

التقرير السنوي

2020



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



NAPESCO
نابيسكو



NAPESCO
نابيسكو

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



سمو الشيخ
مشعل الأحمد الجابر الصباح
ولي عهد دولة الكويت - حفظه الله



حضرة صاحب السمو
الشيخ نواف الأحمد الجابر الصباح
أمير دولة الكويت - حفظه الله ورعاه



أعضاء مجلس الإدارة 08

تقرير مجلس الإدارة 10

تقرير لجنة التدقيق وإدارة المخاطر 12

تقرير الحوكمة 14

البيانات المالية المجمعة 36



أعضاء مجلس الإدارة



عمران حبيب حيات
رئيس مجلس الإدارة



الشيخ حمد جابر الصباح
عضو مجلس الإدارة (مستقل)



خالد حمدان السيف
نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي



فهد يعقوب الجوعان
عضو مجلس الإدارة (مستقل)



علي مسعود حيات
عضو مجلس الإدارة



مناور أنور النوري
عضو مجلس الإدارة



مهيمن علي بهبھاني
عضو مجلس الإدارة





ودعونا نعرض لكم أبرز الإنجازات التشغيلية خلال العام المنصرم:

- أسندت شركة نفط الكويت لشركتنا عقد خدمات التكسير الهيدروليكي والانبوب الملفوف وضخ النيتروجين والخدمات المتعلقة بمبلغ وقدره 109,560,280 دينار كويتي ولمدة خمس سنوات، ويعتبر هذا العقد من أكبر عقود خدمات حقول النفط حالياً بالكويت الأمر يعكس في مدلوله على ثقة العميل في الشركة.
- أسندت شركة نفط الكويت لشركتنا عقد توفير القوى العاملة لخدمات الصحة والسلامة والبيئة مع الدعم اللوجستي والأدوات ذات الصلة من بمبلغ وقدره 2,369,278 دينار كويتي ولمدة أربع سنوات.
- أسندت العمليات المشتركة (الشركة الكويتية لنفط الخليج وشركة شيفرون العربية السعودية) لشركتنا عقد الخدمات البيئية ومعالجة الحمأة (Hottpad) بمبلغ 7,739,923 دينار كويتي ولمدة خمس سنوات.
- استلمت الشركة أوامر شراء من شركة نفط الكويت لتوريد معدات مساندة لعمليات الحفر بمبلغ 1,428,848 دينار كويتي.

ويسرنا أن نقدم لكم موجز عن البيانات المالية للشركة عن العام المالي المنتهي في 2020/12/31 وهي كالتالي: -

- بلغت الإيرادات من المبيعات والخدمات 26,755,330 دينار كويتي لعام 2020 مقارنة مع 35,158,527 دينار كويتي لعام 2019 أي بنسبة بنقص قدرها 23.9 % ليبلغ صافي الربح 6,269,046 دينار كويتي في عام 2020 بربحية 64.63 فلس للسهم مقابل 11,372,863 دينار كويتي في عام 2019 بربحية 117.25 فلس للسهم أي بنقص في صافي الربح قدرها 44.8 %.
- بلغت حقوق ملكية مساهمي الشركة عام 2020 مبلغ وقدره 40,229,892 دينار كويتي مقارنة مع 40,752,774 دينار كويتي لعام 2019.
- وبناء على هذه النتائج المالية أوصى مجلس الإدارة بتوزيع أرباح نقدية للسادة المساهمين بنسبة 64 % من القيمة الاسمية للسهم (أي بواقع 64 فلس لكل سهم) عن السنة المالية المنتهية في 2020/12/31 وبمبلغ إجمالي وقدره 6,208,000 دينار كويتي، وذلك للمساهمين المسجلين بسجلات الشركة في نهاية يوم الاستحقاق.
- كما أوصى بمكافأة أعضاء مجلس الإدارة بمبلغ إجمالي وقدره 100,000 دينار كويتي.

وأود التأكيد بأننا نواصل بذل أقصى الجهود كي تستمر وتيرة العمل وتتواصل الإنجازات بفضل من الله ثم بمساندتكم وتشجيعكم وسيستمر مجلس إدارة الشركة بوضع الأهداف الطموحة وتنفيذ الخطط المدروسة بما يحقق تطلعات شركتكم.

وختاماً أتقدم بالشكر والتقدير إلى السادة المساهمين لدعمهم وثقتهم الغالية التي كانت ولا زالت الدافع لنا للإنطلاق والتنافس لتحقيق أهداف الشركة وتطلعاتها، وإلى زملائي أعضاء مجلس الإدارة لتوجيهاتهم المثمرة ورؤيتهم الحكيمة وجميع منتسبي الشركة من العاملين والموظفين على جهودهم الحثيثة وتفانيهم في سبيل تعزيز ودعم الشركة.

مع صادق الدعوات بأن يوفقنا المولى عز وجل جميعاً لما يحبه ويرضاه،،،،

والسلام عليكم ورحمة الله وبركاته،،،،

عمران حبيب حيات



تقرير مجلس الإدارة

حضرات السيدات والسادة مساهمي الشركة الوطنية للخدمات البترولية

بالأصالة عن نفسي وبالنيابة عن إخواني أعضاء مجلس الإدارة وجميع العاملين بالشركة يسرني أن نرحب بكم ونشكركم على حضوركم الكريم، كما نتقدم لكم بالتقرير السنوي للشركة عن العام المالي المنتهي في 31 ديسمبر 2020 والذي نسرد فيه إنجازات الشركة في قطاع النفط والغاز والبيئة.

ومما لاشك فيه أن عام 2020 هو عامٌ إستثنائيٌ بجميع المقاييس حيث أن الظروف التي كانت ولا تزال فارضةً نفسها على العالم بشكل عام وعلى دولتنا الكويت بشكل خاص هي ظروف غير مسبقة بشكل مطلق وهذا الأمر نتيجة لتأثير جائحة إنتشار فيروس كورونا المستجد والذي جاء محملاً بالعديد والعديد من المخاطر الصحية التي أثرت وبشكل واضح على الإقتصاد العالمي بوجه عام، الأمر الذي أثر سلباً على أغلب الأنشطة التجارية على مستوى العالم وعلى سبيل المثال وليس الحصر السفروالتنقل وحركة البضائع عالمياً وعمليات الشحن والتفريغ وكذلك الصناعة بمختلف مجالاتها وأيضاً الطلب على النفط والغاز بشكل خاص وما تبع ذلك من انخفاض اسعار النفط بشكل ملموس، وكما تشير جميع التوقعات إلى أن دول العالم مقبلة على مواجهة كساد إقتصادي عالمي قد يطول مدته، الأمر الذي حال دون إستمرارية النمو الإقتصادي العالمي بشكل متزن.

وقد تلازمت جائحة فيروس كورونا المستجد مع دخول مجموعة كبيرة من الشركات المنافسة لنفس المجال الذي تعمل به شركتنا مما ترتب عليه انخفاض حصتنا السوقية من الأعمال المسندة إلينا من عملائنا، الأمر الذي جعل الشركة تعمل في ظروف إستثنائية لم تمر بها من قبل محافظة على إستمرار تقديم خدماتها وتنويع مصادر الحصول على المواد الأولية بأسعار تنافسية وجودة عالية مع المحافظة على نوعية الخدمات المقدمة من شركتنا وتقنين المصروفات مع إعادة النظر في إستراتيجية الشركة بشكل مستحدث يتواءم مع تلك الظروف بمرونة قدر الإمكان كي نصل إلى الإستخدام الأمثل لأصول الشركة وإعادة حسابات الإيرادات والمصروفات وتقليل التكاليف للوصول للتكلفة المثلى في ظل هذه الظروف.

ومن منطلق عمليات تطوير الأعمال فإن الشركة تسعى هادفة من جهة للحفاظ على مكانتها التي قد حققتها خلال العقود الماضية ومن جهة أخرى فإننا نخطو نحو افاق جديدة من خلال التباحث حول الرؤى والتطوير المستمر لخطط إستمرارية الأعمال من أجل التوسع في أعمال الشركة لزيادة الربحية والقيمة المضافة للشركة و لتحقيق التنمية المستدامة للشركة مستثنين في ذلك على القدرات التقنية والمعرفة الفنية التي تتميز بها لتنويع مصادر الدخل وذلك بإضافة خدمات وأنشطة جديدة في مختلف مجالات عمل الشركة مما يعزز من تواجدنا وتحسين التنافسية بسوق النفط والغاز.

كما إننا نتقدم بخطى ثابتة للتوسع الإقليمي المدروس والقيام بإستثمارات خارج دولة الكويت والتعاون المشترك مع الشركات العالمية ذات الكفاءة العالية والخبرة الطويلة في نوعية هذه الإستثمارات التي نسعى للقيام بها.

هذا بالإضافة إلى إيجاد فرص مالية وإستثمارية واعدة لإستثمار الفوائض المالية لتحقيق افضل العوائد التي تدعم الدخل التشغيلي للشركة آخذين في الإعتبار المخاطر المحيطة بالشركة والظروف الإستثنائية التي يمر بها العالم.

كذلك فإن إثراء وتنوع ملف خدمات الشركة كان له الأثر في جعل الشركة تقدم خدمات متكاملة تخدم قطاع النفط والغاز وتضاعف حصتنا في هذا السوق في ظل التنافسية الشديدة التي يتسم بها.

وكلنا أمل في اجتياز التحديات الراهنة والأزمة الصعبة التي يتعرش فيها الإقتصاد العالمي والمحلي وذلك ببذل الجهد والعناية اللازمة بكفاءة ومهنية عالية الأداء حتى نحافظ على إنجازاتنا المسبقة ونواصل العمل بتميز وكفاءة تشغيلية عالية الجودة، من خلال تضافر جهود جميع المنتسبين للشركة من زملائنا العاملين والموظفين الأكفاء بإخلاص وتفاني.

تقرير لجنة التدقيق وإدارة المخاطر عن السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020 الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة

• مقدمة:

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.

تتألف اللجنة من ثلاثة (3) أعضاء من بينهم عضوين مستقلين، وتقوم اللجنة بمراجعة الأمور المحاسبية والتقارير الهامة بما في ذلك المعاملات المعقدة وغير المعتادة والمجالات التي تتضمن أحكاماً تقديرية والإصدارات المهنية والرقابية، وفهم مدى تأثيرها على البيانات المالية وإبداء الرأي ورفع التوصيات إلى مجلس الإدارة، كما تقوم بمراجعة نتائج التدقيق مع إدارة الشركة ومراقبي الحسابات الخارجيين بما في ذلك أي صعوبات تواجهها.

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 وإداراتها، 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 تفادي 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:

اسم العضو	المنصب	تصنيف العضوية	عدد الإجتماعات (8) إجتماعات			
			2020/10/28	2020/08/05	2020/07/05	2020/02/16
الشيخ/ حمد جابر الصباح	رئيس اللجنة	مستقل	حضر	حضر	حضر	حضر
السيد/ فهد يعقوب الجوعان	عضو	مستقل	أعتذر	حضر	حضر	حضر
السيد/ مناور أنور النوري	عضو	غير تنفيذي	حضر	حضر	حضر	حضر
السيد/ سامح السيد باشا	أمين سر	-	حضر	حضر	حضر	حضر

لجنة التدقيق وإدارة المخاطر

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

مدى الالتزام بقواعد حوكمة الشركات خلال 2020

تلتزم الشركة الوطنية للخدمات البترولية ، بالإفصاح عن مدى التزامها بقواعد الحوكمة الواردة في الكتاب الخامس عشر (حوكمة الشركات) من اللائحة التنفيذية للقانون رقم 7 لسنة 2010 الصادر بشأن إنشاء هيئة أسواق المال وتنظيم نشاط الأوراق المالية وتعديلاتهما ، وذلك على النحو التالي :-

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

تقرير الحوكمة

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

العام المالي المنتهي في " 2020/12/31 "

القاعدة الأولى : بناء هيكل متوازن لمجلس الإدارة

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 التأكد 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 دائما 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 ينعكس على ايجابية القرارات المتخذة من قبلهم وضمان جودة الخطط الاستراتيجية وتحقيق الأهداف المرجوة وفقا لأفضل الممارسات والتكيف الأمثل لموارد الشركة المادية والبشرية.

أولا: تشكيل مجلس الإدارة

الإسم	تصنيف العضو (تنفيذي/ غير تنفيذي/ 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	2020/06/18
السيد/ خالد حمدان السيف	نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي (تنفيذي)	بكالوريوس الهندسة الكهربائية – خبرة في القطاع النفطي وإدارة الشركات	2020/06/18
الشيخ/ حمد جابر الصباح	عضو (مستقل)	بكالوريوس التمويل – خبرة في التدقيق المحاسبي والإدارة العامة	2020/06/18
السيد/ علي مسعود حيات	عضو (غير تنفيذي)	بكالوريوس إدارة الأعمال والتمويل – خبرة في إدارة الإستثمارات والإدارة العامة	2020/06/18
السيد/ فهد يعقوب الجوعان	عضو (مستقل)	بكالوريوس إدارة الأعمال – خبرة في الإدارة العامة والإستثمار	2020/06/18
السيد/ مناور أنور النوري	عضو (غير تنفيذي)	بكالوريوس محاسبة – خبرة في التدقيق والمحاسبة والإدارة العامة	2020/06/18
السيد/ مهيم علي البهبهاني	عضو (غير تنفيذي)	بكالوريوس الهندسة الميكانيكية – خبرة في القطاع النفطي والإدارة العامة	2020/06/18
السيد / سامح السيد باشا	أمين السر	ليسانس القانون – دبلوم التحكيم التجاري – دبلوم تحكيم عقود الفيديك و ICA – BOT مسؤول الإلتزام المعتمد CCGO – مسؤول حوكمة الشركات معتمد - خبرة في قطاع الإلتزام الرقابي والشؤون القانونية .	12-9-2019

ثانياً: حضور اجتماعات مجلس الإدارة

تم عقد عدد 7 إجتماعات مجلس إدارة خلال السنة المالية المنتهية في 2020/12/31 وفق الجدول أدناه والذي يتبين فيه حضور أعضاء مجلس الإدارة لإجتماعات المجلس.

اجتماعات مجلس الإدارة في الفترة من 2020/1/1 إلى 2020/12/31								
إسم العضو	الوصف	إجتماع رقم (1) المنعقد في 03/03	إجتماع رقم (2) المنعقد في 06/18	إجتماع رقم (3) المنعقد في 06/28	إجتماع رقم (4) المنعقد في 08/10	إجتماع رقم (5) المنعقد في 08/26	إجتماع رقم (6) المنعقد في 11/12	إجتماع رقم (7) المنعقد في 12/31
1- عمران حبيب حيات	رئيس مجلس الإدارة غير تنفيذي	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2- خالد حمدان السيف	نائب رئيس مجلس الإدارة التنفيذي	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3- الشيخ/ حمد جابر الصباح	عضو مستقل	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4- علي مسعود حيات	عضو مجلس الإدارة غير تنفيذي	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5- فهد يعقوب الجوعان	عضو مستقل	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6- مناور أنور النوري	عضو مجلس الإدارة غير تنفيذي	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
7- مهيم علي البهبهاني	عضو مجلس الإدارة غير تنفيذي	✓	✓	✓	✓	معتذر	✓	✓
8- سامح السيد باشا	أمين سر مجلس الإدارة	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

■ ثالثاً: متطلبات التسجيل والتنسيق وحفظ محاضر الاجتماع

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

■ 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 مصفوفة الصلاحيات والتي يتم مراجعتها و تحديثها بحسب الضرورة ليتماشى مع قوانين الجهات الرقابية و الأعمال اليومية للشركة.

■ ثانياً: إنجازات مجلس الإدارة

- عقد المجلس 7 إجتماعات خلال العام المالي المنتهي في 2020/12/31، وذلك لإعتماد البيانات المالية الربع سنوية والسنوية وقياس مدى تقدم الشركة فيما يتعلق بالخطة الإستراتيجية للشركة.
- إقرار الموازنة 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).
- متابعة إجتماعات وقرارات اللجان المنبثقة عن مجلس الإدارة وفاعلية أدائها.
- إعداد تقرير حوكمة الشركات وفق نطاق حوكمة الشركات الصادر من هيئة أسواق المال ليتم تلاوته في اجتماع الجمعية العامة السنوي للشركة.

■ ثالثاً: تشكيل اللجان المنبثقة من مجلس الإدارة

تم تشكيل لجان منبثقة من مجلس إدارة الشركة وذلك اعتباراً من 2020/06/28 ولمدة ثلاث سنوات، و يتم تحصيل جميع المستندات الخاصة بإجتماعات لجان المجلس من خلال أمين سر اللجنة عن طريق إرسالها في البريد الإلكتروني مع جدول أعمال الاجتماع أو يتم تسليمها يدوياً قبل الاجتماع بثلاث أيام أو في مدة أقصر في الحالات الطارئة.

● لجنة التدقيق وإدارة المخاطر:

م	الاسم	صفة العضوية في لجنة التدقيق	عدد الإجتماعات التي تمت خلال العام المالي المنتهي في 2020/12/31
1	الشيخ / حمد جابر الصباح	رئيس اللجنة من تاريخ 2020/6/28 وحتى 3 سنوات من تاريخه.	4
2	السيد / فهد يعقوب الجوعان	عضو اللجنة من تاريخ 2020/6/28 وحتى 3 سنوات من تاريخه.	
3	السيد / مناور أنور النوري	عضو اللجنة من تاريخ 2020/6/28 وحتى 3 سنوات من تاريخه.	

وفق لائحة لجنة التدقيق و إدارة 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 أنشطة الشركة والحد منها تطبيقاً لقواعد حوكمة الشركات الصادرة عن هيئة أسواق المال بالإضافة إلى متطلبات الجهات الرقابية الأخرى ، كذلك فإن اللجنة مشكلة من عضوين مجلس إدارة مستقلين وعضو غير تنفيذي وفقاً للجدول أعلاه.

عقدت لجنة التدقيق 4 إجتماعات، ومن إنجازاتها:

- 1- مراجعة البيانات والتقارير المالية الدورية ومناقشتها مع أعضاء الإدارة التنفيذية المعنيين وإبداء الآراء والمقترحات والتوصيات قبل عرضها على مجلس الإدارة، وذلك في حضور مدقق الحسابات الخارجي.
- 2- تقييم مدى كفاية نظم الرقابة الداخلية المطبقة.
- 3- الإشراف على إدارة التدقيق الداخلي والتأكد من فاعلية أدائها في تنفيذ المتطلبات المحددة من قبل مجلس الإدارة.
- 4- التوصية لمجلس الإدارة بالتعاقد مع السادة Grant Thornton للقيام بأعمال التدقيق الداخلي.
- 5- مراجعة واعتماد خطة التدقيق الداخلي المتضمنة كافة إدارات ووحدات الشركة.
- 6- مناقشة تقارير المدقق الداخلي و إقتراح حلول لمعالجة أي ملاحظات (إن وجدت) ومتابعة عملية تصحيح الملاحظات المرصودة على مختلف إدارات الشركة.
- 7- الإطلاع على تقرير نظم الرقابة الداخلية (ICR) وإبداء المقترحات اللازمة للإدارة التنفيذية ورفع الأمر لمجلس الإدارة للإطلاع وإبداء الرأي.
- 8- التوصية لمجلس الإدارة بتعيين/إعادة تعيين مراقب الحسابات الخارجي وتحديد أتعابه والتأكد من استقلاليتيه.
- 9- الإطلاع على سجل المخاطر الخاص بالشركة.
- 10- الإطلاع على تقرير تقييم المخاطر والتوصية باتخاذ أية إجراءات ضرورية إذا لزم الأمر.

• **لجنة الترشيحات والمكافآت:**

م	الاسم	صفة العضوية في لجنة التدقيق	عدد الاجتماعات التي تمت خلال العام المالي المنتهي في 2020/12/31
1	السيد / مهيم علي بهبهاني	رئيس اللجنة من تاريخ 2020/6/28 وحتى 3 سنوات من تاريخه.	2
2	السيد/ علي مسعود حيات	عضو اللجنة من تاريخ 2020/6/28 وحتى 3 سنوات من تاريخه.	
3	الشيخ / حمد جابر الصباح	عضو اللجنة من تاريخ 2020/6/28 وحتى 3 سنوات من تاريخه	

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 اجتماعين ومن إنجازاتها:

- 1- التوصية بمكافأة أعضاء مجلس الإدارة بمبلغ وقدره 100,000 ألف دينار كويتي من صافي أرباح السنة المنتهية في 2020/12/31
- 2- عدم الحاجة إلى منح مكافأة للأعضاء اللجان المنبثقة من مجلس الإدارة ، والإكتفاء بمكافأة أعضاء مجلس الإدارة.
- 3- التوصية بمنح الإدارة التنفيذية مكافأة عن العام المالي المنتهي في 2020/12/31. وذلك كالتالي :

- الرئيس التنفيذي : مكافأة وقدرها مبلغ وقدره 156,726 د.ك من صافي الأرباح.
- نائب المدير العام للشؤون المالية : مكافأة وقدرها 7,000 د.ك .

القاعدة الثالثة: اختيار أشخاص من ذوي الكفاءة لعضوية مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية.

تعمل لجنة الترشيحات والمكافآت على مساعدة مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية لضمان اختيار الكفاءات الملائمة لرؤية مجلس إدارة الشركة لشغل هذه المناصب كما يتم الأخذ بتوصية لجنة التدقيق ولجنة المخاطر فيما يتعلق بالمرشحين المحتملين لشغل وظيفة مدير إدارة التدقيق الداخلي ووظيفة مدير إدارة المخاطر.

ووفق اللائحة الداخلية للجنة الترشيحات والمكافآت يتم دراسة وتحديد آلية ومبالغ المكافآت والزيادات بما يتفق مع عقد التأسيس النظام الأساسي للشركة وضمن إطار المسموح به وفق قانون الشركات والقوانين المرتبطة وذلك لأعضاء مجلس الإدارة وحالة سوق الكويت بما يضمن المساواة داخل الشركة وذلك لكافة الموظفين.

القاعدة الرابعة: ضمان نزاهة التقارير المالية

■ **أولاً: التعهدات الخاصة بالتقارير المالية.**

حرصاً من أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية على ضمان سلامة ونزاهة التقارير المالية التي تنعكس على مصداقية الشركة في عرض مركزها المالي الأمر الذي يزيد من ثقة المساهمين الحاليين وأي مستثمر مستقبلي في البيانات والمعلومات التي توفرها الشركة.

تجدون في المرفق رقم (1) لهذا التقرير الإقرارات الكتابية التي تفيد بأن البيانات الواردة في التقارير المالية قد تم إعدادها وفق المعايير المحاسبية الدولية المعتمدة من قبل هيئة أسواق المال، ويتضمن عرض كافة الجوانب المالية للشركة من بيانات ونتائج تشغيلية، وأن بيانات هذا التقرير تم عرضها بصورة سليمة وعادلة.

■ **ثانياً: لا يوجد تعارض بين توصيات لجنة التدقيق وقرارات مجلس الإدارة.**

■ **ثالثاً: تؤكد لجنة التدقيق وأعضاء مجلس الإدارة على استقلالية وحيادية مراقب الحسابات الخارجي.**

يتم تعيين / إعادة تعيين مراقب الحسابات الخارجي للشركة في إجتماع الجمعية العامة العادية بناء على اقتراح مجلس الإدارة، حيث تقوم لجنة التدقيق بداية بالتوصية لمجلس الإدارة بتعيين/إعادة تعيين مراقب الحسابات بعد التأكد من استقلاليته عن الشركة وعن مجلس إدارة الشركة، وضمان عدم قيامه بأعمال إضافية للشركة لا تدخل ضمن أعمال المراجعة أو أي عمل قد يؤثر على استقلاليته وحياديته.

القاعدة الخامسة: وضع نظم سليمة لإدارة المخاطر والرقابة الداخلية

يقر مجلس الإدارة بأن المسؤوليات الكاملة تكون لنظام الرقابة الداخلية للشركة الوطنية للخدمات البترولية وإدارة المخاطر، بينما يكون دور الإدارة التنفيذية في تنفيذ السياسات المعتمدة لذلك من مجلس الإدارة.

تتحقق إدارة التدقيق الداخلي من ملائمة وفعالية الرقابة الداخلية من العمليات، ووجهة النظر للإلتزام المالي والقانوني من خلال دمج أعمال التدقيق الإجرائية والانتقالية. يتم تحديد ملخص الملاحظات الجوهرية بالإضافة إلى أي خطة أعمال يتم تحديدها من جانب الإدارة كل ثلاثة أشهر قبل لجنة التدقيق المنبثقة عن مجلس الإدارة للمراجعة والاسترشاد.

وتم التعاقد مع (Grant Thornton) مكتب خارجي مستقل للقيام بمهام التدقيق الداخلي ومساندة إدارة التدقيق الداخلي في الشركة، يتم من خلال هذا التعاقد إعداد تقارير تدقيق داخلي عن عمليات إدارات ووحدات الشركة متضمنة الملاحظات والأثر الناتج عنها (إن وجدت) وتوصيات المكتب و ردود الإدارات وما يجب اتخاذه من إجراءات لتغيير المنظومة وتقادي أي مخاطر قد تنتج من عدم القيام بالتعديلات الواجبة، على أن يتم عرض هذه التقارير على لجنة التدقيق للتوصية فيها ، كذلك فإن تبعية إدارة المخاطر وكذلك إدارة التدقيق الداخلي مباشرة إلى لجنة التدقيق وإدارة المخاطر كذلك

كما تعاقدت الشركة مع مكتب بيكرتيلي للقيام بإعداد تقرير تقييم ومراجعة نظم الرقابة الداخلية ICR للسنة المالية المنتهية في 2020/12/31 ويتم عرضه على لجنة التدقيق ومجلس الإدارة حتى يتم تقديمه لهيئة أسواق المال.

■ أولاً: ميثاق العمل

يتم توقيع جميع موظفي الشركة الوطنية للخدمات البترولية وإجلس إدارتها فور قيامهم بإستلام 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 لخفض المخاطر التشغيلية التي من الممكن أن تطرأ وحتى يتم خلق بيئة عمل واضحة تنسم بالنزاهة والشفافية ويجب أن يتقيد 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 2016/06/30 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. يتمتع عضو مجلس الإدارة عن المشاركة في أي مناقشة أو التصويت لاتخاذ أي قرار يتعلق بأي تعاملات أو أعمال أو عقود قد تنطوي على مصلحة مباشرة أو غير مباشرة تؤثر على قدرته واستقلالته في إبداء رأيه أو تولي المهام المسندة إليه.

بعض مسؤوليات الإدارة التنفيذية:

1. يتمتع أعضاء الإدارة التنفيذية عن المشاركة في أي قرارات أو مهام تنطوي 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.

■ 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 المجلس.

يتوجب على أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية القيام بمراجعة وتحديث النموذج الخاص بالإفصاح بشكل سنوي، وكذلك الإفصاح فوراً عن أي تغييرات من شأنها أن تؤدي إلى حدوث أي من حالات تعارض المصالح. وينبغي أن يشمل 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 تغييرات 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 متسقة 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 يتسق مع تنفيذ 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 ومحتوى الإفصاحات، التوجيهات المالية بالإضافة إلى علاقات المساهمين.

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

القاعدة الثامنة: احترام حقوق المساهمين

■ **أولاً: حقوق المساهمين**
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 اطار قانون الشركات والقوانين المرتبطة بذلك.
 2. يتاح للمساهمين مساهمة مجلس الإدارة بالمهام الموكلة لهم.
 3. الحصول على النصيب المقرر في توزيعات الأرباح.
 4. المشاركة في اجتماعات الجمعية العامة للمساهمين والتصويت على قراراتها والتأكد 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 المحتفظ به لدى الشركة الكويتية للمقاصة، 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 نتيج 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 الحوكمة الفعال حيث للشركة سياسات تكفل 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 المصلحة يكون بشروط موحدة دون أي تمييز أو تفضيل.
- السماح لأصحاب المصالح المعلومات والرجوع إليها بشكل سريع ومنظم بالوصول إلى المعلومات والبيانات المتعلقة بالمهام المسندة إليهم حتى يتمكنوا من الحصول على تلك.
- إبلاغ مجلس الإدارة عن أي ممارسات غير سليمة يتعرضون لها من قبل الشركة مع توفير الحماية المناسبة للأطراف التي تقوم بالإبلاغ.

القاعدة العاشرة: تعزيز وتحسين الأداء

تم اعتماد التقييم السنوي لأعضاء مجلس الإدارة كما تقوم الشركة سنوياً بإجراء تقييم لأداء جميع أعضاء الإدارة التنفيذية.

يقوم أعضاء مجلس الإدارة بالإطلاع على التقارير الإدارية و تقارير إدارة المخاطر والتدقيق الداخلي بشكل ربع سنوي وذلك لتقييم أداء الشركة.

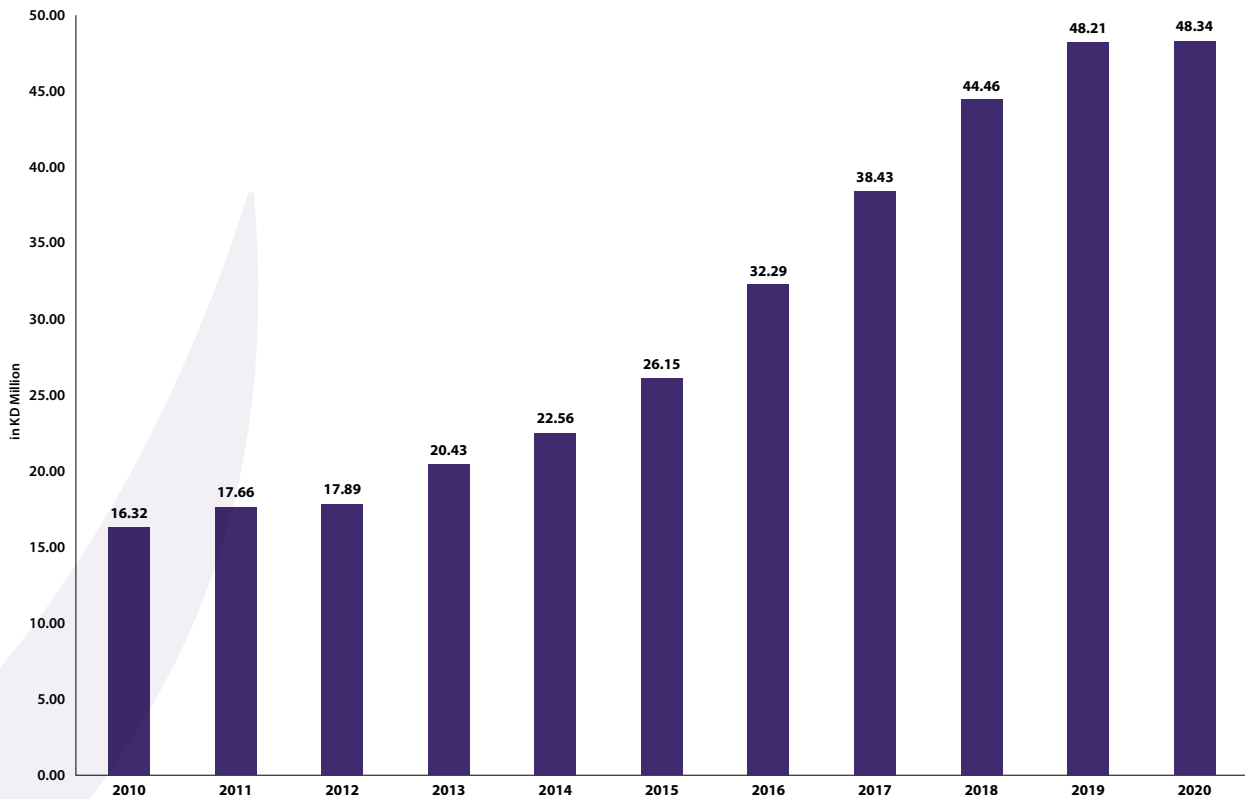
القاعدة الحادية عشر: التركيز على أهمية المسؤولية الاجتماعية

تلتزم الشركة بالمساهمة إيجابياً في المجتمع الذي تعمل فيه من خلال مايلي:

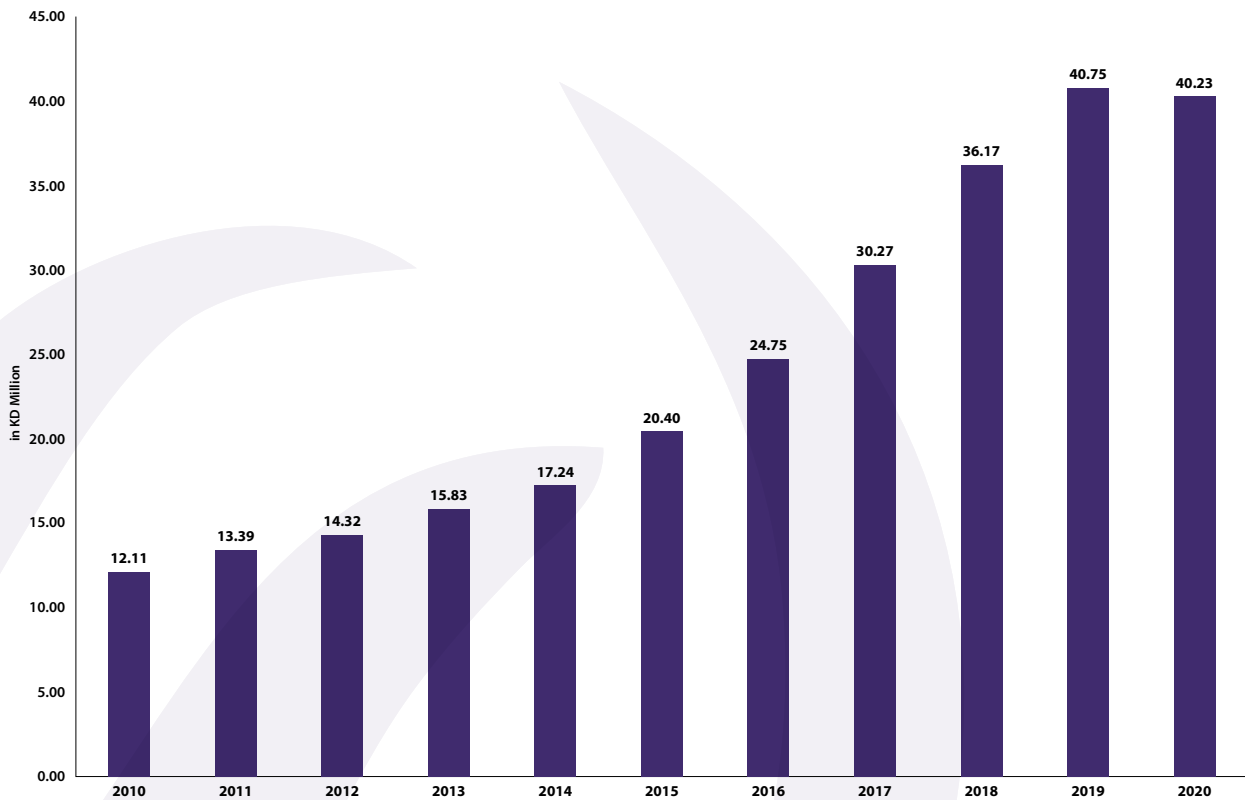
- المساعدة في توفير فرص عمل جديدة لاستيعاب القوى العاملة في المجتمع وتهيئة الظروف المناسبة لها.
- التركيز على دعم وتشجيع القوى العاملة الوطنية الكويتية، ورفع كفاءتها التنافسية.
- مراعاة المصالح العامة للمجتمع والتنمية الاقتصادية بشكل فعال عند اتخاذ القرارات الهامة.
- حماية البيئة من التلوث أو الأضرار البيئية الأخرى.
- تشجيع وتعزيز السلوكيات الأخلاقية الإيجابية والقيام بالمبادرات الخيرية والتطوعية.
- مراعاة الأثر الاجتماعي للخدمات / المنتجات، بما في ذلك أثر سحبها والاستجابة الفورية لها وإحترام القوانين واللوائح المطبقة والإلتزام بها.
- خصصت الشركة نسبة 1% من صافي الأرباح عن العام المالي المنتهي في 2020/12/31 للتبرع للجهات الخيرية عن طريق مؤسسة مشاريع الخير.

العناصر	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
إيرادات مبيعات وخدمات	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	26,755,330
إجمالي هامش الربح	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	8,213,594
صافي الأرباح	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	6,269,044
ربحية السهم	30	42	40	50	61	102	138	103	122	117	65
توزيعات الأرباح التقديرية	20	25	30	35	45	60	80	60	70	70	64
رأس المال	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	10,000,000
حقوق المساهمين	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	40,229,892
إجمالي الأصول	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	48,337,566

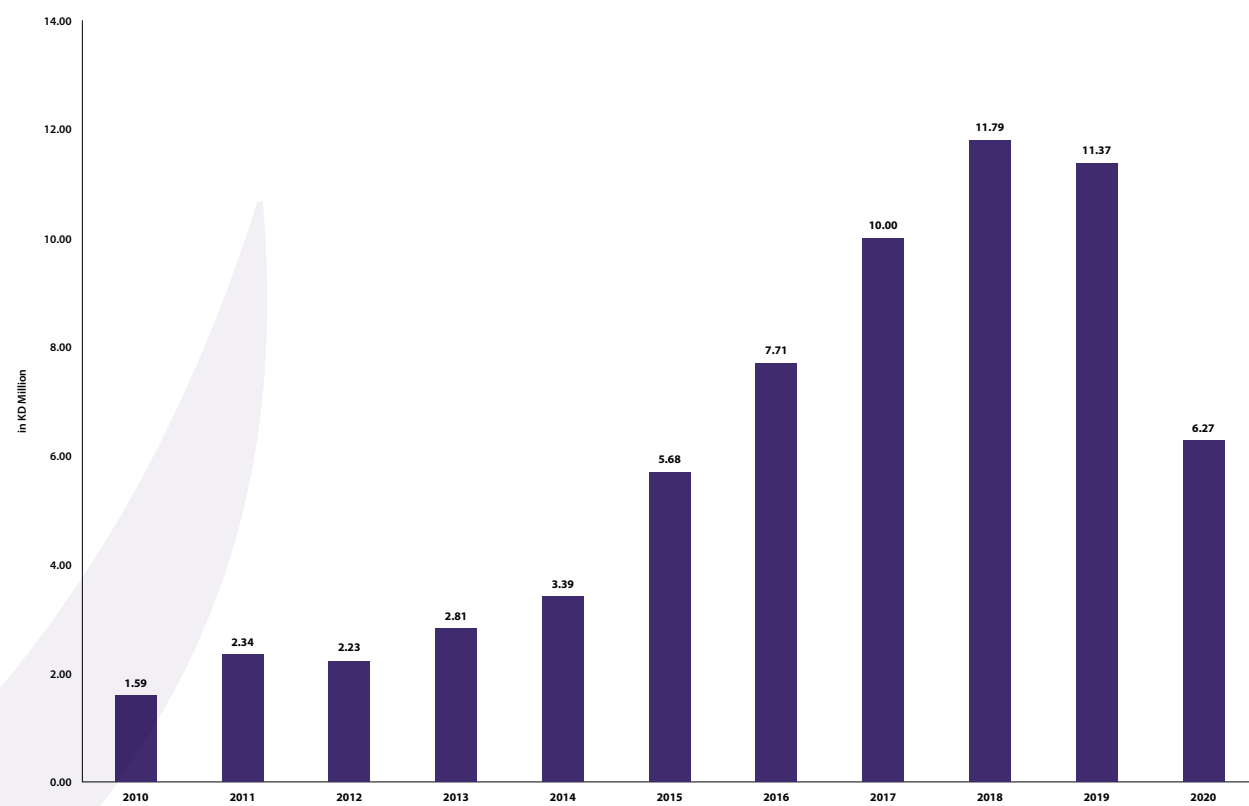
إجمالي الأصول



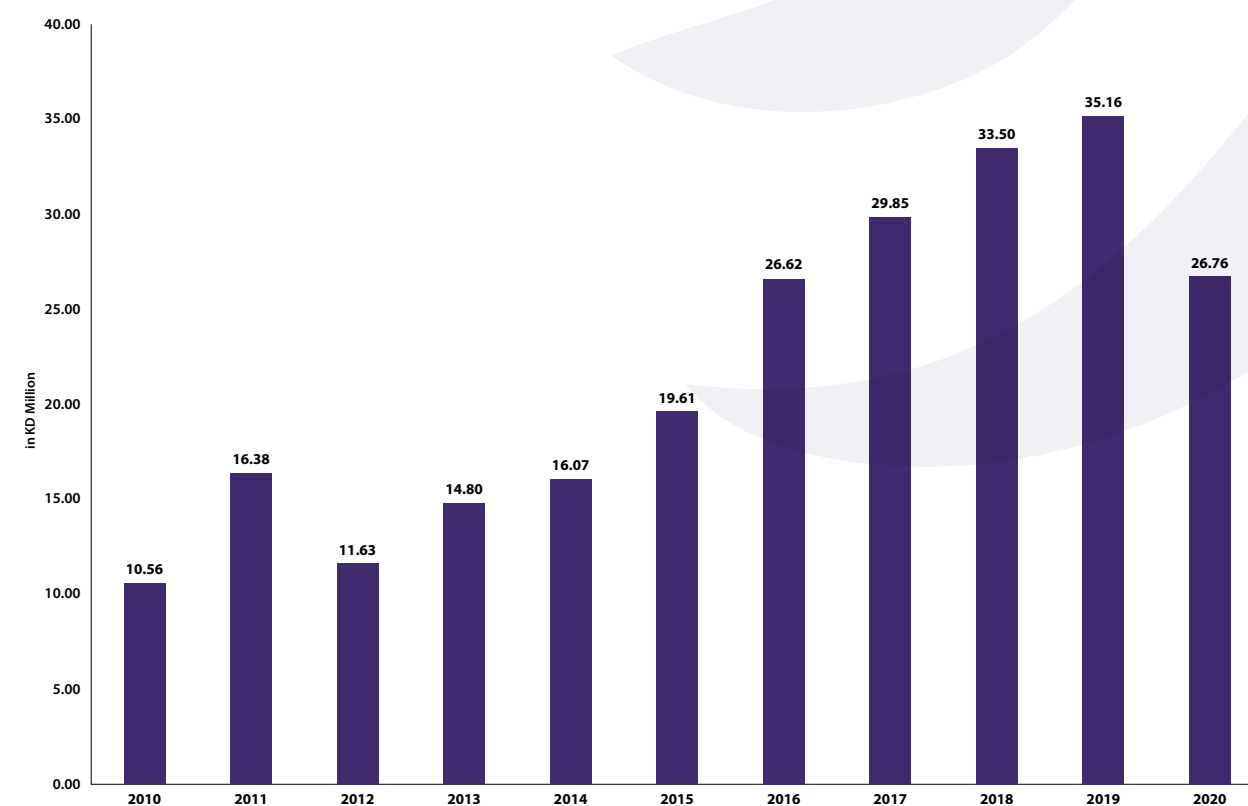
حقوق المساهمين



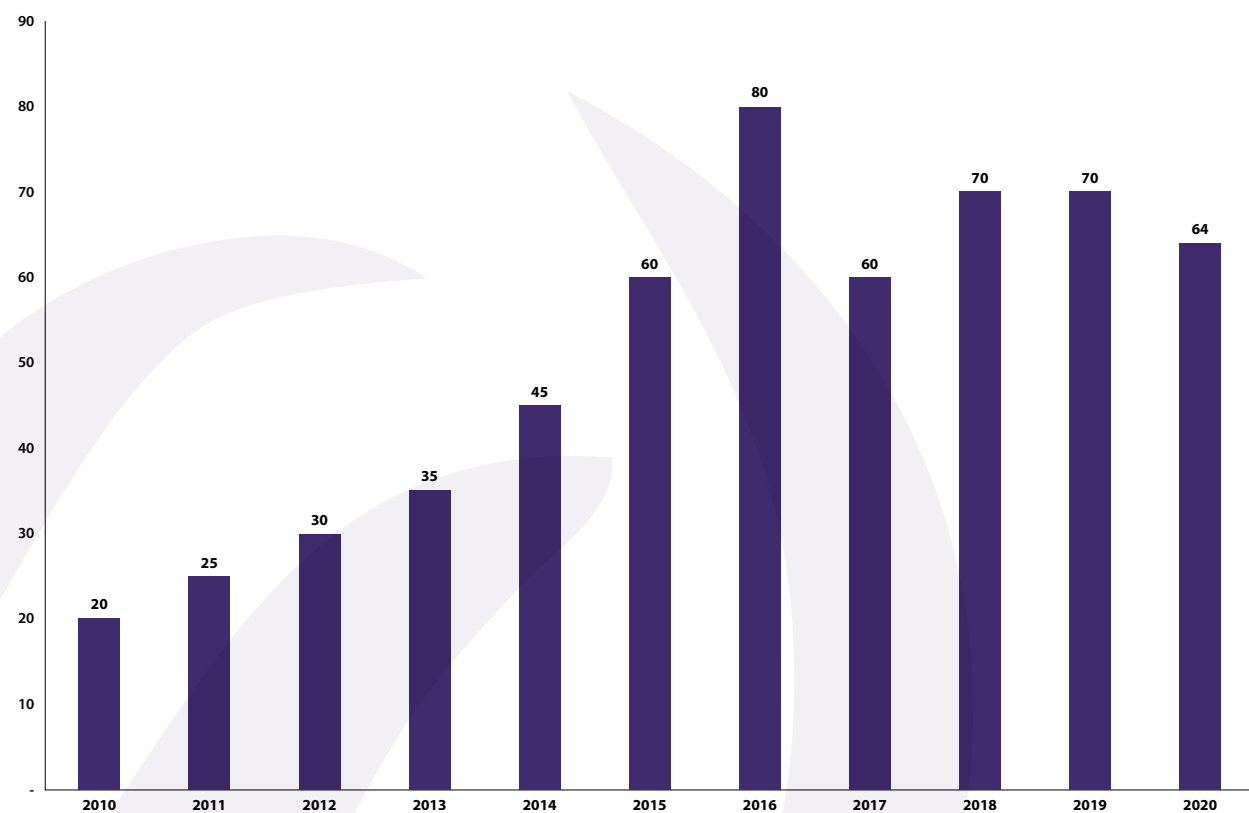
صافي الأرباح



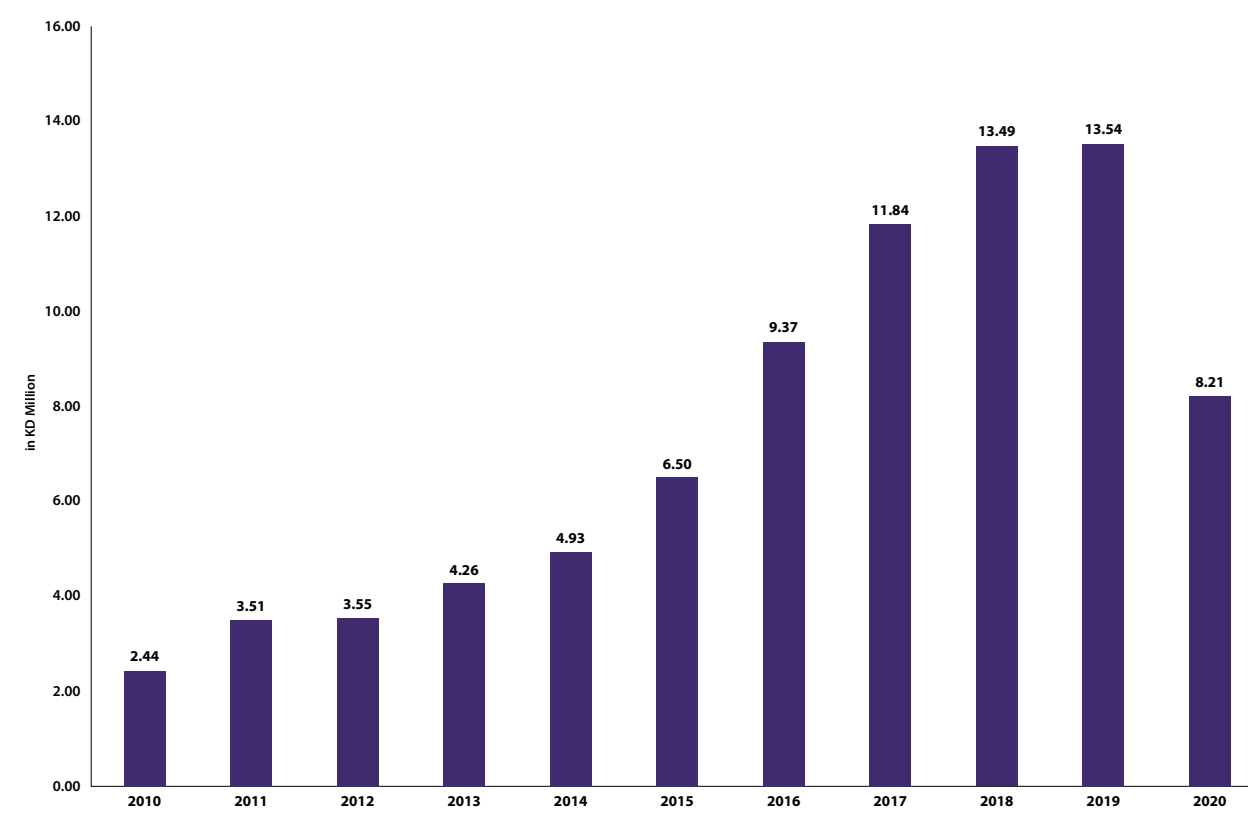
إيرادات المبيعات والخدمات



توزيعات الأرباح النقدية



إجمالي هامش الربح



التعريف بالشركة

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

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



العيان والعصيمي وشركاهم

آرنست ويونغ

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

اسم الشركة:

رقم السجل التجاري:

تاريخ التأسيس:

تاريخ إدراج الشركة في سوق الكويت للأوراق المالية:

عنوان الشركة:

ص.ب:

تلفون:

فاكس:

الموقع الإلكتروني:

رأس المال المصرح به:

رأس المال المدفوع والمصدر:

القيمة الاسمية للسهم:

مراقبي الحسابات:

محاسبون قانونيون

العنوان:

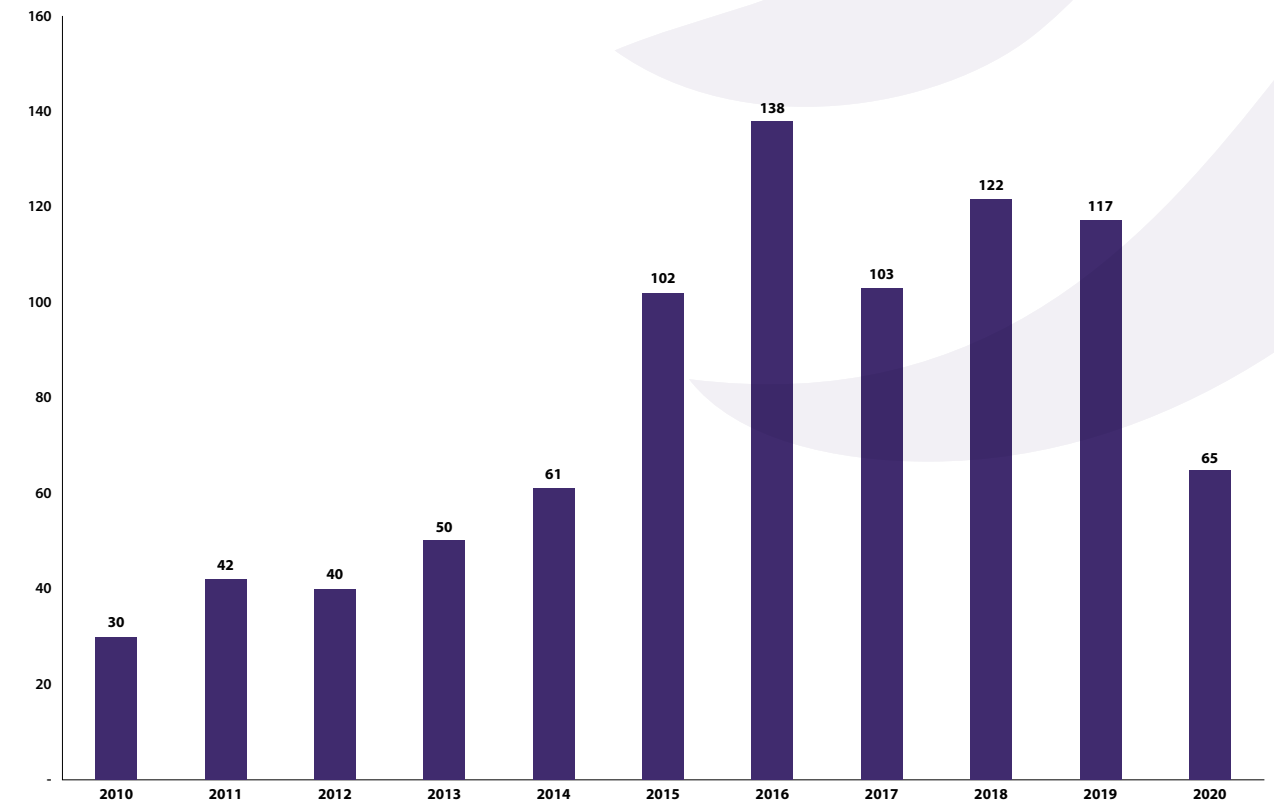
ص.ب:

تلفون:

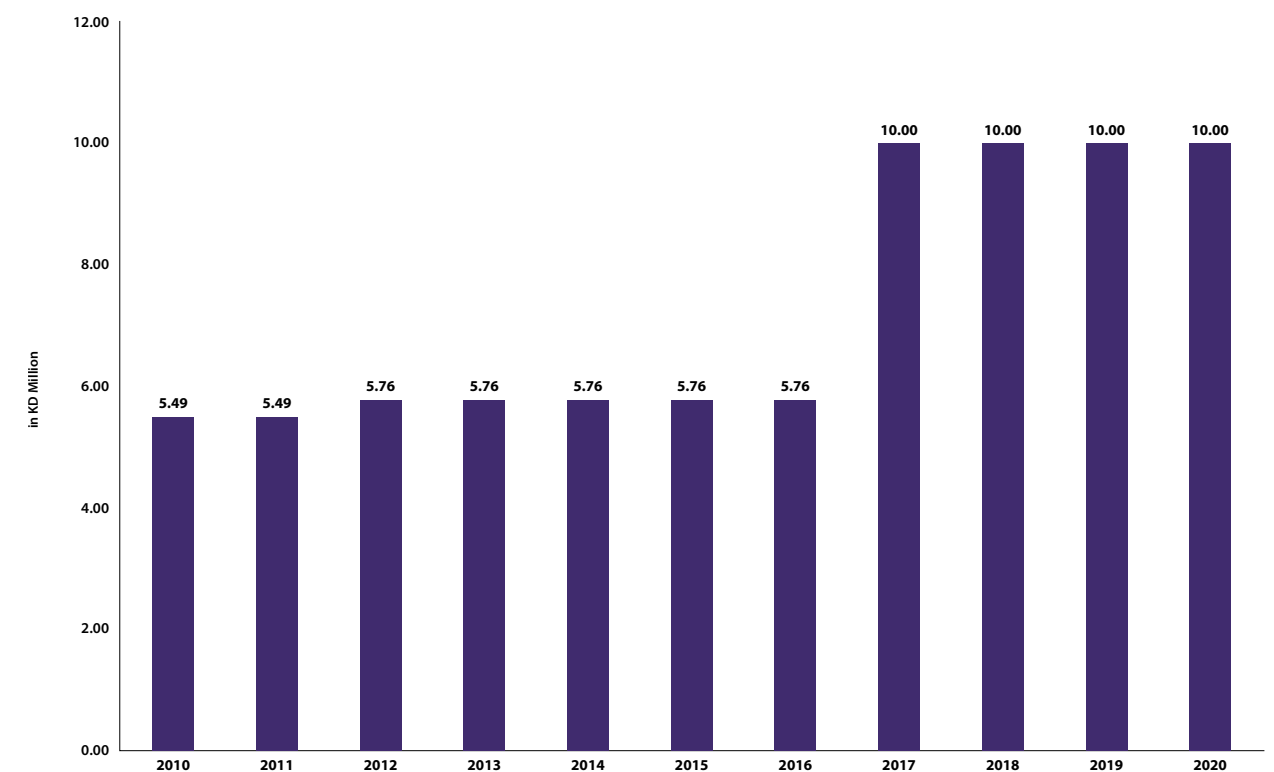
فاكس:

بريد الكتروني:

ربحية السهم



رأس المال



الوكالات

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

الجوائز



الأنشطة المعتمدة

شركة البترول الوطنية الكويتية

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

شركة العمليات المشتركة - الخفجي

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

الهيئة العامة للبيئة

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

شركة نفط الكويت

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

شركة العمليات المشتركة بالوفرة

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

شركة صناعة الكيماويات البترولية (PIC)

- القيادة في الطاقة والترميم البيئي (LEED)
- خدمات صيانة المختبرات بالإنترنت
- توريد عمالة
- خدمات صيانة إنذار الحريق وأنظمة مكافحة الحريق

NIPPON KAIJI KYOKAI

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

الأيزو 9001:2015

- نظام ضبط الجودة

الأيزو 14001:2015

- خدمات الرصد البيئي شاملة إختبار عينات من التربة والهواء والماء

الأيزو 17025:2005

- إعتداد المختبر البيئي

الأيزو 45001:2018

- إدارة الأمن والسلامة

الأيزو 50001:2018

- إدارة أنظمة الطاقة

الإدارة العامة للإطفاء

- خدمات إدارة الهالون

وزارة الصحة

- خدمات الكشف عن الإشعاعات

وزارة الكهرباء و الماء

- خدمات الإستشارات البيئية
- خدمات فحص التربة

وزارة المواصلات

- الصيانة البحرية

وزارة النقل الأمريكية

- إعادة فحص الأنابيب المضغوطة

DNV

- مسح وصيانة أنظمة طفايات الحريق

سجل اللويدز

- مسح وصيانة أنظمة طفايات الحريق

BUREAU VERITAS

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

تقرير مراقب الحسابات المستقل

إلى حضرات السادة المساهمين

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

تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة

الرأي

لقد دققنا البيانات المالية المجمعة للشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. ("الشركة الأم") وشركاتها التابعة (بشار إليهما معاً بـ "المجموعة")، والتي تتكون من بيان المركز المالي المجموع كما في 31 ديسمبر 2020 وبيانات الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية المجمعة للسنة المنتهية بذلك التاريخ والإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك ملخص السياسات المحاسبية الهامة.

في رأينا، أن البيانات المالية المجمعة المرفقة تعبر بصورة عادلة، من جميع النواحي المادية، عن المركز المالي المجموع للمجموعة كما في 31 ديسمبر 2020 وعن أدائها المالي المجموع 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 الدولي للمحاسبين المهنيين الصادر عن المجلس الدولي لمعايير الأخلاقيات المهنية للمحاسبين المهنيين (بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية) ("الميثاق"). وقد قمنا بالوفاء بمسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لمتطلبات الميثاق. 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 وكيفية معالجتنا لكل أمر من هذه الأمور في إطار تدقيقنا له.

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

الاعتراف بالإيرادات وقياسها

يتم الاعتراف بالإيرادات من بيع البضاعة في فترة زمنية معينة التي تنتقل خلالها السيطرة على البضاعة إلى العميل. وفي حالة الإيرادات من تقديم الخدمات، يتم الاعتراف بها على مدار الوقت عند تقديم الخدمات. يتم قياس الإيرادات للمهام الفردية استناداً إلى الشروط التعاقدية والاتفاقيات الرئيسية المتفق عليها مع العملاء فيما يتعلق بخدمات قطاع النفط وخدمات القطاعات غير النفطية.

يتم تسجيل الإيرادات عند الوفاء بالتزامات الأداء.

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

البيانات المالية المجمعة

31 ديسمبر 2020

تقرير مراقب الحسابات المستقل

إلى حضرات السادة المساهمين

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. (تنمة)

تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة (تنمة)

أمور التدقيق الرئيسية (تنمة)

الاعتراف بالإيرادات وقياسها (تنمة)

ونظراً للطبيعة متعددة العوامل لمثل هذه المهام التي تشمل توريد البضاعة ذات الطبيعة المتخصصة وتقديم الخدمات التي تشمل توريد العمالة ومصرفات استغلال المعدات، هناك مخاطر جوهرية بوجود أخطاء خلال الاعتراف بالإيرادات وقياسها. في رأينا أن هذا الأمر يعتبر من أمور التدقيق الرئيسية.

تضمنت إجراءات التدقيق التي قمنا بها عدة إجراءات من بينها تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المتعلقة بالاعتراف بالإيرادات لدى المجموعة والالتزام بتلك السياسات. بالإضافة إلى ذلك، قمنا بفحص التفاصيل عن طريق مراجعة الإيرادات المعترف بها للعقود ذات الصلة والاتفاقيات الرئيسية والسجلات المؤيدة لتسليم البضاعة وتقديم الخدمات بما في ذلك؛ تحديد التزامات الأداء المرتبطة بكل عقد، ومراجعة توقيت الاعتراف بالإيرادات واختيار مقاييس الإنجاز في الأداء لغرض الاعتراف بالإيرادات، وإجراءات إقفال الحسابات. كما أجرينا مراجعة تحليلية موضوعية تضمنت مقارنة تفصيلية للإيرادات وإجمالي هامش الربح مع السنة السابقة والموازنات وكذلك أجرينا تحليلاً تفصيلياً على مستوى المنتجات.

تم عرض السياسة المحاسبية والإفصاحات المتعلقة بالاعتراف بالإيرادات ضمن الإيضاحين 3 و20 حول البيانات المالية المجمعة.

خسائر الائتمان المتوقعة للمدينين التجاريين وموجودات العقود

كما في 31 ديسمبر 2020، قدرت المدينين التجاريين وموجودات العقود بمبلغ 14,297,308 دينار كويتي بما يمثل نسبة 29.58% من إجمالي الموجودات. قامت المجموعة بتطبيق الطريقة المبسطة الواردة ضمن المعيار الدولي للتقارير المالية 9 "الأدوات المالية" لقياس خسائر الائتمان المتوقعة للمدينين التجاريين والتي تتيح الاعتراف بخسائر الائتمان المتوقعة على مدى عمر الأداة اعتباراً من الاعتراف المبدئي بالمدينين التجاريين. تحدد المجموعة خسائر الائتمان المتوقعة للمدينين التجاريين باستخدام مصفوفة مخصصة تستند إلى الخبرة السابقة بخسائر الائتمان ويتم تعديلها مقابل العوامل المستقبلية المتعلقة بالمدينين كل على حدة والبيئة الاقتصادية. ونظراً لأهمية المدينين التجاريين وموجودات العقود وتعقيد عملية احتساب خسائر الائتمان المتوقعة، فإن هذا الأمر يعتبر من أمور التدقيق الرئيسية.

كجزء من إجراءات التدقيق، قمنا بتقييم مدى معقولة الافتراضات المستخدمة في وضع منهجية خسائر الائتمان المتوقعة من خلال مقارنتها بالبيانات السابقة التي يتم تعديلها وفقاً لظروف السوق الحالية والمعلومات المستقبلية بما في ذلك تأثير فيروس كوفيد-19. بالإضافة إلى ذلك، ولغرض تقييم ملائمة الأحكام التي اتخذتها الإدارة، فقد قمنا، على أساس العينة، بالتحقق من أنماط السداد السابقة للعملاء وما إذا كان قد تم استلام أي مدفوعات بعد نهاية السنة حتى تاريخ إتمام إجراءات التدقيق التي قمنا بها. كما أخذنا في الاعتبار مدى كفاية إفصاحات المجموعة المتعلقة بخسائر الائتمان المتوقعة، وتقييم الإدارة لمخاطر الائتمان والإجراءات التي تتخذها لمواجهة هذه المخاطر الواردة في إيضاحي 8 و27 حول البيانات المالية المجمعة.

تقرير مراقب الحسابات المستقل

إلى حضرات السادة المساهمين

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. (تنمة)

تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة (تنمة)

معلومات أخرى مدرجة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2020

إن الإدارة هي المسؤولة عن هذه المعلومات الأخرى. يتكون قسم "المعلومات الأخرى" من المعلومات الواردة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2020، 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 يشمل المعلومات الأخرى ولم ولن نعبر عن أي نتيجة تدقيق حولها.

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

مسؤوليات الإدارة والمسؤولين عن الحوكمة عن البيانات المالية المجمعة

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

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

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

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 في حال وجودها. وقد تنشأ الأخطاء عن الغش أو الخطأ وتعتبر مادية إذا كان من المتوقع بصورة معقولة أن تؤثر بصورة فردية أو مجمعة على القرارات الاقتصادية للمستخدمين والتي يتم اتخاذها على أساس هذه البيانات المالية المجمعة.

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

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء المادية في البيانات المالية المجمعة سواء كانت ناتجة عن الغش أو الخطأ ووضع وتنفيذ إجراءات التدقيق الملائمة لتلك المخاطر، وكذلك الحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة لتقديم أساس يمكننا من إبداء رأينا. إن مخاطر عدم اكتشاف خطأ مادي ناتج عن الغش تفوق مخاطر عدم اكتشاف ذلك الناتج عن الخطأ؛ حيث إن الغش قد يتضمن التواطؤ أو التزوير أو الإهمال المتعمد أو التضليل أو تجاوز الرقابة الداخلية.

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

تقرير حول المتطلبات القانونية والرقابية الأخرى

في رأينا أيضاً أن الشركة الأم تحتفظ بدفاتر محاسبية منتظمة وأن البيانات المالية المجمعة والبيانات الواردة في تقرير مجلس إدارة الشركة الأم فيما يتعلق بهذه البيانات المالية المجمعة متفقة مع ما هو وارد في هذه الدفاتر، وأنا 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 ولائحته التنفيذية والتعديلات اللاحقة لها، وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة الأم والتعديلات اللاحقة لهما، وأنه قد أجري الجرد وفقاً للأصول المرعية، وحسبما وصل إليه علمنا واعتقادنا لم تقع مخالفات لقانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 والتعديلات اللاحقة له ولائحته التنفيذية والتعديلات اللاحقة لها، أو لعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة الأم والتعديلات اللاحقة لهما، خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020 على وجه قد يكون له تأثيراً مادياً على نشاط الشركة الأم أو مركزها المالي.

نبين أيضاً أنه خلال تدقيقنا، لم يرد إلى علمنا وجود أي مخالفات مادية لأحكام القانون رقم 7 لسنة 2010 فيما يتعلق بهيئة أسواق المال والتعليمات المتعلقة به خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020 على وجه قد يكون له تأثيراً مادياً على نشاط الشركة الأم أو مركزها المالي.

بدر عادل العبد الجادر
بدر عادل العبد الجادر

سجل مراقبي الحسابات رقم 207 فئة أ
إرنست ويونغ
العيان والعصيمي وشركاهم

23 مارس 2021

الكريت



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

تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة (تتمة)

مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة (تتمة)

فهم أدوات الرقابة الداخلية ذات الصلة بعملية التدقيق لوضع إجراءات التدقيق الملائمة للظروف ولكن ليس لغرض إبداء الرأي حول فعالية أدوات الرقابة الداخلية لدى المجموعة.

تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المستخدمة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإفصاحات ذات الصلة المقدمة من قبل الإدارة.

التوصل إلى مدى ملائمة استخدام الإدارة لأساس مبدأ الاستمرارية المحاسبي والقيام، استناداً إلى أدلة التدقيق التي حصلنا عليها، بتحديد ما إذا كان هناك عدم تأكد مادي متعلق بالأحداث أو الظروف والذي يمكن أن يؤثر شكاً جوهرياً حول قدرة المجموعة على متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية. وفي حالة التوصل إلى وجود عدم تأكد مادي، يجب علينا أن نأخذ بعين الاعتبار، في تقرير 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 تتسبب الأحداث أو الظروف المستقبلية في توقف المجموعة عن متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية.

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

الحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة حول المعلومات المالية للشركات أو الأنشطة التجارية داخل المجموعة لإبداء رأي حول البيانات المالية المجمعة. ونحن مسؤولون عن إبداء التوجيهات والإشراف على عملية التدقيق وتنفيذها للمجموعة ونحمل المسؤولية فقط عن رأي التدقيق.

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

نقدم أيضاً للمسؤولين عن الحوكمة بيان يفيد بالتزامنا بالمتطلبات الأخلاقية ذات الصلة فيما يختص بالاستقلالية، ونبغهم أيضاً بكافة العلاقات والأمور الأخرى التي نرى بصورة معقولة أنها قد تؤثر على استقلالياتنا بالإضافة إلى الإجراءات المتخذة لاستبعاد مصادر التهديد والتدابير ذات الصلة، متى كان ذلك مناسباً.

ومن خلال الأمور التي يتم إبلاغ المسؤولين عن الحوكمة بها، نحدد تلك الأمور التي تشكل الأمور الأكثر أهمية في تدقيق البيانات المالية المجمعة للسنة الحالية، ولذلك تعتبر هي أمور التدقيق الرئيسية. إننا ننصح 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.

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

بيان المركز المالي المجمع

كما في 31 ديسمبر 2020

الموجودات
موجودات غير متداولة
ممتلكات ومنشآت ومعدات
موجودات حق الاستخدام

موجودات متداولة

مخزون
مدينون تجاريون وموجودات عقود
مدفوعات مقدما وأرصدة مدينة أخرى
موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
ودائع محددة الأجل
أرصدة لدى البنوك ونقد

مجموع الموجودات

حقوق الملكية والمطلوبات

حقوق الملكية

رأس المال
علاوة إصدار أسهم
أسهم خزينة
احتياطي أسهم خزينة
احتياطي إجباري
احتياطي اختياري
احتياطي تحويل عملات أجنبية
أرباح مرحلة

حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الأم
الحصص غير المسيطرة

إجمالي حقوق الملكية

مطلوبات غير متداولة
مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
مطلوبات التأجير

مطلوبات متداولة

دائنون ومصروفات مستحقة
مطلوبات التأجير

إجمالي المطلوبات

مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

عمران حبيب جواهر حيات
رئيس مجلس الإدارة



خالد حمدان السيف
نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي

خالد حمدان السيف
نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي

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

بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

إيرادات مبيعات وخدمات
تكلفة مبيعات وخدمات مقدمة

مجمول الربح

إيرادات فوائد
صافي إيرادات (خسائر) استثمارات
إيرادات أخرى
مصروفات عمومية وإدارية

الربح قبل الضرائب ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة

حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي
ضريبة دعم العمالة الوطنية
الزكاة

مكافأة أعضاء مجلس الإدارة

ربح السنة

خسائر شاملة أخرى

خسائر شاملة أخرى قد يتم إعادة تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في فترات لاحقة:
فروق تحويل عملات أجنبية ناتجة من تحويل عمليات أجنبية

خسائر شاملة أخرى للسنة

إجمالي الإيرادات الشاملة للسنة

الربح الخاص بـ:

مساهمي الشركة الأم
الحصص غير المسيطرة

إجمالي الإيرادات الشاملة الخاص بـ:

مساهمي الشركة الأم
الحصص غير المسيطرة

ربحية السهم الأساسية والمخفضة الخاصة بمساهمي الشركة الأم

إن الإيضاحات المرفقة من 46 إلى 78 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة
بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة		بيان التدفقات النقدية المجمع	
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020		للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020	
في 31 ديسمبر 2019		في 31 ديسمبر 2020	
إجمالي الإيرادات (الخسائر) الشاملة للسنة		إجمالي (الخسائر) الإيرادات الشاملة للسنة	
توزيعات أرباح نقدية (إيضاح 30)		توزيعات أرباح نقدية (إيضاح 30)	
جزارة حصص غير المسيطرة في شركة تابعة (إيضاح 2.2)		جزارة حصص غير المسيطرة في شركة تابعة (إيضاح 2.2)	
في 31 ديسمبر 2019		في 31 ديسمبر 2019	
10,000,000		10,000,000	
3,310,705		3,310,705	
(654,461)		(654,461)	
33,825		33,825	
5,858,895		5,858,895	
5,858,895		5,858,895	
8,418		8,418	
6,267,133		6,267,133	
(6,790,000)		(6,790,000)	
13		13	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,314	
11,372,863		11,372,863	
(6,790,000)		(6,790,000)	
(44,403)		(44,403)	
40,752,774		40,752,774	
6,267,131		6,267,131	
(6,790,000)		(6,790,000)	
40,229,905		40,229,905	
36,214,314		36,214,31	

1 معلومات حول الشركة

تم التصريح بإصدار البيانات المالية المجمعة للشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. ("الشركة الأم") وشركاتها التابعة (يشار إليهما معاً بـ "المجموعة") للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2020 وفقاً لقرار مجلس إدارة الشركة الأم بتاريخ --- مارس 2021، 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 في بورصة الكويت. إن الشركة الأم هي شركة تابعة لشركة القرين لصناعة الكيماويات البترولية ش.م.ك.ع. ("الشركة الأم الكبرى"). يقع مقر الشركة الأم في منطقة الشعبية الصناعية، الأحدي، قسيمة رقم 3، وعنوانها البريدي المسجل ص.ب. 9801، 61008، الكويت.

فيما يلي الأغراض الرئيسية للشركة الأم:

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

يجوز للشركة الأم ممارسة كافة الأنشطة المذكورة أعلاه داخل دولة الكويت أو خارجها. كما يجوز للشركة الأم أن يكون لها مصلحة أو أن تشترك بأي وجه مع الهيئات التي تزاوّل أعمالاً شبيهة بأعمالها أو التي تعاونها على تحقيق أغراضها داخل دولة الكويت أو خارجها ولها أن تشتري هذه الهيئات أو أن تلحقها بها.

تم إدراج معلومات حول هيكل المجموعة في إيضاح 2.2.

2.1 أساس الإعداد

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

تم إعداد البيانات المالية المجمعة على أساس التكلفة التاريخية باستثناء الاستثمارات في أسهم التي تم قياسها وفقاً للقيمة العادلة.

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

تقدم البيانات المالية المجمعة المعلومات المقارنة المتعلقة بالفترة السابقة. تم إعادة تصنيف بعض المعلومات المقارنة وتمثيلها لتتوافق مع تصنيف الفترة الحالية. تم إجراء إعادة التصنيف لغرض تحسين جودة المعلومات المعروضة.

2.2 أساس التجميع

تتضمن البيانات المالية المجمعة البيانات المالية للشركة الأم وشركاتها التابعة (الشركات المستثمر فيها التي تخضع لسيطرة المجموعة) كما في 31 ديسمبر 2020. 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؛

2.2 أساس التجميع (تتمة)

بصورة عامة، هناك افتراض بأن السيطرة تنشأ عن أغلبية حقوق التصويت. لدعم هذا الافتراض، وعندما تحتفظ المجموعة بأقل من أغلبية حقوق التصويت أو حقوق مماثلة للشركة المستثمر فيها، تأخذ المجموعة في اعتبارها كافة الوقائع والظروف ذات الصلة عند تقييم مدى سيطرتها على الشركة المستثمر فيها بما في ذلك:

- الترتيب التعاقدى القائم مع حاملي الأصوات الآخرين في الشركة المستثمر فيها؛
- الحقوق الناتجة من الترتيبات التعاقدية الأخرى؛
- حقوق التصويت لدى المجموعة وحقوق التصويت المحتملة

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

تتعلق الأرباح أو الخسائر وكل بند من بنود الإيرادات الشاملة الأخرى بمساهمي الشركة الأم والحصص غير المسيطرة حتى إن أدى ذلك إلى رصيد عجز في الحصص غير المسيطرة. ويتم إجراء تعديلات عند الضرورة على البيانات المالية للشركات التابعة لتتوافق السياسات المحاسبية لها مع السياسات المحاسبية للمجموعة. يتم استبعاد كافة الموجودات والمطلوبات فيما بين شركات المجموعة وحقوق الملكية والإيرادات والمصروفات والتدفقات النقدية المتعلقة بالمعاملات 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 لا تسجل الموجودات (بما في ذلك الشهرة) والمطلوبات والحصص غير المسيطرة وبنود حقوق الملكية الأخرى ذات الصلة، بينما تسجل أي أرباح أو خسائر ناتجة ضمن الأرباح أو الخسائر. يتم تسجيل أي استثمار محتفظ به وفقاً للقيمة العادلة.

تتضمن البيانات المالية المجمعة الشركات التابعة التالية:

الشركة	الأنشطة الرئيسية	بلد التأسيس	2020	2019	حصة الملكية %
محتفظ بها مباشرة					
شركة نابسكو الدولية للخدمات البترولية ش.و.و. ("نابسكو الدولية")	حفر وصيانة آبار النفط وإدارة النفايات الكيميائية	الكويت	100	100	100
محتفظ بها بصورة غير مباشرة من خلال نابسكو الدولية					
شركة نابسكو الهندية ذ.م.م. ("نابسكو الهندية")	تقديم أنشطة الدعم للتنقيب عن البترول والغاز الطبيعي المتعلقة بخدمات استخراج النفط والغاز داخل وخارج البلاد	الهند	99.99	99.99	99.99

حيازة الحصص غير المسيطرة

في سنة 2019، قامت المجموعة بحيازة حصة ملكية إضافية بنسبة 20% في شركة نابسكو الهندية مما أدى إلى زيادة ملكيتها من نسبة 79.99% إلى نسبة 99.99%. قدرت القيمة الدفترية لصافي موجودات الشركة التابعة في البيانات المالية المجمعة للمجموعة في تاريخ الحيازة بما يلي:

دينار كويتي	
40,136	القيمة الدفترية للحصة غير المسيطرة التي تم حيازتها
(44,403)	المقابل مدفوع للحصة غير المسيطرة
(4,267)	النقص في حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الأم

2.3 التغييرات في السياسات المحاسبية والإفصاحات

المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة

قامت المجموعة لأول مرة بتطبيق بعض المعايير والتعديلات التي تسري للفترة السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2020. لم تقم المجموعة بالتطبيق المبكر لأي معيار أو تفسير أو تعديل آخر صادر ولكن لم يسر بعد.

تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 3: تعريف الأعمال

يوضح التعديل على المعيار الدولي للتقارير المالية 3 دمج الأعمال أنه لكي يتم تصنيف أية مجموعة متكاملة من الأنشطة والموجودات كأعمال، لا بد وأن تتضمن كحد أدنى مدخلات وإجراءات جوهرية تجتمعان معاً لتحقيق قدرة الحصول على المخرجات. بالإضافة إلى ذلك، أوضح التعديل أن الأعمال قد تتحقق دون أن تشمل على كافة المدخلات والإجراءات المطلوبة للوصول إلى المخرجات. لم يكن لهذه التعديلات تأثير على البيانات المالية المجمعة للمجموعة ولكنها قد تؤثر على الفترات المستقبلية في حالة قيام المجموعة بإبرام أي عمليات لدمج الأعمال.

التعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 7 والمعيار الدولي للتقارير المالية 9 ومعيار المحاسبة الدولي 39: إصلاح المعايير الخاصة بمعدل الفائدة

تقدم التعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 9 ومعيار المحاسبة الدولي 39 الأدوات المالية: الاعتراف والقياس عدداً من الإعفاءات التي تسري على كافة علاقات التحوط التي تتأثر مباشرة بأعمال إصلاح المعايير المتعلقة بمعدل الفائدة. وتتأثر علاقة التحوط إذا أدى الإصلاح إلى حالات عدم تأكد حول توقيت و/أو مبلغ التدفقات النقدية المستندة إلى المعايير للبند المتحوط له أو أداة التحوط. لم يكن لهذه التعديلات أي تأثير على البيانات المالية المجمعة للمجموعة حيث أنه ليس لديها أي علاقات تحوط لمعدل الفائدة.

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 1 ومعيار المحاسبة الدولي 8: تعريف المعلومات الجوهرية

تقدم هذه التعديلات تعريفاً جديداً للمعلومات الجوهرية الذي يبين أن "المعلومات تعتبر جوهرية في حالة إذا كان حذفها أو عدم صحة التعبير عنها أو إخفائها من المتوقع بصورة معقولة أن يؤثر على القرارات التي يتخذها المستخدمون الأساسيون للبيانات المالية ذات الغرض العام استناداً إلى تلك البيانات المالية بما يقدم معلومات مالية عن جهة محددة لإعداد التقارير". توضح التعديلات أن الجوهرية تعتمد على طبيعة وحجم المعلومات سواء بصورة فردية أو بالاندماج مع المعلومات الأخرى في سياق البيانات المالية. ويكون عدم صحة التعبير عن المعلومات جوهرية إذا كان من المتوقع بصورة معقولة أن يؤثر على القرارات التي يتخذها المستخدمون الأساسيون. لم يكن لهذا التعديلات أي تأثير على البيانات المالية المجمعة، ومن غير المتوقع أن يكون لها أي تأثير على المجموعة في المستقبل.

الإطار المفاهيمي لإعداد التقارير المالية الصادر في 29 مارس 2018

لا يمثل الإطار المفاهيمي معياراً ولا يتجاوز أي من المفاهيم الواردة فيه المفاهيم أو المتطلبات الواردة في أي معيار. إن الغرض من الإطار المفاهيمي هو مساعدة مجلس معايير المحاسبة الدولية في إعداد المعايير، ومساعدة القائمين على الإعداد على تطوير سياسات محاسبية متسقة متى لا يكون هناك أي معيار ساري، وكذلك لمساعدة جميع الأطراف على فهم المعايير وتفسيرها. سوف يؤثر ذلك على تلك الشركات التي قامت بتطوير سياساتها المحاسبية بناءً على الإطار المفاهيمي. يتضمن الإطار المفاهيمي الذي تمت مراجعته بعض المفاهيم الجديدة، ويقدم تعريفات محدثة ومعايير الاعتراف بالموجودات والمطلوبات كما يوضح بعض المفاهيم الهامة. لم يكن لهذه التعديلات أي تأثير على البيانات المالية المجمعة للمجموعة.

تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 16: امتيازات التأجير المتعلقة بكوفيد-19

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في 28 مايو 2020 امتيازات التأجير المتعلقة بكوفيد-19 - تعديل على المعيار الدولي للتقارير المالية 16 عقود التأجير. تمنح التعديلات إعفاءً للمستأجرين من تطبيق إرشادات المعيار الدولي للتقارير المالية 16 بشأن المحاسبة عن تعديل عقد التأجير لامتيازات التأجير الناشئة كنتيجة مباشرة لوباء كوفيد-19. نظرًا لكونها مبررًا عمليًا قد يختار المستأجر عدم تقييم ما إذا كان امتياز التأجير المتعلق بكوفيد-19 من المؤجر يمثل تعديل لعقد التأجير. يقوم المستأجر الذي يقوم بهذا الاختيار باحتساب أي تغيير في مدفوعات التأجير الناتجة عن امتياز التأجير المتعلق بكوفيد-19 بنفس الطريقة التي يحسب بها حدوث أي تغيير وفقًا للمعيار الدولي للتقارير المالية 16، إذا لم يمثل التغيير تعديل لعقد التأجير. يسري التعديل على فترات البيانات المالية المجمعة السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يونيو 2020. ويسمح بالتطبيق المبكر. لم ينتج عن هذا التعديل أي تأثير على البيانات المالية المجمعة للمجموعة.

3 ملخص السياسات المحاسبية الهامة

3.1 الإيرادات من العقود مع العملاء

تعمل المجموعة بصورة رئيسية في مجال تقديم خدمات حقول النفط المختلفة (أي خدمات التدعيم والمحاكاة) والخدمات غير النفطية (أي الخدمات الصحية وخدمات السلامة البيئية). يتم الاعتراف بالإيرادات من العقود مع العملاء عند نقل السيطرة على البضاعة أو الخدمات إلى العميل بقيمة تعكس المقابل الذي تتوقع المجموعة أحقيتها في الحصول عليه مقابل نقل البضاعة أو تقديم الخدمات. انتهت المجموعة بصفة عامة إلى أنها تعمل كمنشأة أساسية تمثل نفسها في جميع ترتيبات إيراداتها حيث إنها تسيطر بصورة نمطية على البضاعة أو الخدمات قبل نقلها إلى العميل.

يجب أيضاً الوفاء بمعايير الاعتراف المحددة التالية قبل الاعتراف بالإيرادات:

بيع بضاعة

يتم الاعتراف بالإيرادات من بيع البضاعة في الفترة الزمنية التي تنتقل خلالها السيطرة على الأصل إلى العميل، ويتم ذلك بصفة عامة عند تسليم البضاعة إلى موقع العميل

تأخذ المجموعة في اعتبارها ما إذا كان العقد يتضمن تعهدات أخرى تمثل التزامات الأداء المنفصلة التي يجب مقابلها توزيع جزء من سعر المعاملة (مثل، الخصومات على الكميات). لأغراض تحديد سعر المعاملة المتعلق ببيع البضاعة تأخذ المجموعة في اعتبارها التأثيرات المترتبة على المقابل المتغير ووجود بنود تمويل جوهرية والمقابل غير النقدي والمقابل المستحق إلى العميل (إن وجد).

المقابل المتغير

إذا تضمن المقابل الوارد بالعقد مبلغاً متغيراً، تقوم المجموعة بتقدير قيمة المقابل التي يكون لها الحق في الحصول عليه مقابل تحويل البضاعة إلى العميل. ويتم تقدير هذا المقابل المتغير في بداية العقد وتقبيده حتى يكون من المحتمل بدرجة كبيرة ألا يطرأ أي رد جوهرية للإيرادات بمبلغ الإيرادات المتراكمة وحتى يتم البت لاحقاً في عدم التأكد المرتبط بالمقابل المتغير. كما تقدم المجموعة خصومات على الكميات بأثر رجعي لبعض العملاء فور شراء كمية من البضاعة تتجاوز الحد المتفق عليه في العقد خلال الفترة. ينشأ المقابل المتغير من الخصومات على الكميات.

تقديم خدمات

تقدم المجموعة خدمات يتم بيعها بصورة منفصلة أو مجمعة بالإضافة إلى بيع البضاعة إلى أحد العملاء. باستخدام أحكام جوهرية، تأخذ المجموعة في اعتبارها درجة من التخصيص والتكامل والترابط بين البضاعة والخدمات ذات الصلة عند تقييم التزامات الأداء المنفصلة بعقد واحد.

يتم تحديد سعر البيع المستقل لكل التزام أداء منفصل بصفة عامة باستخدام السعر الذي يتم مقابله ببيع البضاعة أو الخدمات إلى العميل بشكل منفصل. يتم تحديد الخصومات في حالة تقديمها بناءً على سعر البيع المستقل النسبي لمختلف أنواع البضاعة والخدمات.

تسجل المجموعة الإيرادات من عقود "بيع الخدمات" أو "عقود بيع البضاعة والخدمات المجمعة التي يتم عرضها كالتزام أداء فردي" على مدار الوقت باستخدام طريقة المخرجات في قياس تقدم الأداء، والتي تستند بشكل عام إلى طريقة قياس التكلفة إلى التكلفة في تقدير التقدم، حيث أنه يوضح بنزاهة وفاء المجموعة بالتزام الأداء بصورة مرضية.

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

أرصدة العقود

موجودات عقود

يتم مبدئياً تسجيل أصل العقد المتعلق بالإيرادات المكتسبة من بيع الخدمات حيث أن استلام المقابل مشروطاً بالنجاح في تقديم الخدمات. عند إنجاز الخدمات وقبولها من قبل العميل، يعاد تصنيف المبلغ المسجل ضمن موجودات العقود إلى "مدينون تجاريون".

تخضع موجودات العقود لتقييم خسائر الائتمان المتوقعة. راجع السياسات المحاسبية المتعلقة بانخفاض قيمة الموجودات المالية ضمن فقرة 3.9 الأدوات المالية – الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق.

3 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

3.1 الإيرادات من العقود مع العملاء (تتمة)

أرصدة العقود (تتمة)

مطلوبات عقود

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

مدينون تجاريون

يتم الاعتراف بالمدينين إذا كان مبلغ المقابل النقدي غير المشروط يستحق السداد من العميل (أي يجب فقط مرور فترة زمنية قبل استحقاق سداد المقابل). راجع السياسات المحاسبية للموجودات المالية في فقرة 3.9/الأدوات المالية - الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق.

3.2 الضرائب

مؤسسة الكويت للتقدم العلمي

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

ضريبة دعم العمالة الوطنية

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

الزكاة

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

الضرائب على الشركات التابعة الخارجية

يتم احتساب الضرائب على الشركات التابعة الخارجية على أساس معدلات الضرائب المطبقة والموضوعة وفقاً للقوانين والأنظمة والتعليمات السارية في البلدان التي تعمل فيها هذه الشركات التابعة. تدرج ضريبة الدخل المستحقة على الربح الخاضع للضريبة ("الضريبة الحالية") كمصروف في السنة التي تتحقق فيها الأرباح وفقاً للوائح المالية المعمول بها في البلدان المعنية التي تعمل فيها المجموعة.

3.3 ممتلكات ومنشآت ومعدات

تدرج أعمال الانشاءات قيد التنفيذ بالتكلفة بالصافي بعد خسائر انخفاض القيمة المتراكمة، إن وجدت. تدرج المنشآت والمعدات بالتكلفة بالصافي بعد الاستهلاك المتراكم وخسائر انخفاض القيمة المتراكمة، إن وجدت. تتضمن تلك التكلفة تكلفة استبدال جزء من المنشآت والمعدات وتكاليف الاقتراض لمشاريع الانشاءات طويلة الأجل في حالة استيفاء معايير الاعتراف. تسجل كافة تكاليف الإصلاح والصيانة الأخرى في الأرباح أو الخسائر عند تكبدها.

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

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

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

تتم مراجعة القيم التخريدية والأعمار الإنتاجية وطرق الاستهلاك في نهاية كل سنة مالية وتعديلها بأثر مستقبلي، متى كان ذلك مناسباً.

3 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

3.4 عقود التأجير

تقوم المجموعة عند بدء العقد بتقييم ما إذا كان العقد يمثل أو ينطوي على عقد تأجير. أي إذا كان العقد ينص على الحق في السيطرة على استخدام الأصل المحدد لفترة من الوقت لقاء مقابل نقدي.

المجموعة كمستأجر

تطبق المجموعة طريقة فردية للاعتراف والقياس بالنسبة لكافة عقود التأجير باستثناء عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود تأجير الموجودات منخفضة القيمة. قامت المجموعة بتسجيل مطلوبات التأجير لسداد مدفوعات التأجير وموجودات حق الاستخدام التي تمثل حق استخدام الموجودات الأساسية.

◀ موجودات حق الاستخدام

تسجل المجموعة موجودات حق الاستخدام في تاريخ بدء عقد التأجير (أي تاريخ توافر الأصل الأساسي للاستخدام). يتم قياس موجودات حق الاستخدام بالتكلفة ناقصاً أي استهلاك متراكم وخسائر انخفاض القيمة، ويتم تعديلها مقابل أي إعادة قياس لمطلوبات التأجير. تتضمن تكلفة موجودات حق الاستخدام مبلغ مطلوبات التأجير المسجل، والتكاليف المبدئية المباشرة المتكبدة، ومدفوعات التأجير التي تمت في أو قبل تاريخ البدء، ناقصاً أي حوافز تأجير مستلمة. ما لم تكن المجموعة متأكدة بشكل معقول من الحصول على ملكية الأصل المؤجر في نهاية مدة عقد التأجير، يتم استهلاك موجودات حق الاستخدام المعترف بها على أساس القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المقدر ومدة عقد التأجير للموجودات أيهما أقصر.

تتعرض موجودات حق الاستخدام للانخفاض في القيمة. راجع السياسات المحاسبية في فقرة 3.6/انخفاض قيمة الموجودات غير المالية".

◀ مطلوبات التأجير

في تاريخ بدء عقد التأجير، تسجل المجموعة مطلوبات التأجير المقاسة بالقيمة الحالية لمدفوعات التأجير التي يتعين سدادها على مدى مدة عقد التأجير. تتضمن مدفوعات التأجير مدفوعات ثابتة (بما في ذلك المدفوعات الثابتة بطبيعتها) ناقصاً أي حوافز تأجير مستحقة ومدفوعات التأجير المتغيرة التي تستند إلى مؤشر أو سعر، والمبالغ المتوقعة سدادها بموجب ضمانات القيمة التخريدية. تتضمن مدفوعات التأجير أيضاً سعر ممارسة خيار الشراء المؤكد ممارسته من قبل المجموعة بصورة معقولة ومدفوعات غرامات إنهاء مدة عقد التأجير إذا كانت مدة عقد التأجير تعكس ممارسة المجموعة لخيار الإنهاء. يتم تسجيل مدفوعات التأجير المتغيرة التي لا تستند إلى مؤشر أو سعر كمصروفات في الفترة التي يقع فيها الحدث أو الشرط الذي يستدعي حدوث السداد.

عند احتساب القيمة الحالية لمدفوعات التأجير، تستخدم المجموعة معدل الاقتراض المتزايد في تاريخ بدء التأجير في حالة عدم إمكانية تحديد معدل الفائدة المتضمن في عقد التأجير بسهولة.

بعد تاريخ البدء، يتم زيادة مبلغ مطلوبات التأجير ليعكس تراكم الفائدة وتخفيضه مقابل قيمة مدفوعات التأجير المسددة. بالإضافة إلى ذلك، يتم إعادة قياس القيمة الدفترية لمطلوبات التأجير في حالة وجود تعديل أو تغيير في مدة التأجير أو في مدفوعات التأجير الثابتة بطبيعتها أو في التقييم لشراء الأصل الأساسي.

◀ عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود الموجودات منخفضة القيمة

تطبق المجموعة إعفاء الاعتراف بعقود التأجير قصيرة الأجل على عقود التأجير قصيرة الأجل (أي عقود التأجير التي تبلغ مدتها 12 شهراً أو أقل من تاريخ البدء ولا تتضمن خيار الشراء). كما تطبق أيضاً إعفاء الاعتراف بالموجودات منخفضة القيمة على عقود تأجير المعدات المكتبية التي تعتبر منخفضة القيمة. يتم إدراج مدفوعات التأجير على عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود تأجير الموجودات منخفضة القيمة كمصروفات على أساس القسط الثابت على مدى فترة التأجير.

المجموعة كمؤجر

إن عقود التأجير التي لا تقوم المجموعة بموجيها بنقل كافة المخاطر والمزايا الهامة المرتبطة بملكية الأصل يتم تصنيفها كعقود تأجير تشغيلي. يتم احتساب إيرادات التأجير الناتجة على أساس القسط الثابت على مدى فترات التأجير وتدرج ضمن الإيرادات في بيان الأرباح أو الخسائر بسبب طبيعتها التشغيلية. تضاف التكاليف المبدئية المباشرة المتكبدة أثناء التفاوض حول عقد التأجير التشغيلي والترتيب له إلى القيمة الدفترية للأصل المؤجر ويتم تسجيلها على مدى فترة التأجير على نفس أساس إيرادات التأجير.

تُسجل الإيجارات المحتملة كإيرادات في فترة اكتسابها.

3 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

3.5 مخزون

يتم تحديد قيمة المخزون بالتكلفة أو صافي القيمة الممكن تحقيقها أيهما أقل، بعد احتساب مخصصات مقابل أي بنود متقادمة أو بطينة الحركة. تشمل التكاليف المواد المباشرة و، متى كان ذلك مناسباً، تكاليف العمالة المباشرة وتلك المصروفات غير المباشرة التي تم تكبدها حتى يصل المخزون إلى مكانه الحالي وحالته الحاضرة. يتم تحديد التكلفة على أساس المتوسط المرجح.

إن صافي القيمة الممكن تحقيقها هو سعر البيع المقدر ضمن سياق الأعمال العادي ناقصاً تكاليف الإتمام ومصروفات البيع. يتم تخفيض قيمة البنود المتقادمة وبطينة الحركة استناداً إلى الاستخدام المستقبلي المتوقع وصافي القيمة الممكن تحقيقها.

3.6 انخفاض قيمة الموجودات غير المالية

تقوم المجموعة بإجراء تقييم بتاريخ كل بيانات مالية مجمعة لتحديد ما إذا كان هناك أي مؤشر على أن أصلاً ما قد تنخفض قيمته. فإذا ما توفر مثل هذا المؤشر أو عند الحاجة إلى إجراء اختبار انخفاض القيمة السنوي للأصل، تقوم المجموعة بتقدير المبلغ الممكن استرداده للأصل. إن المبلغ الممكن استرداده للأصل هو القيمة العادلة للأصل أو وحدة إنتاج النقد ناقصاً تكاليف البيع أو قيمته أثناء الاستخدام أيهما أعلى. يتم تحديد المبلغ الممكن استرداده لأصل فردي ما لم يكن الأصل غير منتج لتدفقات نقدية واردة مستقلة على نحو كبير عن تلك التي يتم إنتاجها من الموجودات أو مجموعات الموجودات الأخرى.

عندما تتجاوز القيمة الدفترية لأصل ما أو وحدة إنتاج النقد المبلغ الممكن استرداده، يعتبر الأصل قد انخفضت قيمته ويخفض إلى مبلغه الممكن استرداده.

إن المبلغ الممكن استرداده للأصل أو وحدة إنتاج النقد هو القيمة أثناء الاستخدام وقيمه العادلة ناقصاً تكاليف البيع أيهما أعلى. عند تقييم القيمة أثناء الاستخدام، يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للأموال والمخاطر الخاصة بالأصل. لغرض اختبار انخفاض القيمة، يتم تجميع الموجودات معاً في أصغر مجموعة من الموجودات التي تنتج التدفقات النقدية من الاستخدام المستمر والمستقلة إلى حد كبير عن التدفقات النقدية للموجودات أو مجموعات الموجودات الأخرى ("وحدة إنتاج النقد").

يتم تسجيل خسائر الانخفاض في القيمة عندما تتجاوز القيمة الدفترية أو وحدة إنتاج النقد للأصل مبلغه المقدر الممكن استرداده. يتم إدراج خسائر انخفاض القيمة في الأرباح أو الخسائر. يتم رد خسائر انخفاض القيمة فقط إلى الحد الذي لا تتجاوز فيه القيمة الدفترية للأصل القيمة الدفترية التي كان سيتم تحديدها، بالصافي بعد الاستهلاك، في حالة لو لم يتم تسجيل خسائر الانخفاض في القيمة.

3.7 النقد والنقد المعادل

يتكون النقد والنقد المعادل في بيان المركز المالي من النقد في الصندوق والنقد غير المقيد لدى البنوك والنقد المحتفظ به في محافظ استثمارية والودائع قصيرة الأجل عالية السيولة ذات فترة استحقاق لثلاثة أشهر أو أقل، التي يسهل تحويلها إلى مبالغ معروفة من النقد وتعرض لمخاطر التغيرات في القيمة بصورة غير جوهرية.

لأغراض بيان التدفقات النقدية المجمع، يتكون النقد والنقد المعادل من النقد والودائع قصيرة الأجل كما هو مبين أعلاه بالصافي بعد الحسابات القائمة المكشوفة لدى البنوك (إن وجدت) التي تعتبر جزءاً لا يتجزأ من إدارة النقد بالمجموعة.

3.8 ودائع محددة الأجل

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

3.9 الأدوات المالية – الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق

إن 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، كموجودات مقاسة لاحقاً بالتكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى أو القيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

3 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

3.9 الأدوات المالية – الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق (تتمة)

(1) الموجودات المالية (تتمة)

الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق (تتمة)

يستند تصنيف الموجودات المالية عند الاعتراف المبدئي إلى خصائص التدفقات النقدية التعاقدية للأصل المالي وإلى نموذج أعمال المجموعة المستخدم لإدارتها. باستثناء الأرصدة التجارية المدينة التي لا تتضمن بند تمويل جوهري أو تلك التي قامت المجموعة بتطبيق المبرر العملي لها، تقيس المجموعة مبدئياً الأصل المالي وفقاً لقيمه العادلة زائداً تكاليف المعاملة في حالة الأصل المالي غير المدرج بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر. وبالنسبة للأرصدة التجارية المدينة التي لا تتضمن بند تمويل جوهري أو تلك التي قامت المجموعة بتطبيق المبرر العملي لها، فيتم قياسها وفقاً لسعر المعاملة.

لغرض تصنيف الأصل المالي وقياسه بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى، يجب أن يؤدي إلى تدفقات نقدية تمثل "مدفوعات أصل المبلغ والفائدة فقط" على أصل المبلغ القائم. يشار إلى هذا التقييم باختبار مدفوعات أصل المبلغ والفائدة فقط ويتم إجراؤه على مستوى الأداة. يتم تصنيف وقياس الموجودات المالية ذات التدفقات النقدية التي لا تندرج ضمن مدفوعات أصل المبلغ والفائدة فقط وفقاً للقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بغض النظر عن نموذج الأعمال.

يشير نموذج أعمال المجموعة المتعلق بإدارة الموجودات المالية إلى كيفية إدارة المجموعة لموجوداتها المالية من أجل إنتاج تدفقات نقدية. ويحدد نموذج الأعمال ما إذا كانت التدفقات النقدية سوف تنتج من تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية أو بيع الموجودات المالية أو كليهما. يتم الاحتفاظ بالموجودات المالية المصنفة والمقاسة بالتكلفة المطفأة ضمن نموذج أعمال يهدف إلى الاحتفاظ بالموجودات المالية لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية في حين يتم الاحتفاظ بالموجودات 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 للوائح أو الأعراف السائدة في الأسواق (بالطريقة الاعتيادية) يتم تسجيلها في تاريخ المتاجرة، أي التاريخ الذي تلتزم فيه المجموعة بشراء أو بيع الأصل.

القياس اللاحق

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

- ◀ موجودات مالية مدرجة بالتكلفة المطفأة (أدوات الدين)
- ◀ موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى مع إعادة إدراج الأرباح والخسائر المتراكمة (أدوات الدين)
- ◀ موجودات مالية مصنفة 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

(أ) موجودات مالية مدرجة بالتكلفة المطفأة (أدوات الدين)

يتم لاحقاً قياس الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي، كما تتعرض للانخفاض في القيمة. تسجل الأرباح والخسائر في الأرباح أو الخسائر عندما يتم إلغاء 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 تقييم تحويل العملات الأجنبية وخسائر انخفاض القيمة أو الرد في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع ويتم احتسابها بنفس طريقة احتساب الموجودات المالية المقاسة بالتكلفة المطفأة. تسجل التغيرات في القيمة العادلة المتبقية في الإيرادات الشاملة الأخرى. عند إلغاء الاعتراف، يعاد إدراج التغير المتراكم في القيمة العادلة المسجل في الإيرادات الشاملة الأخرى إلى الأرباح أو الخسائر.

3 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

3.9 الأدوات المالية – الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق (تتمة)

(1) الموجودات المالية (تتمة)

القياس اللاحق (تتمة)

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

عند الاعتراف المبدئي، يجوز للمجموعة أن تختار على نحو غير قابل للإلغاء تصنيف استثماراتها في أسهم كأدوات حقوق ملكية مصنفة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى التي تستوفي تعريف حقوق الملكية وفقا لمعيار المحاسبة الدولي 32 *الأدوات المالية: العرض*، ولا يتم الاحتفاظ بها لغرض المتاجرة. يتم تحديد التصنيف على أساس كل أداة على حدة.

لا يتم إعادة إدراج الأرباح والخسائر لهذه الموجودات المالية إلى الأرباح أو الخسائر مطلقاً. تسجل توزيعات الأرباح كإيرادات أخرى في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع عندما يثبت الحق في المدفوعات باستثناء عندما تستفيد المجموعة من هذه المتحصلات 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 إلى تقييم انخفاض القيمة.

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

تقيد الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر في بيان المركز المالي المجمع وفقاً للقيمة العادلة مع تسجيل صافي التغيرات في القيمة العادلة في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع.

تتضمن هذه الفئة بعض الاستثمارات في أسهم التي لم تختار المجموعة على نحو غير قابل للإلغاء تصنيفها وفقاً للقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى. ويسجل صافي الأرباح والخسائر بما في ذلك أي فائدة أو إيرادات توزيعات أرباح في الأرباح أو الخسائر.

إلغاء الاعتراف

لا يتم 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) بشكل أساسي عندما:

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

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

يتم قياس السيطرة المستمرة التي تأخذ شكل ضمان على الأصل المحول بالقيمة الدفترية الأصلية للأصل أو الحد الأقصى للمقابل الذي يجب على المجموعة سداذه أيهما أقل.

انخفاض قيمة الموجودات المالية

تسجل المجموعة مخصص خسائر الائتمان المتوقعة لجميع أدوات الدين غير المحتفظ بها بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر. تستند خسائر الائتمان المتوقعة إلى الفرق بين التدفقات النقدية التعاقدية المستحقة وفقاً للعقد وجميع التدفقات النقدية التي تتوقع المجموعة استلامها، مخصومة بنسبة تقريبية لمعدل الفائدة الفعلي الأصلي. سوف تشمل التدفقات النقدية المتوقعة التدفقات النقدية الناتجة من بيع الضمانات المحتفظ بها أو التحسينات الائتمانية الأخرى التي تعتبر جزءاً لا يتجزأ من الشروط التعاقدية.

3 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

3.9 الأدوات المالية – الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق (تتمة)

(1) الموجودات المالية (تتمة)

انخفاض قيمة الموجودات المالية (تتمة)

يتم تسجيل خسائر الائتمان المتوقعة على مرحلتين. بالنسبة لحالات التعرض لمخاطر الائتمان التي لم تحدث فيها زيادة كبيرة في مخاطر الائتمان منذ الاعتراف المبدئي، يتم احتساب مخصص خسائر الائتمان المتوقعة مقابل خسائر الائتمان الناتجة عن أحداث التعثر المحتملة خلال مدة 12 شهراً التالية (خسائر الائتمان المتوقعة على مدى 12 شهراً). بالنسبة لحالات التعرض لمخاطر الائتمان التي حدثت فيها زيادة كبيرة في مخاطر الائتمان منذ الاعتراف المبدئي، يجب احتساب مخصص خسائر مقابل خسائر الائتمان المتوقعة على مدى العمر المتبقي للتعرض، بصرف النظر عن توقيت التعثر (خسائر الائتمان المتوقعة على مدى عمر الأداة).

بالنسبة للمدينين التجاريين وموجودات العقود، تقوم المجموعة بتطبيق طريقة مبسطة في احتساب خسائر الائتمان المتوقعة. وبالتالي، لا تقوم المجموعة بتتبع التغيرات في مخاطر الائتمان وبدلاً من ذلك تسجل مخصص خسائر استناداً إلى خسائر الائتمان المتوقعة على مدى عمر الأداة في تاريخ كل بيانات مالية مجمعة. قامت المجموعة بإنشاء مصفوفة مخصصات تستند إلى خبرتها السابقة بخسائر الائتمان، وتعديلها مقابل العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

(2) المطلوبات المالية

الاعتراف المبدئي والقياس

تقاس كافة المطلوبات المالية مبدئياً بالقيمة العادلة (سعر المعاملة)، زائداً تكاليف المعاملة المتعلقة بها مباشرة.

تتضمن المطلوبات المالية لدى المجموعة مطلوبات التأجير والدائنين التجاريين والأرصدة الدائنة الأخرى.

تسجل المطلوبات المالية مبدئياً بالقيمة العادلة وفي حالة القروض والسلف والدائنين، بالصافي بعد تكاليف المعاملة المتعلقة بها مباشرة. راجع السياسة المحاسبية المتعلقة بعقود التأجير للاطلاع على الاعتراف المبدئي وقياس مطلوبات التأجير، حيث أنها لا تقع ضمن نطاق المعيار الدولي للتقارير المالية 9.

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 مطلوبات مالية كمطلوبات مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، وتعتبر المطلوبات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة هي الأكثر صلة بالمجموعة.

مطلوبات مالية مدرجة بالتكلفة المطفأة

دائنون ومصروفات مستحقة

تسجل الدائنون والمصروفات المستحقة عن مبالغ ستدفع في المستقبل لقاء خدمات تم تسلمها، سواء صدرت بها فواتير من قبل المورد أو لم تصدر.

إلغاء الاعتراف

لا يتم الاعتراف بأي التزام مالي عند الإعفاء من الالتزام المرتبط بالمطلوبات أو إلغاؤه أو انتهاء صلاحيته.

عند استبدال التزام مالي حالي بأخر من نفس المقرض بشروط مختلفة بشكل جوهري، أو تعديل شروط الالتزام الحالي بشكل كبير، يتم معاملة هذا التبديل أو التعديل كإلغاء الاعتراف بالالتزام الأصلي والاعتراف بالالتزام جديد. يدرج الفرق في القيمة الدفترية ذات الصلة في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع.

(3) مقاصة الأدوات المالية

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

3 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

3.10 أسهم خزينة

تتكون أسهم الخزينة من أسهم الشركة الأم المصدرة التي تم إعادة شراؤها من قبل المجموعة دون أن يتم إعادة إصدارها أو إلغائها بعد. يتم المحاسبة عن أسهم الخزينة باستخدام طريقة التكلفة. طبقاً لطريقة التكلفة يتم تحميل المتوسط المرجح لتكلفة الأسهم المعاد شراؤها ضمن حقوق الملكية. عند إعادة إصدار أسهم الخزينة، يتم إدراج الأرباح في حساب منفصل غير قابل للتوزيع ضمن حقوق الملكية ("احتياطي أسهم الخزينة"). يتم تحميل أي خسائر محققة على نفس الحساب ضمن حدود الرصيد الدائن أما الزيادة في الخسائر فتحمل على حساب الأرباح المرحلة أولاً ثم الاحتياطي الاختياري والاحتياطي الإجباري. يتم أولاً استغلال الأرباح المحققة لاحقاً من بيع أسهم الخزينة في مقاصة أي خسائر مسجلة سابقاً في حساب الاحتياطيات ثم الأرباح المرحلة وحساب احتياطي أسهم الخزينة. لا يتم سداد توزيعات أرباح نقدية عن هذه الأسهم. ويزيد إصدار أسهم المنحة عدد أسهم الخزينة نسبياً بينما يخفض 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 إلى الراتب النهائي وطول مدة الخدمة للموظفين، ويخضع لإتمام فترة خدمة معينة كحد أدنى. إن التكاليف المتوقعة لهذه المكافآت يتم تسجيلها كمصروفات مستحقة على مدى فترة الخدمة.

بالإضافة إلى ذلك وبالنسبة للموظفين الكويتيين، تقوم المجموعة أيضاً بتقديم مساهمات إلى المؤسسة العامة للتأمينات الاجتماعية تحسب كنسبة من رواتب الموظفين. إن التزامات المجموعة محددة بهذه المساهمات التي تسجل كمصروفات عند استحقاقها.

3.12 مخصصات

تسجل المخصصات عندما يكون لدى المجموعة التزام حالي (قانوني أو استدلاي) ناتج من حدث سابق، ويكون من المرجح أن يتطلب ذلك تدفقاً صادراً للموارد التي تتضمن مزايا اقتصادية لتسوية الالتزام، ويمكن تقدير مبلغ الالتزام بصورة موثوق منها.

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

3.13 العملات الأجنبية

تعرض البيانات المالية المجمعة للمجموعة بالدينار الكويتي، الذي يمثل أيضاً العملة الرئيسية للشركة الأم. تحدد المجموعة العملة الرئيسية لكل شركة من شركاتها وتقاس البنود المدرجة ضمن البيانات المالية لكل شركة باستخدام تلك العملة الرئيسية. تستخدم المجموعة الطريقة المباشرة للتجميع وعند استبعاد عملية أجنبية تعكس الأرباح أو الخسائر المعاد تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر المبلغ الناتج عن استخدام هذه الطريقة.

المعاملات والأرصدة

تُسجل المعاملات بالعملات الأجنبية مبدئياً من قبل شركات المجموعة وفقاً لأسعار الصرف الفورية لعملاتها الرئيسية بتاريخ تأهل المعاملة للاعتراف لأول مرة.

يتم تحويل الموجودات والمطلوبات النقدية المدرجة بالعملات الأجنبية وفقاً لأسعار الصرف الفورية للعملة الرئيسية بتاريخ البيانات المالية المجمعة. تُسجل الفروق الناتجة من تسوية أو تحويل البنود النقدية ضمن الأرباح أو الخسائر.

يتم تحويل البنود غير النقدية المقاسة وفقاً للتكلفة التاريخية بعملة أجنبية باستخدام أسعار الصرف السائدة في تواريخ المعاملات المبدئية. بينما يتم تحويل البنود غير النقدية المقاسة وفقاً للقيمة العادلة بعملة أجنبية باستخدام أسعار الصرف في تاريخ تحديد القيمة العادلة. تتم معاملة الأرباح أو الخسائر الناتجة من تحويل البنود غير النقدية المقاسة بالقيمة العادلة بما يتوافق مع تسجيل الأرباح أو الخسائر الناتجة من التغير في القيمة العادلة للبنود (أي أن فروق تحويل البنود التي تُسجل أرباح أو خسائر قيمتها العادلة في الإيرادات الشاملة الأخرى أو الأرباح أو الخسائر يتم أيضاً تسجيلها في الإيرادات الشاملة الأخرى أو الأرباح أو الخسائر على التوالي).

عند تحديد سعر الصرف الفوري الذي سيستخدم عند الاعتراف المبدئي بموجودات أو مصروفات أو إيرادات ذات صلة (أو جزء منها) في حالة إلغاء الاعتراف بأصل أو التزام غير نقدي متعلق بمقابل مسدد مقدماً، فإن تاريخ المعاملة هو التاريخ الذي تقوم فيه المجموعة بالاعتراف المبدئي بالأصل أو الالتزام غير النقدي الذي نشأ عن مبلغ المقابل المسدد مقدماً. في حالة وجود عدة مبالغ مسددة أو مستلمة مقدماً، تحدد المجموعة تاريخ المعاملة لكل مبلغ مسدد أو مستلم من المقابل المسدد مقدماً.

3 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

3.13 العملات الأجنبية (تتمة)

شركات المجموعة

عند التجميع، يتم تحويل الموجودات والمطلوبات للعمليات الأجنبية إلى الدينار الكويتي وفقاً لسعر الصرف السائد في تاريخ البيانات المالية المجمعة، وتحويل بيانات الأرباح أو الخسائر لهذه العمليات بأسعار الصرف السائدة في تواريخ المعاملات. تُدرج فروق تحويل العملات الأجنبية الناتجة عن التحويل بغرض التجميع ضمن الإيرادات الشاملة الأخرى. عند استبعاد عملية أجنبية، يعاد تصنيف بند الإيرادات الشاملة الأخرى المتعلق بهذه العملية الأجنبية إلى الأرباح أو الخسائر.

تتم معاملة أي شهرة ناتجة من حيازة عملية أجنبية وأي تعديلات على القيمة العادلة إلى القيمة الدفترية للموجودات والمطلوبات الناتجة من الحيازة كموجودات ومطلوبات للعملية الأجنبية ويتم تحويلها بسعر الصرف الفوري في تاريخ البيانات المالية المجمعة.

3.14 المطلوبات والموجودات المحتملة

لا يتم الاعتراف بالمطلوبات المحتملة في بيان المركز المالي المجمع ولكن يفصح عنها ما لم يكن احتمال التدفق الصادر للموارد المتضمنة لمزايا اقتصادية أمراً مستبعداً.

لا يتم الاعتراف بالموجودات المحتملة في بيان المركز المالي المجمع ولكن يفصح عنها عندما يكون التدفق الوارد لمزايا اقتصادية أمراً محتملاً.

3.15 معلومات القطاعات

إن القطاع هو جزء مميز من المجموعة يضطلع في أنشطة الأعمال التي ينتج عنها تحقيق إيرادات وتكبد تكاليف. 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 وتسجيلها كقطاعات يجب رفع تقارير حولها متى كان ذلك مناسباً.

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 العادية؛ أو
- ◀ يتم الاحتفاظ به لغرض المتاجرة بصورة رئيسية؛ أو
- ◀ من المتوقع تحقيقه خلال اثني عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمعة؛ أو
- ◀ يكون عبارة عن نقد أو نقد معادل ما لم يتم منع تبادله أو استخدامه لتسوية التزام لمدة لا تقل عن اثني عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمعة.

تُصنف كافة الموجودات الأخرى كموجودات غير متداولة.

يعتبر الالتزام متداولاً عندما:

- ◀ يكون من المتوقع تسوية الالتزام خلال دورة التشغيل المعتادة؛ أو
 - ◀ يتم الاحتفاظ به لغرض المتاجرة بصورة رئيسية؛ أو
 - ◀ يجب تسويته خلال اثني عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمعة؛ أو
 - ◀ ليس هناك حق غير مشروط لتأجيل تسوية الالتزام لمدة لا تقل عن اثني عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمعة.
- تصنف المجموعة كافة المطلوبات الأخرى كمطلوبات غير متداولة.

3.17 منح حكومية

تُسجل المنح الحكومية عندما يكون هناك تأكيدات معقولة بأنه سيتم استلام هذه المنح والالتزام بكافة الشروط المتعلقة بها. عندما تتعلق المنحة ببند مصروفات فيتم الاعتراف بها كإيرادات على أساس متماثل على مدى الفترات التي يتم تسجيل التكاليف ذات الصلة كمصروفات، والتي توجد نية للتعويض عنها بالمقابل.

عندما تتعلق المنحة بأصل ما، فيتم الاعتراف بها كإيرادات بمبالغ متساوية على مدى العمر الإنتاجي المتوقع للأصل ذي الصلة. عندما تستلم المجموعة منحا للموجودات غير النقدية، يتم تسجيل الأصل والمنحة بمبالغ اسمية وإدراجها في الأرباح أو الخسائر على مدى العمر الإنتاجي المتوقع للأصل، استناداً إلى نمط استهلاك مزايا الأصل الأساسي على أقساط سنوية متساوية.

3 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

3.18 أحداث بعد فترة البيانات المالية المجمعة

إذا استلمت المجموعة معلومات بعد فترة البيانات المالية المجمعة ولكن قبل تاريخ التصريح بإصدارها حول ظروف وقعت في نهاية فترة البيانات المالية المجمعة، ستقوم المجموعة بتقييم ما إذا كانت المعلومات تؤثر على المبالغ المسجلة في البيانات المالية المجمعة للمجموعة. وستقوم المجموعة بتعديل المبالغ المسجلة في البيانات المالية المجمعة بحيث تعكس أي أحداث تؤدي إلى تعديلات بعد فترة البيانات المالية المجمعة، بالإضافة إلى تحديث الإفصاحات التي تتعلق بتلك الظروف في ضوء المعلومات الجديدة. في حالة وقوع أي أحداث لا تؤدي إلى تعديلات بعد فترة البيانات المالية المجمعة، لن تقوم المجموعة بتغيير المبالغ المسجلة في البيانات المالية المجمعة لديها، ولكن سوف تقوم بالإفصاح عن طبيعة الحدث الذي لا يؤدي إلى تعديلات وتقرير تأثيره المالي أو بيان عدم إمكانية إجراء هذا التقييم متى كان ذلك ممكناً.

4 الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة

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

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 الاحتفاظ بالموجودات من خلاله وتقييم ما إذا كانت الشروط التعاقدية للأصل المالي تمثل مدفوعات أصل المبلغ والفائدة فقط على أصل المبلغ القائم.

الإيرادات الناتجة من عقود مع العملاء التي تتضمن بيع البضاعة

عند الاعتراف بإيرادات تتعلق 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 مدة عقد 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 التأكد بصورة معقولة من ممارسته، أو أي فترات يشملها خيار إنهاء عقد التأجير في حالة عدم التأكد بصورة معقولة من ممارسته.

تتيح بعض عقود التأجير للمجموعة خيار تأجير الموجودات لفترات إضافية. وتستخدم 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 تغيير 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 جوهرياً 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 التأكد من التقديرات بتاريخ البيانات المالية المجمعة والتي تنطوي على مخاطرة جوهرياً بأن تؤدي إلى تعديل مادي على القيمة الدفترية للموجودات والمطلوبات خلال السنة المالية اللاحقة، ضمن الإفصاحات 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 الناتجة والتي تخرج عن نطاق سيطرة المجموعة. تنعكس هذه التغيرات في الافتراضات عند حدوثها.

مخصص خسائر الائتمان المتوقعة للمدينين التجاريين وموجودات العقود

تستخدم المجموعة بمصفوفة مخصصات لاحتساب خسائر الائتمان المتوقعة للمدينين التجاريين وموجودات العقود. تستند معدلات المخصصات إلى عدد أيام التأخر في السداد لمجموعات قطاعات العملاء المختلفة ذات أنماط الخسائر المماثلة (أي، حسب المنطقة الجغرافية ونوع المنتج ونوع العميل وتصنيفه والتغطية بواسطة خطابات الائتمان وغيرها من أشكال التأمين الائتماني).

4 الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة (تتمة)

4.2 التقديرات والافتراضات (تتمة)

مخصص خسائر الائتمان المتوقعة للمدينين التجاريين وموجودات العقود (تتمة)

تستند مصفوفة المخصصات مبدئياً إلى معدلات التعثر السابقة الملحوظة للمجموعة. ستقوم المجموعة بمطابقة مصفوفة المخصصات لغرض تعديل الخبرة السابقة بخسائر الائتمان في ضوء المعلومات المستقبلية. على سبيل المثال، إذا كان من المتوقع أن تشهد الظروف الاقتصادية المقدره تدهوراً خلال السنة التالية مما قد يؤدي إلى زيادة عدد حالات التعثر في قطاع التصنيع، فيتم تعديل معدلات التعثر السابقة بناءً على ذلك. ويتم في تاريخ كل بيانات مالية مجمعة تحديث معدلات التعثر السابقة الملحوظة، وتحليل التغيرات في التقديرات المستقبلية.

إن تقدير الترابط بين معدلات التعثر السابقة الملحوظة والظروف الاقتصادية المتوقعة وخسائر الائتمان المتوقعة يعتبر من بين التقديرات الجوهرية. كما أن قيمة خسائر الائتمان المتوقعة تنسم بالحساسية تجاه التغيرات في الحقائق والظروف الاقتصادية المتوقعة. يمكن ألا تمثل الخبرة السابقة بخسائر الائتمان والظروف الاقتصادية المتوقعة لدى المجموعة دليلاً على التعثر الفعلي للعميل في المستقبل. يتم الإفصاح عن المعلومات حول خسائر الائتمان المتوقعة للأرصدة التجارية المدينة وموجودات العقود لدى المجموعة في إيضاح 27.1.

الأعمار الإنتاجية للموجودات القابلة للاستهلاك

ترجع الإدارة تقديرها للأعمار الإنتاجية للموجودات القابلة للاستهلاك في تاريخ البيانات المالية المجمعة بناءً على الاستخدام المتوقع للموجودات. إن عدم التأكد حول هذه التقديرات يتعلق بتقادم 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 الملحوظة قدر الإمكان، إلا أن هذه البيانات قد لا تكون متوافرة بصورة مستمرة. وفي هذه الحالة، تقوم الإدارة باستخدام أفضل المعلومات المتاحة. قد تختلف القيمة العادلة المقدره عن الأسعار الفعلية التي سيتم تحقيقها في معاملة متكافئة في تاريخ البيانات المالية المجمعة.

مخصص انخفاض قيمة المخزون

يتطلب تقييم مخصص انخفاض قيمة المخزون درجة من التقديرات والأحكام. يتم تقييم مستوى المخصص أخذاً في الاعتبار الخبرة في المبيعات الحديثة وتقدم المخزون وعدة عوامل أخرى تؤثر على تقدم المخزون.

تحديد المقابل المتغير

يتم ممارسة أحكام لتقدير المقابل المتغير الذي يتم تحديده أخذاً في الاعتبار الخبرة السابقة فيما يتعلق بالبضاعة المرتجعة إلى المنشأة المجمعة حيث يحتفظ العميل بحق الارتجاع بموجب العقد المبرم مع العميل أو عندما تتضمن البضاعة أو الخدمات مكون متغير. لا تسجل الإيرادات إلا عندما يكون من المحتمل بصورة كبيرة أن يتم رد جزء جوهري من مبلغ الإيرادات المتراكمة المسجلة بموجب العقد عندما يتم لاحقاً التعامل مع عدم التأكد المرتبط بالمقابل المتغير.

عقود التأجير – تقدير معدل الاقتراض المتزايد

لا يمكن للمجموعة أن تحدد بسهولة معدل الفائدة الضمني في عقد التأجير وبالتالي فإنها تستخدم معدل الاقتراض المتزايد لقياس مطلوبات التأجير. إن معدل الاقتراض المتزايد هو معدل الفائدة الذي يتعين على المجموعة سداده للاقتراض، على مدى مدة مماثلة ومقابل ضمان مماثل، الأموال اللازمة للحصول على أصل ذي قيمة مماثلة للأصل المرتبط بحق الاستخدام في بيئة اقتصادية مماثلة. لذلك يعكس معدل الاقتراض المتزايد ما "يتعين على المجموعة" سداده، والذي يتطلب تقديرًا في حالة عدم توفر معدلات ملحوظة (مثل الشركات التابعة التي لا تدخل في معاملات تمويل) أو عندما تحتاج إلى تعديل لتعكس شروط وأحكام عقد التأجير (مثل عقود التأجير التي يتم توقيعها بعملة مغايرة للعملة الرئيسية للشركة التابعة). تقوم المجموعة بتقدير معدل الاقتراض المتزايد باستخدام مدخلات يمكن ملاحظتها (مثل أسعار الفائدة في السوق) عندما تكون متاحة ومطلوبة لإجراء بعض التقديرات الخاصة بالمنشأة (مثل التصنيف الائتماني الفردي للشركة التابعة).

5 ممتلكات ومنشآت ومعدات

التكلفة	مبنى على أرض مستأجرة* دينار كويتي	آلات ومكانن دينار كويتي	أثاث وتركيبات دينار كويتي	سيارات دينار كويتي	المجموع دينار كويتي
كما في 1 يناير 2020	2,827,278	26,482,856	654,246	424,283	30,388,663
إضافات	-	1,021,241	7,981	125,120	1,154,342
استبعادات	-	-	(8,134)	(79,140)	(87,274)
في 31 ديسمبر 2020	2,827,278	27,504,097	654,093	470,263	31,455,731
الاستهلاك المتراكم					
كما في 1 يناير 2020	1,881,921	16,331,506	628,767	361,262	19,203,456
المحمل للسنة	120,046	1,940,471	24,290	40,182	2,124,989
متعلق بالاستبعادات	-	-	(8,134)	(79,140)	(87,274)
في 31 ديسمبر 2020	2,001,967	18,271,977	644,923	322,304	21,241,171
صافي القيمة الدفترية:					
في 31 ديسمبر 2020	825,311	9,232,120	9,170	147,959	10,214,560

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

* تم تشييد مبنى المجموعة على أرض مستأجرة ممنوحة من الهيئة العامة للصناعة بموجب عقد تأجير سوف ينتهي سريانه في 5 يوليو 2023. ترى الإدارة أنه من المؤكد بصورة معقولة أن يتم تجديد عقد الإيجار لمدة 5 سنوات مماثلة.

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

2020 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
2,094,795	2,006,610
30,194	26,187
2,124,989	2,032,797

5 ممتلكات ومنشآت ومعدات (تتمة)

مبيعات الممتلكات والمنشآت والمعدات

في سنة 2020، قامت المجموعة ببيع معدات بإجمالي صافي قيمة دفترية بمبلغ لا شيء دينار كويتي (2019: 5,227 دينار كويتي) لقاء مقابل نقدي بمبلغ 24,045 دينار كويتي (2019: 24,550 دينار كويتي). تم تسجيل الربح الناتج من البيع بمبلغ 24,045 دينار كويتي (2019: 19,323 دينار كويتي) كجزء من بند إيرادات أخرى في بيان الأرباح او الخسائر المجمع للسنة المنتهية بذلك التاريخ.

6 مخزون

إسمنت و مواد التحميص الكيميائية
قطع غيار وأدوات

2020 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
3,802,207	2,781,102
1,220,613	1,162,408
5,022,820	3,943,510

بلغت البضاعة المسجلة كمصروف خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020 بمبلغ وقدره 6,617,568 دينار كويتي (2019: 6,756,372 دينار كويتي). تم إدراج تلك المبالغ تحت بند "تكاليف مبيعات وخدمات مقدمة".

7 منحة حكومية

في محاولة لتخفيف تأثير جائحة كوفيد-19، اتخذت حكومة دولة الكويت تدابير لدعم شركات القطاع الخاص لمواجهة الوباء. وتشمل هذه الإجراءات المنح الحكومية المقدمة للعمالة الوطنية في القطاع الخاص لمدة تصل إلى ستة أشهر اعتبارًا من أبريل 2020

خلال السنة الحالية، استلمت الشركة الأم دعم مالي بمبلغ 428,287 دينار كويتي. يتم احتساب الدعم المالي وفقًا لمعيار المحاسبة الدولي رقم 20 "المحاسبة عن المنح الحكومية والإفصاح عن المساعدة الحكومية" ويتم الاعتراف به في الأرباح أو الخسائر تحت بند "تكاليف موظفين" بصفة منتظمة على مدار الفترات التي تعترف فيها المجموعة بمصروفات تكاليف الموظفين ذات الصلة.

فيما يلي توزيع المنحة الحكومية لتكاليف الموظفين المدرجة ضمن "تكلفة المبيعات والخدمات المقدمة" و "المصروفات العمومية والإدارية":

2020 دينار كويتي	تكلفة مبيعات وخدمات مقدمة مصروفات عمومية وإدارية
387,674	
40,613	
428,287	

8 مدينون تجاريون وموجودات عقود

مدينون تجاريون
ناقصًا: مخصص خسائر الائتمان المتوقعة لمدينين تجاريين

موجودات عقود
ناقصًا: مخصص خسائر الائتمان المتوقعة لموجودات العقود

مدينون تجاريون وموجودات عقود

2020 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
12,320,500	10,422,900
(204,470)	(98,464)
12,116,030	10,324,436
2,182,814	1,163,315
(1,536)	(1,536)
2,181,278	1,161,779
14,297,308	11,486,215

8 مدينون تجاريون وموجودات عقود (تنمة)

- إن الأرصدة التجارية المدينة لا تحمل فائدة ويتم سدادها بشكل عام خلال 60 إلى 90 يوماً.
- 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 المدينين عندما تصبح هذه الحقوق غير مشروطة. ويحدث ذلك عادة عندما تصدر المجموعة فاتورة إلى العميل.

يعرض الجدول التالي الحركة في مخصص خسائر الائتمان المتوقعة للمدينين التجاريين:

2020 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
100,000	40,000
106,006	60,000
206,006	100,000

كما في 1 يناير
المحمل للسنة

كما في 31 ديسمبر

تم إدراج مصاريف السنة ضمن مصروفات عمومية وإدارية (إيضاح 22).

يعرض الإيضاح رقم 27.1 معلومات حول التعرض لمخاطر الائتمان.

9 مدفوعات مقدما وأرصدة مدينة أخرى

2020 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
1,913,828	1,092,467
384,605	407,512
612,028	220,433
2,910,461	1,720,412

مدفوعات مقدماً لموردين
ذمم موظفين مدينة
تأمينات وأرصدة مدينة أخرى

إن صافي القيمة الدفترية للأرصدة المدينة الأخرى يعتبر مقارب بصورة معقولة لقيمتها العادلة. لا تحتوي الفئات الأخرى ضمن الأرصدة المدينة على موجودات منخفضة القيمة.

إن الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان في تاريخ البيانات المالية المجمعة يمثل القيمة الدفترية لكل فئة من فئات المدينين المبينة أعلاه.

10 موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

موجودات مالية محتفظ بها لغرض المتاجرة:
أسهم مسعرة

موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر:
صناديق مدارة وأوراق مالية أخرى

2020 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
-	27,658
936,073	1,055,658
936,073	1,083,316

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

11 ودائع محددة الأجل

إن الودائع محددة الأجل تتمثل في ودیعة في بنك محلي ذات فترة استحقاق أصلية أكثر من 3 أشهر وأقل من سنة واحدة من تاريخ الإيداع وتكتسب متوسط معدل فائدة بنسبة 2.3% سنوياً (2019: 2.8% سنوياً).

12 الأرصدة لدى البنوك والنقد

2020 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
6,907	12,946
2,033,530	2,508,834
2,040,437	2,521,780

النقد في الصندوق
النقد لدى البنوك

13 رأس المال

عدد الأسهم	المصرح به والمصدر والمدفوع بالكامل
2020	2019
دينار كويتي	دينار كويتي
100,000,000	10,000,000

أسهم بقيمة 100 فلس ، لكل سهم (مدفوعة نقدًا)

14 علاوة إصدار أسهم

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

15 أسهم خزينة

عدد أسهم الخزينة	نسبة الأسهم المصدرة (%)	القيمة السوقية (دينار كويتي)	التكلفة (دينار كويتي)
2020	2019	2020	2019
3,000,000	3,000,000	3.00%	3.00%
3,147,000	3,510,000	654,461	654,461

إن الاحتياطات المعادلة لتكلفة أسهم الخزينة المحتفظ بها غير متاحة للتوزيع على مدى فترة ملكية أسهم الخزينة وفقاً لتعليمات هيئة أسواق المال

16 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 الاحتياطات 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.

17 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.

18 مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

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

كما في 1 يناير
المحمل للسنة
مدفوعات

كما في 31 ديسمبر

19 دائنون ومصروفات مستحقة

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

شروط وبنود المطلوبات المالية المبينة أعلاه:

- الأرصدة التجارية الدائنة لا تحمل فائدة ويتم تسويتها في المعتاد خلال فترة ما بين 60 إلى 90 يوماً.
- الأرصدة الدائنة الأخرى لا تحمل فائدة ويبلغ متوسط فترة سدادها 6 أشهر.

راجع الإيضاح رقم 27.2 للتعرف على عمليات إدارة مخاطر السيولة بالمجموعة.

20 إيرادات من مبيعات وخدمات

20.1 معلومات حول توزيع الإيرادات

يوضح الجدول أدناه توزيع إيرادات المجموعة الناتجة من المبيعات والخدمات:

نوع البضاعة أو الخدمات

عقود نفطية

خدمات الضخ

عقود غير نفطية

الخدمات الصحية وخدمات السلامة البيئية وتوريد العمالة
خدمات أخرى

إجمالي إيرادات المبيعات والخدمات

توقيت الاعتراف بالإيرادات

البضاعة والخدمات المحولة في نقطة زمنية معينة
البضاعة والخدمات محولة على مدار الوقت

إجمالي إيرادات المبيعات والخدمات

تتركز أغلب الإيرادات في دولة الكويت.

20 إيرادات من مبيعات وخدمات

20.2 أرصدة العقود

مدينون تجاريون (إيضاح 8)

موجودات العقود (إيضاح 8)

21 صافي إيرادات (خسائر) 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

22 مصروفات عمومية وإدارية

تكاليف موظفين *

استهلاك موجودات حق الاستخدام

مصروف فوائد على مطلوبات تأجير

أتعاب مهنية

مصروف استهلاك (إيضاح ٢)

مصروفات تسويق وتطوير أعمال

نفقات خيرية

تبرعات*

مخصص خسائر الائتمان المتوقعة* (إيضاح ٨)

مصروفات أخرى*

23 ربحية السهم الأساسية والمخفضة

تحتسب 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 المخفضة بقسمة الربح الخاص بالمساهمين العاديين للشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال السنة زائداً المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية التي سيتم إصدارها لتحويل كافة الأسهم العادية المخفضة المحتملة إلى أسهم عادية. حيث إنه لا توجد أدوات مخفضة قائمة، فإن ربحية الأسهم الأساسية والمخفضة متطابقة.

2020 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
12,116,030	10,324,436
2,181,278	1,161,779

2020 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
31,272	100,671
9,059	11,710
(4,692)	(280,624)
35,639	(168,243)

2020 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
789,982	785,882
57,660	49,813
45,889	36,924
145,874	206,606
30,194	26,187
102,840	198,037
62,800	120,000
285,000	-
106,006	60,000
376,440	338,596
2,002,685	1,822,045

* قدمت الشركة الأم تبرع بمبلغ 285,000 دينار كويتي خلال السنة لدعم حكومة دولة الكويت لمواجهة جائحة كوفيد-19.

** بعض المبالغ الموضحة هنا لا تتوافق مع البيانات المالية المجمعة كما في 31 ديسمبر 2019 وتم إعادة تصنيفها لتتوافق مع عرض السنة الحالية. إن إعادة التصنيف هذه ليس لها أي تأثير على الربح أو إجمالي حقوق الملكية المدرجة سابقاً للمجموعة (إيضاح 33).

مطلوبات القطاع	موجودات غير موزعة	موجودات القطاع	في 31 ديسمبر 2020		
			الإجمالي	خدمات القطاع	خدمات القطاع النفطية
			دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
			47,401,493	866,084	46,535,409
			936,073		
			48,337,566		
			8,107,661	32,012	8,075,649
			7,262,729		
			191,969		
			7,454,698		
			48,207,472		
			1,083,316		
			47,124,156		

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

25 معلومات القطاع (تتمة)

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة
كما في السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

27

أهداف وسياسات إدارة مخاطر الأدوات المالية

تكمّن 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 المسؤولية الكاملة عن منهج إدارة المخاطر الشامل واعتماد استراتيجيات ومبادئ المخاطر. لم يتم إجراء أي تغييرات جوهرية على أهداف وسياسات إدارة المخاطر خلال السنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2020 و 31 ديسمبر 2019. تقوم إدارة المجموعة بمراجعة واعتماد سياسات إدارة كل فئة من هذه المخاطر الموجزة أدناه:

26

إفصاحات الأطراف ذات العلاقة

تتضمن الأطراف ذات العلاقة للمجموعة شركاتها الزميلة وشركات المحاصة والمساهمين الرئيسيين والشركات الخاضعة للسيطرة المشتركة وأعضاء مجلس الإدارة والمسؤولين التنفيذيين للمجموعة وأعضاء أسرهم المقربين والشركات الذين يمثلون الملاك الرئيسيين لها أو يمكنهم ممارسة تأثير ملموس أو سيطرة مشتركة عليها. يتم الموافقة على سياسات تسعير وشروط هذه المعاملات من قبل إدارة المجموعة.

المعاملات مع موظفي الإدارة العليا

يتمثل موظفو الإدارة العليا في أعضاء مجلس الإدارة والأعضاء الرئيسيين في الإدارة ممن لديهم سلطة ومسئولية 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	
2020	2019	2020	2019
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
359,378	412,274	147,872	40,000
14,394	11,538	143,471	128,138
373,772	423,812	291,343	168,138

رواتب ومزايا أخرى قصيرة الأجل
مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

فيما يلي المعاملات مع الأطراف ذات علاقة المدرجة في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع:

شركات خاضعة للسيطرة المشتركة		شركات خاضعة للسيطرة المشتركة		شركات خاضعة للسيطرة المشتركة	
2020	2019	2020	2019	2020	2019
المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
15,308	-	15,308	-	15,308	-
3,330	-	3,330	-	3,330	-

تكلفة مبيعات وخدمات مقدمة

فيما يلي الأرصدة مع الأطراف ذات علاقة المدرجة في بيان المركز المالي المجمع:

دائنون ومصروفات مستحقة

27 أهداف وسياسات إدارة مخاطر الأدوات المالية (تتمة)

27.1 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 أنشطتها 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 تحتفظ المجموعة بأي ضمان أو تعزيزات ائتمانية أخرى مقابل أي من الموجودات المالية في 31 ديسمبر 2020 و2019.

تركيزات الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان

تنشأ التركيزات عندما يشترك عدد من الأطراف المقابلة في أنشطة متشابهة، أو في أنشطة ضمن نفس المنطقة الجغرافية، أو عندما يكون لهم سمات اقتصادية متماثلة مما قد يجعل قدرتهم على الوفاء بالتزامات تعاقدية تتأثر بشكل مماثل بالتغيرات في الظروف الاقتصادية أو السياسية أو غيرها. تشير التركيزات إلى الحساسية النسبية لأداء المجموعة نحو التطورات التي تؤثر على قطاع أعمال بذاته أو على منطقة جغرافية معينة. تتعلق تركيزات مخاطر الائتمان التي تتعرض لها المجموعة بالأرصدة المستحقة من أكبر 5 عملاء للمجموعة والتي تمثل نسبة 98% من الأرصدة التجارية المدينة القائمة في 31 ديسمبر 2020 (2019: 97%).

تتعامل 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 السائد لـ "درجة الاستثمار" (Baa2 / BBB وأعلى).

مدينون تجاريون 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 التأخر 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). ويعكس احتساب النتيجة المرجحة بالاحتمالات والقيمة الزمنية للأموال والمعلومات المعقولة والمؤيدة المتاحة في تاريخ البيانات المالية المجمعة حول الأحداث السابقة والظروف الحالية والتوقعات بالظروف الاقتصادية المستقبلية. بشكل عام، يتم شطب المدينين التجاريين في حالة التأخر في سدادها لمدة أكثر من سنة واحدة، ولا تخضع لأي أنشطة استرداد الزامية. لا تحتفظ المجموعة بأي ضمان كتأمين.

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

أرصدة مدينة أخرى
تتعرض الأرصدة المدينة الأخرى إلى مخاطر منخفضة فيما يتعلق بالتعرض وتعتقد الإدارة أن الأطراف المقابلة لديها قدرة كبيرة على الوفاء بالتزامات التدفقات النقدية التعاقدية على المدى القريب. ونتيجة لذلك، فإن تأثير تطبيق نموذج خسائر الائتمان المتوقعة في تاريخ البيانات المالية المجمعة لم يكن مادياً.

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 الادخار والحسابات الجارية) مكفول بضمان بنك الكويت المركزي بموجب القانون رقم 30 لسنة 2008 بشأن ضمان الودائع في البنوك المحلية بدولة الكويت الذي بدأ سريانه اعتباراً من 3 نوفمبر 2008.

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

2020	معدل خسائر الائتمان المتوقعة	مجملة القيمة النقدية الإجمالية المقدرة لمبلغ التعثر	خسائر الائتمان المقدرة	صافي المبلغ	2019	معدل خسائر الائتمان المتوقعة	مجملة القيمة النقدية الإجمالية المقدرة لمبلغ التعثر	خسائر الائتمان المقدرة	صافي المبلغ
			دينار كويتي	دينار كويتي			دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
	0.07%	2,182,814			0.13%	1,163,315			
		(1,536)				(1,536)			
				2,181,278					
	0.49%	2,354,696		2,343,192	0.13%	6,409,121		6,400,657	
		(11,504)				(8,464)			
	0.93%	3,240,301		3,210,164	1.63%	1,225,857		1,205,857	
		(30,137)				(20,000)			
	1.25%	2,933,777		2,897,133	1.90%	1,579,498		1,549,498	
		(36,644)				(30,000)			
	3.33%	3,791,726		3,665,541	3.31%	1,208,424		1,168,424	
		(126,185)				(40,000)			
		14,503,314		14,297,308		11,586,215		11,486,215	
		(206,006)				(100,000)			

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

الأرصدة التجارية المدينة وموجودات العقود

الإجمالي	أكثر من 180 يوماً	أقل من 90 يوماً	متداولة	موجودات عقود
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي

27 أهداف وسياسات إدارة مخاطر الأدوات المالية (تتمة)

27.2 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 نزوب بعض مصادر التمويل على الفور. وللمحد من هذه المخاطر، قامت الإدارة بتنويع مصادر التمويل وإدارة الموجودات مع أخذ السيولة في الاعتبار ومراقبة السيولة على أساس يومي. تتطلب سياسة المبيعات لدى المجموعة سداد المبالغ خلال 60 يومًا من تاريخ الفاتورة ويتم تسوية الأرصدة التجارية الدائنة عادةً خلال 60 إلى 90 يومًا من تاريخ الشراء.

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

31 ديسمبر 2020	أقل من 3 أشهر دينار كويتي	3 إلى 12 شهرًا دينار كويتي	أكثر من 12 شهرًا دينار كويتي	المجموع دينار كويتي
دائنون ومصرفات مستحقة (باستثناء الدفعة المقدمة المستلمة من عميل)	781,928	3,621,763	-	4,403,691
مطلوبات تأجير	91,375	207,177	165,333	463,885
31 ديسمبر 2019	3,451,026	656,158	-	4,107,184
دائنون ومصرفات مستحقة (باستثناء الدفعة المقدمة المستلمة من عميل)	61,831	185,492	149,282	396,605
مطلوبات تأجير				

27.3 مخاطر السوق

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

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

27.3.1 مخاطر أسعار الفائدة

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

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

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

27.3.2 مخاطر العملات الأجنبية

تنشأ مخاطر تحويل 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 بعملة 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.

لا تستخدم المجموعة حالياً المشتقات المالية لإدارة التعرض لمخاطر تحويل العملات الأجنبية. تقوم المجموعة بإدارة مخاطر العملات الأجنبية بناءً على الحدود المقررة من قبل الإدارة والتقييم المستمر للمراكز القائمة للمجموعة والتحركات الحالية والمتوقعة في أسعار تحول العملات الأجنبية. تتحقق المجموعة من استمرار صافي التعرضات الخاصة بها في مستوى مقبول من خلال تنفيذ المعاملات بعملات لا تتعرض لتقلبات جوهريّة مقابل الدينار الكويتي.

27 أهداف وسياسات إدارة مخاطر الأدوات المالية (تتمة)

27.3 مخاطر السوق (تتمة)

27.3.2 مخاطر العملات الأجنبية (تتمة)

التعرض لمخاطر العملات

تتعرض المجموعة لمخاطر العملات الأجنبية على المشتريات وبعض الموجودات والمطلوبات المدرجة بعملة بخلاف الدينار الكويتي. إن العملة التي تؤدي إلى التعرض لهذه المخاطر هي الدولار الأمريكي بصورة رئيسية. كما في تاريخ البيانات المالية المجمعة، يبلغ صافي تعرض المجموعة لمخاطر العملات الأجنبية المتعلقة بالدولار الأمريكي 1,269,709 دينار كويتي (2019: 1,917,338 دينار كويتي).

الحساسية لأسعار تحويل العملات الأجنبية

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

العملة	التغير في أسعار التحويل	2020 دينار كويتي	2019 دينار كويتي	التأثير على الربح
دولار أمريكي	5%	63,485	95,867	

27.3.3 مخاطر أسعار الأسهم

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

في تاريخ البيانات المالية المجمعة، بلغ تعرض الاستثمارات غير المدرجة بالقيمة العادلة 936,073 دينار كويتي (2019: 1,055,658 دينار كويتي).

في تاريخ البيانات المالية المجمعة، بلغ تعرض الاستثمارات في أسهم المدرجة بالقيمة العادلة والمتداولة في سوق الكويت للأوراق المالية ("بورصة الكويت") لا شيء دينار كويتي (2019: 27,658 دينار كويتي). نظراً لأن التغيرات في القيمة العادلة للاستثمارات في أسهم المحتفظ بها تعتبر إيجابية للغاية ارتباطاً بالتغيرات في مؤشر بورصة الكويت، انتهت المجموعة إلى أن الزيادة / (النقص) بنسبة 10% في مؤشر بورصة الكويت قد يكون له تأثير بالزيادة / (النقص) في الإيرادات وحقوق الملكية الخاصة بالمجموعة بمبلغ لا شيء دينار كويتي (2019: 3,052 دينار كويتي) تقريباً.

28 قياس القيمة العادلة

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

- البيع أو النقل في السوق الرئيسي للأصل أو الالتزام، أو
- البيع أو النقل 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 المثلى.

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

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

28 قياس القيمة العادلة (تتمة)

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

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

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

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 لتقدير القيمة العادلة:

الاستثمارات في أسهم مدرجة

تستند القيمة العادلة للأوراق المالية المتداولة علناً 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 المدرجة

تستثمر المجموعة في صناديق مدارة غير مسعرة في سوق نشط وقد تتعرض لقيود على الاسترداد مثل فترات الإغلاق. تأخذ الإدارة في اعتبارها آليات التقييم والمدخلات المستخدمة لتقييم هذه الصناديق كجزء من مراجعتها التامة الوافية قبل الاستثمار للتأكد من أنها معقولة ومناسبة. وبالتالي، يمكن استخدام صافي قيمة الموجودات لهذه الصناديق المستثمر فيها كمدخلات لقياس قيمتها العادلة. ولقياس هذه القيمة العادلة، يتم تعديل صافي قيمة موجودات الصناديق وفق الضرورة بحيث تعكس القيود على الاسترداد 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 تبعا لفنتها بخلاف الأدوات التي تعتبر قيمتها الدفترية مقاربة بصورة معقولة لقيمتها العادلة:

قياس القيمة العادلة باستخدام		
المجموع دينار كويتي	أسعار معلنة في أسواق نشطة (المستوى 1) دينار كويتي	المدخلات الجوهرية غير الملحوظة (المستوى 3) دينار كويتي
936,073	-	936,073
936,073	-	936,073

31 ديسمبر 2020

موجودات مقاسة بالقيمة العادلة:

موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
صناديق مدارة وأوراق مالية أخرى

استثمارات في أوراق مالية (بالقيمة العادلة)

31 ديسمبر 2019

موجودات مقاسة بالقيمة العادلة
موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح
أو الخسائر
أوراق مالية مسعرة
صناديق مدارة وأوراق مالية أخرى

استثمارات في أوراق مالية (بالقيمة العادلة)

27,658	27,658	-
1,055,658	-	1,055,658
1,083,316	27,658	1,055,658

28 قياس القيمة العادلة (تتمة)

أساليب وافتراضات التقييم (تتمة)

لم يتم إجراء أي تحويلات بين أي من مستويات الجدول الهرمي لقياس القيمة العادلة خلال 2020 و2019.

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 والمعادل والدائنين التجاريين والأرصدة الدائنة الأخرى.

مطابقة القيمة العادلة للبنود ضمن المستوى 3

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

2020 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
1,055,658	2,195,921
6,962	(266,458)
(126,547)	(873,805)
936,073	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 الدخل الشامل المجمع يعتبر غير ماديا في حالة تغير المخاطر المتغيرة ذات الصلة المستخدمة لقياس القيمة العادلة للصناديق بنسبة 5%.

29 إدارة رأس المال

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

تقوم المجموعة بإدارة هيكل رأس المال وإجراء تعديلات عليه في ضوء التغيرات في الظروف الاقتصادية. للمحافظة على هيكل رأس المال أو تعديله، يجوز للمجموعة تعديل مدفوعات الأرباح إلى المساهمين أو رد رأس المال إلى المساهمين أو إصدار أسهم جديدة. لم يتم إجراء أي تغييرات على الأهداف أو السياسات أو الإجراءات خلال السنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2020 و2019. يتكون رأس المال من حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الأم ويقدر ذلك بمبلغ 40,229,892 دينار كويتي كما في 31 ديسمبر 2020 (2019: 40,752,759 دينار كويتي).

30 التوزيعات المدفوعة والمقترحة

توزيعات أرباح نقدية معلنة ومسددة للأسهم العادية:

توزيعات الأرباح النهائية لسنة 2019: 70 فلس للسهم (2018: 70 فلس للسهم)

توزيعات أرباح مقترحة للأسهم العادية:

توزيعات الأرباح النقدية المقترحة لسنة 2020: - فلس للسهم (2019: 70 فلس للسهم)

2020 دينار كويتي	2019 دينار كويتي
6,790,000	6,790,000
6,790,000	6,790,000

تخضع توزيعات أرباح الأسهم العادية المقترحة إلى موافقة اجتماع الجمعية العمومية العادية ولم تسجل كالتزام كما في 31 ديسمبر.

31 تأثير تفشي كوفيد-19

انتشر وباء فيروس كورونا ("كوفيد-19") عبر عدة مناطق جغرافية على مستوى العالم، مما تسبب في تعطيل الأنشطة التجارية والاقتصادية. وفي حين من المتوقع أن يكون التعطيل مؤقتاً، فقد ظهرت حالات عدم تيقن حول الوضع الاقتصادي. ومن المتوقع أن تستمر التأثيرات الحالية والمتوقعة لتفشي فيروس كوفيد-19 على الاقتصاد في التصاعد.

أعلنت السلطات المالية والنقدية المحلية والدولية على حد سواء، عن تنفيذ تدابير الدعم في جميع أنحاء العالم لمواجهة التأثيرات السلبية المحتملة. بسبب التعطل غير المسبوق والواسع النطاق للعمليات التجارية في جميع أنحاء العالم وضعف الطلب والاستهلاك والتدابير الوقائية المتخذة في جميع أنحاء العالم، تأثر العديد من الشركات والأعمال بـ كوفيد-19 سلباً.

تقوم المجموعة بمراقبة الوضع عن كثب، وقد قامت بتفعيل مخطط استمرارية أعمالها وممارسات إدارة المخاطر الأخرى لإدارة تعطل الأعمال المحتمل بسبب تفشي فيروس كوفيد-19 والذي قد يؤثر على عملياتها وأدائها المالي.

تطلبت حالات عدم التيقن التي تسبب في ظهورها فيروس كوفيد-19 والتقلبات في أسعار النفط من المجموعة تحديث التقديرات والاقتراضات المستخدمة للأغراض التالية:

- تقييم الصناديق المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
- انخفاض قيمة الممتلكات والمنشآت والمعدات
- خسائر الائتمان المتوقعة للمدينين الآخرين
- افتراض مبدأ الاستمرارية

أخذت المجموعة في اعتبارها التأثير المحتمل للتقلبات الاقتصادية الحالية للمبالغ المدرجة للموجودات المالية وغير المالية للمجموعة. تمثل المبالغ المدرجة على أفضل وجه تقييم الإدارة بناءً على المعلومات التي يمكن ملاحظتها. ومع ذلك، لا تزال الأسواق متقلبة وتظل القيمة الدفترية للموجودات حساسة لتقلبات السوق. إن تأثير البيئة الاقتصادية غير المؤكدة بشكل كبير يظل تقديرياً وستواصل المجموعة وفقاً لذلك إعادة تقييم مركزها والتأثير المرتبط به على أساس منتظم.

32 معايير صادرة ولم تسر بعد

فيما يلي المعايير الجديدة والمعدلة والتفسيرات التي صدرت ولكن لم تسر بعد حتى تاريخ إصدار البيانات المالية المجمعة للمجموعة. تنوي المجموعة تطبيق هذه المعايير متى أمكن ذلك عندما تصبح سارية المفعول.

المعيار الدولي للتقارير المالية 17 عقود التأمين

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في مايو 2017 المعيار الدولي للتقارير المالية 17 عقود التأمين (المعيار الدولي للتقارير المالية 17)، وهو معيار محاسبي جديد شامل لعقود التأمين يغطي الاعتراف والقياس والعرض والإفصاح. وما أن يسري، يحل المعيار الدولي للتقارير المالية 17 محل المعيار الدولي للتقارير المالية 4 عقود التأمين (المعيار الدولي للتقارير المالية 4) الصادر في سنة 2005. ينطبق المعيار الدولي للتقارير المالية 17 على كافة أنواع عقود التأمين (أي التأمين على الحياة والتأمين العام والتأمين المباشر وإعادة التأمين) بغض النظر عن نوع المنشآت التي تصدر هذه العقود وكذلك بما يخضع لبعض الضمانات والأدوات المالية ذات مزايا المشاركة التقديرية.

تسري استثناءات محدودة لنطاق التطبيق. والهدف الشامل للمعيار الدولي للتقارير المالية 17 هو تقديم نموذج محاسبي لعقود التأمين يتميز بأنه الأكثر إفادة وتناسقاً لشركات التأمين. على النقيض من المتطلبات الواردة ضمن المعيار الدولي للتقارير المالية 4 والتي تستند بصورة كبيرة إلى عدم التطبيق بأثر رجعي للسياسات المحاسبية المحلية السابقة، يقدم المعيار الدولي للتقارير المالية 17 نموذجاً شاملاً لعقود التأمين يغطي كافة جوانب المحاسبة ذات الصلة. يعتمد أساس المعيار الدولي للتقارير المالية 17 على النموذج العام والذي يساند:

- تعديل محدد للعقود ذات مزايا المشاركة المباشرة (طريقة الأتعاب المتغيرة).
- طريقة مبسطة (طريقة توزيع الأقساط) وتطبيق بصورة رئيسية على العقود قصيرة الأجل.

يسري المعيار الدولي للتقارير المالية 17 على فترات المعلومات المالية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2023 مع ضرورة إدراج المبالغ المقارنة. ويسمح بالتطبيق المبكر ولكن شريطة أن تقوم المنشأة أيضاً بتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9 والمعيار الدولي للتقارير المالية 15 في أو قبل تاريخ قيامها بتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 17 لأول مرة. لا يسري هذا المعيار على المجموعة.

32 معايير صادرة ولم تسر بعد (تتمة)

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 1: تصنيف المطلوبات كمتداولة أو غير متداولة

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في يناير 2020 تعديلات على الفقرات من 69 إلى 76 من معيار المحاسبة الدولي 1 لتحديد متطلبات تصنيف المطلوبات كمتداولة أو غير متداولة. وتوضح التعديلات ما يلي:

- ما المقصود بحق تأجيل التسوية؛
- لا بد أن يتحقق حق التأجيل في نهاية فترة البيانات المالية؛
- لن يتأثر ذلك التصنيف باحتمالية ممارسة المنشأة لحق التأجيل؛
- يتحقق ذلك فقط إذا تمثلت الأداة المشتقة المضمنة في التزام قابل للتحويل في أداة حقوق ملكية وذلك في حالة ألا يؤثر الالتزام على تصنيفها.

تسري التعديلات على فترات البيانات المالية المجمعة السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2023 ويجب تطبيقها بأثر رجعي. تعمل المجموعة حالياً على تقييم تأثير التعديلات على الممارسات الحالية وما إذا كانت اتفاقيات القروض القائمة تتطلب إعادة التفاوض بشأنها من عدمه.

إشارة مرجعية إلى الإطار المفاهيمي – تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 3

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في مايو 2020 تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 3 دمج الأعمال – إشارة مرجعية إلى الإطار المفاهيمي. والغرض من هذه التعديلات هو استبدال الإشارة المرجعية إلى إطار إعداد وعرض البيانات المالية الصادر في سنة 1989 بإشارة مرجعية إلى الإطار المفاهيمي للتقارير المالية الصادر في مارس 2018 دون أن يطرأ أي تغيير ملحوظ في المتطلبات المتعلقة به.

كما أضاف مجلس معايير المحاسبة الدولية استثناءً من مبادئ الاعتراف الواردة بالمعيار الدولي للتقارير المالية 3 لتجنب إصدار الأرباح أو الخسائر المحتملة خلال "اليوم الثاني للتطبيق" والنتيجة عن الالتزامات والمطلوبات المحتملة التي تندرج ضمن نطاق معيار المحاسبة الدولي 37 أو تفسير لجنة تفسيرات المعايير الدولية للتقارير المالية 21 الضرائب، في حالة تكبدها بصورة منفصلة.

وفي نفس الوقت، قرر مجلس معايير المحاسبة الدولية توضيح الإرشادات الحالية الواردة ضمن المعيار الدولي للتقارير المالية 3 المتعلقة بالموجودات المحتملة والتي لن تتأثر باستبدال الإشارة المرجعية إلى إطار إعداد وعرض البيانات المالية.

تسري التعديلات على فترات البيانات المالية المجمعة السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2022 وتطبق بأثر مستقبلي.

الممتلكات والمنشآت والمعدات: المتحصلات قبل الاستخدام المقصود – تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 16

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في مايو 2020 تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 16 الممتلكات والمنشآت والمعدات: المتحصلات قبل الاستخدام المقصود، والتي تمنع المنشآت من أن تقوم بخصم أي متحصلات من بيع بنود الممتلكات والمنشآت والمعدات من تكلفة بيع أي بند من بنود الممتلكات والمنشآت والمعدات وذلك في حالة الوصول بذلك الأصل إلى الموقع والحالة الضرورية لأن يكون جاهزاً للتشغيل بالطريقة المقصودة من قبل الإدارة. بدلاً من ذلك، تسجل المنشأة المتحصلات من بيع مثل هذه البنود وتكاليف إنتاج تلك البنود ضمن الأرباح أو الخسائر.

يسري التعديل على فترات البيانات المالية المجمعة السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2022 ولا بد من تطبيقه بأثر رجعي على بنود الممتلكات والمنشآت والمعدات المتاحة للاستخدام في أو بعد بداية أقرب فترة معروضة في حالة قيام المنشأة بتطبيق التعديل لأول مرة.

هذا التعديل ليس من المتوقع ان يكون له تأثير مادي على المجموعة.

العقود المجحفة – تكاليف الوفاء بالعقد – تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 37

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في مايو 2020 تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 37 لتحديد أي من التكاليف تحتاج المنشأة لإدراجها عند تقييم ما إذا كان العقد ذي شروط مجحفة أو محققاً للخسائر.

تطبق التعديلات "طريقة التكلفة المتعلقة بشكل مباشر". تتضمن التكاليف التي تتعلق بشكل مباشرة بأحد العقود المرتبطة بتقديم بضاعة أو خدمات كلا من التكاليف المتزايدة وتوزيع التكاليف المتعلقة مباشرةً بأنشطة العقد. لا تتعلق المصروفات العمومية والإدارية بشكل مباشر بالعقد ويتم استبعادها ما لم يتم تحميلها بشكل صريح على الطرف المقابل بموجب العقد.

تسري التعديلات على فترات البيانات المالية السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2022. ستطبق المجموعة هذه التعديلات على العقود التي لم تقم فيها بعد بالوفاء بكافة التزاماتها في بداية فترة البيانات المالية المجمعة السنوية التي تقوم فيها المجموعة بتطبيق التعديلات لأول مرة.

32 معايير صادرة ولم تسر بعد (تتمة)

المعيار الدولي للتقارير المالية 9 الأدوات المالية – الرسوم ضمن اختبار "نسبة 10%" في حالة إلغاء الاعتراف بالمطلوبات المالية

كجزء من التحسينات السنوية للسنوات 2018-2020 على عملية إعداد المعايير الدولية للتقارير المالية، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولي تعديلاً على المعيار الدولي للتقارير المالية 9. يتضمن التعديل توضيحات حول الرسوم التي تدرجها المنشأة ضمن التقييم الذي تجريه حول مدى اختلاف شروط الالتزام المالي الجديد أو المعدل بصورة جوهرية عن شروط الالتزام المالي الأصلي. تشمل هذه الرسوم فقط تلك المبالغ المسددة أو المستلمة فيما بين المقرض والمقرض مشتملةً على الرسوم المسددة أو المستلمة إما من قبل المقرض أو المقرض نيابةً عن الطرف الآخر. تطبق المنشأة هذا التعديل على المطلوبات المالية المعدلة أو المتبادلة في أو بعد فترة البيانات المالية السنوية التي تقوم فيها المنشأة بتطبيق التعديل لأول مرة. يسري التعديل على فترات البيانات المالية المجمعة السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2022 مع السماح بالتطبيق المبكر. ستطبق المجموعة التعديلات على المطلوبات المالية المعدلة أو المتبادلة في أو بعد فترة البيانات المالية المجمعة السنوية التي تقوم فيها المنشأة بتطبيق التعديل لأول مرة.

من غير المتوقع أن يكون للتعديلات تأثير مادي على المجموعة.

33 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 2019، وربح السنة المنتهية بذلك التاريخ. تم إجراء عمليات إعادة التصنيف لغرض تحسين جودة المعلومات المعروضة.

كما سبق إدراجه دينار كويتي	تأثير إعادة التصنيف دينار كويتي	بعد إعادة التصنيف دينار كويتي
-	60,000	60,000
398,596	(60,000)	338,596

31 ديسمبر 2019
مصرفات عمومية وإدارية (إيضاح 22):
مخصص خسائر الائتمان المتوقعة
مصرفات أخرى

ANNUAL REPORT

2020



NAPESCO
نابيسكو

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

Nawaf Al-Ahmad Al-Jaber Al-Sabah

Amir of the State of Kuwait



H. H. Sheikh

Meshaal 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

36

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR 2020

BOARD OF DIRECTORS



Omran Habib Hayat
Chairman



Khaled Hamdan Al-Saif
Deputy Chairman
& Chief Executive Officer



Sheikh Hamad Jaber Al-Sabah
Member (Independent)



Ali Masoud Hayat
Member



Fahad Yaqoup Al-Joan
Member (Independent)



Muhaimen Ali Behbehani
Member



Munawer Anwar Al-Nouri
Member

TO OUR SHAREHOLDERS



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

On behalf of members of the Board of Directors and the employees, I am pleased to welcome you and thank you for your patronage. I am honored to present to you the Annual Report for the Financial Year ending as on December 31, 2020, which reflects the company's achievements in the oil, gas and environment sector.

It is no secret that the year 2020 was an exceptional year, we have all been affected by COVID-19. World's Economy has suffered drastically, including the Oil and Gas industry. The effect that our country and the whole world has experienced and are still going through, carry many global health and economic risks as a result of the impact of the new Corona pandemic, which has negatively affected most business and trade activities in general, for example travel, transportation, international movement of goods, shipping and manufacturing operations, and demand for oil and gas in particular, and the consequent decline in oil prices significantly.

There is a possibility of continued economic slowdown for an extended period. The Corona pandemic coincided with an increase in the number of players in the Oil Field Services sector, which resulted in a decline in our market share. This necessitated that the company, under these circumstances take several exceptional measures to ensure providing services at the highest quality. Some of the measures include diversifying suppliers, sourcing raw materials at competitive prices, cost optimization while reconsidering the strategic plan.

We are also now developing ambitious plans to expand the company's business in order to achieve higher and sustainable profitability on the basis of our capabilities and technical knowledge. This would include diversifying sources of the income by adding new services and activities that the company could offer; and enhance our presence and improve competitiveness in the oil and gas market.

We are progressing at a steady pace for regional expansion and to undertake international investments outside State of Kuwait and in cooperation with international companies that are reputed and experienced in the type of investments that we aim to undertake. Also, this will be by finding promising financial and risk balanced investment opportunities that will enable us to enrich and diversify our services and lead us to provide integrated services that serve the oil and gas sector and increase our market share considering the intense competitiveness that characterizes it.

We hope to pass this crisis and current challenges with efficiency and competence while continuing to focus on operational excellence with high efficiency, and this of course will only be with the help of the effort and sincerity of our competent employees.

And let us show you the most prominent operational achievements during the year ending 12/31/2020:

- Kuwait Oil Company has awarded our company a contract for Hydraulic Fracturing, Coiled Tubing, Nitrogen Pumping and related services, for a sum of KD 109,560,280/- for a period of five years, and this contract is considered one of the largest contracts for oilfield services currently in Kuwait, which reflects the customer's confidence in our company.



- Kuwait Oil Company has awarded our company a contract to provide HSE Services Manpower with Logistics Support and related Instruments of KD 2,369,278 for a period of four years.

- The Joint Operations (Kuwait Gulf Oil Company and Saudi Arabian Chevron Company) awarded our company the Environmental Services and Sludge Treatment (Hottpad) Contract for a sum of KD 7,739,923 for a period of five years.

- The company received Purchase Orders from Kuwait Oil Company to Supply Float Equipment to support Drilling Operations, amounting to KD 1,428,848/-.

We are pleased to provide you with a summary of the company's Financial Statements for the year ending 12/31/2020, which are as follows: -

- The Company achieved revenue from Sales & Services amounted to KD 26,755,330/- in 2020, compared with KD 35,158,527/- in 2019, a decrease of 23.9%.

- A Net Profit of KD 6,269,046/- was realized in 2020 (64.63 Fills per Share) compared with KD 11,372,863/- in 2019 (117.25 Fills per Share), a decrease of 44.8%.

- Shareholders' Equity in 2020 amounted to KD 40,229,905/- compared with KD 40,752,774/- in 2019.

The Board of Directors recommended that 64% of the nominal share value (64 Fills per share) be distributed as cash dividends to the shareholders for the fiscal year ending on 31/12/2020, valued at KD 6,208,000/- which will be distributed to registered shareholders on the day of claim, and has recommended KD 100,000/- as Board Member Remuneration.

I would like to emphasize that we continue to exert utmost efforts to continue the pace of work and to continue the achievements with the blessing of God, then with your support and encouragement, and the Board will continue to set ambitious goals and implement thoughtful plans to achieve the aspirations of your company.

I extend my thanks and appreciation to the shareholders for their precious support and confidence that motivated us to launch and compete to achieve the company's goals, aspirations and strategy, and to my colleagues, members of the Board, for their precious guidance, wise vision and all employees for their sincere efforts, dedication to and support towards the growth of the company.

Omran Habib Hayat

**Audit and Risk Management Committee's Report
For the Year Ended on 31st December 2020
National Petroleum Services Company (K.S.C.P.)**

Introduction:

The audit and risk management committee helps the board of directors perform its supervisory responsibilities related to the preparation of financial reports, internal audit systems and risk management as well as audit processes and the corporate procedures related to control over compliance with laws, rules and professional code of conduct.

The committee is composed of (3) three members including two independent members. The committee reviews accounting matters and important reports including unusual complicated transactions and fields that imply discretionary judgments and professional and supervisory issues, understands their impact on financial statements, expresses its opinion, makes recommendations to the board of directors and reviews the audit findings with the company management and the external auditors including any difficulties faced.

The committee reviews the financial statements on periodical basis before submission thereof to the board of directors and provides its opinion and recommendations in this regard to the board of directors for the purpose of transparency and fairness of financial reports.

Internal Audit Rules

The board of directors approved the policies and processes manuals that cover all corporate activities and management and state the corporate supervisory work and the corporate personnel responsibilities and tasks. The audit and risk management committee of the board of directors follows up the execution of such policies and processes. The committee regularly held its periodical meetings to manage and assess the efficiency of internal audit systems. It also discussed the notes and reports filed to the committee in accordance with the reporting route at different corporate departments to ensure dual control and supervision.

The committee also held periodical meetings with the internal auditor and discussed the reports related to different corporate departments. At those meetings, all audit notes made by the internal auditor were discussed and the notes of previous years and responses to them were reviewed to identify the potential risk aspects and obstacles ahead of the company and the significance thereof and attempt to avoid such risks and check that different control functions of the corporate departments are properly established and that human competences and necessary and proper control tools are available to provide for efficient internal audit.

The audit and risk management committee also examines and approves the proposed plan of internal audit and ensures proper execution thereof.

Correctness of Financial Statements and Reports

The audit and risk management committee performs its role of review and supervision on the external auditor's reports on the corporate annual and quarterly financial statements and meets with the auditors before presentation of such reports to the board of directors to check the soundness of the corporate financial statements and the independence and honesty of the external auditor whose opinion is still independent and is enclosed with the corporate annual report.

Summary of Meetings of Audit and Risk Management Committee:

Name of member	Position	Membership Class	No. of Meetings (4 meetings)			
			16/2/20	5/7/20	5/8/20	28/10/20
Sheikh, Hamad Jaber Al-Sabah	Chairman	Independent	Present	Present	Present	Present
Mr. Fahad Yacoub Al-Jouaan	Member	Independent	Excused	Present	Present	Present
Mr. Menawer Anwar Al-Nouri	Member	Non-Executive	Present	Present	Present	Present
Mr. Sameh Al-Sayed Basha	Secretary	-	Present	Present	Present	Present

**Audit and Risk Management Committee
National Petroleum Services Company (K.S.C.P.)**

Governance Report National Petroleum Services Co. (K. S. C. P.)

The fiscal year ending 31 / 12 / 2020

The extent of compliance with corporate governance rules during 2020

The National Petroleum Services Co. (K. S. C. P.) shall disclose the extent of its compliance with the governance rules contained in Book Fifteenth (Corporate Governance) of the Executive Regulations of Law No. 7 of 2010 issued regarding the establishment of the Capital Markets Authority and the regulation of securities activities and their amendments, as follows:-

The first rule	Building a balanced board structure	committed
The second rule	The proper definition of tasks and responsibilities	committed
The third rule	Selection of qualified persons for membership in the Board of Directors and Executive Management	committed
The fourth rule	Ensure the integrity of financial reports	committed
The fifth rule	Establishing sound risk management and internal control systems	committed
The sixth rule	Promote professional behavior and ethical values	committed
The seventh rule	Accurate and timely disclosure and transparency	committed
The eighth rule	Respecting the rights of shareholders	committed
The ninth rule	Understanding the role of stakeholders	committed
The tenth rule	Enhance and improve performance	committed
The eleventh rule	Focusing on the importance of social responsibility	committed

The first rule

building a balanced structure for the board of directors

The role of the Board of Directors represents the point of balance that works to achieve the goals of the shareholders and follow up the executive management of the company and seeks to achieve the company's strategic goals by ensuring that the executive management carries out the tasks entrusted to it to the fullest, and that it works to enhance the competitiveness of the company, and to achieve high growth rates And work on what contributes to maximizing profits, and that the decisions and procedures of the executive management are always in the interest of the shareholders in accordance

with the articles of incorporation and the articles of association of the company and / or the companies law, and from this standpoint was taken into account the diversity in the qualifications and practical and scientific experiences of the members of the board of directors, which is reflected in the positive The decisions taken by them ensure the quality of the strategic plans and the achievement of the desired goals in accordance with best practices and the optimal adaptation of the company's material and human resources.

• First: Formation of the Board of Directors

Name	Member classification (executive / non-executive / independent), secretary	Academic qualification and work experience	Date of election / appointment, Secretary
Mr. Omran Habib Hayat	Chairman of Board of Directors	Bachelor of Engineering and Master of Business Administration - experience in real estate development and corporate management	18/06/2020
Mr. Khaled Hamdan Al-Saif	Vice-Chairman and CEO (Executive)	Bachelor of Electrical Engineering - experience in the oil sector and corporate administration	18/06/2020
Sheikh / Hamad Jaber Al-Sabah	Member (Independent)	Bachelor of Finance - experience in accounting auditing and public administration	18/06/2020
Mr. Ali Masoud Hayat	Member (non-executive)	Bachelor of Business Administration and Finance - experience in investment management and public administration	18/06/2020
Mr. Fahd Yacoub Al-Jouan	Member (Independent)	Bachelor of Business Administration - experience in public administration and investment	18/06/2020
Mr. Munawer Anwar Al-Nouri	Member (non-executive)	Bachelor of Accounting - experience in auditing, accounting, and public administration	18/06/2020
Mr. Muhaimin Ali Al-Bahbahani	Member (non-executive)	Bachelor of Mechanical Engineering - experience in the oil sector and public administration	18/06/2020
Mr. Sameh Al-Sayed Pasha	Secretary of the Board of Directors	Bachelor of Law - Diploma in Commercial Arbitration - Diploma in FIDIC Contract Arbitration and BOT - ICA Certified Compliance Officer - CCGO Certified Corporate Governance Officer - Experience in the Compliance and Legal Affairs sector.	2/09/2020

• **Second: Attending board meetings**

According to the schedule below, a number of 7 board meetings were held during the fiscal year ended December 31, 2020, which shows board members' attendance to board meetings.

Board meetings from 1 / 1 / 2020 to 31 / 12 / 2020

S / R	Member's name	description	Meeting No. 1 On 03 / 03	Meeting No. 2 On 18 / 06	Meeting No. 2 On 28 / 06	Meeting No. 2 On 08 / 10	Meeting No. 2 On 26 / 08	Meeting No. 2 On 12 / 11	Meeting No. 2 On 12 / 31	Number of meetings
1	Mr. Imran Habib Hayat	Chairman of Board of Directors	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	7
2	Mr. Khaled Hamdan Al-Saif	Vice-Chairman and CEO (Executive)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	7
3	Sheikh / Hamad Jaber Al-Sabah	Member (Independent)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	7
4	Mr. Ali Masoud Hayat	Member (non-executive)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	7
5	Mr. Fahd Yacoub Al-Jouan	Member (Independent)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	7
6	Mr. Munawer Anwar Al-Nouri	Member (non-executive)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	7
7	Mr. Muhaimin Ali Al-Bahbahani	Member (non-executive)	✓	✓	✓	✓	Excused	✓	✓	6
8	Mr. Sameh Al-Sayed Pasha	Secretary of the Board of Directors	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	7

• **Third: Requirements for registration, coordination, and keeping of the meeting minutes**

The Secretary of the Board of Directors of the National Petroleum Services Co. (K. S. C. P.) applies the requirements of registration, coordination, and keeping the minutes of the Board of Directors meeting in line with the requirements of corporate governance by sending the meeting agenda and its attachments three days before the date of the meeting or in a shorter period in emergency cases, the secretary shall be Preparing minutes for each meeting held by the Board of Directors and submitting it to the Chairman and members of the Board of Directors for approval, and the meeting agenda and meeting minutes and its attachments are kept for each year in a file for that year. No person has the right to view these minutes unless he is authorized to do so.

**The second rule
proper definition of tasks and responsibilities**

• **First: proper definition of responsibilities and tasks**

The necessary measures have been taken to add the Board of Directors' responsibilities, as stipulated in the corporate governance requirements, specifically Clause 7-3 of Book XV.

The CEO and the Executive Management have been delegated specific powers in the power's matrix, which are reviewed and updated as necessary to comply with the regulatory authorities' laws and the company's daily business.

• **Second: the achievements of the Board of Directors**

- The Board held 7 meetings during the fiscal year ending on 31 / 12 / 2020 to approve the quarterly and annual financial statements and measure its strategic plan progress.
- Approving the annual estimated budget and the interim and annual financial statements.
- Ensuring the integrity of the Board of Directors' disclosures under the approved disclosure and transparency policies and systems.
- Follow up on the board of directors' performance and the executive management through performance indicators (KPIs).
- Follow up on the committees' meetings and decisions emanating from the board of directors and their performance effectiveness.
- Preparing the corporate governance report according to the corporate governance scope issued by the Capital Markets Authority to be read at the company's annual general meeting.

• **Third: Forming committees emanating from the Board of Directors**

Committees emanating from the company's board of directors have been formed as 06 / 28 / 2020 for three years. All documents related to board committee meetings are collected through the committee's secretary by sending them in an e-mail along with the meeting agenda or delivered manually before the meeting Three days or a shorter period in emergency cases.

• **Audit and Risk Management Committee:**

S L	Name	The status of membership in the audit committee	The number of meetings that took place during the fiscal year ending 12 / 31 / 2020
1	Sheikh / Hamad Jaber Al-Sabah	Chairman of the committee from 6 / 28 / 2020 until 3 years from its date.	4
2	Mr. Fahad Yacoub Al-Jouan	Member of the committee from 6 / 28 / 2020 until 3 years from its date.	
3	Mr. Munawer Anwar Al-Nouri	Member of the committee from 6 / 28 / 2020 until 3 years from its date.	

According to the Audit Committee and Risk Management Regulations approved by the Board of Directors, the committee's tasks are summarized in assisting the Board in performing its obligations concerning ensuring the integrity of financial reports and internal control systems and assisting the Board of Directors in understanding and analyzing the risks facing the company's activities and limiting them under the corporate governance rules issued by Capital Markets Authority In addition to the requirements of other regulatory authorities, the committee is also composed of two independent board members and a non-executive member according to the above schedule.

The audit committee held 4 meetings, and among its achievements:

- 1- Reviewing the periodic financial statements and reports, discussed them with the concerned executive management members, and expressed opinions, proposals, and recommendations before submitting them to the Board of Directors in the external auditor's presence.
- 2- Evaluate the adequacy of the applied internal control systems.
- 3- Supervise the Internal Audit Department and ensure its effective performance in implementing the Board of Directors' requirements.
- 4- Recommending to the Board of Directors to contract with Messrs Grant Thornton to perform the internal audit work.
- 5- Reviewing and approving the internal audit plan that includes all departments and units of the company.
- 6- Discuss the internal auditor's reports and propose solutions to address any remarks (if any) and correct the observations recorded on the company's various departments.
- 7- Reviewing the report on the internal control systems (making the necessary proposals to the executive management and submitting the matter to the board of directors for viewing and expressing an opinion.)
- 8- Recommending to the Board of directors to appoint/reappoint the external auditor, determine his fees, and ensure his independence.
- 9- Viewing the company's risk register.
- 10- Viewing the risk assessment report and recommending any necessary measures to be taken if necessary.

• **Nomination and Remuneration Committee:**

S L	Name	The status of membership in the audit committee	The number of meetings that took place during the fiscal year ending 12 / 31 / 2020
1	Mr. Muhaimin Ali Al-Bahbahani	Chairman of the committee from 6 / 28 / 2020 until 3 years from its date.	2
2	Mr. Ali Masoud Hayat	Member of the committee from 6 / 28 / 2020 until 3 years from its date.	
3	Sheikh / Hamad Jaber Al-Sabah	Member of the committee from 6 / 28 / 2020 until 3 years from its date.	

According to the bylaw of the Nominations and Remuneration Committee approved by the Board of Directors, the committee's tasks are summarized in preparing recommendations for the policies and regulations governing the awarding of compensation and bonuses in implementation of the corporate governance rules issued by the Capital Markets Authority In addition to the requirements of other regulatory authorities.

The Nomination Committee held two meetings, and its achievements are:

1. Recommendation to reimburse the members of the Board of Directors in an amount of 100,000 thousand Kuwaiti dinars from the net profit for the year ending 12 / 31 / 2020
2. There is no need to grant remuneration to the committee members emanating from the board of directors and only to reward the board of directors.
3. Recommending that the executive management be granted bonuses for the fiscal year ending on 31 / 12 / 2020. And that is as follows:
 - Chief Executive Officer: a remuneration of 156,726 Kuwaiti dinars from the net profits.
 - Deputy Director-General for Financial Affairs: a reward of 7,000 Kuwaiti dinars.

The third rule

Selection of qualified persons for membership in the Board of Directors and executive management.

The Nomination and Remuneration Committee works to assist the Board of Directors and the Executive Management to ensure the selection of competencies appropriate to the vision of the Board of Directors of the Company to fill these positions. The Audit Committee and the Risk Committee's recommendations are also taken into account regarding potential candidates for the Director of the Internal Audit Department position and Director of Risk Management position.

According to the internal regulations of the Nomination and Remuneration Committee, a mechanism and the amounts of bonuses and increases are studied and determined under the articles of incorporation, the articles of association of the company and within the framework of permissible according to the Companies Law and related laws for members of the Board of Directors and the status of the Kuwait market in a way that guarantees equality within the company for all employees.

The fourth rule Ensuring the integrity of financial reports

- **First: Financial reporting pledges.**

The members of the Board of Directors and the executive management are keen to ensure the integrity and integrity of the financial reports that are reflected in the company's credibility in presenting its financial position, which increases the confidence of the current shareholders and any future investor in the data and information provided by the company.

You will find in Attachment No. (1) to this report the written declarations stating that the data contained in the financial reports have been prepared following international accounting standards approved by the Capital Markets Authority, and it includes a presentation of all the financial aspects of the company in terms of operational data and results and that the data of this report have been presented. Properly and fairly.

- **Second: There is no conflict between the audit committee's recommendations and the decisions of the board of directors.**
- **Third: The Audit Committee and members of the Board of Directors affirm the external auditor's independence and impartiality.**

The company's external auditor is appointed/reappointed in the ordinary general assembly meeting based on the proposal of the Board of Directors, where the audit committee makes recommendations to the Board of Directors first Appointing / reappointing the auditor after ensuring his independence from the company and the company's board of directors, and ensuring that he does not perform additional work for the company that is not included in the audit work or any work that may affect his independence and neutrality.

The Fifth Rule Establishing sound systems for risk management and internal control

The Board of Directors declares that the full responsibilities are for the internal control system for the National Petroleum Services Co. (K. S. C. P.) and Risk Management Company, while the Executive Management's role is to implement the policies approved for this by the Board of Directors.

The Internal Audit Department verifies the adequacy and effectiveness of internal control from operations and financial and legal compliance by integrating procedural and transitional auditing work. A summary of the material notes is determined in addition to any business plan determined by the management every three months before the audit committee emanating from the board of directors for review and guidance.

An independent external office has been contracted with (Grant Thornton) to carry out the internal audit functions and support the company's internal audit department. Through this contract, internal audit reports are prepared on the operations of the company's departments and units, including observations and the resulting impact (if any), recommendations of the office, departmental responses, etc. Measures must be taken to change the system and avoid any risks that may result from failure to make the necessary adjustments, provided that these reports are presented to the audit committee for recommendations. Also, the subordination of risk management and the internal audit department directly to the audit committee and risk management.

The company also contracted with the Bikertelly office to prepare an ICR assessment and review report for the fiscal year ending 12 / 31 / 2020, and it will be presented to the audit committee and the board of directors to be submitted to the Capital Markets Authority.

The sixth rule Promoting professional behavior and ethical values

- **First: the working charter**

Upon assuming their duties, all employees of the National Petroleum Services Co. (K. S. C. P.) and its board of directors shall sign a professional charter that includes the standards and behaviors that must be adhered to during their period of work. The rules and standards of professional behavior approved by the Board of Directors of the company aim to provide support concerning ethical issues and how to deal with them to reduce operational risks that may arise and to create a clear work environment characterized by integrity and transparency, and all employees of the company must adhere to them.

- **Second: Policies and mechanisms for limiting conflicts of interest**

The members of the Board of Directors and the Executive Management are responsible for adhering to the company's policy approved on 06 / 30 / 2016, and the Secretary of the Board of Directors is responsible for following up the procedures for implementing this policy and keeping copies of the interest disclosure forms and updating the related register on behalf of the Board of Directors.

Some responsibilities of board members:

1. The Board of Directors assumes full responsibility for implementing appropriate standards and mechanisms to avoid or limit conflicts of interest
2. A member of the board of directors shall disclose to the board of directors any common interests he has with the company, whether directly or indirectly, provided that he reports during the year. It is not permissible for a member of the board of directors with interest to participate in voting on the decision issued in this regard.
3. A member of the Board of Directors shall refrain from participating in any discussion or voting to take any decision related to any dealings, business, or contracts that may involve a direct or indirect interest affecting his ability and independence to express his opinion or assume the tasks assigned to him.

Some responsibilities of executive management:

1. Members of the executive management refrain from participating in any decisions or tasks that involve any common interests with the company, whether directly or indirectly, which may negatively affect their ability to undertake the tasks assigned to them in a manner that guarantees the achievement of the company's interests. This policy.
2. Members of the executive management are obligated not to carry out any work for external parties, whether paid or unpaid, without obtaining the prior approval of the company's board of directors and after verifying that these actions will not lead to a conflict-of-interest situation that affects his ability to undertake the tasks assigned to him.

The seventh rule accurate and timely disclosure and transparency

- **First: Mechanisms for accurate presentation and disclosure, and disclosures by the Board of Directors and executive management**

Each member of the Board of Directors and the Executive Management must disclose to the company all his interests and relationships that may affect his ability to undertake the tasks assigned to him upon his appointment to the company, and all the interests disclosed must be recorded in a special register that the Secretary of the Board keeps.

Members of the Board of Directors and the Executive Management must review and update the disclosure form on an annual basis and immediately disclose any changes that could lead to the occurrence of any conflict-of-interest situations.

Disclosure of members of the Board of Directors and the executive management of common interests with the company should include the following:

1. Job positions in companies or other entities.
2. Membership in the boards of other companies.
3. Owning shares, directly or indirectly, in any company that is a customer, competitor, or main supplier of the company or any of the parties that may deal with the company in any other way.
4. The relationship of kinship up to the second degree with any of the board of directors or the executive management of the main bodies with which the company deals.
5. Any other interests that may be considered related to the assigned tasks as members of the Board of Directors.

The Board of Directors periodically reviews the following:

- 1- Any changes in the disclosure of conflict-of-interest cases.
- 2- Any conflicts of interest that arose or were disclosed, in addition to a summary explaining the measures taken in this regard.

All conflict-of-interest cases in which the executive management is a party must be reported to the board secretary, who submits them to the board of directors, and cases of common conflict of interest with the company, whether directly or indirectly, are recorded in the annual report for that.

- **Second: Investor Relations**

The company has an Investor Relations unit that aims to:

- 1- Establish consistent and reliable communication channels with investors and introduce investors to the company's performance.
 - 2- Provide financial and non-financial information related to the company or the company's share to the Board of Directors, the Executive Management, and the shareholders in line with the implementation of the Capital Markets and Companies Authority laws and regulations.
 - 3- Guide on key issues such as formulating the company's mission to current and potential shareholders and the financial community, circulating news and events, timing and content of disclosures, financial directives, and shareholder relations.
- **Third: Developing the information technology infrastructure and relying heavily on it in disclosure processes**

The company is still studying the possibility of developing a program for disclosures to facilitate this process and comply with the corporate governance rules issued by the Capital Markets Authority.

The eighth rule Respect the rights of shareholders

- **First: Shareholders' rights**

The company is obligated to ensure that all shareholders exercise their rights fairly and that they are not violated or misused by the company's management, members of the board of directors, or major shareholders, including:

1. A clear mechanism for attending the ordinary and extraordinary general assembly meetings determined by the company's statute within the framework of the Companies Law and related laws.
2. Shareholders are allowed to hold the board of directors accountable for the tasks assigned to them.
3. Obtaining the share determined in the distribution of profits.
4. Participating in the shareholders' general assembly meetings and voting on its decisions, and ensuring that the shareholder obtains - at least seven days before the general assembly meeting - the financial statements for the elapsed financial period, as well as the report of the board of directors and the auditor's report.
5. Obtaining a share of the company's assets in case of liquidation.

The company also encourages all its shareholders to vote on all decisions taken by the general assembly, including selecting members of the board of directors.

• **Second: The Register of Shareholders**

The company maintains an updated copy of the register of shareholders kept with the Kuwaiti Clearing Company, and the company is keen to ensure that all data that is kept in the shareholders' register are confidential and can only be accessed by authorized employees. The company also allows its shareholders to see the Register of shareholders.

The ninth rule Recognizing the role of stakeholders

The supervisory and supervisory role of the company's board of directors is one of the most important components of an effective governance framework, as the company has policies that ensure the protection of the rights of stakeholders. Therefore, the Board of Directors assumes the primary responsibility for protecting stakeholders' rights and in all its dealings. Policies include:

- A mechanism for settling any complaints that may arise between the company and the stakeholders.
- That is, dealing with the board of directors and stakeholders is on uniform terms without any discrimination or preference.
- Allowing information stakeholders and their quick and regular access to information and data related to the tasks assigned to them can obtain those.
- Reporting to the Board of Directors of any improper practices they are exposed to by the company while providing appropriate protection to the parties' reports.

The Tenth rule Enhancing and improving performance

The annual evaluation of the members of the Board of Directors has been approved, and the company annually evaluates the performance of all members of the executive management.

Members of the Board of Directors review the management reports, risk management reports, and internal audits quarterly to evaluate its performance.

The Eleventh rule Focus on the importance of social responsibility

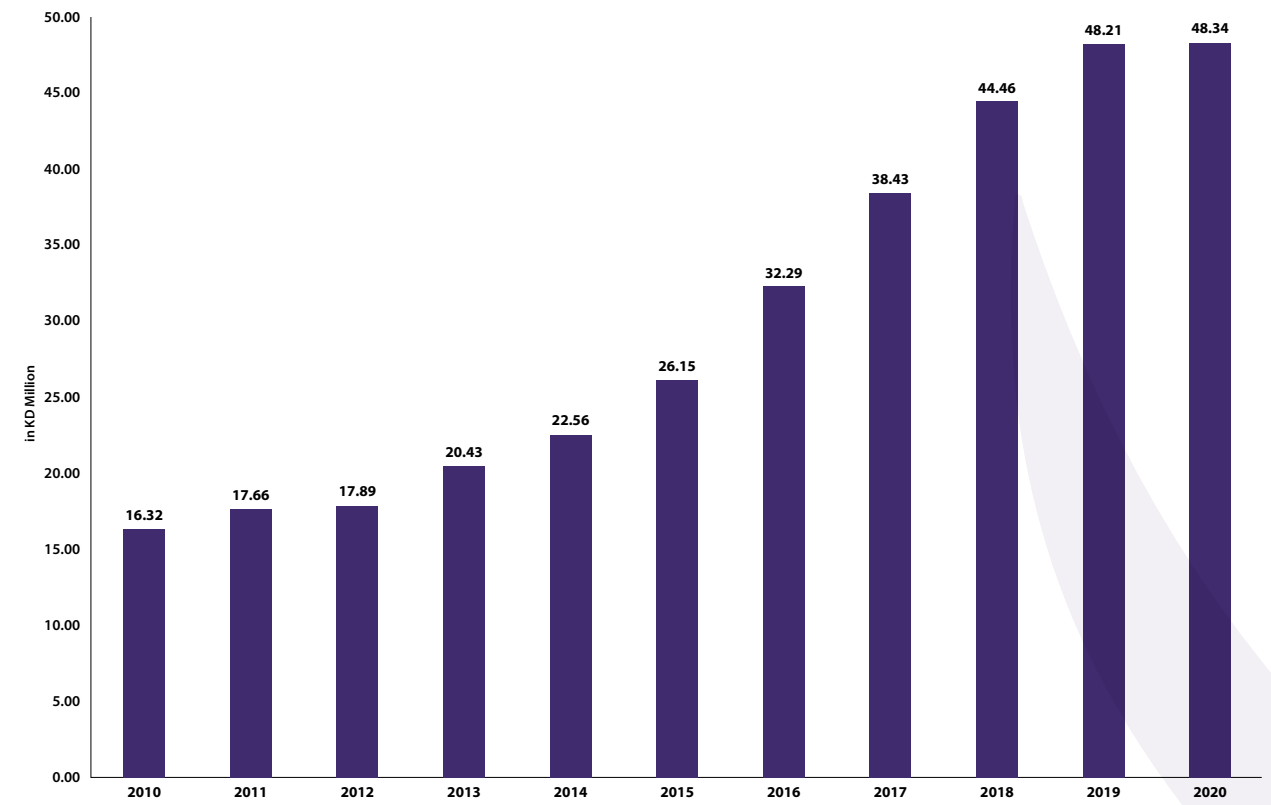
The company is committed to contributing positively to the society in which it operates through the following:

- Helping to provide new job opportunities to absorb the community's workforce and create appropriate conditions for them.
- Focusing on supporting and encouraging the Kuwaiti national workforce and improving their competitive efficiency.
- Actively taking into account the general interests of society and economic development when making important decisions.
- Protect the environment from pollution or other environmental damage.

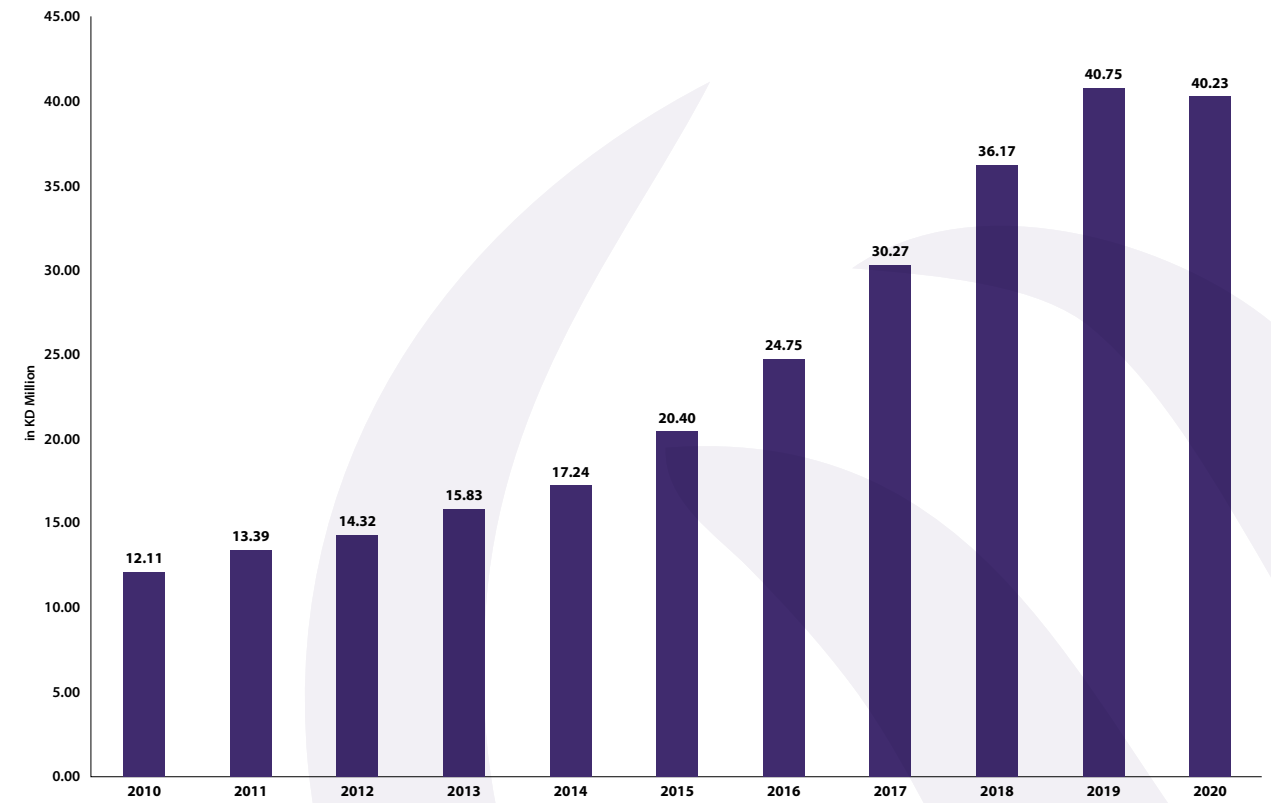
- Encouraging and reinforcing positive ethical behaviors and undertaking charitable and volunteer initiatives.
- Please consider the social impact of the services/products, including the impact of withdrawing them, prompt response to them, respecting and adhering to applicable laws and regulations.
- The company allocated 1% of the net profits for the fiscal year ending 12 / 31 / 2020 for donation
- For charitable organizations through the Foundation for Good Projects.
- Designing the company's activities in line with the economic situation and the cultural situation of the society.
- Providing training programs to develop the capabilities of targeted groups in society.

Items	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
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	26,755,330
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	8,213,594
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	6,269,044
EPS	30	42	40	50	61	102	138	103	122	117	65
Cash Dividend	20	25	30	35	45	60	80	60	70	70	64
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	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	40,229,892
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	48,337,566

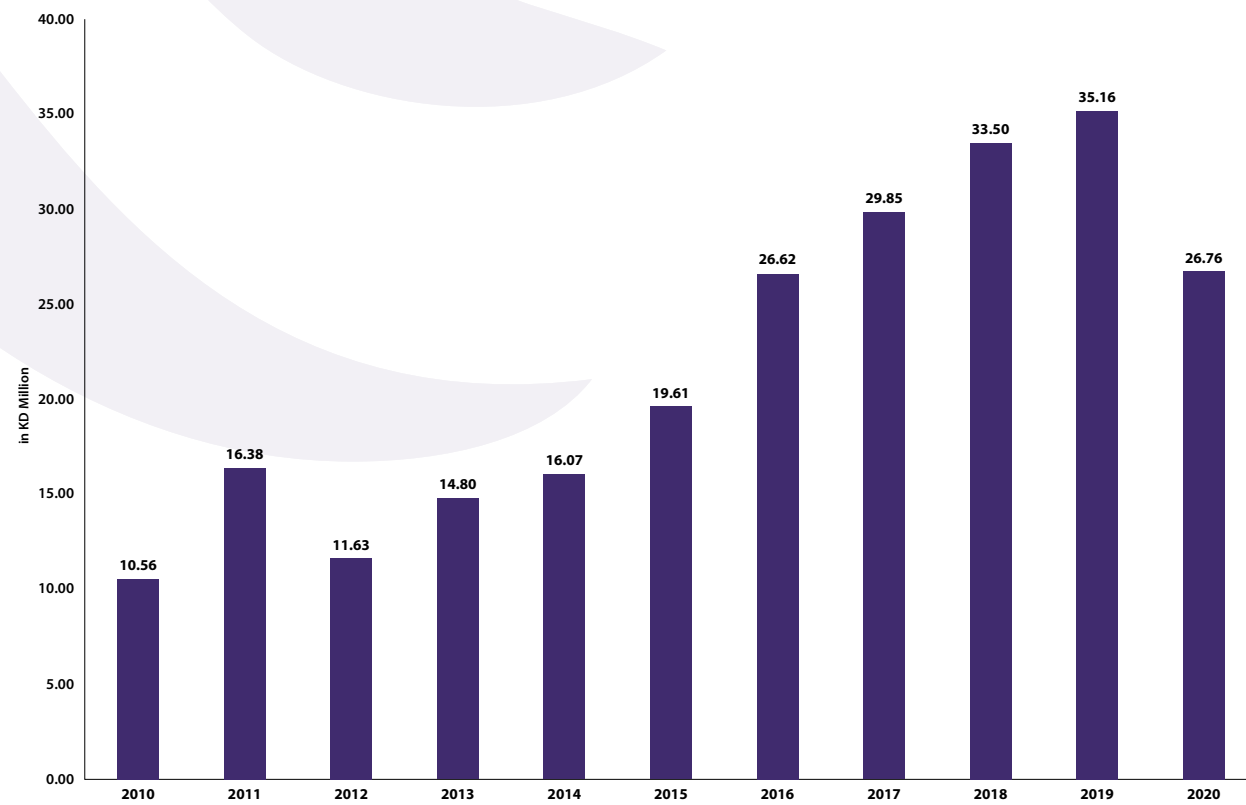
Total Assets (in KD Million)



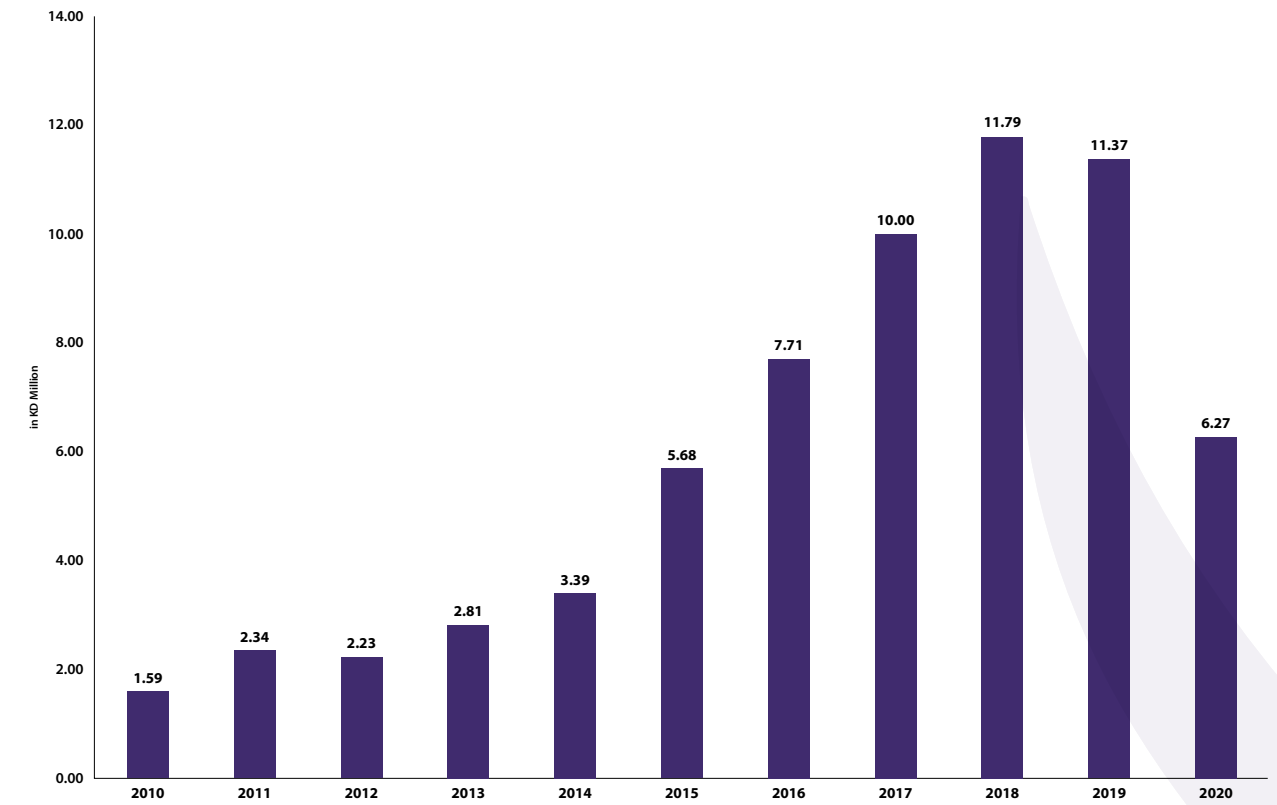
Shareholders Equity (in KD Million)



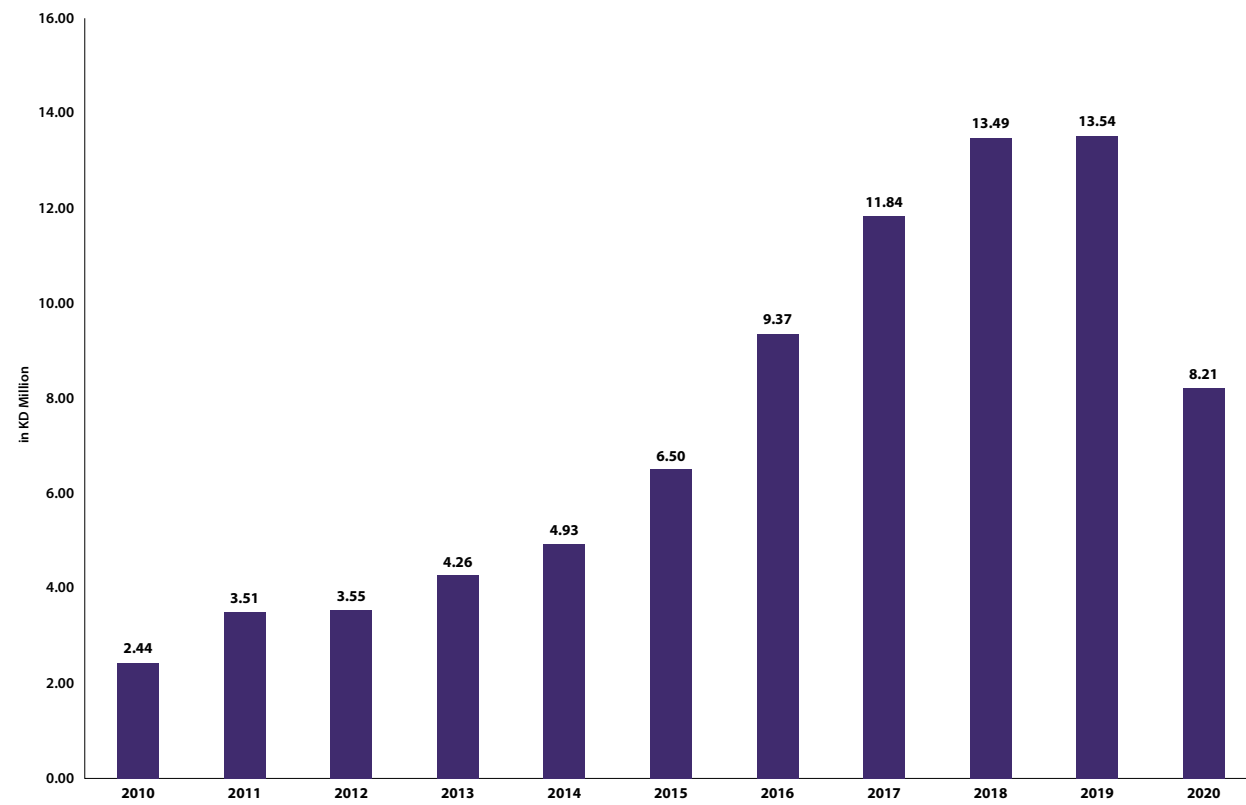
Sales & Services Revenue (in KD Million)



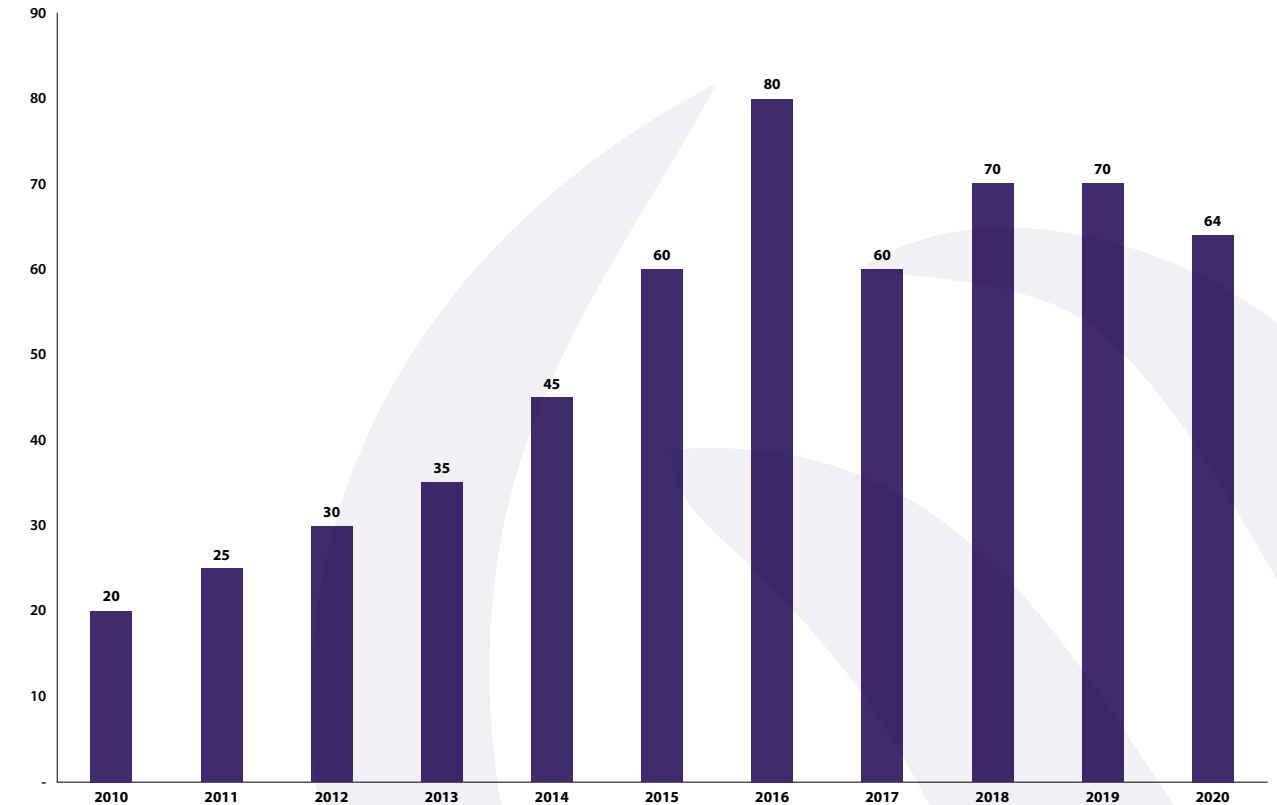
Net Profit (in KD Million)



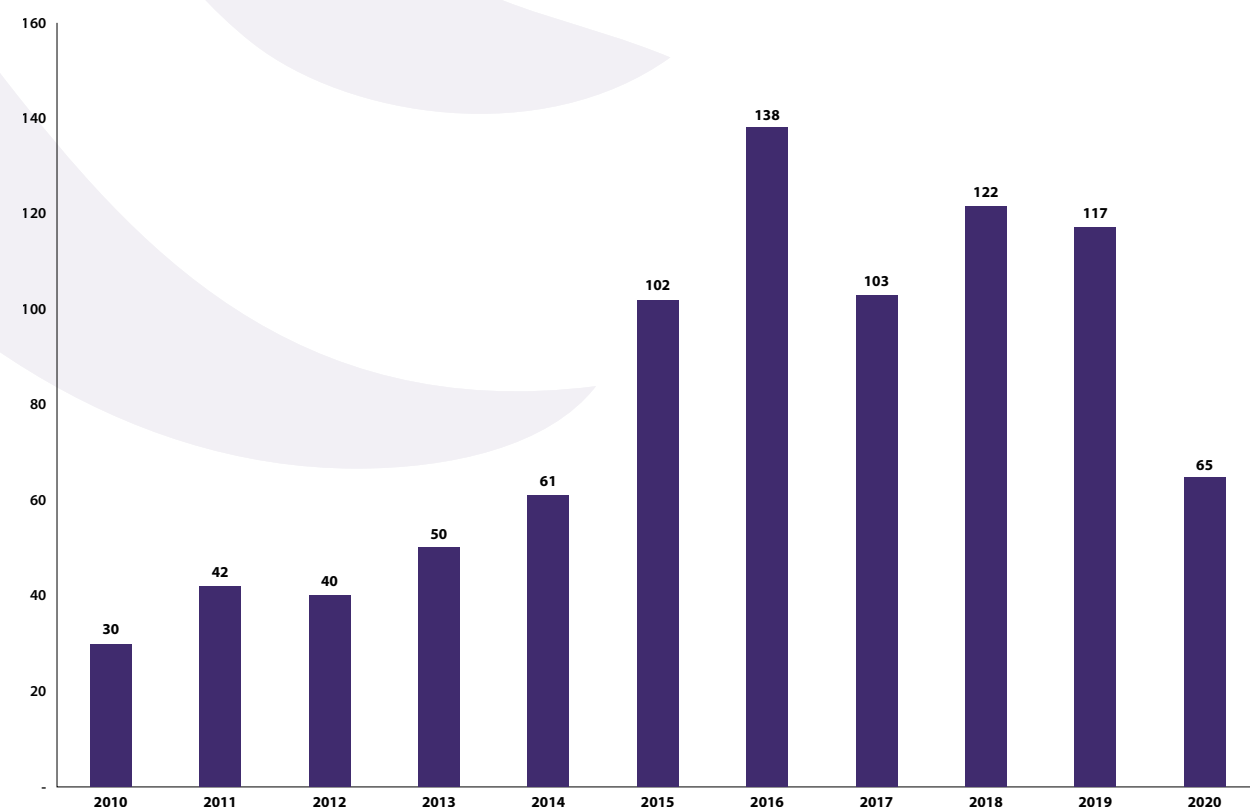
Gross Profit (in KD Million)



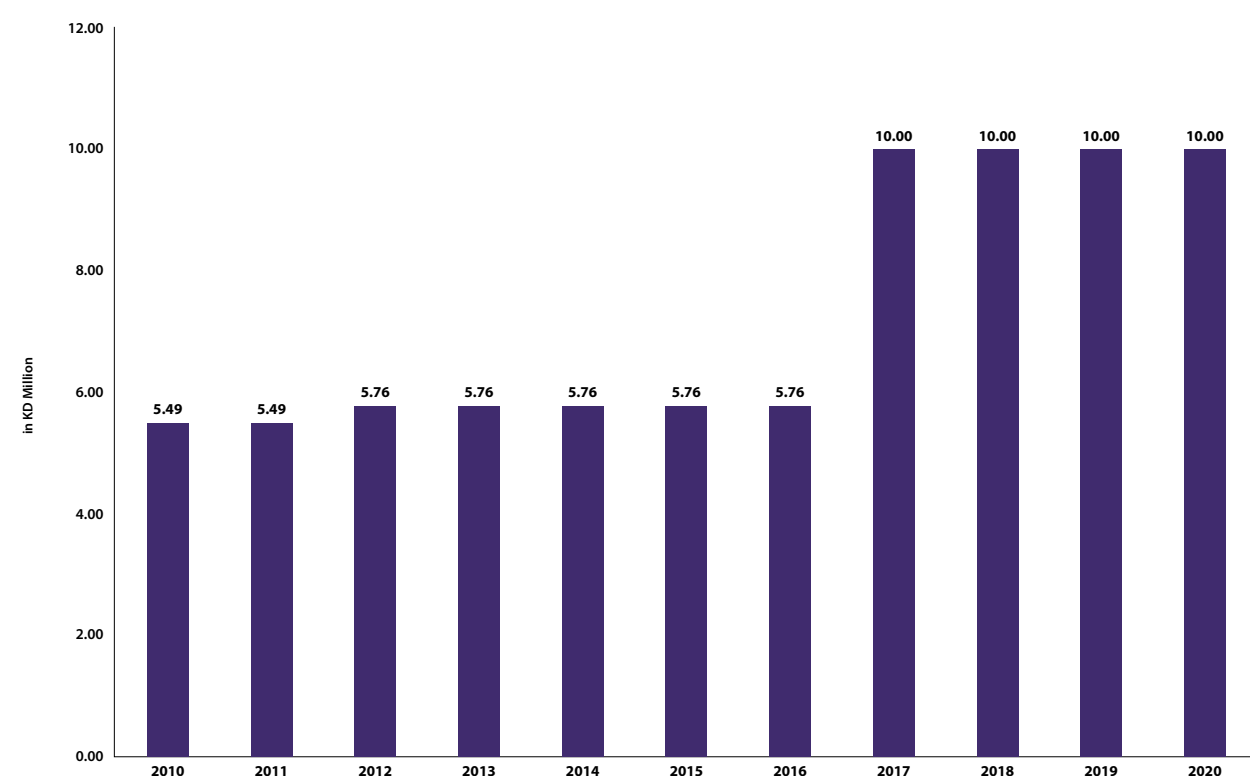
Cash Dividend (Fils per share)



Earnings Per Share (Fils)



Share Capital (in KD Million)



COMPANY OUTLINE

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



Al Aiban, Al Osaimi & Partners
ERNST & YOUNG

Address:	Safat Square Bool, Kuwait , 18-21 st Floor, Baitak Tower, Ahmed Al-Jaber St.
P.O. Box:	74 Safat 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
BABCOCK VALVES S.A.	SPAIN	MECHANICAL VALVES
YANTAI JEREH OILFIELD SERVICES GROUP CO.	CHINA	EPC & SOIL REMEDIATION
PROCESS S.R.L.	ITALY	THIRD PARTY INSPECTION SERVICES
ARGENTECH SOLUTIONS INC.	USA	DRONES AND IMAGING SERVICES
COLOMBO DOCKYARD PLC	SRILANKA	SHIP BUILDING AND SHIP REPAIR SVCICIES
BLUTEK S.R.L.	ITALY	INSTRUMENT AIR AND NITROGEN SYSTEMS
YANJIAN INETRNLATIONAL DEVELOPMENT CO. LTD.	CHINA	BUILDING WORKS & CIVIL WORKS CONTRACTS
ALPHAMERS LTD.	INDIA	OIL SPILL RESPONSE AND MANAGEMENT
REMEX 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

KUWAIT OIL COMPANY (APPROVED AS CONTRACTOR)

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

JOINT OPERATIONS- WAFRA (APPROVED BY PROJECT)

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

PETROCHEMICAL INDUSTRIES COMPANY (APPROVED BY PROJECT)

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

KUWAIT NATIONAL PETROLEUM COMPANY APPROVED AS CONTRACTOR

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

JOINT OPERATIONS- KHAFJI (APPROVED BY PROJECT)

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

ENVIRONMENT PUBLIC AUTHORITY

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

KUWAIT FIRE SERVICE DIRECTORATE

- HALON MANAGEMENT SERVICES

MINISTRY OF ELECTRICITY & WATER

- ENVIRONMENTAL CONSULTATIONS SERVICES
- SOIL INVESTIGATION

MINISTRY OF COMMUNICATIONS

- MARINE MAINTENANCE

LLOYD'S REGISTER

- SURVEY AND MAINTENANCE OF FIRE EXTINGUISHERS & SYSTEMS

DNV

- SURVEY AND MAINTENANCE OF FIRE EXTINGUISHERS & SYSTEMS

U.S. - DOT

- PRESSURIZED CYLINDER RETESTER'S IDENTIFICATION NUMBER

BUREAU VERITAS

- 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

NIPPON KAIJI KYOKAI

- APPROVED AS A FIRM ENGAGED IN SURVEYS AND MAINTENANCE OF FIRE EXTINGUISHER EQUIPMENT AND SYSTEMS & SELF CONTAINED BREATHING APPARATUS

MINISTRY OF HEALTH

- RADIATION NORM SERVICES

ISO 9001 : 2015

- QUALITY MANAGEMENT SYSTEM

ISO 14001 : 2015

- ENVIRONMENTAL MONITORING SERVICES INCLUDING LABORATORY TESTING OF WATER, SOIL AND AIR SAMPLES AND EIA

ISO 17025 :2005

- TESTING LABORATORY TL-490

ISO 45001-2018

- HEALTH & SAFETY MANAGEMENT SYSTEM

ISO 50001:2018

- 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 2020, and the consolidated statement of profit or loss and other 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 2020, 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 Ethics Standards Board for Accountants' *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 2020

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 20 to the consolidated financial statements.

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

As at 31 December 2020, trade receivables and contract assets amounted to KD 14,297,308, representing 29.58% 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, including Covid-19 impact. Further, in order to evaluate the appropriateness of management judgements, we verified, on a sample basis, the customers' historical payment patterns and whether any post year-end payments had been received up to the date of completing our audit procedures. We also considered the adequacy of the Group's disclosures relating to ECL, management's assessment of the credit risk and their responses to such risks in Note 8 and Note 27 to the consolidated financial statements.

INDEPENDENT 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 2020 Annual Report

Management is responsible for the other information. Other information consists of the information included in the Group's 2020 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 2020 that might have had a material effect on the business of the Parent Company or on its financial position.

We further report that, during the course of our audit, we have not become aware of any material violations of the provisions of Law No. 7 of 2010 concerning the Capital Markets Authority and its related regulations during the year ended 31 December 2020 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)

23 March 2021
Kuwait

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

CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at 31 DECEMBER 2020

	Notes	2020 KD	2019 KD
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	5	10,214,560	11,185,207
Right-of-use assets		415,907	355,032
		<u>10,630,467</u>	<u>11,540,239</u>
Current assets			
Inventories	6	5,022,820	3,943,510
Trade receivables and contract assets	8	14,297,308	11,486,215
Prepayments and other receivables	9	2,910,461	1,720,412
Financial assets at fair value through profit or loss	10	936,073	1,083,316
Term deposits	11	12,500,000	15,912,000
Bank balances and cash	12	2,040,437	2,521,780
		<u>37,707,099</u>	<u>36,667,233</u>
TOTAL ASSETS		<u>48,337,566</u>	<u>48,207,472</u>
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Share capital	13	10,000,000	10,000,000
Share premium	14	3,310,705	3,310,705
Treasury shares	15	(654,461)	(654,461)
Treasury shares reserve	15	33,825	33,825
Statutory reserve	16	5,858,895	5,858,895
Voluntary reserve	17	5,858,895	5,858,895
Foreign currency translation reserve		6,503	8,418
Retained earnings		15,815,530	16,336,482
		<u>40,229,892</u>	<u>40,752,759</u>
Equity attributable to equity holders of the Parent Company		<u>40,229,892</u>	<u>40,752,759</u>
Non-controlling interests		13	15
Total equity		<u>40,229,905</u>	<u>40,752,774</u>
Non-current liabilities			
Employees' end of service benefits	18	2,916,540	2,626,535
Lease liabilities		154,406	138,870
		<u>3,070,946</u>	<u>2,765,405</u>
Current liabilities			
Accounts payable and accruals	19	4,760,346	4,463,839
Lease liabilities		276,369	225,454
		<u>5,036,715</u>	<u>4,689,293</u>
Total liabilities		<u>8,107,661</u>	<u>7,454,698</u>
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		<u>48,337,566</u>	<u>48,207,472</u>

Omran Habib Jawhar Hayat
Chairman



Khaled Hamdan Al Saif
Vice Chairman and CEO

The attached notes 46 to 77 form part of these consolidated financial statements

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

CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME

FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020

	Notes	2020 KD	2019 KD
Sales and services revenue	20	26,755,330	35,158,527
Cost of sales and services rendered		(18,541,736)	(21,622,118)
GROSS PROFIT		<u>8,213,594</u>	<u>13,536,409</u>
Interest income		373,041	281,062
Net investments income (loss)	21	35,639	(168,243)
Other income		66,488	297,254
General and administrative expenses	22	(2,002,685)	(1,822,045)
PROFIT BEFORE TAX AND DIRECTORS' REMUNERATION		<u>6,686,077</u>	<u>12,124,437</u>
Contribution to Kuwait Foundation for the Advancement of Sciences (KFAS)		(66,861)	(129,832)
National Labour Support Tax (NLST)		(178,693)	(315,530)
Zakat		(71,477)	(126,212)
Directors' remuneration		(100,000)	(180,000)
PROFIT FOR THE YEAR		<u>6,269,046</u>	<u>11,372,863</u>
Other comprehensive loss			
Other comprehensive loss that may be reclassified to profit or loss in subsequent periods:			
Exchange differences on translation of foreign operations		(1,915)	-
Other comprehensive loss for the year		<u>(1,915)</u>	<u>-</u>
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR		<u>6,267,131</u>	<u>11,372,863</u>
Profit attributable to:			
Equity holders of the Parent Company		6,269,048	11,372,866
Non-controlling interests		(2)	(3)
		<u>6,269,046</u>	<u>11,372,863</u>
Total comprehensive income attributable to:			
Equity holders of the Parent Company		6,267,133	11,372,866
Non-controlling interests		(2)	(3)
		<u>6,267,131</u>	<u>11,372,863</u>
BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE (EPS) ATTRIBUTABLE TO THE EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY	23	<u>64.63 fils</u>	<u>117.25 fils</u>

The attached notes 46 to 77 form part of these consolidated financial statements

	Attributable to Equity Holders of the Parent Company							Non-controlling interests KD	Total equity KD
	Share capital KD	Share premium KD	Treasury shares KD	Treasury shares reserve KD	Statutory reserve KD	Voluntary reserve KD	Foreign currency translation reserve KD		
As at 1 January 2020	10,000,000	3,310,705	(654,461)	33,825	5,858,895	5,858,895	8,418	15	40,752,774
Total comprehensive (loss) income for the year	-	-	-	-	-	-	(1,915)	(2)	6,267,131
Cash dividends (Note 30)	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,790,000)
At 31 December 2020	10,000,000	3,310,705	(654,461)	33,825	5,858,895	5,858,895	6,503	13	40,229,905
As at 1 January 2019	10,000,000	3,310,705	(654,461)	33,825	5,858,895	5,858,895	8,418	40,154	36,214,314
Total comprehensive income (loss) for the year	-	-	-	-	-	-	-	(3)	11,372,863
Cash dividends (Note 30)	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,790,000)
Acquisition of non-controlling interests in a subsidiary (Note 2.2)	-	-	-	-	-	-	-	(40,136)	(44,403)
At 31 December 2019	10,000,000	3,310,705	(654,461)	33,825	5,858,895	5,858,895	8,418	15	40,752,774

The attached notes 46 to 77 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 2020

	Notes	2020 KD	2019 KD
OPERATING ACTIVITIES			
Profit before tax and after directors' remuneration		6,586,077	11,944,437
Adjustments to reconcile profit before tax to net cash flows:			
Depreciation expense	5	2,124,989	2,032,797
Depreciation of right-of-use assets		353,959	260,375
Gain on sale of property, plant and equipment	5	(24,045)	(19,323)
Income from governments grants	7	(428,287)	-
Allowance for expected credit losses	8	106,006	60,000
Dividend income	21	(31,272)	(100,671)
Realised gain on sale of financial assets at fair value through profit or loss	21	(9,059)	(11,710)
Unrealised loss on financial assets at fair value through profit or loss	21	4,692	280,624
Interest income		(373,041)	(281,062)
Interest expense on lease liabilities	22	45,889	36,924
Net foreign exchange differences		29,029	-
Provision for employees' end of service benefits	18	461,658	496,750
		8,846,595	14,699,141
Working capital adjustments:			
Inventories		(1,079,310)	(559,274)
Trade receivables and contract assets		(2,917,099)	(2,980,775)
Prepayments and other receivables		(1,113,330)	(782,751)
Accounts payable and accruals		401,369	(1,543,630)
Cash generated from operations		4,138,225	8,832,711
Employees' end of service benefits paid	18	(171,653)	(110,009)
Taxes paid		(567,074)	(576,187)
Receipt of government grants		428,287	-
Net cash flows from operating activities		3,827,785	8,146,515
INVESTING ACTIVITIES			
Purchase of property, plant and equipment	5	(1,154,342)	(1,058,620)
Proceeds from sale of property, plant and equipment	5	24,045	24,550
Proceeds from sale/redemption of financial assets at fair value through profit or loss		151,610	873,805
Dividend income received		31,272	100,671
Interest income received		296,322	281,062
Net movement in term deposits		3,412,000	(4,512,000)
Net cash flows from (used in) investing activities		2,760,907	(4,290,532)
FINANCING ACTIVITIES			
Dividends paid		(6,673,848)	(6,782,961)
Payment of lease liabilities		(394,272)	(288,007)
Acquisition of non-controlling interests in a subsidiary	2.2	-	(44,403)
Net cash flows used in financing activities		(7,068,120)	(7,115,371)
NET DECREASE IN BANK BALANCES AND CASH		(479,428)	(3,259,388)
Foreign currency translation adjustment		(1,915)	-
Bank balances and cash at 1 January		2,521,780	5,781,168
BANK BALANCES AND CASH AT 31 DECEMBER	12	2,040,437	2,521,780
Non-cash items excluded from the consolidated statement of cash flows:			
Adjustment to right-of-use assets on adoption of IFRS 16		-	(615,407)
Adjustment to lease liabilities on adoption of IFRS 16		-	615,407
Additions to right-of-use assets		(435,567)	-
Additions to lease liabilities		435,567	-

The attached notes 46 to 77 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 2020

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 2020 were authorised for issue in accordance with a resolution of the Parent Company’s Board of Directors on 23 March 2021, 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 Bursa Kuwait. The Parent Company is a subsidiary of Qurain Petrochemical Industries Company K.S.C.P. (the “Ultimate Parent Company”) 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 re-presented to conform to the 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 2020. 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 2020

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:

			% equity interest	
Entity	Principal activities	Country of incorporation	2020	2019
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	99.99

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 the subsidiary’s 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 2020

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 2020. The Group has not early adopted any other standard, interpretation or amendment that has been issued but is not yet effective.

Amendments to IFRS 3: *Definition of a Business*

The amendment to IFRS 3 Business Combinations clarifies that to be considered a business, an integrated set of activities and assets must include, at a minimum, an input and a substantive process that together significantly contribute to the ability to create output. Furthermore, it clarifies that a business can exist without including all of the inputs and processes needed to create outputs. These amendments had no impact on the consolidated financial statements of the Group but may impact future periods should the Group enter into any business combinations.

Amendments to IFRS 7, IFRS 9 and IAS 39 *Interest Rate Benchmark Reform*

The amendments to IFRS 9 and IAS 39 *Financial Instruments: Recognition and Measurement* provide a number of reliefs, which apply to all hedging relationships that are directly affected by interest rate benchmark reform. A hedging relationship is affected if the reform gives rise to uncertainty about the timing and/or amount of benchmark-based cash flows of the hedged item or the hedging instrument. These amendments have no impact on the consolidated financial statements of the Group as it does not have any interest rate hedge relationships.

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

The amendments provide a new definition of material that states “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 clarify that materiality will depend on the nature or magnitude of information, either individually or in combination with other information, in the context of the financial statements. A misstatement of information is material if it could reasonably be expected to influence decisions made by the primary users. These amendments had no impact on the consolidated financial statements of, nor is there expected to be any future impact to the Group.

Conceptual Framework for Financial Reporting issued on 29 March 2018

The Conceptual Framework is not a standard, and none of the concepts contained therein override the concepts or requirements in any standard. The purpose of the Conceptual Framework is to assist the IASB in developing standards, to help preparers develop consistent accounting policies where there is no applicable standard in place and to assist all parties to understand and interpret the standards. This will affect those entities which developed their accounting policies based on the Conceptual Framework. The revised Conceptual Framework includes some new concepts, updated definitions and recognition criteria for assets and liabilities and clarifies some important concepts. These amendments had no impact on the consolidated financial statements of the Group.

Amendments to IFRS 16 *Covid-19 Related Rent Concessions*

On 28 May 2020, the IASB issued *Covid-19-Related Rent Concessions - amendment to IFRS 16 Leases*. The amendments provide relief to lessees from applying IFRS 16 guidance on lease modification accounting for rent concessions arising as a direct consequence of the Covid-19 pandemic. As a practical expedient, a lessee may elect not to assess whether a Covid-19 related rent concession from a lessor is a lease modification. A lessee that makes this election accounts for any change in lease payments resulting from the Covid-19 related rent concession the same way it would account for the change under IFRS 16, if the change were not a lease modification. The amendment applies to annual reporting periods beginning on or after 1 June 2020. Earlier application is permitted. This amendment had no impact on the consolidated financial statements of the Group.

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.

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 2020

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

3.1 Revenue from contracts with customers (continued)

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.

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 section 3.9 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).

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 2020

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

3.1 Revenue from contracts with customers (continued)

Trade receivables

A receivable is recognised if an amount of consideration that is unconditional is due from the customer (i.e., only the passage of time is required before payment of the consideration is due). Refer to accounting policies of financial assets in section 3.9 *Financial instruments – initial recognition and subsequent measurement*.

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.

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

3.4 Leases

The Group assesses at contract inception whether a contract is, or contains, a lease. That is, if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

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 2020

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

3.4 Leases (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 of assets.

Right-of-use assets are subject to impairment. Refer to the accounting policies in section 3.6 *Impairment of non-financial assets*.

► 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 (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 to be low value. 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.

Group as a lessor

Leases in which the Group does not transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership of an asset are classified as operating leases. Rental income arising is accounted for on a straight-line basis over the lease terms and is included in revenue in the statement of profit or loss due to its operating nature. Initial direct costs incurred in negotiating and arranging an operating lease are added to the carrying amount of the leased asset and recognised over the lease term on the same basis as rental income.

Contingent rents are recognised as revenue in the period in which they are earned.

3.5 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.

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 2020

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

3.6 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.

3.7 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.

3.8 Term deposits

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

3.9 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 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.

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 2020

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

3.9 Financial instruments – initial recognition and subsequent measurement (continued)

i) Financial assets (continued)

Initial recognition and measurement (continued)

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 marketplace (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

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.

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 2020

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

3.9 Financial instruments – initial recognition and subsequent measurement (continued)

i) Financial assets (continued)

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.

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.

ii) Financial liabilities

Initial recognition and measurement

All financial liabilities are measured initially at fair value (transaction price) plus, directly attributable transaction costs.

The Company's financial liabilities comprise lease liabilities and trade and other payables.

All financial liabilities are recognised initially at fair value and, in the case of accounts payable, net of directly attributable transaction costs. Refer to the accounting policy on leases for the initial recognition and measurement of lease liabilities, as this is not in the scope of IFRS 9.

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 2020

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

3.9 Financial instruments – initial recognition and subsequent measurement (continued)

ii) Financial liabilities (continued)

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.

3.10 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.

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 2020

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

3.12 Provisions (continued)

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.

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.

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 2020

3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

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.

3.17 Government grants

Government grants are recognised where there is reasonable assurance that the grant will be received, and all attached conditions will be complied with. When the grant relates to an expense item, it is recognised as income on a systematic basis over the periods that the related costs, for which it is intended to compensate, are expensed. When the grant relates to an asset, it is recognised as income in equal amounts over the expected useful life of the related asset. When the Group receives grants of non-monetary assets, the asset and the grant are recorded at nominal amounts and released to profit or loss over the expected useful life of the asset, based on the pattern of consumption of the benefits of the underlying asset by equal annual instalments.

3.18 Events after the reporting period

If the Group receives information after the reporting period, but prior to the date of authorisation for issue, about conditions that existed at the end of the reporting period, the Group will assess if the information affects the amounts that it recognises in the Group's consolidated financial statements. The Group will adjust the amounts recognised in its consolidated financial statements to reflect any adjusting events after the reporting period and update the disclosures that relate to those conditions in the light of the new information. For non-adjusting events after the reporting period, the Group will not change the amounts recognised in its consolidated financial statements but will disclose the nature of the non-adjusting event and an estimate of its financial effect, or a statement that such an estimate cannot be made, if applicable.

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.

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 2020

4 SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

4.1 Judgements (continued)

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.

Provision for expected credit losses of trade receivables and contract assets

The Group uses a provision matrix to calculate ECLs for trade receivables and contract assets. The provision rates are based on days past due for groupings of various customer segments that have similar loss patterns (i.e., by geography, product type, customer type and rating, and coverage by letters of credit and other forms of credit insurance).

The provision matrix is initially based on the Group's historical observed default rates. The Group will calibrate the matrix to adjust the historical credit loss experience with forward-looking information. For instance, if forecast economic conditions are expected to deteriorate over the next year which can lead to an increased number of defaults in the sector, the historical default rates are adjusted. At every reporting date, the historical observed default rates are updated and changes in the forward-looking estimates are analysed.

The assessment of the correlation between historical observed default rates, forecast economic conditions and ECLs is a significant estimate. The amount of ECLs is sensitive to changes in circumstances and of forecast economic conditions. The Group's historical credit loss experience and forecast of economic conditions may also not be representative of customer's actual default in the future. The information about the ECLs on the Group's trade receivables and contract assets is disclosed in Note 27.1.

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.

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.

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 2020

4 SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

4.2 Estimates and assumptions (continued)

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).

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 2020

5 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

	<i>Building on a leasehold land*</i>	<i>Plant and machinery</i>	<i>Furniture and fixtures</i>	<i>Motor vehicles</i>	<i>Total</i>
	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>
Cost					
As at 1 January 2020	2,827,278	26,482,856	654,246	424,283	30,388,663
Additions	-	1,021,241	7,981	125,120	1,154,342
Disposals	-	-	(8,134)	(79,140)	(87,274)
At 31 December 2020	2,827,278	27,504,097	654,093	470,263	31,455,731
Accumulated depreciation					
As at 1 January 2020	1,881,921	16,331,506	628,767	361,262	19,203,456
Charge for the year	120,046	1,940,471	24,290	40,182	2,124,989
Relating to disposals	-	-	(8,134)	(79,140)	(87,274)
At 31 December 2020	2,001,967	18,271,977	644,923	322,304	21,241,171
Net book value:					
At 31 December 2020	825,311	9,232,120	9,170	147,959	10,214,560

	<i>Building on a leasehold land*</i>	<i>Plant and machinery</i>	<i>Furniture and fixtures</i>	<i>Motor vehicles</i>	<i>Total</i>
	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>
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

* 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 of 5 years.

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

	<i>2020 KD</i>	<i>2019 KD</i>
Cost of sales and services rendered	2,094,795	2,006,610
General and administrative expenses (Note 22)	30,194	26,187
	2,124,989	2,032,797

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 2020

5 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT (continued)

Disposals of property, plant and equipment

In 2020, the Group disposed equipment with a total net carrying amount of KD Nil (2019: KD 5,227) for a cash consideration of KD 24,045 (2019: KD 24,550). The resultant gain on disposal amounting to KD 24,045 (2019: KD 19,323) was recognised as part of other income in the consolidated statement of profit or loss for the year then ended.

6 INVENTORIES

	<i>2020 KD</i>	<i>2019 KD</i>
Cement and acidizing chemicals	3,802,207	2,781,102
Spare parts and tools	1,220,613	1,162,408
	5,022,820	3,943,510

During 2020, KD 6,617,568 (2019: KD 6,756,372) was recognised as an expense for inventories. This is recognised in 'cost of sales and services rendered'.

7 GOVERNMENT GRANT

In an attempt to mitigate the impact of the COVID-19 pandemic, the Government of Kuwait has introduced measures to aid private entities. These measures include government assistance made towards national workforce in the private sector for a period of up to six months effective from April 2020.

During the year, the Parent Company has received financial support amounting to KD 428,287, which is accounted for in accordance with IAS 20 'Accounting for Government Grants and Disclosures of Government Assistance' and is recognised in profit or loss as a deduction to 'staff costs' on a systematic basis over the periods in which the Group recognises expenses for the related staff costs.

The allocation of Government grant to staff costs included under 'Cost of sales and services rendered' and 'General and administrative expenses' is as follows:

	<i>2020 KD</i>
Cost of sales and services rendered	387,674
General and administrative expenses	40,613
	428,287

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 2020

8 TRADE RECEIVABLES AND CONTRACT ASSETS

	2020 KD	2019 KD
Trade receivables	12,320,500	10,422,900
Less: Allowance for expected credit losses on trade receivables	(204,470)	(98,464)
	<u>12,116,030</u>	<u>10,324,436</u>
Contract assets	2,182,814	1,163,315
Less: Allowance for expected credit losses on contract assets	(1,536)	(1,536)
	<u>2,181,278</u>	<u>1,161,779</u>
Trade receivables and contract assets	<u>14,297,308</u>	<u>11,486,215</u>

- 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.

Set out below is the movement in the allowance for expected credit losses of trade receivables and contract assets:

	2020 KD	2019 KD
As at 1 January	100,000	40,000
Charge for the year	106,006	60,000
As at 31 December	<u>206,006</u>	<u>100,000</u>

The charge for the year has been included within general and administrative expenses (Note 22).

Information about the credit exposures are disclosed in Note 27.1

9 PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES

	2020 KD	2019 KD
Advance payments to suppliers	1,913,828	1,092,467
Staff receivables	384,605	407,512
Deposits and other receivables	612,028	220,433
	<u>2,910,461</u>	<u>1,720,412</u>

The net carrying value of other receivables is considered a reasonable approximation of fair value. Other classes within accounts receivable do not contain impaired assets.

The maximum exposure to credit risk at the reporting date is the carrying value of each class of receivables mentioned 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 2020

10 FINANCIAL ASSETS AT FAIR VALUE THROUGH PROFIT OR LOSS

	2020 KD	2019 KD
<i>Financial assets held for trading:</i>		
Quoted equity securities	-	27,658
<i>Financial assets designated at fair value through profit or loss:</i>		
Managed funds and other securities	936,073	1,055,658
	<u>936,073</u>	<u>1,083,316</u>

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

11 TERM DEPOSITS

Term deposits represents deposit with a local bank with original maturity of more than three months but less than one year from the date of placement and earn interest an average rate of 2.3% per annum (2019: 2.8% per annum).

12 BANK BALANCES AND CASH

	2020 KD	2019 KD
Cash on hand	6,907	12,946
Cash at banks	2,033,530	2,508,834
	<u>2,040,437</u>	<u>2,521,780</u>

13 SHARE CAPITAL

	Number of shares		Authorised, issued and fully paid	
	2020	2019	2020 KD	2019 KD
Shares of 100 fils each (paid in cash)	<u>100,000,000</u>	<u>100,000,000</u>	<u>10,000,000</u>	<u>10,000,000</u>

14 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.

15 TREASURY SHARES

	2020	2019
Number of treasury shares	3,000,000	3,000,000
Percentage of issued shares (%)	3.00%	3.00%
Market value (KD)	3,147,000	3,510,000
Cost (KD)	654,461	654,461

Reserves equivalent to the cost of the treasury shares held are not available for distribution throughout the holding period of treasury shares as per CMA guidelines.

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 2020

16 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.

17 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.

18 EMPLOYEES' END OF SERVICE BENEFITS

Set out below is the movement in the provision for employees' end of service benefits during the year:

	2020 KD	2019 KD
As at 1 January	2,626,535	2,239,794
Charge for the year	461,658	496,750
Payments	(171,653)	(110,009)
As at 31 December	2,916,540	2,626,535

19 ACCOUNTS PAYABLE AND ACCRUALS

	2020 KD	2019 KD
Trade payables	782,288	449,403
Dividends payable	183,444	67,292
Accrued staff costs	1,040,273	1,585,368
Advances received from client	356,655	356,655
Taxes payable	312,048	562,091
Accrued directors' remuneration	100,000	180,000
Other accrued expenses and provisions	1,985,638	1,263,030
	4,760,346	4,463,839

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 27.2.

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 2020

20 SALES AND SERVICES REVENUE

20.1 Disaggregated revenue information

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

	2020 KD	2019 KD
Type of goods or services		
<i>Oil field contracts</i>		
Pumping services	19,578,154	27,017,382
<i>Non-oil field contracts</i>		
Health, safety, environment and man-power supply services	5,980,011	6,532,860
Other services	1,197,165	1,608,285
Total sales and services revenue	26,755,330	35,158,527
Timing of revenue recognition		
Goods and services transferred at a point in time	1,324,609	1,172,022
Goods and services transferred over time	25,430,721	33,986,505
Total sales and services revenue	26,755,330	35,158,527

The majority of the revenue is generated in the State of Kuwait.

20.2 Contract balances

	2020 KD	2019 KD
Trade receivables (Note 8)	12,116,030	10,324,436
Contract assets (Note 8)	2,181,278	1,161,779

21 NET INVESTMENT INCOME (LOSS)

	2020 KD	2019 KD
Dividend income	31,272	100,671
Realised gain on sale of financial assets at fair value through profit or loss	9,059	11,710
Unrealised loss on financial assets at fair value through profit or loss	(4,692)	(280,624)
	35,639	(168,243)

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 2020

22 GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

	2020 KD	2019 KD
Staff costs	789,982	785,882
Depreciation of right-of-use assets	57,660	49,813
Interest expense on lease liabilities	45,889	36,924
Professional fees	145,874	206,606
Depreciation expense (Note 5)	30,194	26,187
Marketing and business development expenses	102,840	198,037
Charity expense	62,800	120,000
Donation*	285,000	-
Allowance for expected credit losses** (Note 8)	106,006	60,000
Other expenses**	376,440	338,596
	2,002,685	1,822,045

*The Parent Company donated KD 285,000 during the year to support the Government of the State of Kuwait towards their management of the COVID-19 pandemic.

**Certain amounts shown here do not correspond to the consolidated financial statements as at 31 December 2019 and have been reclassified to conform to current year's presentation. Such reclassifications have no effect on previously reported profit or total equity of the Group (Note 33).

23 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.

	2020	2019
Profit for the year attributable to equity holders of the Parent Company (KD)	6,269,048	11,372,866
Weighted average number of ordinary shares outstanding during the year	100,000,000	100,000,000
Less: weighted average number of treasury shares outstanding during the year	(3,000,000)	(3,000,000)
Weighted average number of ordinary shares (excluding treasury shares) outstanding during the year	97,000,000	97,000,000
Basic and diluted EPS (fils)	64.63	117.25

There have been no transactions involving ordinary shares between the reporting date and the date of authorisation of these consolidated financial statements which would require the restatement of EPS.

24 COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

24.1 Commitments

At 31 December 2020, the Group had commitments not recognised as liabilities relating to the purchase of property, plant and equipment amounting to KD 430,420 (2019: KD 1,108,292). These commitments are expected to be settled in 2021.

24.2 Contingent liabilities

At 31 December 2020, the Group provided guarantees for the performance of certain contracts amounting to KD 27,072,629 (2019: KD 17,029,032). 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 2020

25 SEGMENT INFORMATION

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

▲ Oil field services

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

▲ Non-oil field services

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

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

	For the year ended 31 December 2020			For the year ended 31 December 2019				
	Oil field services KD	Non-oil field services KD	Unallocated items KD	Total KD	Oil field services KD	Non-oil field services KD	Unallocated items KD	Total KD
Segment revenue	19,578,154	7,177,176	-	26,755,330	27,017,382	8,141,145	-	35,158,527
Income/(expenses)								
Cost of sales*	(11,021,118)	(5,129,524)	-	(16,150,642)	(13,339,455)	(6,065,491)	-	(19,404,946)
Depreciation expense	(1,588,773)	(506,022)	(30,194)	(2,124,989)	(1,500,485)	(506,125)	(26,187)	(2,032,797)
Depreciation of right-of-use assets	(185,378)	(110,921)	(57,660)	(353,959)	(100,997)	(109,565)	(49,813)	(260,375)
Unallocated income**	-	-	475,168	475,168	-	-	410,073	410,073
General and administrative expenses *	-	-	(1,914,831)	(1,914,831)	-	-	(1,746,045)	(1,746,045)
Tax expenses	-	-	(317,031)	(317,031)	-	-	(571,574)	(571,574)
Directors' remuneration	-	-	(100,000)	(100,000)	-	-	(180,000)	(180,000)
Profit (loss) for the year	6,782,885	1,430,709	(1,944,548)	6,269,046	12,076,445	1,459,964	(2,163,546)	11,372,863

* Those amounts exclude depreciation expense and depreciation of right-of-use assets.

** Unallocated income includes interest income, net investments income and other income.

25 SEGMENT INFORMATION (continued)

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

	At 31 December 2020			At 31 December 2019		
	Oil field services KD	Non-oil field services KD	Total KD	Oil field services KD	Non-oil field services KD	Total KD
Segment assets	46,535,409	866,084	47,401,493	45,934,941	1,189,215	47,124,156
Unallocated assets			936,073			1,083,316
Segment liabilities	8,075,649	32,012	48,337,566	7,262,729	191,969	48,207,472
			8,107,661			7,454,698

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 2020

26 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	
	2020 KD	2019 KD	2020 KD	2019 KD
Salaries and other short-term benefits	359,378	412,274	147,872	40,000
Employees' end of service benefits	14,394	11,538	143,471	128,138
	373,772	423,812	291,343	168,138

The Board of Directors of the Parent Company proposed a directors' remuneration of KD 100,000 for the year ended 31 December 2020 (2019: KD 180,000). This proposal is subject to the approval of the shareholders at the AGM of the Parent Company.

Transactions with related parties included in the consolidated statement of profit or loss are as follows:

	Entities under common control KD	2020 Total KD	2019 Total KD
Cost of sales and services rendered	15,308	15,308	-

Balances with related parties included in the consolidated statement of financial position are as follows:

	Entities under common control KD	2020 Total KD	2019 Total KD
Accounts payable and accruals	3,330	3,330	-

27 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 2020 and 31 December 2019. The management of the Group reviews and agrees policies for managing each of these risks which are summarised below:

27.1 Credit risk

Credit risk is the risk that 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.

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 2020

27 FINANCIAL INSTRUMENTS RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

27.1 Credit risk (continued)

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 2020 and 2019.

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 98% of outstanding trade receivables at 31 December 2020 (2019: 97%).

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).

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:

	<i>Trade receivables and contract assets</i>					
	<i>Contract assets KD</i>	<i>Current KD</i>	<i><90 days KD</i>	<i>91-180 days KD</i>	<i>>180 days KD</i>	<i>Total KD</i>
2020						
Expected credit loss rate	0.07%	0.49%	0.93%	1.25%	3.33%	
Estimated gross carrying amount at default	2,182,814	2,354,696	3,240,301	2,933,777	3,791,726	14,503,314
Estimated credit loss	(1,536)	(11,504)	(30,137)	(36,644)	(126,185)	(206,006)
Net amount	2,181,278	2,343,192	3,210,164	2,897,133	3,665,541	14,297,308
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)
	1,161,779	6,400,657	1,205,857	1,549,498	1,168,424	11,486,215

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 2020

27 FINANCIAL INSTRUMENTS RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

27.1 Credit risk (continued)

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.

27.2 Liquidity risk

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

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

	<i>Less than 3 months KD</i>	<i>3 to 12 months KD</i>	<i>More than 12 months KD</i>	<i>Total KD</i>
31 December 2020				
Accounts payable and accruals (excluding advances received from client)	781,928	3,621,763	-	4,403,691
Lease liabilities	91,375	207,177	165,333	463,885
31 December 2019				
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

27.3 Market risk

Market risk is the risk that the value of an asset will fluctuate as a result of changes in market variables such as interest rates, foreign 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.

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 2020

27 FINANCIAL INSTRUMENTS RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

27.3 Market risk (continued)

27.3.1 Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates.

Financial instruments, which potentially subject the Group to interest rate risk, consist principally of cash and cash equivalents and term deposits. The Group's term 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.

27.3.2 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 1,269,709 (2019: KD 1,917,338).

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	
		2020 KD	2019 KD
US Dollars	5%	63,485	95,867

27.3.3 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 936,073 (2019: KD 1,055,658).

At the reporting date, the exposure to equity investments at fair value listed on Kuwait Stock Exchange ("Boursa Kuwait") was KD Nil (2019: 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 Nil (2019: 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 2020

28 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 2020

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		
	<i>Total</i> <i>KD</i>	<i>Quoted prices in active markets (Level 1) KD</i>	<i>Significant unobservable inputs (Level 3) KD</i>
31 December 2020			
Assets measured at fair value:			
<i>Financial assets at fair value through profit or loss</i>			
Managed funds and other securities	936,073	-	936,073
Investment securities (at fair value)	936,073	-	936,073
31 December 2019			
<i>Assets measured at fair value:</i>			
<i>Financial assets at fair value through profit or loss</i>			
<i>Quoted equity securities</i>	27,658	27,658	-
<i>Managed funds and other securities</i>	1,055,658	-	1,055,658
<i>Investment securities (at fair value)</i>	1,083,316	27,658	1,055,658

There were no transfers between any levels of the fair value hierarchy during 2020 or 2019.

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:

	2020 KD	2019 KD
As at 1 January	1,055,658	2,195,921
Remeasurement recognised in profit or loss	6,962	(266,458)
Purchases / sales (net)	(126,547)	(873,805)
As at 31 December	936,073	1,055,658

The impact on the consolidated statement of financial position or the consolidated statement of comprehensive income 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 2020

29 CAPITAL MANAGEMENT

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

The Group manages its capital structure and makes adjustments to it, in light of changes in economic conditions. To maintain or adjust the capital structure, the Group may adjust the dividend payment to shareholders, return capital to shareholders or issue new shares. No changes were made in the objectives, policies or processes during the years ended 31 December 2020 and 2019. Capital represents equity attributable to equity holders of the Parent Company and is measured at KD 40,229,892 as at 31 December 2020 (2019: KD 40,752,759).

30 DISTRIBUTIONS MADE AND PROPOSED

Cash dividends on ordinary shares declared and paid:

Final dividend for 2019: 70 fils per share (2018: 70 fils per share)

Proposed dividends on ordinary shares:

Proposed cash dividend for 2020: __ (2019: 70 fils per share)

2020 KD	2019 KD
6,790,000	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.

31 IMPACT OF COVID-19 OUTBREAK

The coronavirus ("COVID-19") pandemic has spread across various geographies globally, causing disruption to business and economic activities. While the disruption is currently expected to be temporary, economic uncertainties have arisen. The existing and anticipated effects of the outbreak of COVID-19 on the economy is expected to continue to evolve.

The fiscal and monetary authorities, both domestic and international, have announced various support measures across the globe to counter possible adverse implications. Due to unprecedented and widespread disruption of business operations worldwide, lack of demand and consumption and preventive measures taken across the globe, many of the corporates and business have been impacted negatively by COVID-19.

The Group is closely monitoring the situation and has activated its business continuity planning and other risk management practices to manage the potential business disruption COVID-19 outbreak may have on its operational and financial performance.

The uncertainties caused by COVID-19, and the volatility in oil prices have required the Group to update the estimates and assumptions used for the:

- Valuation of funds at FVPL
- Impairment of property, plant and equipment
- ECL on trade and other receivables
- Going concern assumption.

The Group considered the potential impact of the current economic volatility on the reported amounts of the Group's financial and non-financial assets. The reported amounts best represent management's assessment based on observable information. Markets, however, remain volatile and asset carrying values remain sensitive to market fluctuations. The impact of the highly uncertain economic environment remains judgmental and the Group will accordingly continue to reassess its position and the related impact on a regular 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 2020

32 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 financial statements are disclosed below. The Group intends to adopt these new and amended standards and interpretations, if applicable, when they become effective.

IFRS 17 Insurance Contracts

In May 2017, the IASB issued IFRS 17 *Insurance Contracts* (IFRS 17), a comprehensive new accounting standard for insurance contracts covering recognition and measurement, presentation and disclosure. Once effective, IFRS 17 will replace IFRS 4 *Insurance Contracts* (IFRS 4) that was issued in 2005. IFRS 17 applies to all types of insurance contracts (i.e., life, non-life, direct insurance and re-insurance), regardless of the type of entities that issue them, as well as to certain guarantees and financial instruments with discretionary participation features.

A few scope exceptions will apply. The overall objective of IFRS 17 is to provide an accounting model for insurance contracts that is more useful and consistent for insurers. In contrast to the requirements in IFRS 4, which are largely based on grandfathering previous local accounting policies, IFRS 17 provides a comprehensive model for insurance contracts, covering all relevant accounting aspects. The core of IFRS 17 is the general model, supplemented by:

- ▶ A specific adaptation for contracts with direct participation features (the variable fee approach)
- ▶ A simplified approach (the premium allocation approach) mainly for short-duration contracts

IFRS 17 is effective for reporting periods beginning on or after 1 January 2023, with comparative figures required. Early application is permitted, provided the entity also applies IFRS 9 and IFRS 15 on or before the date it first applies IFRS 17. This standard is not applicable to the Group.

Amendments to IAS 1: Classification of Liabilities as Current or Non-current

In January 2020, the IASB issued amendments to paragraphs 69 to 76 of IAS 1 to specify the requirements for classifying liabilities as current or non-current. The amendments clarify:

- ▶ What is meant by a right to defer settlement
- ▶ That a right to defer must exist at the end of the reporting period
- ▶ That classification is unaffected by the likelihood that an entity will exercise its deferral right
- ▶ That only if an embedded derivative in a convertible liability is itself an equity instrument would the terms of a liability not impact its classification

The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023 and must be applied retrospectively. The Group is currently assessing the impact the amendments will have on current practice and whether existing loan agreements may require renegotiation.

Reference to the Conceptual Framework – Amendments to IFRS 3

In May 2020, the IASB issued Amendments to IFRS 3 *Business Combinations - Reference to the Conceptual Framework*. The amendments are intended to replace a reference to the Framework for the Preparation and Presentation of Financial Statements, issued in 1989, with a reference to the Conceptual Framework for Financial Reporting issued in March 2018 without significantly changing its requirements.

The Board also added an exception to the recognition principle of IFRS 3 to avoid the issue of potential 'day 2' gains or losses arising for liabilities and contingent liabilities that would be within the scope of IAS 37 or IFRIC 21 Levies, if incurred separately.

At the same time, the Board decided to clarify existing guidance in IFRS 3 for contingent assets that would not be affected by replacing the reference to the Framework for the Preparation and Presentation of Financial Statements.

The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022 and apply prospectively.

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 2020

32 STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE (continued)

Property, Plant and Equipment: Proceeds before Intended Use – Amendments to IAS 16

In May 2020, the IASB issued Property, Plant and Equipment — Proceeds before Intended Use, which prohibits entities deducting from the cost of an item of property, plant and equipment, any proceeds from selling items produced while bringing that asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management. Instead, an entity recognises the proceeds from selling such items, and the costs of producing those items, in profit or loss.

The amendment is effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022 and must be applied retrospectively to items of property, plant and equipment made available for use on or after the beginning of the earliest period presented when the entity first applies the amendment.

The amendments are not expected to have a material impact on the Group.

Onerous Contracts – Costs of Fulfilling a Contract – Amendments to IAS 37

In May 2020, the IASB issued amendments to IAS 37 to specify which costs an entity needs to include when assessing whether a contract is onerous or loss-making.

The amendments apply a "directly related cost approach". The costs that relate directly to a contract to provide goods or services include both incremental costs and an allocation of costs directly related to contract activities. General and administrative costs do not relate directly to a contract and are excluded unless they are explicitly chargeable to the counterparty under the contract.

The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022. The Group will apply these amendments to contracts for which it has not yet fulfilled all its obligations at the beginning of the annual reporting period in which it first applies the amendments.

IFRS 9 Financial Instruments – Fees in the '10 per cent' test for derecognition of financial liabilities

As part of its 2018-2020 annual improvements to IFRS standards process the IASB issued amendment to IFRS 9. The amendment clarifies the fees that an entity includes when assessing whether the terms of a new or modified financial liability are substantially different from the terms of the original financial liability. These fees include only those paid or received between the borrower and the lender, including fees paid or received by either the borrower or lender on the other's behalf. An entity applies the amendment to financial liabilities that are modified or exchanged on or after the beginning of the annual reporting period in which the entity first applies the amendment.

The amendment is effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022 with earlier adoption permitted. The Group will apply the amendments to financial liabilities that are modified or exchanged on or after the beginning of the annual reporting period in which the entity first applies the amendment.

The amendments are not expected to have a material impact on the Group.

33 COMPARATIVE INFORMATION

Certain prior period 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 2019 and profit for the period 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 2019			
General and administrative expenses (Note 22):			
Allowance for expected credit losses	-	60,000	60,000
Other expenses	398,596	(60,000)	338,596



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