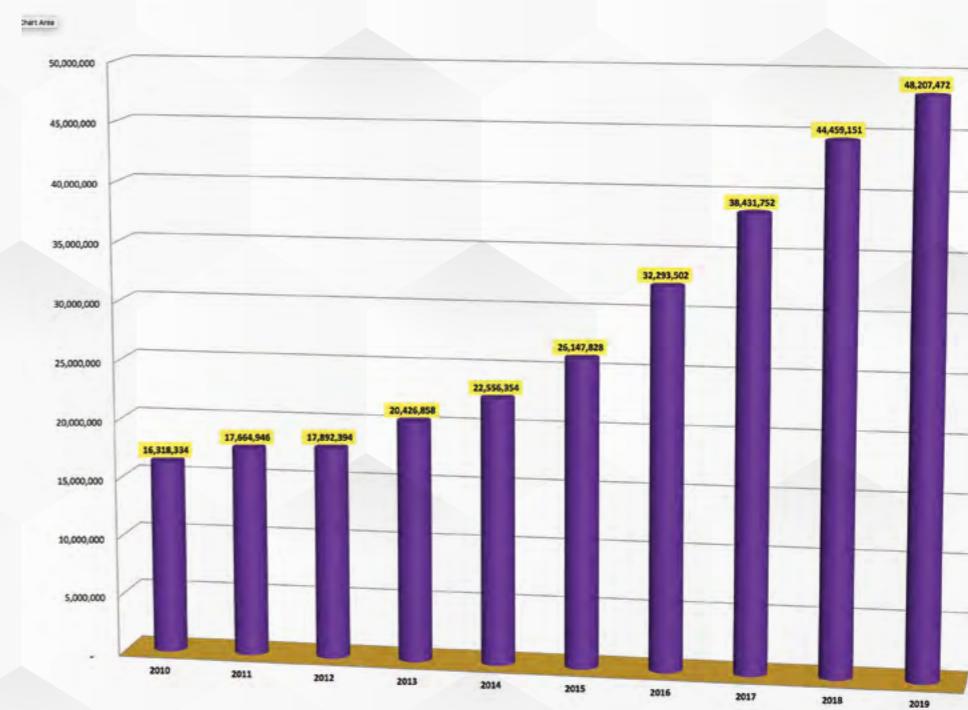
The company is positively responsible in the community it is doing business as follows:

- Help create new job opportunities to accommodate the community labor and provide for appropriate circumstances.
- Concentrate on supporting national Kuwaiti manpower and upgrade their competitive competence.
- Take into consideration the common interests of society and economic development in connection with important decisions
- Protect environment against pollution and other ecological damages
- Promote and consolidate positive ethical behaviors and take charitable and voluntary initiatives.
- Take into consideration the social impact of services or products including the impact of recall and immediate response and observation of applicable laws and regulations
- Design the company businesses as compatible with the economic condition and cultural situation of the society
- Provide training courses for development of the targeted categories of the society.

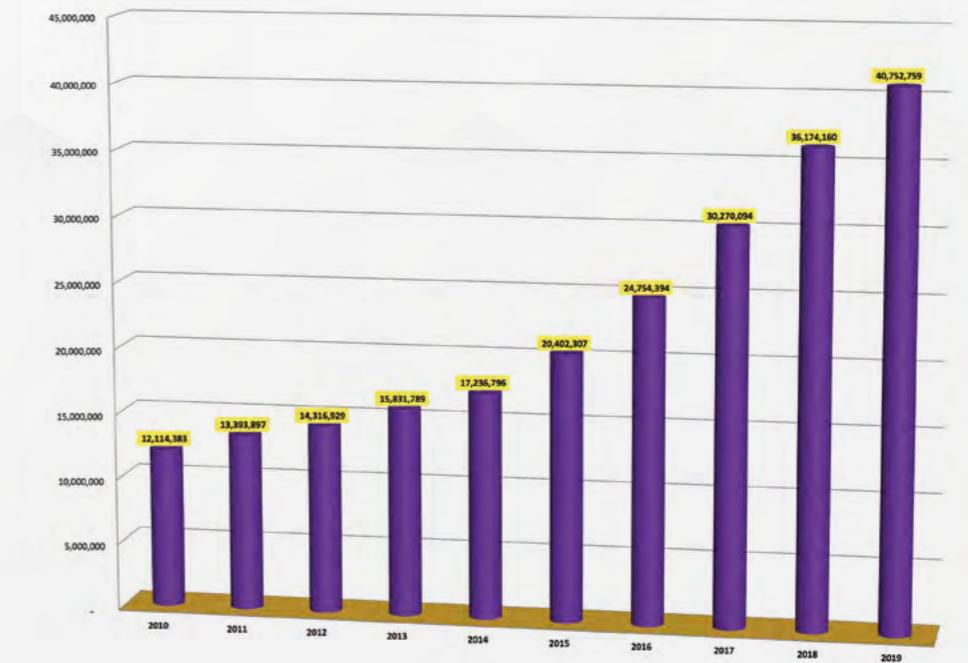
NAPESCO 10 YEARS PERFORMANCE

Items	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Sales & Services Revenue	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	35,158,527
Gross Profit	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	13,536,409
Net Profit	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	11,372,863
EPS	30	42	40	50	61	102	138	103	122	117
Cash Dividend	20	25	30	35	45	60	80	60	70	70
Share Capital	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	10,000,000
Shareholders Equity	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	40,752,759
Total Assets	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	48,207,472

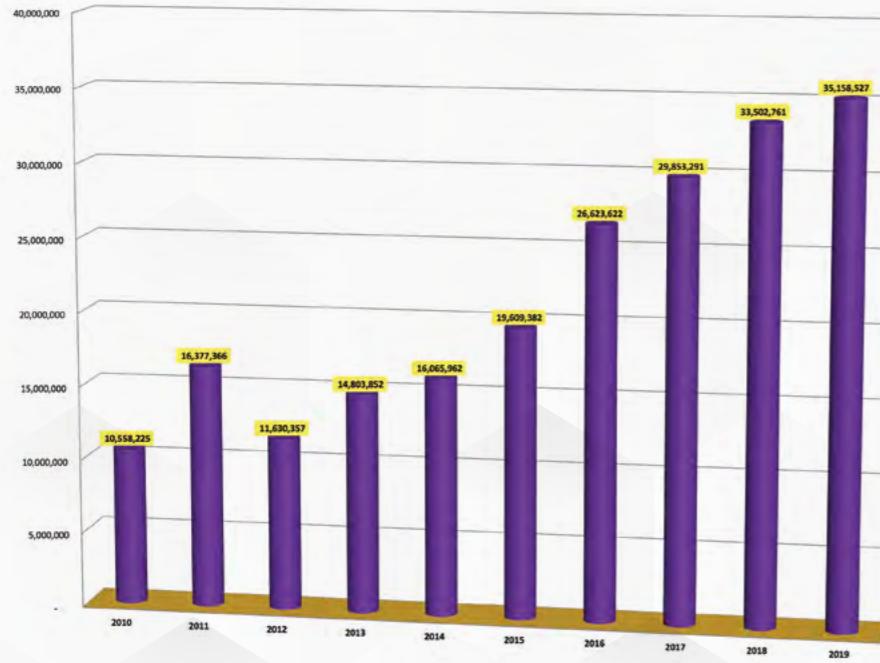
TOTAL ASSETS



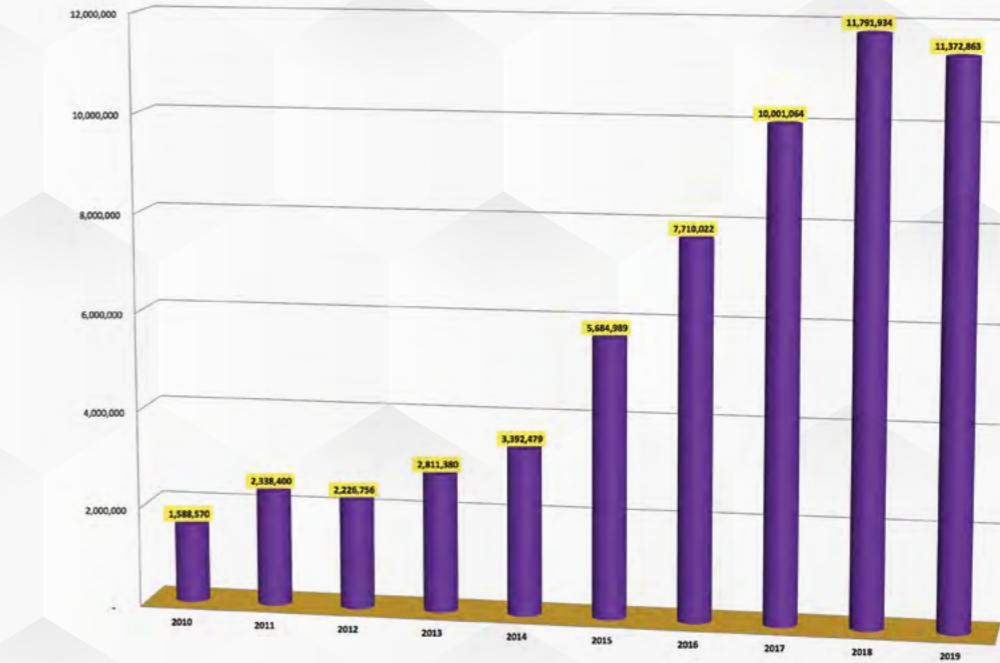
SHAREHOLDERS EQUITY



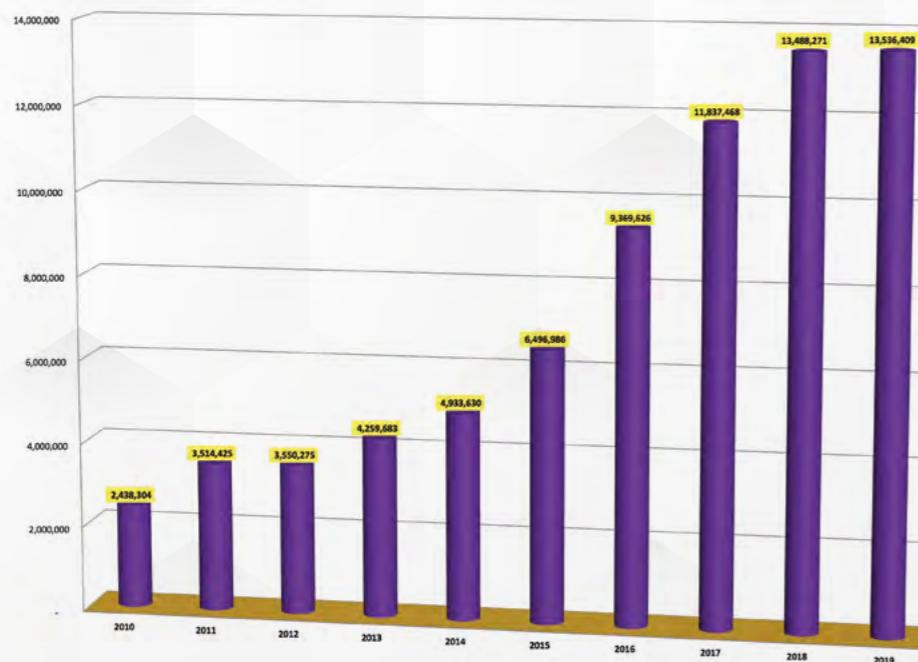
SALES & SERVICES REVENUE



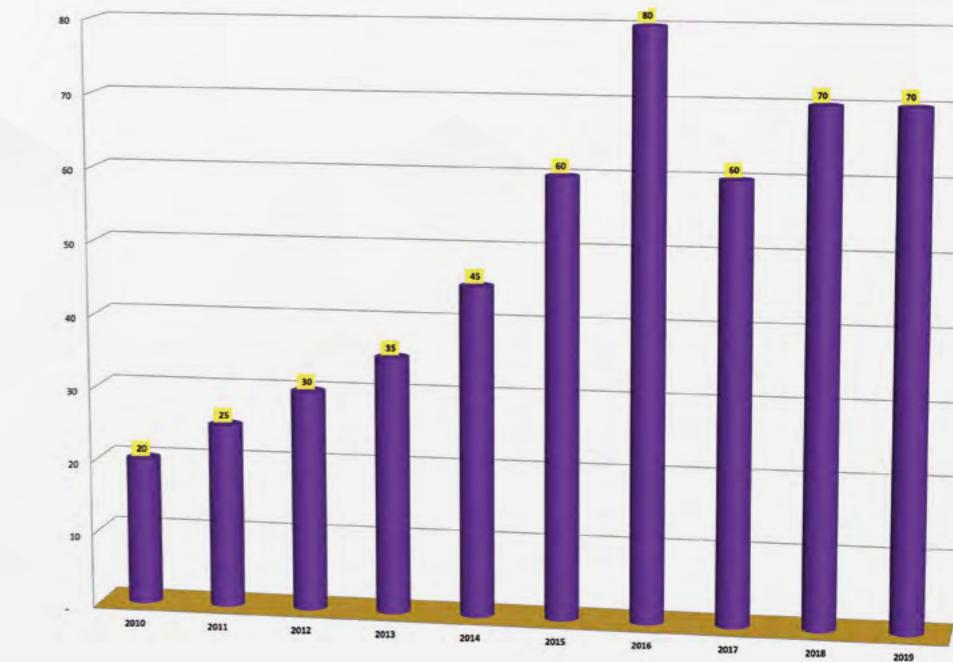
NET PROFIT



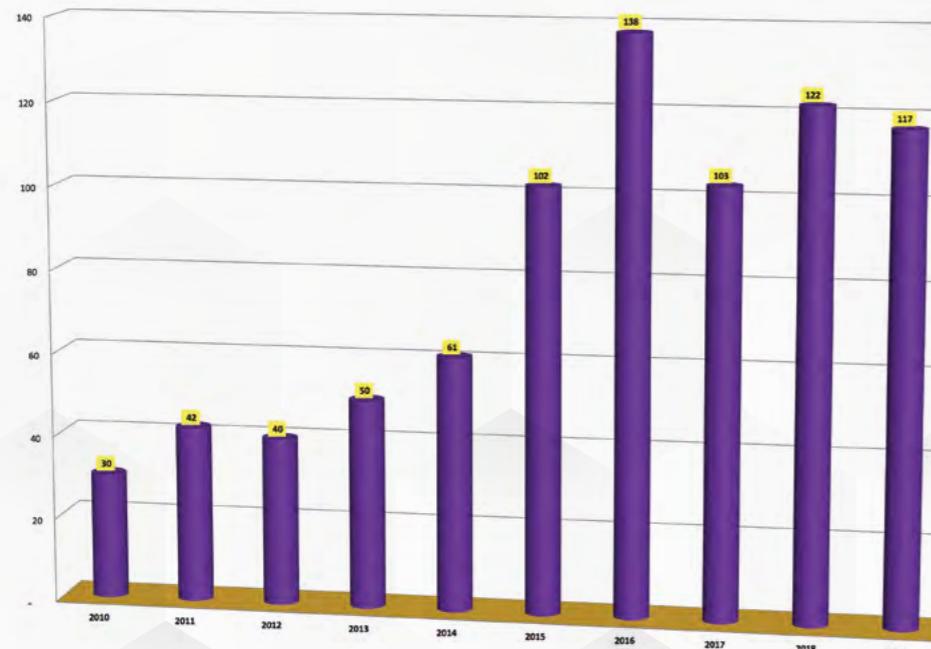
GROSS PROFIT



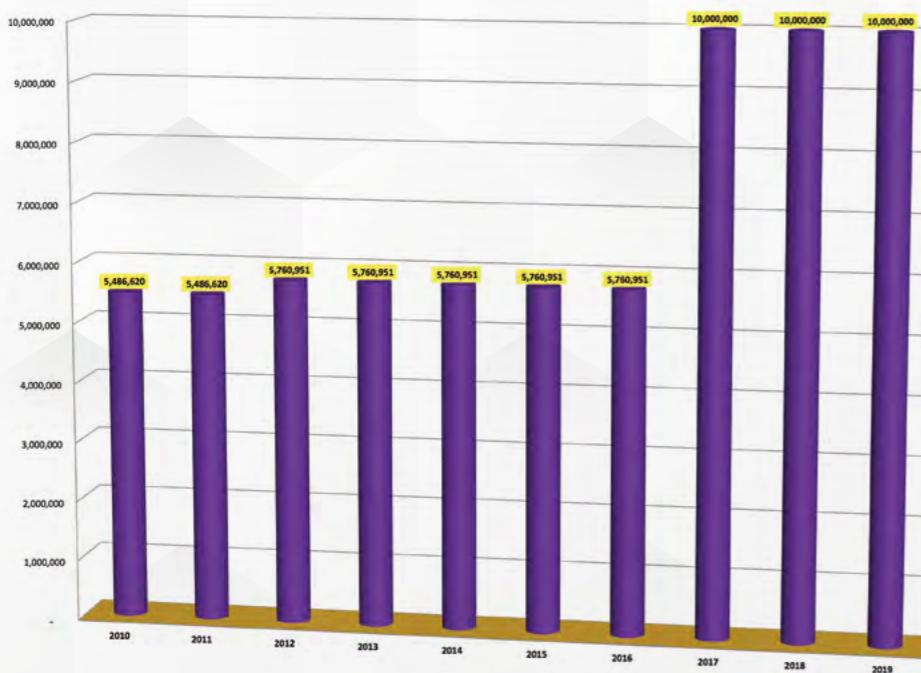
CASH DIVIDEND



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: 3rd of January 1993
Date Listed on the KSE: 18th 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 Boul, Kuwait , 18-21st Floor, Baitak Tower, Ahmed Al-Jaber St.
P.O. Box: 74 Safat 13001 Kuwait
Tel.: +965 2295 5000
Fax: +965 2245 6419
Email: kuwait@kw.ey.com - ey.com/mena - www.ey.com/me

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	SRI LANKA	SHIP BUILDING AND SHIP REPAIR SERVCIES
BLUTEK S.R.L.	ITALY	INSTRUMENT AIR AND NITROGEN SYSTEMS
YANJIAN INETRNATIONAL 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
JIANGSU JIANGBEI SHINBBING COMBANY LTD	CHINA	AN AGENT FOR OIL SHIP MAINTENANCE SERVICES
SLEDGE HAMMER OIL TOOLS PVT. LTD.	INDIA	FLOAT EQUIPMENT & CASING HARDWARE
COMPASS DIRECTIONAL SERVICES LTD	CANADA	DIRECTIONAL DRILLING SERVICES
NATIONAL OILWELL VARCO LP	USA	DRILLING FLUIDS SERVICES
HELMERICH & PAYNE INTERNATIONAL DRILLING CO	USA	SUPPLY OF DEEP & DEV. DRILLING RIGS

ACCREDITATION / CERTIFICATION

<p>KUWAIT OIL COMPANY (APPROVED AS CONTRACTOR)</p> <ul style="list-style-type: none"> 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 SERVICES FOR TOPOGRAPHIC SURVEY, SOIL INVESTIGATION AND SLIT TRENCHING WORKS 	<p>KUWAIT NATIONAL PETROLEUM COMPANY APPROVED AS CONTRACTOR</p> <ul style="list-style-type: none"> 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 	<p>KUWAIT FIRE SERVICE DIRECTORATE</p> <ul style="list-style-type: none"> HALON MANAGEMENT SERVICES 	<p>NIPPON KAIJI KYOKAI</p> <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
<p>JOINT OPERATIONS- WAFRA (APPROVED BY PROJECT)</p> <ul style="list-style-type: none"> OILY VISCOS 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 	<p>JOINT OPERATIONS- KHAFJI (APPROVED BY PROJECT)</p> <ul style="list-style-type: none"> 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 	<p>MINISTRY OF ELECTRICITY & WATER</p> <ul style="list-style-type: none"> ENVIRONMENTAL CONSULTATIONS SERVICES SOIL INVESTIGATION 	<p>MINISTRY OF HEALTH</p> <ul style="list-style-type: none"> RADIATION NORM SERVICES
<p>PETROCHEMICAL INDUSTRIES COMPANY (APPROVED BY PROJECT)</p> <ul style="list-style-type: none"> LEED CONSULTANCY ONLINE LABORATORY MAINTENANCE SERVICES MANPOWER SUPPLY FIRE FIGHTING & FIRE ALARM MAINTENANCE SERVICES 	<p>ENVIRONMENT PUBLIC AUTHORITY</p> <ul style="list-style-type: none"> ENVIRONMENTAL AUDITING ENVIRONMENTAL CONSULTATIONS THE ENVIRONMENTAL AND SOCIAL IMPACT ASSESSMENT EVALUATION OF EXISTING ENVIRONMENTAL CONDITIONS MERCURY CONTAMINATED SOIL TREATMENT HALON MANAGEMENT SERVICES 	<p>LLOYD'S REGISTER</p> <ul style="list-style-type: none"> SURVEY AND MAINTENANCE OF FIRE EXTINGUISHERS & SYSTEMS 	<p>ISO 9001 : 2015</p> <ul style="list-style-type: none"> QUALITY MANAGEMENT SYSTEM
<p>ENVIRONMENT PUBLIC AUTHORITY</p> <ul style="list-style-type: none"> ENVIRONMENTAL AUDITING ENVIRONMENTAL CONSULTATIONS THE ENVIRONMENTAL AND SOCIAL IMPACT ASSESSMENT EVALUATION OF EXISTING ENVIRONMENTAL CONDITIONS MERCURY CONTAMINATED SOIL TREATMENT HALON MANAGEMENT SERVICES 	<p>DNV</p> <ul style="list-style-type: none"> SURVEY AND MAINTENANCE OF FIRE EXTINGUISHERS & SYSTEMS 	<p>U.S. - DOT</p> <ul style="list-style-type: none"> PRESSURIZED CYLINDER RETESTER'S IDENTIFICATION NUMBER 	<p>ISO 14001 : 2015</p> <ul style="list-style-type: none"> ENVIRONMENTAL MONITORING SERVICES INCLUDING LABORATORY TESTING OF WATER, SOIL AND AIR SAMPLES AND EIA
<p>ENVIRONMENT PUBLIC AUTHORITY</p> <ul style="list-style-type: none"> ENVIRONMENTAL AUDITING ENVIRONMENTAL CONSULTATIONS THE ENVIRONMENTAL AND SOCIAL IMPACT ASSESSMENT EVALUATION OF EXISTING ENVIRONMENTAL CONDITIONS MERCURY CONTAMINATED SOIL TREATMENT HALON MANAGEMENT SERVICES 	<p>BUREAU VERITAS</p> <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 	<p>ISO 17025 :2005</p> <ul style="list-style-type: none"> TESTING LABORATORY TL-490 	<p>ISO 45001-2018</p> <ul style="list-style-type: none"> HEALTH & SAFETY MANAGEMENT SYSTEM
<p>ENVIRONMENT PUBLIC AUTHORITY</p> <ul style="list-style-type: none"> ENVIRONMENTAL AUDITING ENVIRONMENTAL CONSULTATIONS THE ENVIRONMENTAL AND SOCIAL IMPACT ASSESSMENT EVALUATION OF EXISTING ENVIRONMENTAL CONDITIONS MERCURY CONTAMINATED SOIL TREATMENT HALON MANAGEMENT SERVICES 	<p>BUREAU VERITAS</p> <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 	<p>ISO 50001:2011</p> <ul style="list-style-type: none"> ENERGY MANAGEMENT SYSTEM 	

INDEPENDENT AUDITOR'S 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 2019, and the 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 2019, 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 *Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements* section of our report. We are independent of the Group in accordance with the *International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards)* (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.

We have fulfilled the responsibilities described in the *Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements* section of our report, including in relation to these matters. Accordingly, our audit included the performance of procedures designed to respond to our assessment of the risks of material misstatement of the consolidated financial statements. The results of our audit procedures, including the procedures performed to address the matters below, provide the basis for our audit opinion on the accompanying consolidated financial statements.

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

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2019

INDEPENDENT AUDITOR'S 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)

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 revenue from services, over the time when the services are 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.

Revenue is recognised as performance obligations are satisfied.

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. 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 identification of performance obligations within each contract, testing of timing and selection of progress measures for revenue recognition and 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 19 to the consolidated financial statements.

Expected Credit Losses ("ECL") on trade receivables and contract assets

As at 31 December 2019, trade receivables and contract assets amounted to KD 11,486,215 (2018: KD 8,565,440), representing 23.83% (2018: 19.27%) of total assets. 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 debtors and the economic environment. Due to the significance of trade receivables and contract assets and the complexity involved in the ECL calculation, this was considered 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 7 and Note 26 to the consolidated financial statements.

INDEPENDENT AUDITOR'S 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 2019 Annual Report

Management is responsible for the other information. Other information consists of the information included in the Group's 2019 Annual Report, other than the consolidated financial statements and our auditor's report thereon. We obtained the report of the Parent Company's Board of Directors, prior to the date of our auditor's report, and we expect to obtain the remaining sections of the Group's Annual Report after the date of our auditor's 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 auditor's 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.

Auditor's 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 auditor's 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 AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF NATIONAL PETROLEUM SERVICES COMPANY K.S.C.P. (continued)

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

Auditor's 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 auditor's 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 auditor's 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 AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF NATIONAL PETROLEUM SERVICES COMPANY K.S.C.P. (continued)

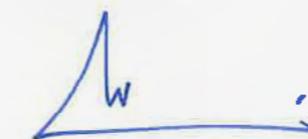
Report on the Audit of the Consolidated Financial Statements (continued)

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 auditor's 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 2019 that might have had a material effect on the business of the Parent Company or on its financial position.



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

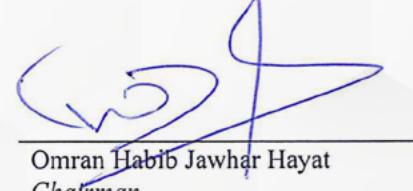
3 March 2020
Kuwait

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

CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at 31 DECEMBER 2019

	Notes	2019 KD	2018 KD
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	5	11,185,207	12,164,611
Right-of-use assets		355,032	-
		11,540,239	12,164,611
Current assets			
Inventories	6	3,943,510	3,384,236
Trade receivables and contract assets	7	11,486,215	8,565,440
Prepayments and other receivables	8	1,720,412	937,661
Financial assets at fair value through profit or loss	9	1,083,316	2,226,035
Term deposits	10	15,912,000	11,400,000
Bank balances and cash	11	2,521,780	5,781,168
		36,667,233	32,294,540
TOTAL ASSETS		48,207,472	44,459,151
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Share capital	12	10,000,000	10,000,000
Share premium	13	3,310,705	3,310,705
Treasury shares	14	(654,461)	(654,461)
Treasury shares reserve		33,825	33,825
Statutory reserve	15	5,858,895	5,858,895
Voluntary reserve	16	5,858,895	5,858,895
Foreign currency translation reserve		8,418	8,418
Retained earnings		16,336,482	11,757,883
Equity attributable to equity holders of the Parent Company		40,752,759	36,174,160
Non-controlling interests	15		40,154
Total equity		40,752,774	36,214,314
Non-current liabilities			
Employees' end of service benefits	17	2,626,535	2,239,794
Lease liabilities		138,870	-
		2,765,405	2,239,794
Current liabilities			
Accounts payable and accruals	18	4,463,839	6,005,043
Lease liabilities		225,454	-
		4,689,293	6,005,043
Total liabilities		7,454,698	8,244,837
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		48,207,472	44,459,151



Omran Habib Jawhar Hayat
Chairman



The attached notes 34 to 63 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 2019

	Notes	2019 KD	2018 KD
Sales and services revenue	19	35,158,527	33,502,761
Cost of sales and services rendered		(21,622,118)	(20,014,490)
GROSS PROFIT		13,536,409	13,488,271
Interest income		281,062	261,824
Net investments (loss) income	20	(168,243)	175,041
Other income		297,254	80,839
Write off of property, plant and equipment	5	-	(132,597)
General and administrative expenses	21	(1,822,045)	(1,333,883)
PROFIT BEFORE TAX AND DIRECTORS' REMUNERATION		12,124,437	12,539,495
Contribution to Kuwait Foundation for the Advancement of Sciences (KFAS)		(129,832)	(112,855)
National Labour Support Tax (NLST)		(315,530)	(324,790)
Zakat		(126,212)	(129,916)
Directors' remuneration		(180,000)	(180,000)
PROFIT FOR THE YEAR		11,372,863	11,791,934
Other comprehensive income		-	-
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR		11,372,863	11,791,934
Attributable to:			
Equity holders of the Parent Company		11,372,866	11,793,461
Non-controlling interests		(3)	(1,527)
BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE (EPS) ATTRIBUTABLE TO THE EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY	22	117.25 fils	121.56 fils

The attached notes 34 to 63 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 2019

	Attributable to equity holders of the Parent Company						
	Share capital KD	Share premium KD	Treasury shares KD	Treasury reserve KD	Statutory reserve KD	Voluntary reserve KD	Foreign currency translation reserve KD
As at 1 January 2019	10,000,000	3,310,705	(654,461)	33,825	5,858,895	5,858,895	8,418
Total comprehensive income (loss) for the year	-	-	-	-	-	-	-
Dividends (Note 29)	-	-	-	-	-	-	-
Acquisition of non-controlling interests in a subsidiary (Note 2.2)	-	-	-	-	-	-	-
At 31 December 2019	10,000,000	3,310,705	(654,461)	33,825	5,858,895	5,858,895	8,418
As at 1 January 2018 Effect of adoption of IFRS 9	10,000,000	3,310,705	(585,062)	33,825	4,604,793	4,604,793	8,418
At 1 January 2018 (restated)	10,000,000	3,310,705	(585,062)	33,825	4,604,793	4,604,793	8,418
Total comprehensive income (loss) for the year	-	-	-	-	-	-	-
Purchase of treasury shares	-	-	(69,399)	-	-	-	-
Dividends (Note 29)	-	-	-	-	-	-	-
Transfer to reserves	-	-	-	-	1,254,102	1,254,102	-
At 31 December 2018	10,000,000	3,310,705	(654,461)	33,825	5,858,895	5,858,895	8,418

The attached notes 34 to 63 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 2019

Notes	2019 KD	2018 KD
	11,944,437	12,359,495
OPERATING ACTIVITIES		
Profit before tax and after directors' remuneration	2,032,797	1,973,859
<i>Adjustments to reconcile profit before tax to net cash flows:</i>	260,375	-
Depreciation on property, plant and equipment and amortisation on intangible asset	(19,323)	132,597
Depreciation on right-of-use assets	60,000	(14,784)
Write-off of property, plant and equipment	(100,671)	(174,287)
Gain on sale of property, plant and equipment	(11,710)	(1,911)
Allowance for expected credit losses	280,624	1,157
Dividend income	(281,062)	(261,824)
Realised gain on sale of financial assets at fair value through profit or loss	36,214,314	36,214,314
Unrealised loss on financial assets at fair value through profit or loss	(3)	(6,790,000)
Interest income	496,750	452,119
Interest expense on lease liabilities		
Provision for employees' end of service benefits	14,699,141	14,466,421
<i>Working capital adjustments:</i>		
Inventories	(559,274)	(673,064)
Trade receivables and contract assets	(2,980,775)	1,993,515
Prepayments and other receivables	(782,751)	368,816
Accounts payable and accruals	(1,543,630)	(325,179)
Cash generated from operations	8,832,711	15,830,509
Employees' end of service benefits paid	(110,009)	(96,334)
Taxes paid	(576,187)	(467,204)
Net cash flows from operating activities	8,146,515	15,266,971
INVESTING ACTIVITIES		
Purchase of property, plant and equipment	(1,058,620)	(2,620,595)
Proceeds from sale of property, plant and equipment	24,550	15,876
Proceeds from redemption of financial assets at fair value through profit or loss	873,805	22,579
Dividend income received	100,671	174,287
Interest income received	281,062	90,924
Net movement in term deposits	(4,512,000)	(7,400,000)
Net cash flows used in investing activities	(4,290,532)	(9,716,929)
FINANCING ACTIVITIES		
Dividends paid	(6,782,961)	(5,826,099)
Purchase of treasury shares	-	(69,399)
Payment of lease liabilities	(288,007)	-
Acquisition of non-controlling interests in a subsidiary	(44,403)	-
Net cash flows used in financing activities	(7,115,371)	(5,895,498)
NET DECREASE IN BANK BALANCES AND CASH		
Bank balances and cash at 1 January	(3,259,388)	(345,456)
BANK BALANCES AND CASH AT 31 DECEMBER	5,781,168	6,126,624
Non-cash items excluded from the statement of cash flows:		
Adjustment to right-of-use assets on adoption of IFRS 16	2,521,780	5,781,168
Adjustment to lease liabilities on adoption of IFRS 16	(615,407)	-

The attached notes 34 to 63 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 2019

1 CORPORATE INFORMATION

The consolidated financial statements of National Petroleum Services Company K.S.C.P. (the "Parent Company") and its subsidiaries (collectively, the "Group") for the financial year ended 31 December 2019 were authorised for issue in accordance with a resolution of the Parent Company's Board of Directors on 3 March 2020, and the shareholders have the power to amend these consolidated financial statements at the annual general assembly meeting ("AGM").

The Parent Company is as a Kuwaiti shareholding Company incorporated on 3 January 1993 and whose shares are publicly traded on Boursa Kuwait. The Parent Company is located at Shuaiba Industrial Area, Al-Ahmadi, Plot 3 and its registered postal address is P.O. Box 9801, 61008, Kuwait.

The Parent Company's primary objectives 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 equipment 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 the State of Kuwait or abroad. 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 the State of Kuwait or abroad, or may acquire those entities or affiliated itself with them.

Information on the Group's structure is provided in Note 2.2.

2.1 BASIS OF PREPARATION

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

The consolidated financial statements have been 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.

The consolidated financial statements provide comparative information in respect of the previous period. Certain comparative information has been reclassified and represented to conform to classification in the current period. Such reclassification has been made to improve the quality of information presented.

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 2019. 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
- ▶ 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 2019

2.2 BASIS OF CONSOLIDATION (continued)

Generally, there is a presumption that a majority of voting rights results in control. To support this presumption and 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	Principal activities	Country of incorporation	% equity interest	
			2019	2018
Directly held				
Napesco International Petroleum Services S.P.C. ("Napesco International")	Drilling & maintenance of oil wells and chemical waste management	Kuwait	100	100
Indirectly held through Napesco International				
Napesco India LLP ("Napesco India")	Support activities for petroleum and natural gas mining incidental to onshore and offshore oil & gas extraction.	India	99.99	79.99
Acquisition of non-controlling interests				
In 2019, the Group acquired an additional 20% interest in Napesco India, increasing its ownership from 79.99% to 99.99%. The carrying amount of Napesco India net assets in the Group's consolidated financial statements on the date of the acquisition was as follows:				
KD				
Carrying amount of NCI acquired			40,136	
Consideration paid to NCI			(44,403)	
A decrease in equity attributable to equity holders of the Parent Company			(4,267)	

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 2019

2.3 CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES AND DISCLOSURES

New and amended standards and interpretations

The Group applied, for the first time, certain standards and amendments, which are effective for annual periods beginning on or after 1 January 2019. The nature and effect of the changes as a result of adoption of these new accounting standards are described below.

Several other amendments and interpretations apply for the first time in 2019, but do not have an impact on the consolidated financial statements of the Group. The Group has not early adopted any standards, interpretations or amendments that have been issued, but are not yet effective.

IFRS 16 Leases

IFRS 16 supersedes IAS 17 Leases, IFRIC 4 *Determining whether an Arrangement contains a Lease*, SIC-15 Operating Leases-Incentives and SIC-27 *Evaluating the Substance of Transactions Involving the Legal Form of a Lease*. The standard sets out the principles for the recognition, measurement, presentation and disclosure of leases and requires lessees to recognise most leases on the consolidated statement of financial position.

Lessor accounting under IFRS 16 is substantially unchanged from IAS 17. Lessors will continue to classify leases as either operating or finance leases using similar principles as in IAS 17. Therefore, IFRS 16 does not have an impact for leases where the Group is the lessor.

The Group adopted IFRS 16 using the modified retrospective method of adoption with the date of initial application of 1 January 2019. Under this method, the standard is applied retrospectively with the cumulative effect of initially applying the standard recognised at the date of initial application. The Group elected to use the transition practical expedient allowing the standard to be applied only to contracts that were previously identified as leases applying IAS 17 and IFRIC 4 at the date of initial application. The Group also elected to use the recognition exemptions for lease contracts that, at the commencement date, have a lease term of 12 months or less and do not contain a purchase option ('short-term leases'), and lease contracts for which the underlying asset is of low value ('low-value assets').

The effect of adoption of IFRS 16 as at 1 January 2019 on the consolidated statement of financial position is as follows:

	KD
ASSETS	
Right-of-use assets	<u>615,407</u>
LIABILITIES	
Lease liabilities	<u>615,407</u>

The Group has discounted its future lease obligations using its incremental borrowing rate which is determined at 6% at the reporting date.

The effect of adoption of IFRS 16 as at 31 December 2019 on the consolidated statement of comprehensive income is as follows:

- Depreciation expense increased by KD 260,375 due to the depreciation of additional assets recognised 'right-of-use assets' in the current reporting period. This resulted in an increase in 'Cost of sales and services rendered' and 'General and administrative expenses' of KD 210,562 and KD 49,813, respectively.
- Rent expense included in 'Cost of sales and services rendered' and 'General and administrative expenses', relating to previous operating leases, decreased by KD 232,821 and KD 55,039 respectively compared to the year ended 31 December 2018.
- Interest expense increased by KD 36,924 in 'General and administrative expenses' relating to the interest expense on additional 'lease liabilities' recognised in the current 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 2019

2.3 CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES AND DISCLOSURES (continued)

New and amended standards and interpretations (continued)

IFRS 16 Leases (continued)

a) Nature of the effect of adoption of IFRS 16

Prior to the adoption of IFRS 16, the Group classified its leases (as lessee) at the inception date as operating lease. In an operating lease, the leased property was not capitalised and the lease payments were recognised as rent expense in profit or loss on a straight-line basis over the lease term. Any prepaid rent and accrued rent were recognised under other assets and other liabilities, respectively.

Upon adoption of IFRS 16, the Group applied a single recognition and measurement approach for all leases, except for short-term leases and leases of low-value assets. The standard provides specific transition requirements and practical expedients, which has been applied by the Group.

► Leases previously accounted for as operating leases

The Group recognised right-of-use assets and lease liabilities for those leases previously classified as operating leases, except for short-term leases and leases of low-value assets. The right-of-use assets for most leases were recognised based on the carrying amount as if the standard had always been applied, apart from the use of incremental borrowing rate at the date of initial application. In some leases, the right-of-use assets were recognised based on the amount equal to the lease liabilities, adjusted for any related prepaid and accrued lease payments previously recognised. Lease liabilities were recognised based on the present value of the remaining lease payments, discounted using the incremental borrowing rate at the date of initial application.

The Group also applied the available practical expedients wherein it:

- Used a single discount rate to a portfolio of leases with reasonably similar characteristics
- Relied on its assessment of whether leases are onerous immediately before the date of initial application
- Applied the short-term leases exemptions to leases with lease term that ends within 12 months of the date of initial application
- Excluded the initial direct costs from the measurement of the right-of-use asset at the date of initial application
- Used hindsight in determining the lease term where the contract contained options to extend or terminate the lease

Based on the above, as at 1 January 2019:

- Right-of-use assets of KD 615,407 were recognised and presented separately in the consolidated statement of financial position.
- Additional lease liabilities of KD 615,407 were recognised and presented separately in the consolidated statement of financial position.

The lease liabilities as at 1 January 2019 can be reconciled to the operating lease commitments as of 31 December 2018, as follows:

	KD
Operating lease commitments as at 31 December 2018	684,464
Weighted average incremental borrowing rate as at 1 January 2019	6%
Discounted operating lease commitments and lease liabilities as at 1 January 2019	<u>615,407</u>

b) Summary of new accounting policies

Set out below are the new accounting policies of the Group upon adoption of IFRS 16, which have been applied from the date of initial application:

► Group as a lessee

The Group applies a single recognition and measurement approach for all leases, except for short-term leases and leases of low-value assets. The Group recognises lease liabilities to make lease payments and right-of-use assets representing the right to use the underlying assets.

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 2019

2.3 CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES AND DISCLOSURES (continued)

New and amended standards and interpretations (continued)

IFRS 16 Leases (continued)

b) Summary of new accounting policies (continued)

► Right-of-use assets

The Group recognises right-of-use assets at the commencement date of the lease (i.e., the date the underlying asset is available for use). Right-of-use assets are measured at cost, less any accumulated depreciation and impairment losses, and adjusted for any re-measurement of lease liabilities. The cost of right-of-use assets includes the amount of lease liabilities recognised, initial direct costs incurred, and lease payments made at or before the commencement date less any lease incentives received. Unless the Group is reasonably certain to obtain ownership of the leased asset at the end of the lease term, the recognised right-of-use assets are depreciated on a straight-line basis over the shorter of its estimated useful life and the lease term. Right-of-use assets are subject to impairment.

► Lease liabilities

At the commencement date of the lease, the Group recognises lease liabilities measured at the present value of lease payments to be made over the lease term. The lease payments include fixed payments (including in-substance fixed payments) less any lease incentives receivable, variable lease payments that depend on an index or a rate, and amounts expected to be paid under residual value guarantees. The lease payments also include the exercise price of a purchase option reasonably certain to be exercised by the Group and payments of penalties for terminating a lease, if the lease term reflects the Group exercising the option to terminate. The variable lease payments that do not depend on an index or a rate are recognised as expense in the period on which the event or condition that triggers the payment occurs.

In calculating the present value of lease payments, the Group uses the incremental borrowing rate at the lease commencement date if the interest rate implicit in the lease is not readily determinable.

After the commencement date, the amount of lease liabilities is increased to reflect the accretion of interest and reduced for the lease payments made. In addition, the carrying amount of lease liabilities is re-measured if there is a modification, a change in the lease term, a change in the in-substance fixed lease payments or a change in the assessment to purchase the underlying asset.

► Short-term leases and leases of low-value assets

The Group applies the short-term lease recognition exemption to its short-term leases of property and equipment (i.e., those leases that have a lease term of 12 months or less from the commencement date and do not contain a purchase option). It also applies the lease of low-value assets recognition exemption to leases of office equipment that are considered of low value (i.e., below KD 1,500). Lease payments on short-term leases and leases of low-value assets are recognised as expense on a straight-line basis over the lease term.

► Significant judgement in determining the lease term of contracts with renewal options

The Group determines the lease term as the non-cancellable term of the lease, together with any periods covered by an option to extend the lease if it is reasonably certain to be exercised, or any periods covered by an option to terminate the lease, if it is reasonably certain not to be exercised.

Other amendments to IFRSs which are effective for annual accounting period starting from 1 January 2019 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 new and amended standards and interpretations 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 these new and amended standards and interpretations, if applicable, when they become effective.

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 2019

2.4 STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE (continued)

Amendments to IFRS 3: *Definition of a Business*

In October 2018, the IASB issued amendments to the definition of a business in IFRS 3 *Business Combinations* to help entities determine whether an acquired set of activities and assets is a business or not. They clarify the minimum requirements for a business, remove the assessment of whether market participants are capable of replacing any missing elements, add guidance to help entities assess whether an acquired process is substantive, narrow the definitions of a business and of outputs, and introduce an optional fair value concentration test. New illustrative examples were provided along with the amendments.

Since the amendments apply prospectively to transactions or other events that occur on or after the date of first application, the Group will not be affected by these amendments on the date of transition.

Amendments to IAS 1 and IAS 8: *Definition of Material*

In October 2018, the IASB issued amendments to IAS 1 *Presentation of Financial Statements* and IAS 8 *Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors* to align the definition of 'material' across the standards and to clarify certain aspects of the definition. The new definition states that, 'Information is material if omitting, misstating or obscuring it could reasonably be expected to influence decisions that the primary users of general-purpose financial statements make on the basis of those financial statements, which provide financial information about a specific reporting entity.'

The amendments to the definition of material is not expected to have a significant impact on the Group's consolidated financial statements.

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

3.1 Revenue from contracts with customers

The Group is primarily in the business of providing various oilfields (i.e. cementing, simulations services) and non-oilfields services (i.e. health and safety services). Revenue from contracts with customers is recognised when control of the goods or 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 goods at the customer's location.

The Group considers whether there are other promises in the contract that are separate performance obligations to which a portion of the transaction price needs to be allocated (e.g. volume rebates). In determining the transaction price for the sale of goods, the Group considers the effects of variable consideration, existence of a significant financing component, non-cash consideration, and consideration payable to the customer (if any).

Variable consideration

If the consideration in a contract includes a variable amount, the Group estimates the amount of consideration to which it will be entitled in exchange for transferring the goods to the customer. The variable consideration is estimated at contract inception and constrained until it is highly probable that a significant revenue reversal in the amount of cumulative revenue recognised will not occur when the associated uncertainty with the variable consideration is subsequently resolved. The Group also provides retrospective volume rebates to certain customers once the quantity of goods purchased during the period exceeds the threshold specified in the contract. Volume rebates give rise to variable consideration.

Rendering of services

The Group provides various services that are either sold separately or bundled together with the sale of goods to a customer. Using significant judgement, the Group considers the degree of customisation, integration and interdependency of the related goods and services when assessing distinct performance obligations within one contract.

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 2019

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

3.1 Revenue from contracts with customers (continued)

Rendering of services (continued)

Stand-alone selling price (“SSP”) for each distinct performance obligation is generally determined using the price at which the goods and services would be sold separately to the customer. Discounts, when provided, are allocated based on the relative SSP of the various goods and services.

The Group recognises revenue from contracts of ‘sale of services’ or ‘bundled sale of goods and services contracts that are viewed as a single performance obligation’ over time using an output method in measuring progress, generally based on cost-to-cost measure of progress because it faithfully depicts the Group’s performance towards complete satisfaction of the performance obligation.

The Group elected to apply the ‘right to invoice’ practical expedient for contracts that contain fixed amounts and rates for manpower and materials specified in a contract, when the Group determines that right to consideration from a customer corresponds directly with the value of the Group’s performance completed to date.

Contract balances

Contract assets

A contract asset is initially recognised for revenue earned from sale of services because the receipt of consideration is conditional on successful completion of the services. Upon completion of the services and acceptance by the customer, the amount recognised as contract assets is reclassified to trade receivables.

Contract assets are subject to expected credit losses assessment. Refer to accounting policies on impairment of financial assets in under *Financial instruments – initial recognition and subsequent measurement*.

Contract liabilities

A contract liability is recognised if a payment is received or a payment is due (whichever is earlier) from a customer before the Group transfers the related goods or services. Contract liabilities are recognised as revenue when the Group performs under the contract (i.e., transfers control of the related goods or services to the customer).

3.2 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.

Taxation on overseas subsidiaries

Taxation on overseas subsidiaries is calculated on the basis of the tax rates applicable and prescribed according to the prevailing laws, regulations and instructions of the countries where these subsidiaries operate. Income tax payable on taxable profit ('current tax') is recognized as an expense in the year in which the profits arise in accordance with the fiscal regulations of the respective countries in which the Group operates.

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 2019

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

3.3 Property, plant and equipment

Construction in progress is stated at cost, net of accumulated impairment losses, if any. Plant and equipment is stated at cost, net of accumulated depreciation and accumulated impairment losses, if any. Such cost includes the cost of replacing part of the plant and equipment and borrowing costs for long-term construction projects if the recognition criteria are met. All other repair and maintenance costs are recognised in profit or loss as incurred.

Depreciation is calculated on a straight-line basis over the estimated useful lives, as follows:

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

An item of property, plant and equipment and any significant part initially recognised is derecognised upon disposal (i.e., at the date the recipient obtains control) 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 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.

3.4 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.

3.5 Impairment of non-financial assets

The Group assesses, at each reporting date, whether there is an indication that an asset may be impaired. If any indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Group estimates the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an asset's or CGU's fair value less costs of disposal and its value in use. The recoverable amount is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. When the carrying amount of an asset or CGU exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount.

The recoverable amount of an asset or cash-generating unit is the greater of its value in use and its fair value less costs to sell. 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. For the purpose of impairment testing, assets are grouped together into the smallest group of assets that generates cash inflows from continuing use that are largely independent of the cash inflows of other assets or groups of assets (the “cash-generating unit”).

An impairment loss is recognised whenever the carrying amount of the asset or its cash generating unit exceeds its estimated recoverable amount. Impairment losses are recognised in profit or loss. An impairment loss is only reversed to the extent that the asset's carrying amount does not exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, if no impairment loss had been recognised.

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 2019

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

3.6 Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents in the statement of financial position comprise cash on hand, non-restricted cash at banks, cash held in investment portfolios and short-term highly liquid deposits with a maturity of three months or less, that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value.

For the purpose of the consolidated statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of cash and short-term deposits, as defined above, net of outstanding bank overdrafts (if any) as they are considered an integral part of the Group's cash management.

3.7 Term deposits

Term deposits represent deposits with banks due within three months or more from the placement date and earn interest.

3.8 Financial instruments - initial recognition and subsequent measurement

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.

i) Financial assets

Initial recognition and initial measurement

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

The classification of financial assets at initial recognition depends on the financial asset's contractual cash flow characteristics and the Group's business model for managing them. 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.

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. Financial assets with cash flows that are not SPPI are classified and measured at fair value through profit or loss, irrespective of the business model.

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. Financial assets classified and measured at amortised cost are held within a business model with the objective to hold financial assets in order to collect contractual cash flows while financial assets classified and measured at fair value through OCI are held within a business model with the objective of both holding to collect contractual cash flows and selling.

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 four categories:

- ▶ Financial assets at amortised cost (debt instruments)
- ▶ Financial assets at fair value through OCI with recycling of cumulative gains and losses (debt instruments)
- ▶ Financial assets designated at fair value through OCI with no recycling of cumulative gains and losses upon derecognition (equity instruments)
- ▶ Financial assets at fair value through 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 2019

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

3.8 Financial instruments - initial recognition and subsequent measurement (continued)

i) Financial assets (continued)

a) Financial assets at amortised cost (debt instruments)

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

b) Financial assets at fair value through OCI (debt instruments)

For debt instruments at fair value through OCI, interest income, foreign exchange revaluation and impairment losses or reversals are recognised in the statement of profit or loss and computed in the same manner as for financial assets measured at amortised cost. The remaining fair value changes are recognised in OCI. Upon derecognition, the cumulative fair value change recognised in OCI is recycled to profit or loss.

c) Financial assets designated at fair value through OCI (equity instruments)

Upon initial recognition, the Group can elect to classify irrevocably its equity investments as equity instruments designated at fair value through OCI when they meet the definition of equity under IAS 32 *Financial Instruments: Presentation* and are not held for trading. The classification is determined on an instrument-by-instrument basis.

Gains and losses on these financial assets are never recycled to profit or loss. Dividends are recognised as other income in the statement of profit or loss when the right of payment has been established, except when the Group benefits from such proceeds as a recovery of part of the cost of the financial asset, in which case, such gains are recorded in OCI. Equity instruments designated at fair value through OCI are not subject to impairment assessment.

d) Financial assets at fair value through profit or loss

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 certain equity investments which the Group had not irrevocably elected to classify at fair value through OCI. Net gains and losses, including any interest or dividend income, are recognised in profit or loss.

Derecognition

A financial asset (or, where applicable, a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) is primarily derecognised (i.e., removed from the Group's consolidated statement of financial position) when:

- ▶ The rights to receive cash flows from the asset have expired; or
- ▶ 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 Group continues to recognise the transferred asset to the extent of its continuing involvement. 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.

Continuing involvement that takes the form of a guarantee over the transferred asset is measured at the lower of the original carrying amount of the asset and the maximum amount of consideration that the Group could be required to repay.

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 2019

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

3.8 Financial instruments - initial recognition and subsequent measurement (continued)

ii) *Financial liabilities*

Initial recognition and measurement

The Group's financial liabilities include trade and other payables.

All financial liabilities are recognised initially at fair value and, in the case of loans and borrowings and payables, net of directly attributable transaction costs.

Subsequent measurement

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

- ▶ Financial liabilities at fair value through profit or loss
- ▶ Financial liabilities at amortised cost

The Group has not designated any financial liability as at fair value through profit or loss and financial liabilities at amortised cost is more relevant to the Group.

Financial liabilities at amortised cost

Accounts payable and accruals

Accounts payable and accruals are recognised for amounts to be paid in the future for services received, whether billed by the supplier or not.

Derecognition

A financial liability is derecognised when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires.

When 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 the derecognition of the original liability and the recognition of a new liability. The difference in the respective carrying amounts is recognised in the statement of profit or loss.

iii) *Offsetting of financial instruments*

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

3.9 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. The expected cash flows will include cash flows from the sale of collateral held or other credit enhancements that are integral to the contractual terms.

ECLs are recognised in two stages. For credit exposures for which there has not been a significant increase in credit risk since initial recognition, ECLs are provided for credit losses that result from default events that are possible within the next 12-months (a 12-month ECL). For those credit exposures for which there has been a significant increase in credit risk since initial recognition, a loss allowance is required for credit losses expected over the remaining life of the exposure, irrespective of the timing of the default (a lifetime ECL).

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

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 2019

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

3.10 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.

3.11 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 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.

3.12 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.

If the effect of the time value of money is material, provisions are discounted using a current pre-tax rate that reflects, when appropriate, the risks specific to the liability. When discounting is used, the increase in the provision due to the passage of time is recognised as a finance cost.

3.13 Foreign currencies

The Group's consolidated financial statements are presented in KD, which is also the Parent Company's functional currency. For each entity, the Group determines the functional currency and items included in the financial statements of each entity are measured using that functional currency. The Group uses the direct method of consolidation and on disposal of a foreign operation, the gain or loss that is reclassified to profit or loss reflects the amount that arises from using this method.

Transactions and balances

Transactions in foreign currencies are initially recorded by the Group's entities at their respective functional currency spot rates at the date the transaction first qualifies for recognition.

Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated at the functional currency spot rates of exchange at the reporting date. Differences arising on settlement or translation of monetary items are recognised in profit or loss.

Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are translated using the exchange rates at the dates 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 is determined. The gain or loss arising on translation of non-monetary items measured at fair value is treated in line with the recognition of the gain or loss on the change in fair value of the item (i.e., translation differences on items whose fair value gain or loss is recognised in OCI or profit or loss are also recognised in OCI or profit or loss, respectively).

In determining the spot exchange rate to use on initial recognition of the related asset, expense or income (or part of it) on the derecognition of a non-monetary asset or non-monetary liability relating to advance consideration, the date of the transaction is the date on which the Group initially recognises the non-monetary asset or non-monetary liability arising from the advance consideration. If there are multiple payments or receipts in advance, the Group determines the transaction date for each payment or receipt of advance consideration.

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 2019

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

3.13 Foreign currencies (continued)

Group companies

On consolidation, the assets and liabilities of foreign operations are translated into Kuwaiti Dinar at the rate of exchange prevailing at the reporting date and their statements of profit or loss are translated at exchange rates prevailing at the dates of the transactions. The exchange differences arising on translation for consolidation are recognised in OCI. On disposal of a foreign operation, the component of OCI relating to that particular foreign operation is reclassified in profit or loss.

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 spot rate of exchange at the reporting date.

3.14 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.

3.15 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, distribution methods and nature of regulatory environment where appropriate are aggregated and reported as reportable segments.

3.16 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 2019

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.

4.1 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:

Classification of financial assets

The Group determines the classification of financial assets based on the assessment of the business model within which the assets are held and assessment of whether the contractual terms of the financial asset are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding.

Revenue from contracts with customers involving sale of goods

When recognising revenue in relation to the sale of goods to customers, the key performance obligation of the consolidated entity is considered to be the point of delivery of the goods to the customer, as this is deemed to be the time that the customer obtains control of the promised goods and therefore the benefits of unimpeded access.

Determining the lease term of contracts with renewal and termination options – Group as lessee

The Group determines the lease term as the non-cancellable term of the lease, together with any periods covered by an option to extend the lease if it is reasonably certain to be exercised, or any periods covered by an option to terminate the lease, if it is reasonably certain not to be exercised.

The Group has the option, under some of its leases to lease the assets for additional terms. The Group applies judgement in evaluating whether it is reasonably certain to exercise the option to renew. That is, it considers all relevant factors that create an economic incentive for it to exercise the renewal. After the commencement date, the Group reassesses the lease term if there is a significant event or change in circumstances that is within its control and affects its ability to exercise (or not to exercise) the option to renew or to terminate (e.g., a change in business strategy, construction of significant leasehold improvements or significant customization to the leased asset).

4.2 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 also described in the individual notes of the related financial statement line items below. The Group based its assumptions and estimates on parameters available when the consolidated financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments, however, may change due to market changes or circumstances arising that are beyond the control of the Group. Such changes are reflected in the assumptions when they occur.

Impairment of financial assets at amortised cost

The Group assesses on a forward looking basis the expected credit losses (ECL) associated with its debt instruments carried at amortised cost. For trade receivables and contract assets, the Group applies a simplified approach in calculating ECL. Therefore, the Group does not track changes in credit risk, but instead recognises a loss allowance based on lifetime ECL 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. Actual results may differ from these estimates.

Useful lives of depreciable assets

Management reviews its estimate of the useful lives of depreciable assets at each reporting date, based on the expected utility of the assets. Uncertainties in these estimates relate to technological obsolescence that may change the utility of certain software and IT equipment.

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 2019

4 SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

4.2 Estimates and assumptions (continued)

Fair value measurement

Management uses valuation techniques to determine the fair value of financial instruments (where active market quotes are not available). This involves developing estimates and assumptions consistent with how market participants would price the instrument. Management bases its assumptions on observable data as far as possible, but this is not always available. In that case, management uses the best information available. Estimated fair values may vary from the actual prices that would be achieved in an arm's length transaction at the reporting date.

Provision for impairment of inventories

The provision for impairment of inventories assessment requires a degree of estimation and judgement. The level of the provision is assessed by taking into account the recent sales experience, the ageing of inventories and other factors that affect inventory obsolescence.

Determination of variable consideration

Judgement is exercised in estimating variable consideration which is determined having regard to past experience with respect to the goods returned to the consolidated entity where the customer maintains a right of return pursuant to the customer contract or where goods or services have a variable component. Revenue will only be recognised to the extent that it is highly probable that a significant reversal in the amount of cumulative revenue recognised under the contract will not occur when the uncertainty associated with the variable consideration is subsequently resolved.

Leases - Estimating the incremental borrowing rate

The Group cannot readily determine the interest rate implicit in the lease, therefore, it uses its incremental borrowing rate (IBR) to measure lease liabilities. The IBR is the rate of interest that the Group would have to pay to borrow over a similar term, and with a similar security, the funds necessary to obtain an asset of a similar value to the right-of-use asset in a similar economic environment. The IBR therefore reflects what the Group 'would have to pay', which requires estimation when no observable rates are available (such as for subsidiaries that do not enter into financing transactions) or when they need to be adjusted to reflect the terms and conditions of the lease (for example, when leases are not in the subsidiary's functional currency). The Group estimates the IBR using observable inputs (such as market interest rates) when available and is required to make certain entity-specific estimates (such as the subsidiary's stand-alone credit rating).

5 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

	<i>Building on a leasehold land*</i> KD	<i>Plant and machinery</i> KD	<i>Furniture and fixtures</i> KD	<i>Motor vehicles</i> KD	<i>Total</i> KD
Cost					
As at 1 January 2019	2,827,278	25,563,366	644,395	457,134	29,492,173
Additions	-	964,728	16,367	77,525	1,058,620
Disposals	-	(45,238)	(6,516)	(110,376)	(162,130)
At 31 December 2019	2,827,278	26,482,856	654,246	424,283	30,388,663
Accumulated depreciation					
As at 1 January 2019	1,759,937	14,531,009	604,288	432,328	17,327,562
Charge for the year	121,984	1,840,508	30,995	39,310	2,032,797
Relating to disposals	-	(40,011)	(6,516)	(110,376)	(156,903)
At 31 December 2019	1,881,921	16,331,506	628,767	361,262	19,203,456
Net book value:					
At 31 December 2019	945,357	10,151,350	25,479	63,021	11,185,207

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 2019

5 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT (continued)

	<i>Building on a leasehold land*</i> KD	<i>Plant and machinery</i> KD	<i>Furniture and fixtures</i> KD	<i>Motor vehicles</i> KD	<i>Total</i> KD
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)
At 31 December 2018	2,827,278	25,563,366	644,395	457,134	29,492,173
Depreciation and impairment					
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
Disposals	-	(73,970)	-	(51,970)	(125,940)
Write offs	-	(101,397)	-	-	(101,397)
At 31 December 2018	1,759,937	14,531,009	604,288	432,328	17,327,562
Net book value:					
At 31 December 2018	1,067,341	11,032,357	40,107	24,806	12,164,611

* The Group's building is constructed on a leasehold land granted by the Public Authority of Industry (PAI), which will expire on 5 July 2023. Management believes that it is reasonably certain to renew the lease for a similar term.

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

	<i>2019 KD</i>	<i>2018 KD</i>
Cost of sales and services rendered	2,006,610	1,942,113
General and administrative expenses (Note 21)	26,187	31,573
	2,032,797	1,973,686

Disposals of property, plant and equipment

In 2019, the Group disposed equipment with a total net carrying amount of KD 5,227 (2018: KD 1,092) for a cash consideration of KD 24,550 (2018: KD 15,876). The resultant gain on disposal amounted to KD 19,323 (2018: KD 14,784) was recognised as part of other operating income in the statement of profit or loss for the year then ended.

In 2018, the Board of Directors approved to write-off certain items of property, plant and equipment with a net book value of KD 132,597.

Fair value disclosure

The Group complies with the real estate valuation procedures set out in Module 11 "Dealing in Securities" of the CMA Executive Bylaws, which requires valuations of local real estate properties classified as property, plant and equipment to be determined by at least two independent, registered and accredited real estate appraisers provided that one of them is a local bank and that the lower value is taken into account. The fair value of the land and building as at 31 December 2019 determined based on valuations carried out by the respective appraisers using the market comparison approach amounted to KD 4,330,000.

Significant increase (decrease) in estimated price per square meter in isolation would result in a significantly higher (lower) fair value on a linear basis.

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 2019

6 INVENTORIES

	2019 KD	2018 KD
Cement and acidizing chemicals	2,781,102	2,248,924
Spare parts and tools	1,162,408	1,135,312
	3,943,510	3,384,236

Inventories recognised as an expense during the year ended 31 December 2019 amounted to KD 6,756,372 (2018: KD 5,977,771). These were included in ‘cost of sales and services rendered’.

7 TRADE RECEIVABLES AND CONTRACT ASSETS

	2019 KD	2018 KD
Trade receivables	10,422,900	5,934,014
Less: Allowance for expected credit losses on trade receivables	(98,464)	(38,311)
	10,324,436	5,895,703
Contract assets	1,163,315	2,671,426
Less: Allowance for expected credit losses on contract assets	(1,536)	(1,689)
	1,161,779	2,669,737
Trade receivables and contract assets	11,486,215	8,565,440

* Certain comparative figures have been reclassified to conform to the current year presentation. Such reclassifications have been made to improve the quality of information presented.

- ▶ Trade receivables are non-interest bearing and are generally on terms of 60 to 90 days.
- ▶ Contract assets primarily relate to the Group’s rights to consideration for work completed but not billed at the reporting date. The contract assets are transferred to receivables when the rights become unconditional. This usually occurs when the Group issues an invoice to the customer.

Movement in the allowance for expected credit losses on trade receivables is as follows:

	2019 KD	2018 KD
As at 1 January	40,000	40,000
Charge during the year	60,000	-
As at 31 December	100,000	40,000

Information about the credit exposures are disclosed in Note 26.1

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 2019

8 PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES

	2019 KD	2018 KD
Advance payments to suppliers	1,092,467	181,178
Staff receivables	407,512	453,258
Deposits and other receivables	220,433	303,225
	1,720,412	937,661

The net carrying value of other receivables is considered a reasonable approximation of fair value.

The maximum exposure to credit risk exposure to credit risk at the reporting date is the carrying value of each class of receivables mentioned above.

9 FINANCIAL ASSETS AT FAIR VALUE THROUGH PROFIT OR LOSS

	2019 KD	2018 KD
<i>Financial assets held for trading:</i>		
Quoted equity securities	27,658	30,114
<i>Financial assets designated at fair value through profit or loss:</i>		
Managed funds and other securities	1,055,658	2,195,921
	1,083,316	2,226,035

The hierarchy of determining and disclosing the fair values of financial instrument by valuation techniques is presented in Note 27.

10 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 an average rate of 2.8% per annum (2018: 3% per annum).

11 BANK BALANCES AND CASH

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

	2019 KD	2018 KD
Cash on hand	12,946	12,980
Cash at banks	2,508,834	5,768,188
	2,521,780	5,781,168

12 SHARE CAPITAL

	<i>Number of shares</i>		<i>Authorised, issued and fully paid</i>	
	2019 KD	2018 KD	2019 KD	2018 KD
Shares of 100 fils each (paid in cash)	100,000,000	100,000,000	10,000,000	10,000,000

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 2019

13 SHARE PREMIUM

This represents the difference between the nominal value of the shares issued and the subscription or issue price. The reserve is not available for distribution except in cases stipulated by the Companies Law.

14 TREASURY SHARES

	2019 KD	2018 KD
Number of treasury shares	3,000,000	3,000,000
Percentage of issued shares (%)	3.00%	3.00%
Market value (KD)	3,510,000	2,760,000
Cost (KD)	654,461	654,461

The balance in the treasury shares reserve of KD 33,825 (2018: KD 33,825) is not available for distribution. Reserves equivalent to the cost of the treasury shares held are not available for distribution throughout the holding period of treasury shares.

15 STATUTORY RESERVE

In accordance with the Companies' Law, and the Parent Company's Memorandum of Incorporation and Articles of Association, a minimum of 10% of the profit for the year before tax and directors' remuneration shall be transferred to the statutory reserve based on the recommendation of the Parent Company's board of directors. The annual general assembly of the Parent Company may resolve to discontinue such transfer when the reserve exceeds 50% of the issued share capital. The reserve may only be used to offset losses or enable the payment of a dividend up to 5% of paid-up share capital in years when profit is not sufficient for the payment of such dividend due to absence of distributable reserves. Any amounts deducted from the reserve shall be refunded when the profits in the following years suffice, unless such reserve exceeds 50% of the issued share capital.

The shareholders of the Parent Company at the annual general assembly (AGM) held on 28 March 2019 resolved to discontinue transfers to the statutory reserve.

16 VOLUNTARY RESERVE

In accordance with the Companies' Law, and the Parent Company's Memorandum of Incorporation and Articles of Association, a maximum of 10% of the profit for the year before tax and directors' remuneration is required to be transferred to the voluntary reserve. Such annual transfers may be discontinued by a resolution of the shareholders' general assembly upon a recommendation by the Board of Directors. There are no restrictions on the distribution of this reserve.

The shareholders of the Parent Company at the annual general assembly (AGM) held on 28 March 2019 resolved to discontinue transfers to the voluntary reserve.

17 EMPLOYEES' END OF SERVICE BENEFITS

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

	2019 KD	2018 KD
As at 1 January	2,239,794	1,884,009
Charge for the year	496,750	452,119
Payments	(110,009)	(96,334)
As at 31 December	2,626,535	2,239,794

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 2019

18 ACCOUNTS PAYABLE AND ACCRUALS

	2019 KD	2018 KD
Trade payables	449,403	789,074
Dividends payable	67,292	60,253
Accrued staff costs	1,585,368	2,415,917
Advances received from client	356,655	511,056
Taxes payable	562,091	566,704
Accrued directors' remuneration	180,000	180,000
Other accrued expenses and provisions	1,263,030	1,482,039
	4,463,839	6,005,043

Terms and conditions of the above financial liabilities:

- Trade payables are non-interest bearing and are normally settled on terms of 60 to 90 days.
- Other payables are non-interest bearing and have an average term of six months

For explanations on the Group's liquidity risk management processes, refer to Note 26.2

19 SALES AND SERVICES REVENUE

19.1 Disaggregated revenue information

Set out below is the disaggregation of the Group's sales and services revenue:

	2019 KD	2018 KD
Type of goods or services		
<i>Oil field contracts</i>	27,017,382	25,344,831
Pumping services		
<i>Non-oil field contracts</i>	6,532,860	6,001,283
Health, safety, environment and man-power supply services		
Sales and services revenue from contracts with customers	33,550,242	31,346,114
Non-contract revenue	1,608,285	2,156,647
Total sales and services revenue	35,158,527	33,502,761

Timing of revenue recognition

Goods and services transferred at a point in time
Goods and services transferred over time

Total sales and services revenue

19.2 Contract balances

Trade receivables (Note 7)

Contract assets (Note 7)

	2019 KD	2018 KD
	10,324,436	5,895,703
	1,161,779	2,669,737

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 2019

20 NET INVESTMENT INCOME

	2019 KD	2018 KD
Dividend income	100,671	174,287
Realised gain on sale of financial assets at fair value through profit or loss	11,710	1,911
Unrealised loss on financial assets at fair value through profit or loss	(280,624)	(1,157)
	(168,243)	175,041

21 GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

	2019 KD	2018 KD
Staff costs	785,882	721,558
Depreciation on right-of-use assets (Note 2.3)	49,813	-
Interest expense on lease liabilities (Note 2.3)	36,924	-
Professional fees	206,606	63,703
Depreciation of property, plant and equipment (Note 5)	26,187	31,573
Marketing and business development expenses	198,037	210,467
Charity expense	120,000	-
Other expenses	398,596	306,582
	1,822,045	1,333,883

22 BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE (EPS)

Basic EPS amounts 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. Diluted EPS is calculated by dividing the profit attributable to ordinary equity holders of the Parent Company by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year plus the weighted average number of ordinary shares that would be issued on conversion of all the dilutive potential ordinary shares into ordinary shares. As there are no dilutive instruments outstanding, basic and diluted earnings per share are identical.

	2019	2018
Profit for the year attributable to equity holders of the Parent Company (KD)	11,372,866	11,793,461
Weighted average number of ordinary shares (shares)	100,000,000	100,000,000
Less: weighted average number of treasury shares (shares)	(3,000,000)	(2,982,826)
Weighted average number of shares outstanding (shares)	97,000,000	97,017,174
Basic and diluted EPS (fils)	117.25	121.56

23 COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

Commitments

At 31 December 2019, the Group had commitments not recognised as liabilities relating to the purchase of property, plant and equipment amounting to KD 1,108,292 (2018: KD 76,073). These commitments are expected to be settled in 2020.

Contingent liabilities

At 31 December 2019, the Group provided guarantees for the performance of certain contracts amounting to KD 17,029,032 (2018: KD 8,128,894). No liability is expected to arise.

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 2019

24 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 2019</i>			<i>For the year ended 31 December 2018</i>				
	<i>Oil field services KD</i>	<i>Non-oil field services KD</i>	<i>Unallocated items KD</i>	<i>Total KD</i>	<i>Oil field services KD</i>	<i>Non-oil field services KD</i>	<i>Unallocated items KD</i>	<i>Total KD</i>
Segment revenue	27,017,382	8,141,145	-	35,158,527	25,344,831	8,157,930	-	33,502,761
Income/(expenses)*	(13,339,455)	(6,065,491)	-	(19,404,946)	(11,694,633)	(6,377,744)	-	(18,072,377)
Cost of sales**	(1,500,485)	(506,125)	(26,187)	(2,032,797)	(1,447,749)	(494,364)	(31,746)	(1,973,859)
Depreciation expense and amortisation on intangible assets	(100,997)	(109,565)	(49,813)	(260,375)	-	-	-	-
Depreciation on right-on-use assets	-	-	410,073	410,073	-	-	385,107	385,107
Unallocated income***	-	-	(1,746,045)	(1,746,045)	-	-	(1,302,137)	(1,302,137)
General and administrative expenses **	-	-	(571,574)	(571,574)	-	-	(567,561)	(567,561)
Tax expenses	-	-	(180,000)	(180,000)	-	-	(180,000)	(180,000)
Directors' remuneration	12,076,445	1,459,964	(2,163,546)	11,372,863	12,202,449	1,285,822	(1,696,337)	11,791,934

* Certain comparative figures have been reclassified to conform to the current year presentation. Such reclassifications have been made to improve the quality of information presented.
** Those amounts are excluding depreciation expense.
*** Unallocated income includes interest income, net investments income and other income.

24 SEGMENT INFORMATION (continued)

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

	At 31 December 2019			At 31 December 2018		
	Oil field services KD	Non-oil field services KD	Total KD	Oil field services KD	Non-oil field services KD	Total KD
Segment assets	45,934,941	1,189,215	47,124,156	40,730,392	1,502,724	42,233,116
Unallocated assets			1,083,316			2,226,035
	48,207,472					44,459,151
						8,244,837
Segment liabilities	7,262,729	191,969	7,454,698	8,217,425	27,412	8,244,837

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 2019

25 RELATED PARTY DISCLOSURES

The Group's related parties include its associates and joint ventures, major shareholders, entities under common control, directors and executive officers of the Group, close members of their families and entities of which they are principal owners or over which they are able to exercise significant influence or joint control. Pricing policies and terms of these transactions are approved by the Group's management.

Transactions with key management personnel

Key management personnel comprise of the Board of Directors and key members of management having authority and responsibility for planning, directing and controlling the activities of the Group. The aggregate value of transactions related to key management personnel were as follows.

	Transaction values for the year ended 31 December		Balance outstanding as at 31 December	
	2019 KD	2018 KD	2019 KD	2018 KD
Salaries and other short-term benefits	412,274	452,733	40,000	30,000
Employees' end of service benefits	11,538	13,794	128,138	116,600
	423,812	466,527	168,138	146,600

The Board of Directors of the Parent Company proposed a directors' remuneration of KD 180,000 for the year ended 31 December 2019 (2018: KD 180,000). This proposal is subject to the approval of the shareholders at the AGM of the Parent Company.

26 FINANCIAL INSTRUMENTS RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES

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 and market 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 2019 and 31 December 2018. The management of the Group reviews and agrees policies for managing each of these risks which are summarised below:

26.1 Credit risk

Credit risk is the risk that a counterparty will not meet its obligations under a financial instrument or customer contract, leading to a financial loss. The Group is exposed to credit risk from its operating activities (primarily trade receivables) and from its financing activities, including deposits with banks and financial institutions, foreign exchange transactions and other financial instruments.

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 2019 and 2018.

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's concentration of credit risk pertains to receivable balances from the Group's 5 largest customers which account for 97% of outstanding trade receivables at 31 December 2019 (2018: 96%).

The Group predominantly transacts with government entities. The Group considers its customers to have low credit risk as credit risk ratings assigned by international credit-rating agencies is equivalent to the globally understood definition of 'investment grade' (i.e. Baa2/ BBB and above).

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 2019

26 FINANCIAL INSTRUMENTS RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

26.1 Credit risk (continued)

Trade receivables and contract assets

An impairment analysis is performed at each reporting date using a provision matrix to measure expected credit losses. The provision rates are based on days past due for groupings of various customer segments with similar loss patterns (i.e., by geographical region, product type, customer type and rating, and coverage by letters of credit or other forms of credit insurance). The calculation reflects the probability-weighted outcome, the time value of money and reasonable and supportable information that is available at the reporting date about past events, current conditions and forecasts of future economic conditions. Generally, trade receivables are written-off if past due for more than one year and are not subject to enforcement activity. The Group does not hold collateral as security.

The Group evaluates the concentration of risk with respect to contract assets as low, as it deals with high profile customers.

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

Trade receivables and contract assets						
	<i>Contract assets</i> KD	<i>Current</i> KD	<i><90 days</i> KD	<i>91-180 days</i> KD	<i>>180 days</i> KD	<i>Total</i> KD
2019						
Expected credit loss rate	0.13%	0.13%	1.63%	1.90%	3.31%	
Estimated gross carrying amount at default	1,163,315	6,409,121	1,225,857	1,579,498	1,208,424	11,586,215
Estimated credit loss	(1,536)	(8,464)	(20,000)	(30,000)	(40,000)	(100,000)
Net amount	1,161,779	6,400,657	1,205,857	1,549,498	1,168,424	11,486,215
2018						
Expected credit loss rate	0.06%	0.06%	0.74%	1.68%	3.31%	
Estimated gross carrying amount at default	2,671,426	3,656,538	1,079,611	714,049	483,816	8,605,440
Estimated credit loss	(1,689)	(2,311)	(8,000)	(12,000)	(16,000)	(40,000)
Net amount	2,669,737	3,654,227	1,071,611	702,049	467,816	8,565,440

Cash and cash equivalents and term deposits

Credit risk from balances with banks and financial institutions is limited because the counterparties are reputable financial institutions with appropriate credit-ratings assigned by international credit-rating agencies. Further, the principal amounts of deposits in local banks (including saving accounts and current accounts) are guaranteed by the Central Bank of Kuwait in accordance with Law No. 30 of 2008 Concerning Guarantee of Deposits at Local Banks in the State of Kuwait which came into effect on 3 November 2008.

Impairment on cash and cash equivalents has been measured on a 12-month expected loss basis and reflects the short maturities of the exposures. The Group considers that its cash and cash equivalents have low credit risk based on the external credit ratings of the counterparties.

Other receivables

Other receivables are considered to have a low risk of default and management believes that the counterparties have a strong capacity to meet contractual cash flow obligations in the near term. As a result, the impact of applying the expected credit risk model at the reporting date was immaterial.

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 2019

26 FINANCIAL INSTRUMENTS RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

26.2 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.

<i>31 December 2019</i>	<i>Less than 3 months</i> KD	<i>3 to 12 months</i> KD	<i>More than 12 months</i> KD	<i>Total</i> KD
Accounts payable and accruals (excluding advances received from client)	3,451,026	656,158	-	4,107,184
Lease liabilities	61,831	185,492	149,282	396,605
Commitments	713,281	395,011	-	1,108,292
<i>31 December 2018</i>				
Accounts payable and accruals (excluding advances received from client)	5,493,987	-	-	5,493,987
Commitments	-	76,073	-	76,073

26.3 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 currency 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. Financial instruments affected by market risk include managed funds.

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.

26.3.1 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.

Financial instruments, which potentially subject the Fund to interest rate risk, consist principally of cash and cash equivalents and term deposits. The Group's terms deposits are short-term in nature and yield interest at commercial rates. Therefore, the Group believes there is minimal risk of significant losses due to interest rate fluctuations.

As at the reporting date, the Group does not hold interest bearing liabilities.

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 2019

26 FINANCIAL INSTRUMENTS RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

26.3.2 Foreign currency risk

Foreign currency risk is the risk that the fair value or future cash flows of an exposure will fluctuate because of changes in foreign exchange rates. The Group incurs foreign currency risk on transactions denominated in a currency other than the KD. The Group's exposure to the risk of changes in foreign exchange rates relates primarily to the Group's operating activities (when revenue or expense is denominated in a foreign currency) and the Group's net investments in foreign subsidiaries.

The Group currently does not use financial derivatives to manage its exposure to currency risk. The Group manages its foreign currency risk based on the limits determined by management and a continuous assessment of the Group's open positions, current and expected exchange rate movements. The Group ensures that its net exposure is kept to an acceptable level, by dealing in currencies that do not fluctuate significantly against the KD.

Exposure to currency risk

The Group incurs foreign currency risk on purchases and certain assets and liabilities that are denominated in a currency other than Kuwaiti Dinar. The currency giving rise to this risk is primarily US Dollar. At the reporting date, the Group's net exposure in foreign currency in US Dollar is KD 1,917,338 (2018: KD 2,963,383).

Foreign exchange rate sensitivity

The following table demonstrates the sensitivity to a reasonably possible change in exchange rates, with all other variables constant.

Currency	Change in exchange rate	Effect on profit	
		2019 KD	2018 KD
US Dollars	5%	95,867	148,169

26.3.3 Equity price risk

The Group's listed and non-listed equity investments are susceptible to market price risk arising from uncertainties about future values of the investment securities. The Group manages the equity price risk through diversification and by placing limits on individual and total equity instruments. Reports on the equity portfolio are submitted to the Group's senior management on a regular basis. The Group's Board of Directors reviews and approves all equity investment decisions.

At the reporting date, the exposure to non-listed investments at fair value was KD 1,055,658. Sensitivity analyses of these investments have been provided in Note 27.

At the reporting date, the exposure to equity investments at fair value listed on Kuwait Stock Exchange ("Boursa Kuwait") was KD 27,658. Given that the changes in fair values of the equity investments held are strongly positively correlated with changes of the Boursa Kuwait market index, the Group has determined that an increase/(decrease) of 10% on the Boursa Kuwait market index could have an impact of approximately KD 3,052 increase/(decrease) on the income and equity attributable to 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 2019

27 FAIR VALUE MEASUREMENT

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 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 measurement 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 assets and liabilities that are recognised in the consolidated financial statements at fair value 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.

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

Valuation methods and assumptions

The following methods and assumptions were used to estimate the fair values:

Listed investment in equity securities

Fair values of publicly traded equity securities are based on quoted market prices in an active market for identical assets without any adjustments. The Group classifies the fair value of these investments as Level 1 of the hierarchy.

Unlisted managed funds

The Group invests in managed funds which are not quoted in an active market and which may be subject to restrictions on redemptions such as lock up periods. The management considers the valuation techniques and inputs used in valuing these funds as part of its due diligence prior to investing, to ensure they are reasonable and appropriate. Therefore, the NAV of these investee funds may be used as an input into measuring their fair value. In measuring this fair value, the NAV of the funds is adjusted, as necessary, to reflect restrictions on redemptions, future commitments, and other specific factors of the investee fund and fund manager. The Group classifies these funds as Level 3.

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 2019

27 FAIR VALUE MEASUREMENT (continued)

Set out below is a comparison, by class, of the carrying amounts and fair values of the Group's financial instruments, other than those with carrying amounts that are reasonable approximations of fair values:

	Fair value measurement using		
	Quoted prices in active markets	Significant unobservable inputs	
	Total KD	(Level 1) KD	(Level 3) KD
31 December 2019			
Assets measured at fair value:			
Financial assets at fair value through profit or loss			
Quoted equity securities	27,658	27,658	-
Managed funds and other securities	1,055,658	-	1,055,658
Investment securities (at fair value)	1,083,316	27,658	1,055,658

31 December 2018

Assets measured at fair value:

Financial assets at fair value through profit or loss	2019 KD	2018 KD
Quoted equity securities	30,114	30,114
Managed funds and other securities	2,195,921	-
Investment securities (at fair value)	2,226,035	30,114
		2,195,921

There were no transfers between any levels of the fair value hierarchy during 2019 or 2018.

Other financial assets and liabilities

For all other financial assets and liabilities, the carrying value is an approximation of fair value, including: trade and other receivables; cash and cash equivalents; trade and other payables.

Reconciliation of Level 3 fair values

The following table shows a reconciliation from the opening balances to the closing balances for Level 3 fair values:

	2019 KD	2018 KD
As at 1 January		
Remeasurement recognised in profit or loss	2,195,921	2,212,880
Purchases / sales (net)	(266,458)	(755)
	(873,805)	(16,204)
As at 31 December	1,055,658	2,195,921

The impact on the consolidated statement of financial position or the consolidated statement of shareholders' equity would be immaterial if the relevant risk variables used to fair value the funds were altered by 5%.

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 2019

28 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 2019 and 2018. Capital represents equity attributable to equity holders of the Parent Company and is measured at KD 40,752,759 as at 31 December 2019 (2018: KD 36,174,160).

29 DISTRIBUTIONS MADE AND PROPOSED

	2019 KD	2018 KD
Cash dividends on ordinary shares declared and paid: Final dividend for 2018: 70 fils per share (2017: 60 fils per share)	6,790,000	5,819,996
Proposed dividends on ordinary shares: Proposed cash dividend for 2019: 70 fils per share (2018: 70 fils per share)	6,790,000	6,790,000

Proposed dividends on ordinary shares are subject to approval at the annual general assembly meeting and are not recognised as a liability as at 31 December.

30 COMPARATIVE INFORMATION

Certain prior year amounts have been reclassified to conform to the current year presentation. There is no effect of these reclassifications on the previously reported equity as at 31 December 2018 and profit for the year then ended. Such reclassifications have been made to improve the quality of information presented.

	As previously reported KD	Effect of reclassification KD	After reclassification KD
31 December 2018			
<i>Consolidated statement of financial position:</i>			
Trade receivables and contract assets	5,894,014	2,671,426	8,565,440
Prepayments and other receivables	3,609,087	(2,671,426)	937,661
<i>Consolidated statement of cash flows:</i>			
Trade receivables and contract assets	3,785,848	(1,792,333)	1,993,515
Prepayments and other receivables	(1,423,517)	1,792,333	368,816