

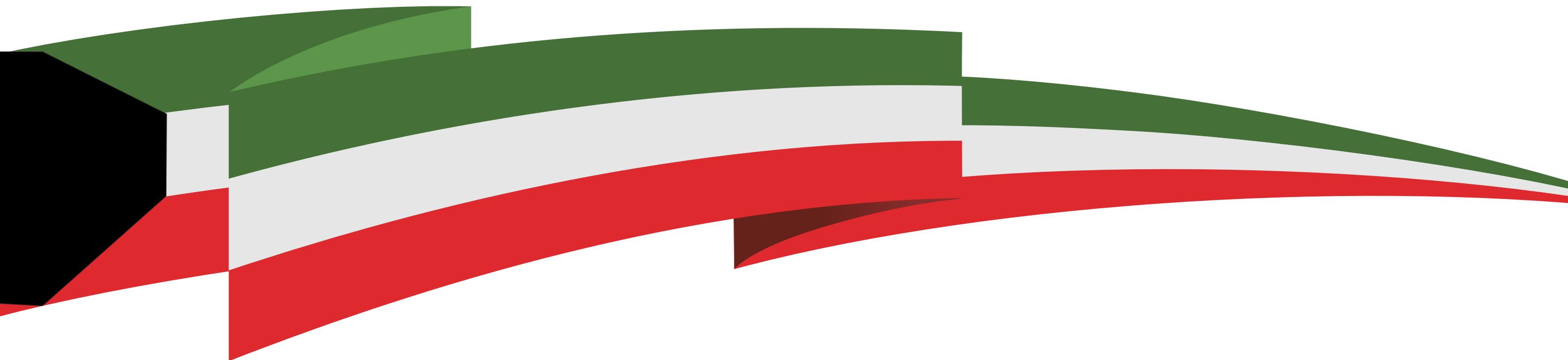


# 2021

## التقرير السنوي



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



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

هاتف: +٩٦٥ ٢٢٤٥١٠٠٠  
فاكس: +٩٦٥ ٢٢٤٥١٠١٠  
ص.ب ٦١٠٠٨ الأحمدية الكويت



سمو الشيخ  
**مشعل الأحمد الجابر الصباح**  
ولي عهد دولة الكويت



حضره صاحب السمو  
**الشيخ نواف الأحمد الجابر الصباح**  
أمير دولة الكويت



08	أعضاء مجلس الإدارة
10	报 告 演 绎
12	报 告 演 绎
14	报 告 演 绎
38	报 告 演 绎 31 ديسمبر 2021



# 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

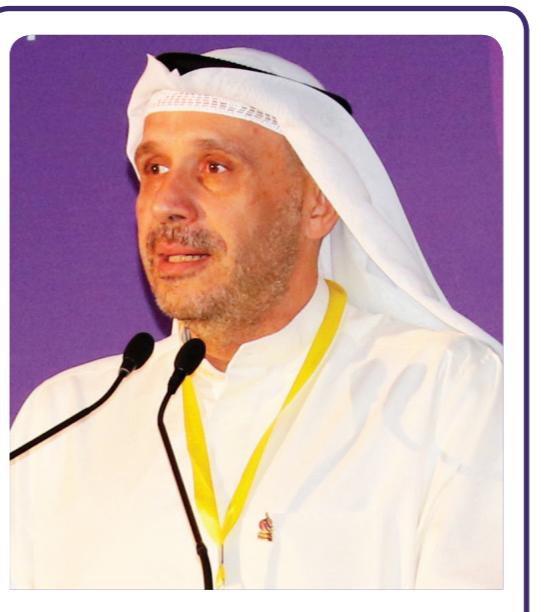


مهيمن علي بهبهاني

عضو مجلس الإدارة



# تقرير مجلس الادارة



## **حضرات السيدات والأسادة مساهمي الشركة الوطنية للخدمات البترولية**

- تم تمديد عقد تقديم خدمات الصيانة لأنظمة مكافحة الحرائق لمناطق الجنوب والشرق والتصدير والبحرية والأحمدي والتابع لشركة نفط الكويت مع زيادة في قيمة العقد وقدرها 1,307,768 دينار كويتي ولددة 12 شهر.

ويسرنا أن نقدم لكم موجز عن البيانات المالية للشركة عن العام المالي المنتهي في 31 ديسمبر 2021 وهي كالتالي:-

- بلغت الإيرادات من المبيعات والخدمات 27,871,171 دينار كويتي لعام 2021 مقارنة مع 26,755,330 دينار كويتي لعام 2020 أي زيادة بنسبة قدرها 4 % ليبلغ صافي الربح 4,834,491 دينار كويتي في عام 2021 بربحية 49.84 فلس للسهم مقابل 6,269,046 دينار كويتي في عام 2020 بربحية 64.63 فلس للسهم أي بانخفاض بنسبة قدرها 22.8 %.
  - بلغت حقوق ملكية مساهمي الشركة عام 2021 مبلغ وقدره 38,841,822 دينار كويتي مقارنة مع 40,229,905 دينار كويتي لعام 2020.
  - وبناء على هذه النتائج المالية أوصى مجلس الإدارة بتوزيع أرباح نقدية للسادة المساهمين بنسبة 35% من القيمة الأساسية للسهم (أي بواقع 35 فلس للسهم) عن السنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2021 وبمبلغ إجمالي 3,390,000 دينار كويتي، وذلك للمساهمين المسجلين بسجلات الشركة في نهاية يوم الاستحقاق.
  - كما أوصى بمكافأة أعضاء مجلس الإدارة بمبلغ إجمالي وقدره 77,458 دينار كويتي.

وختاماً أتقدم بالشكر والتقدير إلى السادة المساهمين على ثقتهم الغالية ودعمهم المستمر الذي يدفع جميع العاملين في الشركة إلى التفاني في خدمة الشركة وتحقيق أهدافها وططلعاتها، وإلى زملائي أعضاء مجلس الإدارة على جميع ما بدر منهم من توجيهات ومتابعات وجميع منتسبي الشركة من العاملين والموظفين على جهودهم وأخلاصهم.

والسلام عليكم ورحمة الله وبركاته،.....



عمران حبیب حیات

بالأصلية عن نفسي وبالنيابة عن إخواني أعضاء مجلس الإدارة وجميع العاملون في الشركة يسرني أن نرحب بكم ونشكركم على حضوركم الكريم، كما نتقدم لكم بالتقدير السنوي للشركة عن العام المالي المنتهي في 31 ديسمبر 2021 والذي نسرد فيه إنجازات الشركة في قطاع خدمات حقول النفط والغاز وقطاع خدمات الطاقة والاستدامة.

لقد كان العام المنصرم عاماً مليئاً بالتحديات المتلازمة مع انتشار فيروس كوفيد- 19 المستجد ونحمد الله على أن العام شهد قرب نهايةجائحة كورونا بفضله تعالى ثم بفضل البحوث والابتكارات العالمية التي تكللت بنجاح التطعيمات في كافة أنحاء العالم. ولكن وجود الجائحة استمر في تعريض القطاع الخاص بدولة الكويت كما في دول أخرى كثيرة إلى تحديات كبيرة منها قلة الموارد البشرية وارتفاع أسعار المواد الأولية أسعار الشحن بأنواعه بالإضافة إلى تغير أولويات مصنعي المعدات والأجهزة.. ولله الحمد تمكنت شركتكم بإدارة هذه المخاطر وتخطي هذه التحديات بالمحافظة على مواردها البشرية وتوسيع مصادر توريد قطع الغيار والمواد الأولية وتوسيع مصادر الشحن من جهات العالم ولله الحمد تم احتياز عام 2021 بنتائج جيدة ونطمئن ان يكون العام المقبل مليءاً بإنجازات ونتائج أفضل بإذن الله تعالى.

واستمرت الشركة في التركيز على الانفراد بجودة الخدمة في ضوء منافسة شرسة وظروف خدماتية صعبة مع تقلين التكاليف واستحداث أساليب عمل أكثر مرونة لتخفيض هذه الأوقات الصعبة.

ودعونا نعرض لكم أبرز الإنجازات التشغيلية خلال العام المنصرم

- أُسندت شركة نفط الكويت لشركتها عقد تقديم خدمات الصيانة وخدمات أخرى لنظام مكافحة الحريق
    - شمال وغرب الكويت بمبلغ وقدرة 7,674,547 دينار كويتي ولمدة خمس سنوات.
  - أُسندت شركة نفط الكويت لشركتها عقد توريد معدات مسانده لعمليات الحفر بمبلغ وقدرة 2,174,843 دينار كويتي ولمدة خمس سنوات.
  - أُسندت الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة لشركتها وكيل حصري لشركة MEKE DENIZ TEMIZLIGI LIMITED SIRKETI TURKEY عقد تقديم خدمات متكاملة لمكافحة التسربيات النفطية بمبلغ وقدرة 1,383,063 دينار كويتي ولمدة ثلاثة سنوات مع إمكانية التمديد لستين اضافيتين.

## تقرير لجنة التدقيق وإدارة المخاطر

عن السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

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

### • 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 التأكيد من سلامة البيانات المالية للشركة واستقلالية ونزاهة المدقق الخارجي والذي يظل رأيه مستقلاً، ويكون مرفقاً ضمن محتويات التقرير السنوي للشركة.

### تأخيص عن إجتماعات لجنة التدقيق وإدارة المخاطر:

عدد الاجتماعات ( 9 ) اجتماعات											
2021/12/30	2021/11/10	2021/11/03	2021/7/28	2021/06/03	2021/05/09	2021/03/30	2021/03/23	2021/03/14	تصنيف العضوية	المنصب	اسم العضو
حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	مستقل	رئيس اللجنة	الشيخ / حمد جابر الصباح
حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	مستقل	عضو	السيد / فهد يعقوب الجوان
حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	غير تنفيذي	عضو	السيد / مناور أنور النوري
حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	حضر	-	أمين سر	السيد / سامح السيد باشا

### • 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 وال المجالات 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 ومراقبى الحسابات الخارجيين بما في ذلك أي صعوبات تواجهها.

تقوم اللجنة بمراجعة البيانات المالية بشكل دوري قبل تقديمها إلى مجلس الإدارة، وتقديم آرائها و tüوصياتها في هذا الشأن إلى مجلس الإدارة بهدف ضمان شفافية وعدالة التقارير المالية.

### • أنظمة الرقابة الداخلية:

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

كذلك عقدت اللجنة الإجتماعات الدورية مع المدقق الداخلي وناقشت فيها التقارير المتعلقة بإدارات الشركة المختلفة، وتمت في تلك الإجتماعات مناقشة جميع الملاحظات الرقابية الصادرة عن المدقق الداخلي، ومراجعة ملاحظات السنوات السابقة ومدى الإستجابة مع تلك الملاحظات، وذلك للتعرف على أوجه المخاطر والعقبات التي قد تتعرض لها الشركة ودرجة أهميتها ومحاولة تفادى تلك المخاطر، وكذلك التأكيد 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.



### مدى الالتزام بقواعد حوكمة الشركات خلال 2021

تلزيم الشركة الوطنية للخدمات البترولية ، بالإفصاح عن مدى إلتزامها 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 وتعديلاتها ، وذلك على النحو التالي :-

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



### **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 التأكيد من أن الإدارة التنفيذية تقوم بالمهام المنوطة بها على أكمل وجه، وأنها تعمل على تعزيز القدرة التنافسية للشركة، وتحقيق معدلات نمو مرتفعة، والعمل على ما يساهم في تعظيم الأرباح، وأن قرارات وإجراءات الإدارة التنفيذية تصب دائماً في مصلحة المساهمين وفق عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة و/ أو قانون الشركات، ومن هذا المنطلق تم مراعاة التوع في المؤهلات والخبرات العملية والعلمية لأعضاء مجلس الإدارة الذي ينعكس على إيجابية القرارات المتخذة من قبلهم وضمان جودة الخطط الاستراتيجية وتحقيق الأهداف المرجوة وفقاً لأفضل الممارسات والتكييف الأمثل لموارد الشركة المادية والبشرية.

### **أولاً: تشكيل مجلس الإدارة**

اجتماعات مجلس الإدارة في الفترة من 1/1/2021 إلى 31/12/2021												
الرقم	إجتماع رقم	إجتماع رقم	إجتماع رقم	إجتماع رقم	إجتماع رقم	إسم العضو						
(8) المنعقد في 11/11	(7) المنعقد في 08/24	(6) المنعقد في 08/11	(5) المنعقد في 06/24	(4) المنعقد في 05/11	(3) المنعقد في 03/23	(2) المنعقد في 02/04	(1) المنعقد في 01/14	الوصف				
7	✓	اعتذر	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	رئيس مجلس الإدارة التنفيذي
8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	نائب رئيس مجلس الإدارة الرئيس التنفيذي
8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	عضو مستقل
8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	الشيخ/ حمد جابر الصباح
8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	عضو مجلس الإدارة التنفيذي
7	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	علي مسعود حيات
8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	5- فهد يعقوب الجوعان
8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	عضو مجلس الإدارة التنفيذي
8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	6- مناور نور النوري
8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	عضو مجلس الإدارة التنفيذي
8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	7- مهيمن علي بهبهاني
8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	أمين سر مجلس الإدارة
												8- سامح السيد باشا

تاريخ الانتخاب/ تعيين أمين السر	المؤهل العلمي والخبرة العملية	تصنيف العضو (تنفيذي / غير تنفيذي / مستقل)، أمين سر	الاسم
28-6-2020	بكالوريوس الهندسة وماجستير إدارة الأعمال – خبرة في التطوير الفكري وإدارة الشركات	رئيس مجلس الإدارة	السيد/ عمران حبيب حيات
28-6-2020	بكالوريوس الهندسة الكهربائية – خبرة في القطاع النفطي وإدارة الشركات	نائب رئيس مجلس الإدارة (تنفيذي) والرئيس التنفيذي (تنفيذي)	السيد/ خالد حمدان السيف
28-6-2020	بكالوريوس التمويل – خبرة في التدقيق المحاسبي والإدارة العامة	عضو (مستقل)	الشيخ/ حمد جابر الصباح
28-6-2020	بكالوريوس إدارة الأعمال والتمويل – خبرة في إدارة الاستثمارات والإدارة العامة	عضو (غير تنفيذي)	السيد/ علي مسعود حيات
28-6-2020	بكالوريوس إدارة الأعمال – خبرة في الإدارة العامة والإستثمار	عضو (مستقل)	السيد/ فهد يعقوب الجوعان
28-6-2020	بكالوريوس محاسبة – خبرة في التدقيق والمحاسبة والإدارة العامة	عضو (غير تنفيذي)	السيد/ مناور نور النوري
28-6-2020	بكالوريوس الهندسة الميكانيكية – خبرة في القطاع النفطي والإدارة العامة	عضو(غيرتنفيذي)	السيد/ مهيمن علي بهبهاني
28-6-2020	ليسانس القانون – دبلوم التحكيم التجاري – دبلوم تحكيم عقود الفيديك وـ BOT – ICA معتمد – CCGO مسؤول الإنزام معتمد - خبرة في قطاع الشؤون القانونية والإلتزام الرقابي.	أمين السر	السيد / سامح السيد باشا

### ثالثاً: متطلبات التسجيل والتنسيق وحفظ محاضر الاجتماع

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

### القاعدة الثانية: التحديد السليم للمهام والمسؤوليات

#### أولاً: التحديد السليم للمؤلييات والمهام

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

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

#### ثانياً: إنجازات مجلس الإدارة

- عقد المجلس 8 إجتماعات خلال العام المالي المنتهي في 31/12/2021، وذلك لاعتماد الميزانيات الربع

سنوية والسنوية وقياس مدى تقديم الشركة فيما يتعلق بالخطة الاستراتيجية للشركة.

- إقرار الميزانيات التقديرية السنوية واعتماد البيانات المالية المرحلية والسنوية.

- ضمان سلام 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.

- تحديث سياسات وإجراءات إدارات الشركة.

### ثالثاً: تشكيل اللجان المنبثقة من مجلس الإدارة

تم تشكيل لجان منبثقة من مجلس إدارة الشركة وذلك اعتباراً من 28/06/2020 ولمدة ثلاثة سنوات، ويتم تحصيل جميع المستندات الخاصة بجتماعات لجان المجلس من خلال أمين سر اللجنة عن طريق إرسالها في البريد الإلكتروني مع أجندتها/جدول أعمال الخاصة بالإجتماع أو يتم تسليمها بدويا قبل الإجتماع بثلاث أيام أو في مدة أقصر في الحالات الطارئة. كما تم استخدام لجنتين بتاريخ 24/06/2021 وهما لجنة الاستثمار والإستراتيجية ولجنة الموازنة كما تم إعتماد لائحة كل لجنة على حده.

لجنة التدقيق وإدارة المخاطر:			
	م	الاسم	صفة العضوية في لجنة التدقيق وإدارة المخاطر
9	1	الشيخ / حمد جابر الصباح	رئيس اللجنة من تاريخ 28/6/2020 وحتى 3 سنوات من تاريخه.
	2	السيد / فهد يعقوب الجوان	عضو اللجنة من تاريخ 28/6/2020 وحتى 3 سنوات من تاريخه.
	3	السيد / مناور أنور النوري	عضو اللجنة من تاريخ 28/6/2020 وحتى 3 سنوات من تاريخه.

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

عقدت لجنة التدقيق 9 إجتماعات، ومن إنجازاتها:

- 1- مراجعة البيانات والتقارير المالية الدورية ومناقشتها مع أعضاء الإدارة التنفيذية المعينين وإبداء الآراء والمقترنات والتوصيات قبل عرضها على مجلس الإدارة.
- 2- تقييم مدى كفاية نظم الرقابة الداخلية المطبقة.
- 3- الإشراف على إدارة التدقيق الداخلي 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 واقتراح حلول لمعالجة أي ملاحظات (إن وجدت) ومتابعة عملية تصحيح الملاحظات المرصودة على مختلف إدارات الشركة.
- 7- الإطلاع على تقرير نظم الرقابة الداخلية (ICR) وإبداء المقترنات الالزمة للإدارة التنفيذية ورفع الأمر لمجلس الإدارة للإطلاع وإبداء الرأي.
- 8- التوصية لمجلس الإدارة بتعيين إعادة تعيين مراقب الحسابات الخارجي وتحديد أتعابه والتأكد من استقلاليته.
- 9- الإطلاع على سجل المخاطر الخاص بالشركة.
- 10- الإطلاع على تقرير تقييم المخاطر والتوصية بإتخاذ أية إجراءات ضرورية إذا لزم الأمر.

• لجنة الترشيحات والمكافآت:

الاسم	م	صفة العضوية في لجنة الترشيحات والمكافآت	عدد الاجتماعات التي تمت خلال العام المالي المنتهي في 2021/12/31
السيد / مهين علي بهبهاني	1	رئيس اللجنة من تاريخ 28/6/2020 وحتى 3 سنوات من تاريخه.	6
السيد / علي مسعود حيات	2	عضو اللجنة من تاريخ 28/6/2020 وحتى 3 سنوات من تاريخه.	
الشيخ / حمد جابر الصباح	3	عضو اللجنة من تاريخ 28/6/2020 وحتى 3 سنوات من تاريخه.	

وقد لائحة لجنة الترشيحات والمكافآت المعتمدة من مجلس الإدارة، تتلخص مهام اللجنة بإعداد التوصيات الخاصة

بسياسات واللوائح المنظمة لمنح التعويضات والمكافآت تطبيقاً لقواعد حوكمة الشركات الصادرة عن هيئة أسواق المال بالإضافة إلى متطلبات الجهات الرقابية الأخرى.

عقدت لجنة الترشيحات 6 اجتماعات ومن إنجازاتها:

- 1- التوصية بمكافأة أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية.
- 2- إعتماد شرائح مكافآت موظفي الشركة.
- 3- العمل على تقرير الحوكمة ورفعه لمجلس الإدارة.

وقد لائحة لجنة الموازنة المعتمدة من مجلس الإدارة، في مساعدة مجلس إدارة الشركة في أداء مسئoliاته

الإستراتيجية المتعلقة بنشاطات الشركة وذلك في ضوء السياسات والإجراءات المتتبعة لدى الشركة، وتقديم

المشورة لمجلس الإدارة في أي موضوع تناط به اللجنة فقد عقدت لجنة الموازنة إجتماعاً:

- 1- لمناقشة لائحة الإختصاص ورفعها لمجلس الإدارة للإعتماد.
- 2- انتخاب رئيس اللجنة.
- 3- رفع التوصية للموازنة السنوية للشركة.

• لجنة الاستثمار والإستراتيجية:

الاسم	م	صفة العضوية في لجنة الاستثمار والإستراتيجية	عدد الاجتماعات التي تمت خلال العام المالي المنتهي في 2021/12/31
السيد / عمران حبيب حيات	1	رئيس اللجنة من تاريخ 24/6/2021 وحتى تاريخ إنتهاء العضوية.	1
السيد / خالد حمدان السيف	2	عضو اللجنة من تاريخ 24/6/2021 وحتى تاريخ إنتهاء العضوية.	
السيد / فهد يعقوب الجوان	3	عضو اللجنة من تاريخ 24/6/2021 وحتى تاريخ إنتهاء العضوية.	
السيد / جمال حامد جمال	4	عضو اللجنة من تاريخ 23/12/2021 وحتى تاريخ إنتهاء العضوية.	

وقد لائحة لجنة الاستثمار والإستراتيجية المعتمدة من مجلس الإدارة، في مساعدة مجلس إدارة الشركة في أداء مسئoliاته

الإستراتيجية المتعلقة بنشاطات الشركة وذلك في ضوء السياسات والإجراءات المتتبعة لدى الشركة، وتقديم المشورة

لمجلس الإدارة في أي موضوع تناط به اللجنة، والإطلاع والمناقشة لأياً من الفرص الاستثمارية التي قد تعرض من قبل

الإدارة التنفيذية ودراستها وإبداء الرأي فيها، وعقدت لجنة الاستثمار والإستراتيجية إجتماع واحد:

- 1- لمناقشة لائحة الإختصاص ورفعها لمجلس الإدارة للإعتماد.

2- انتخاب رئيس لجنة.

3- التوصية بضم الرئيس التشغيلي كي يكون أحد أعضاء اللجنة وذلك في إجتماع اللجنة بتاريخ 2021/12/23

القاعدة الرابعة: ضمان نزاهة التقارير المالية

▪ أولًا: التعهدات الخاصة بالتقارير المالية.

حرصاً من أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية على ضمان سلامة ونزاهة التقارير المالية التي تتعكس على مصداقية

الشركة في عرض مركزها المالي الأمر الذي يزيد من ثقة المساهمين الحاليين وأي مستثمر مستقبلي في البيانات

والمعلومات التي توفرها الشركة.



## القاعدة السادسة: تعزيز السلوك المهني والقيم الأخلاقية

وقد تم عمل 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 تعين / إعادة تعين مراقب الحسابات الخارجي للشركة في إجتماع الجمعية العامة العادية بناء على اقتراح مجلس الإدارة، حيث تقوم لجنة التدقيق بداية بالتوصية لمجلس الإدارة بتعيين/إعادة تعين مراقب الحسابات بعد التأكيد 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.

### ▪ **ثانياً: السياسات والأليات بشأن الحد من تعارض المصالح**

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

#### بعض مسؤوليات أعضاء مجلس الإدارة:

1. يتولى مجلس الإدارة كامل المسؤولية عن تطبيق المعايير والأليات الملائمة لتجنب حدوث تعارض المصالح أو الحد من ذلك
2. يقوم عضو مجلس الإدارة بالإفصاح إلى مجلس الإدارة عن أي مصالح مشتركة له مع الشركة سواء بشكل مباشر أو غير مباشر على أن يقوم بالتبليغ خلال السنة ولا يجوز لعضو مجلس الإدارة ذي المصلحة الاشتراك في التصويت على القرار الذي يصدر في هذا الشأن.

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

#### بعض مسؤوليات الإدارة التنفيذية:

1. يمتنع أعضاء الإدارة التنفيذية عن المشاركة في أي قرارات أو مهام تتطوي على أي مصالح مشتركة مع الشركة سواء بشكل مباشر أو غير مباشر مما قد يؤثر سلباً على قدرتهم في تولي المهام المسندة إليهم بالشكل الذي يضمن تحقيق مصالح الشركة، ويلتزم أعضاء الإدارة التنفيذية بتنفيذ كافة بنود هذه السياسة.
2. يلتزم أعضاء الإدارة التنفيذية بعدم القيام بأي عمل لجهات خارجية سواء بأجر أو بدون أجر دون الحصول على موافقة مسبقة من مجلس إدارة الشركة وبعد التحقق من أن تلك الأعمال لن تؤدي إلى حدوث حالة من حالات تعارض المصالح تؤثر على قدرته على تولي المهام المسندة إليه.

## القاعدة الخامسة: وضع نظم سليمة لإدارة المخاطر والرقابة الداخلية

وفقاً لتوجيه 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.

تحقق إدارة التدقيق الداخلي من ملائمة وفعالية الرقابة الداخلية من العمليات، ووجهة النظر للالتزام 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.

كما تعاقدت الشركة مع مكتب نظر وشركاه محاسبون قانونيون واستشاريون-عضو نكسياً الدولي للقيام بإعداد تقرير تقييم ومراجعة نظم الرقابة الداخلية ICR للسنة المالية المنتهية في 31/12/2021

ويتم عرضه على لجنة التدقيق حتى يتم تقديمها لهيئة أسواق المال.

#### القاعدة السابعة: الإفصاح والشفافية بشكل دقيق وفي الوقت المناسب

##### ▪ أولاً: آليات العرض والإفصاح الدقيق وإفصاحات مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية

ينبغي على كل عضو من أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية الإفصاح للشركة عن كافة مصالحه وعلاقته 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.

#### القاعدة الثامنة: احترام حقوق المساهمين

##### ▪ أولاً: حقوق المساهمين

لتلزم 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 والذين منها:

1. آلية واضحة لحضور اجتماعات الجمعية العامة العادية وغير العادية يحددها النظام الأساسي للشركة ضمن إطار قانون الشركات والقوانين المرتبطة بذلك.
2. يتاح للمساهمين مساعدة مجلس الإدارة بالمهام الموكلة لهم.
3. الحصول على النصيب المقرر في توزيعات الأرباح.
4. المشاركة في اجتماعات الجمعية العامة للمساهمين والتصويت على قراراتها والتتأكد من حصول المساهم قبل اجتماع الجمعية العامة - بسبعة أيام على الأقل - على البيانات المالية عن الفترة المالية المنقضية وكذلك تقرير مجلس الإدارة وتقرير مراقب الحسابات.
5. الحصول على نصيب من موجودات الشركة في حالة التصفية.

كما تشجع الشركة كافة مساهميها للتصويت على كافة القرارات التي تتخذها الجمعية العامة بما فيها اختيار أعضاء مجلس الإدارة.

##### ▪ ثانياً: سجل المساهمين

تحتفظ الشركة بنسخة محدثة من سجل للمساهمين المحافظ عليه لدى الشركة الكويتية للمقاصة، وتحرص الشركة على التأكيد من أن كافة البيانات التي يتم الاحتفاظ بها ضمن سجل المساهمين هي بيانات سرية ولا يمكن الوصول إليها إلا من قبل الموظفين المفوضين بذلك، كما تتيح الشركة لمساهميها إمكانية الاطلاع على سجل المساهمين.

#### القاعدة التاسعة: إدراك دور أصحاب المصالح

بعد الدور الرقابي والإشرافي لمجلس إدارة الشركة من أهم مكونات إطار عمل الحكومة 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.

##### ▪ أولاً: آليات العرض والإفصاح الدقيق وإفصاحات مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية

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

وينبغي أن يشمل إفصاح أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية عن المصالح المشتركة مع الشركة على ما يلي:

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

يقوم مجلس الإدارة بشكل دوري بمراجعة ما يلي:

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

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

▪ ثانياً: علاقات المستثمرين  
لدى الشركة وحدة علاقات المستثمرين تهدف إلى :

1. إنشاء قنوات تواصل متعددة وموثقة مع المستثمرين وتعريف المستثمرين بأداء الشركة.
2. تقديم المعلومات المالية وغير المالية المتعلقة بالشركة أو سهم الشركة إلى مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية والمساهمين بما يتناسب 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 ومحفوظ الإفصاحات، التوجيهات المالية بالإضافة إلى علاقات المساهمين.



## الاداء المالي لفترة عشرة سنوات مالية

العام	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011	المحاصص
إيرادات مبيعات وخدمات	27,871,171	26,755,330	35,158,527	33,502,761	29,853,291	26,623,622	19,609,382	16,065,962	14,803,852	11,630,357	16,377,366	إيرادات مبيعات وخدمات
إجمالي هامش الربح	6,512,533	8,213,594	13,536,409	13,488,271	11,837,468	9,369,626	6,496,986	4,933,630	4,259,683	3,550,275	3,514,425	إجمالي هامش الربح
صافي الأرباح	4,834,492	6,269,044	11,372,863	11,791,934	10,001,064	7,710,022	5,684,989	3,392,479	2,811,380	2,226,756	2,338,400	صافي الأرباح
ربحية السهم	50	65	117	122	103	138	102	61	50	40	42	ربحية السهم
توزيعات الأرباح المتقدمة	35	64	70	70	60	80	60	45	35	30	25	توزيعات الأرباح المتقدمة
رأس المال	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,486,620	رأس المال
حقوق المساهمين	38,841,808	40,229,892	40,752,759	36,174,160	30,270,094	24,754,394	20,402,307	17,236,796	15,831,789	14,316,929	13,393,897	حقوق المساهمين
إجمالي الأصول	47,440,311	48,337,566	48,207,472	44,459,151	38,431,752	32,293,502	26,147,828	22,556,354	20,426,858	17,892,394	17,664,946	إجمالي الأصول

- السماح لأصحاب المصالح المعلومات والرجوع إليها بشكل سريع ومنتظم بالوصول إلى المعلومات والبيانات المتعلقة بالمهام المسندة إليهم حتى يتمكنوا من الحصول على تلك.
- إبلاغ مجلس الإدارة عن أي ممارسات غير سلية يتعرضون لها من قبل الشركة مع توفير الحماية المناسبة للأطراف التي تقوم بإبلاغ.

### القاعدة العاشرة: تعزيز وتحسين الأداء

تم اعتماد مستند KPI لأعضاء مجلس الإدارة كما تقوم الشركة سنويًا بإجراء تقييم لأداء جميع أعضاء الإدارة التنفيذية.

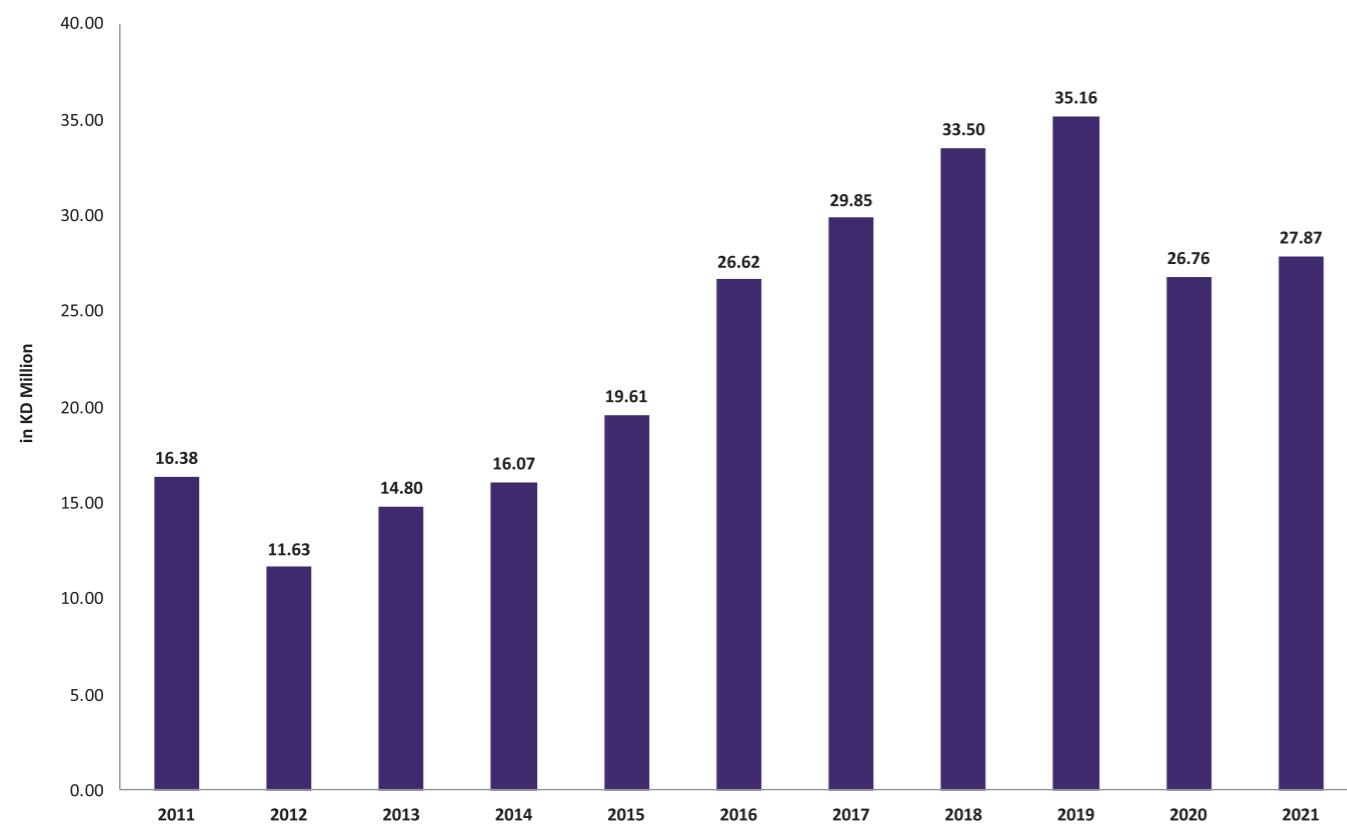
يقوم أعضاء مجلس الإدارة بالإطلاع على التقارير الإدارية وتقارير إدارة المخاطر والتدقير الداخلي بشكل ربع سنوي وذلك لتقييم أداء الشركة.

### القاعدة الحادية عشر: التركيز على أهمية المسؤولية الاجتماعية

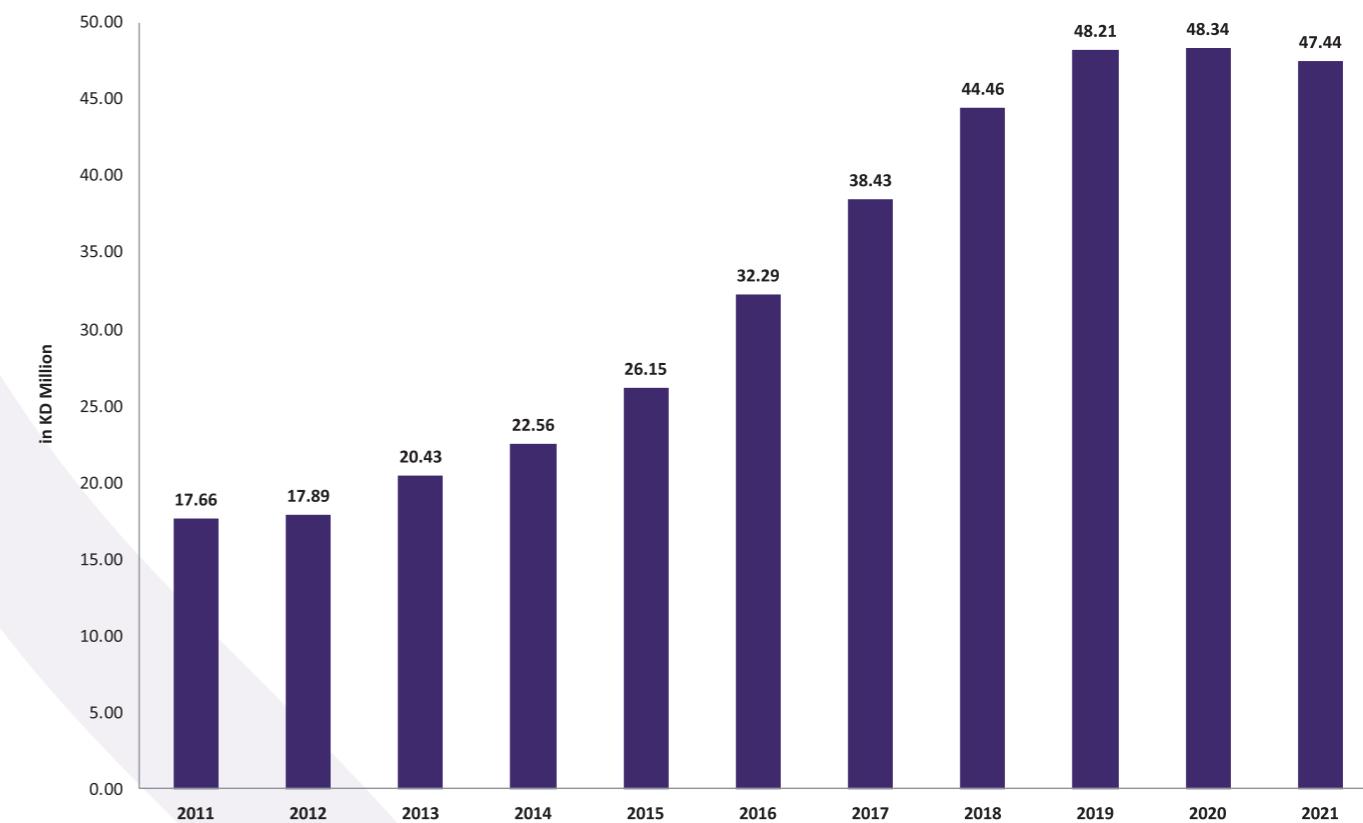
تلزم الشركة بالمساهمة إيجابياً في المجتمع الذي تعمل فيه من خلال مابلي:

- 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 إتخاذ القرارات الهامة.
- حماية البيئة من التلوث أو الأضرار البيئية الأخرى.
- تشجيع وتعزيز السلوكات 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.
- تصميم أنشطة الشركة بما يتفق مع الحالة الاقتصادية والوضع الثقافي للمجتمع.
- توفير برامج تدريبية لتنمية قدرات فئات مستهدفة من المجتمع

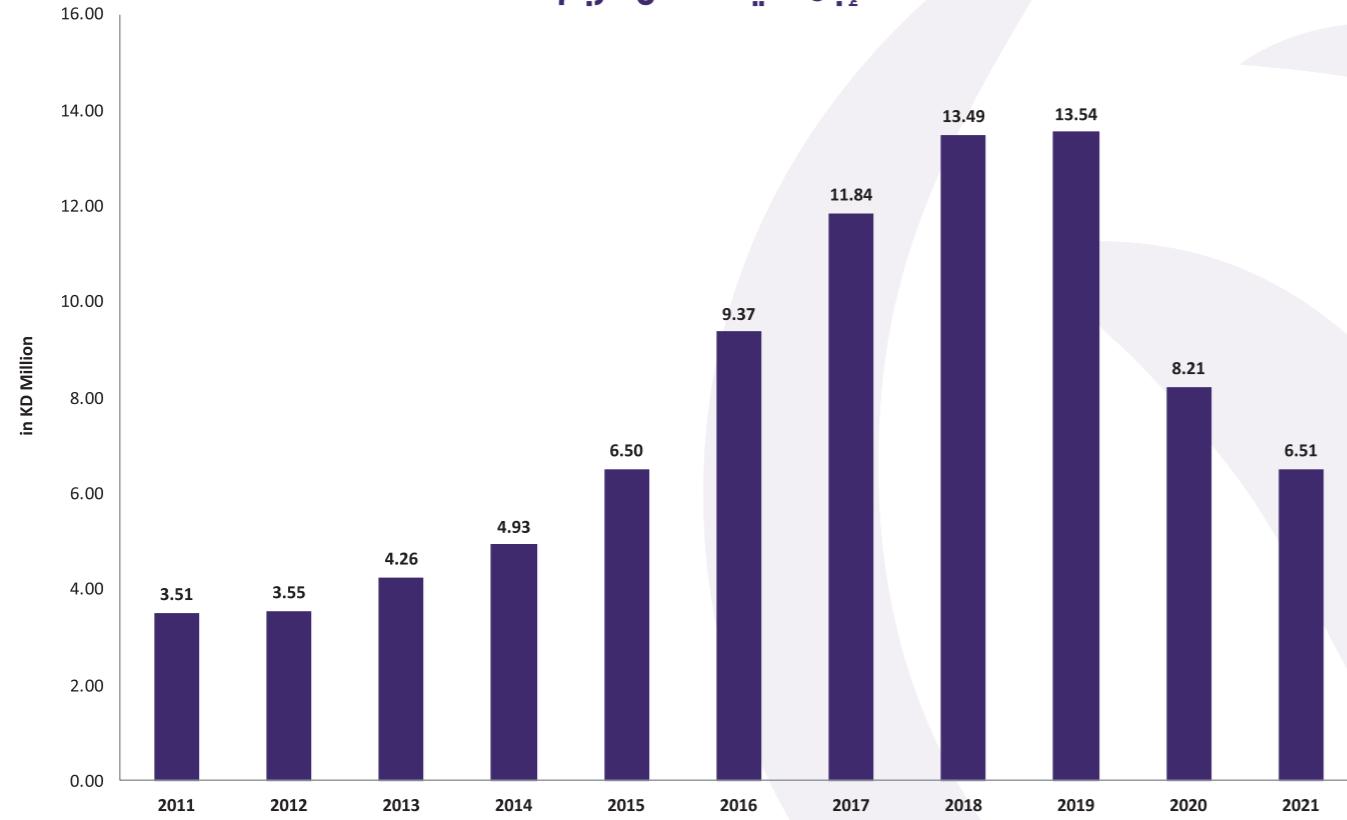
### إيرادات المبيعات و الخدمات



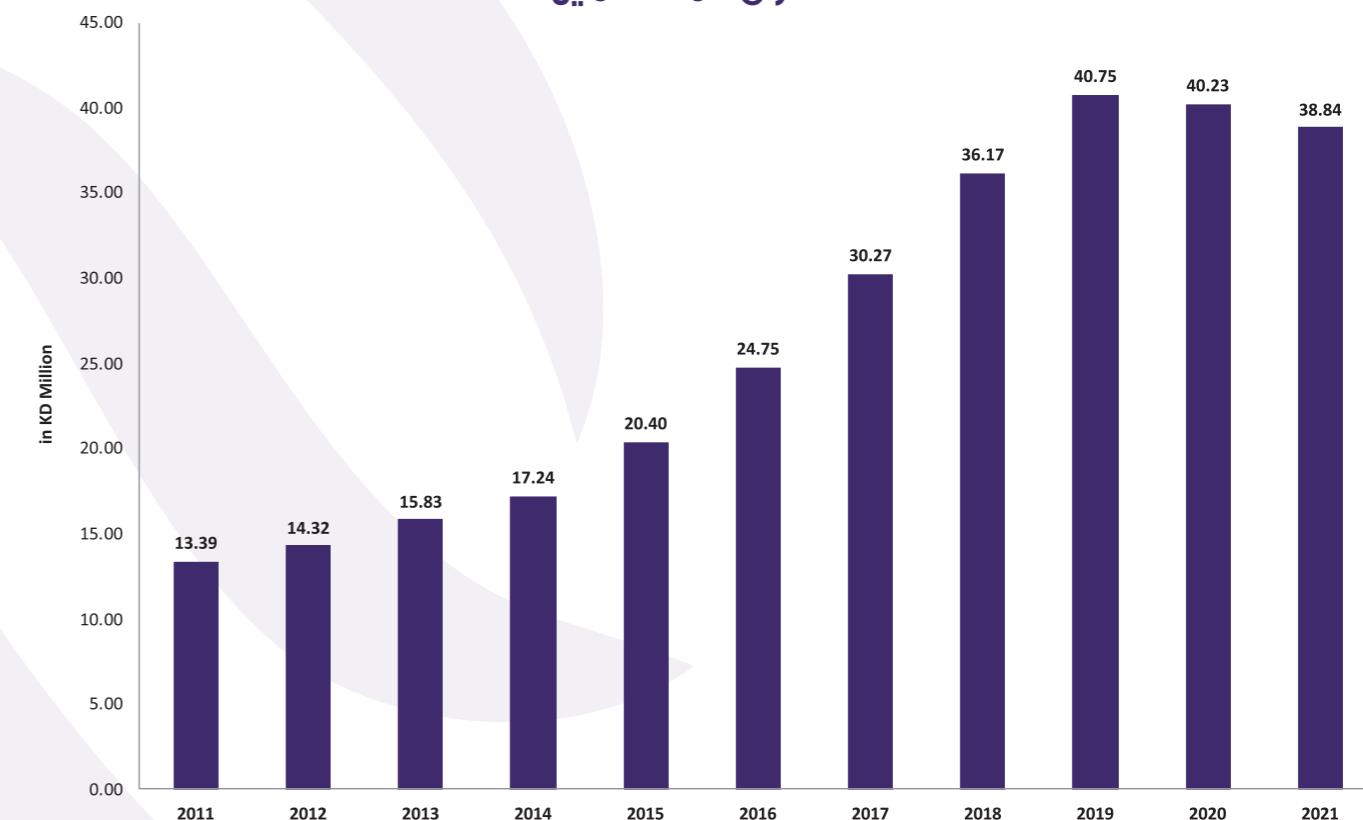
### إجمالي الأصول



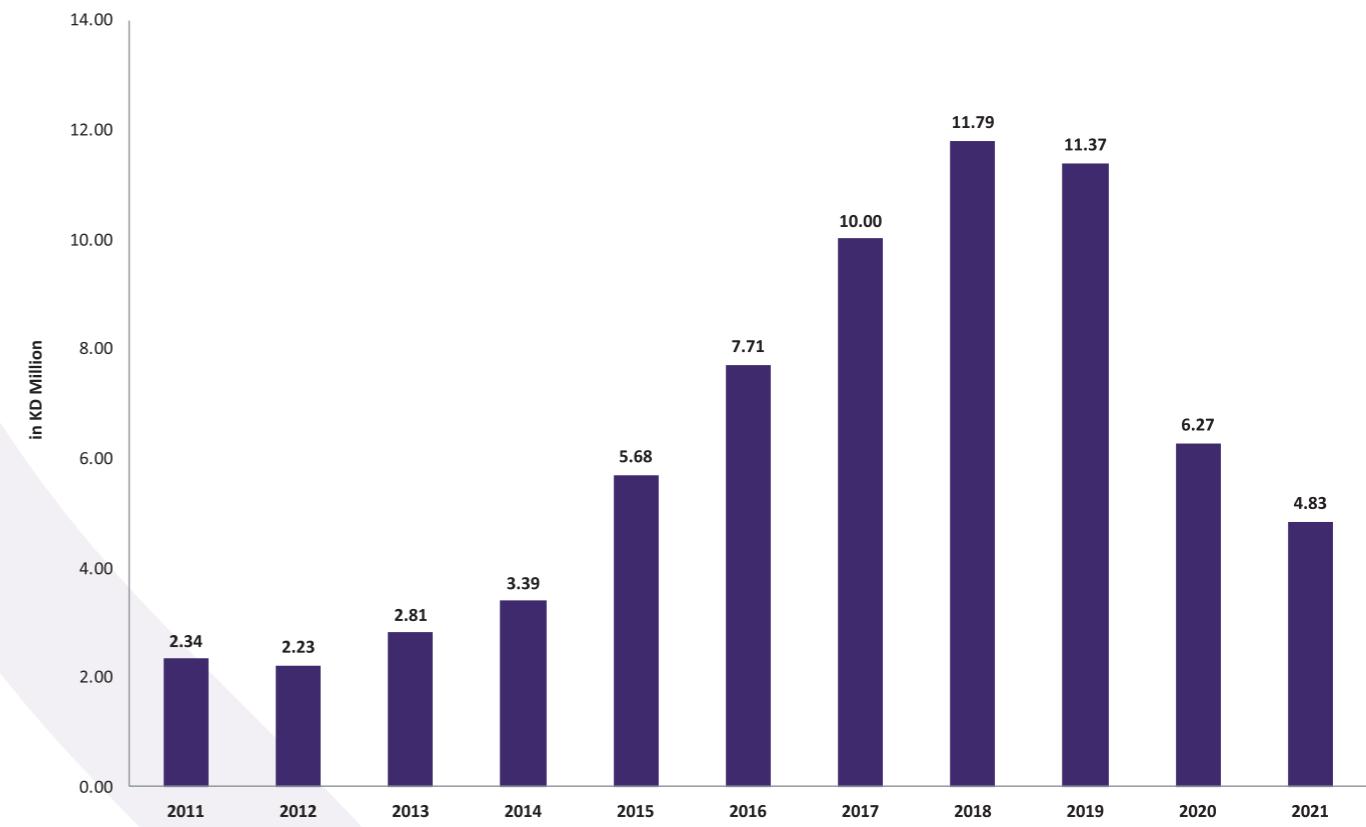
### إجمالي هامش الربح



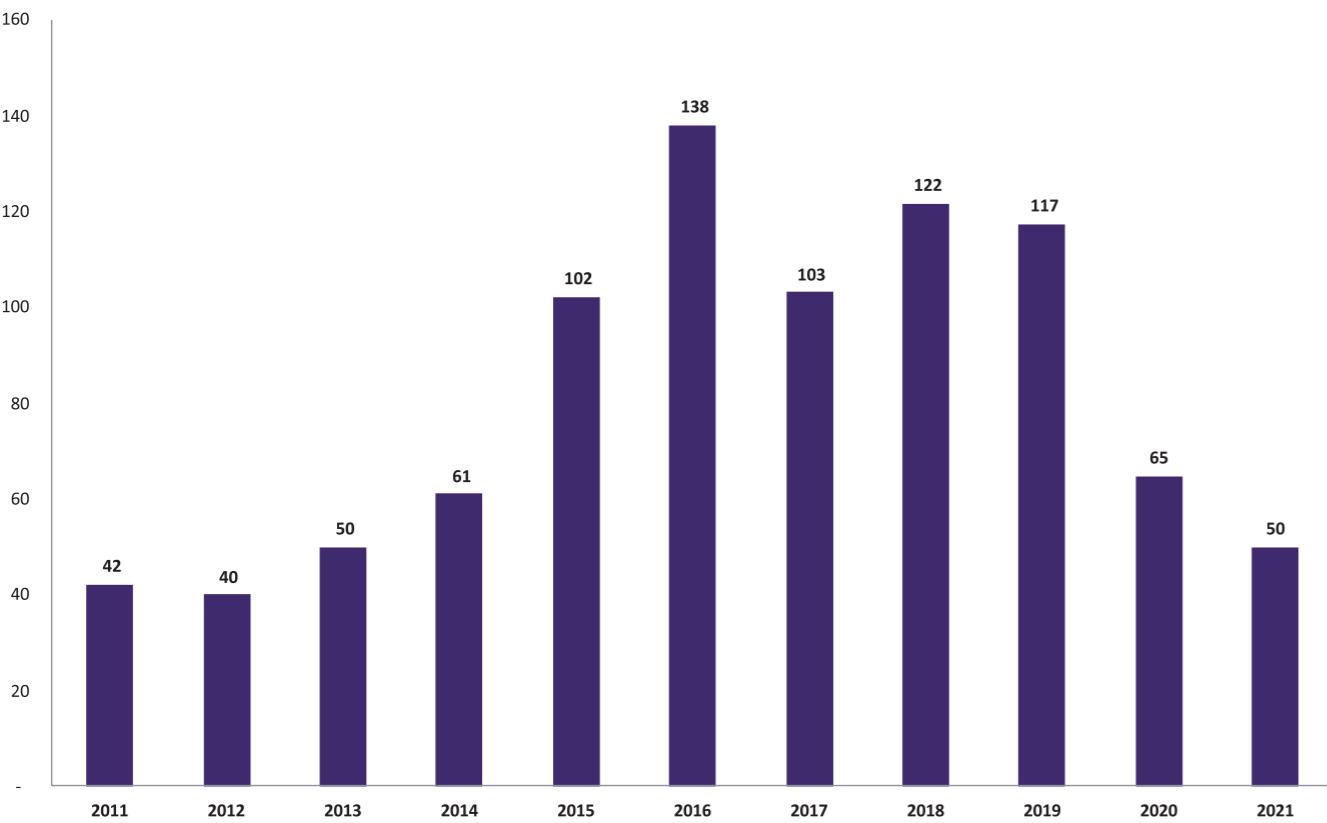
### حقوق المساهمين



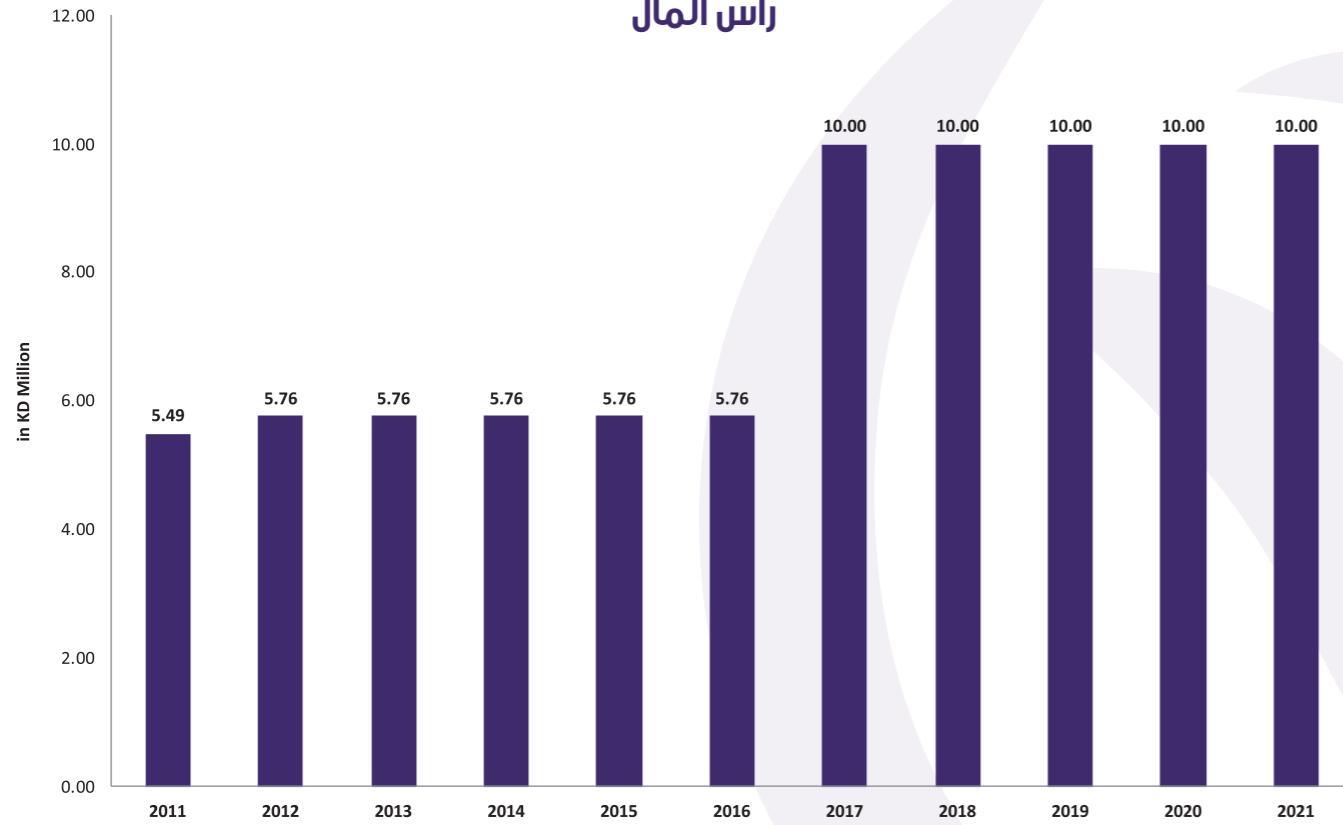
### صافي الأرباح



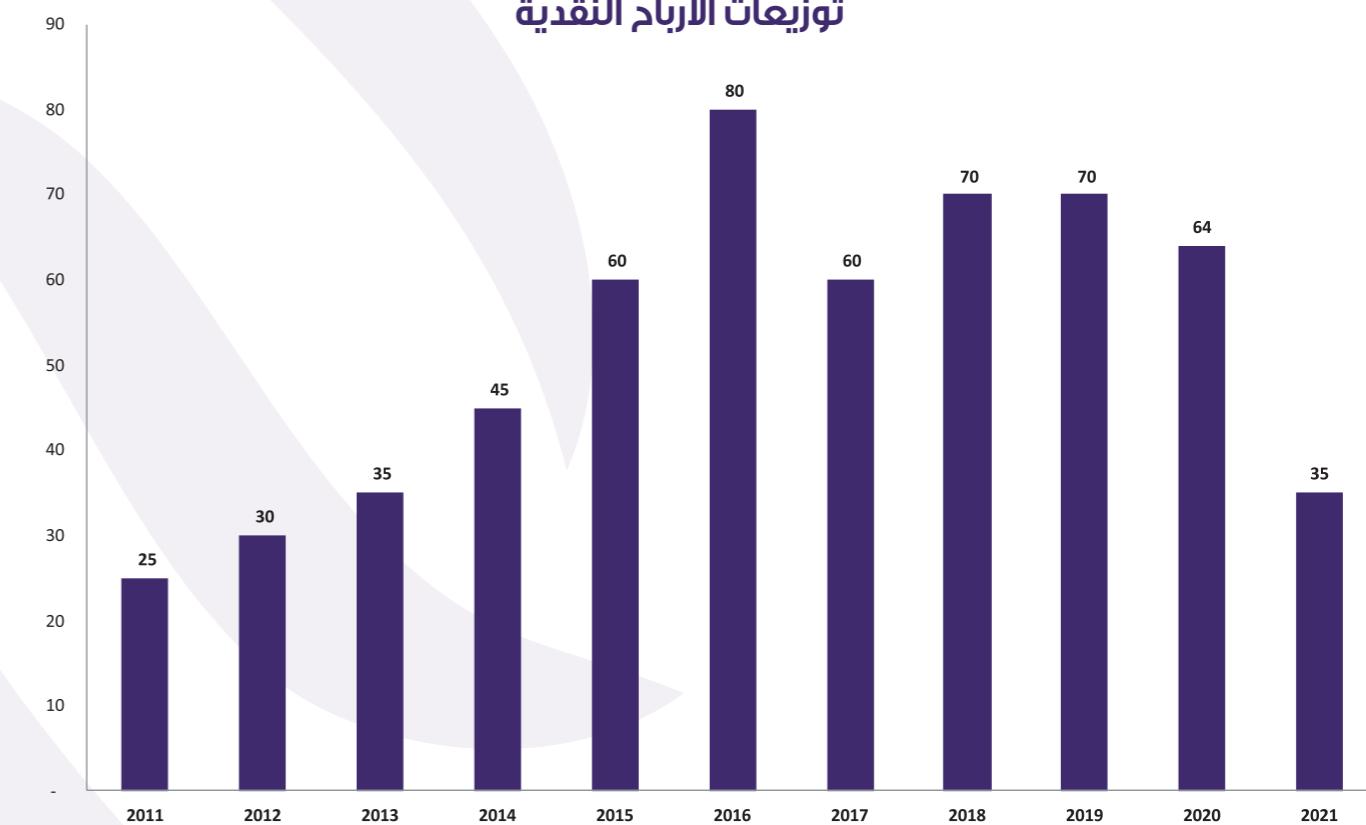
### ربحية السهم



### رأس المال



### توزيعات الأرباح النقدية



# التعريف بالشركة

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

49911 تاريخ 28 مارس 1993

3 يناير 1993

18 أكتوبر 2003

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

الأحمد 61008 الكويت

22251000

22251010

[www.napesco.com](http://www.napesco.com)

10,000,000 دينار كويتي

10,000,000 دينار كويتي

100 فلس للسهم

اسم الشركة:

رقم السجل التجاري:

تاريخ التأسيس:

تاريخ إدراج الشركة في سوق الكويت للأوراق المالية:

عنوان الشركة:

ص.ب:

تلفون:

فاكس:

الموقع الإلكتروني:

رأس المال المصرح به:

رأس المال المدفوع والمصدر:

القيمة الأساسية للسهم:

## مراقببي الحسابات:



محاسبون قانونيون

العنوان:

ص.ب:

تلفون:

فاكس:

بريد الكتروني:

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

الصفاة 13001 الكويت 74

+965 22452880 - 22955000

+965 22456419

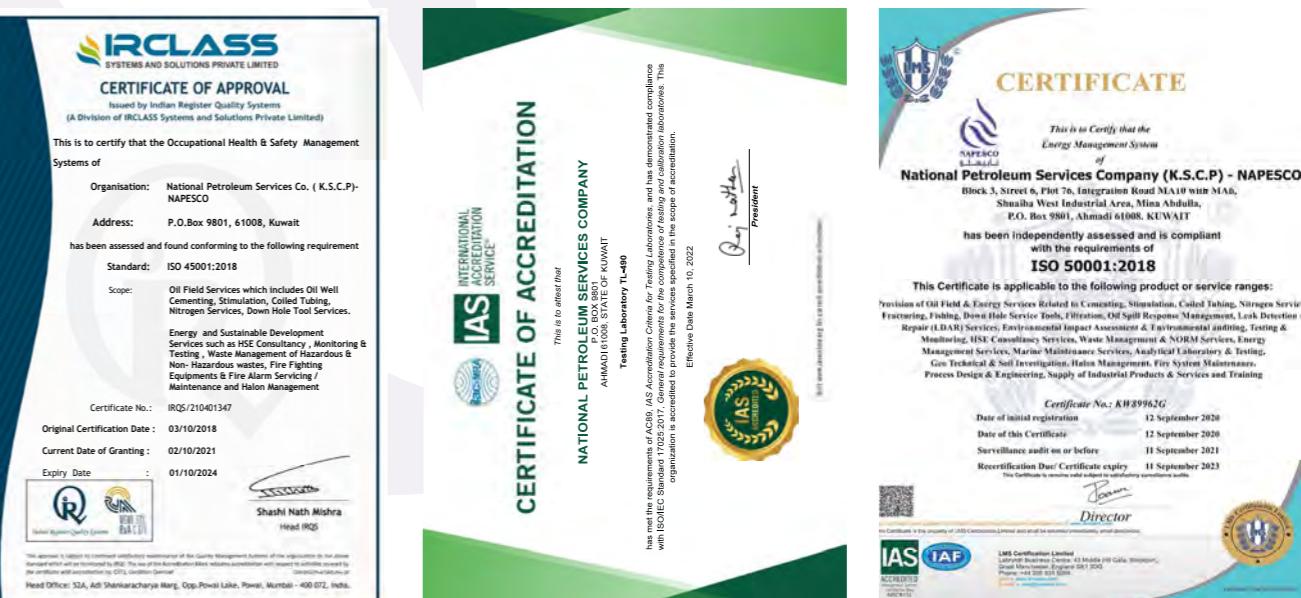
[kuwait@kw.ey.com](mailto:kuwait@kw.ey.com) - [www.ey.com/me](http://www.ey.com/me)



# الشهادات

# الوكالات

اسم الشركة	البلد	الخدمات
ENSERVE ENGG PVT LTD	جنوب أفريقيا	الكشف وإصلاح التسرب ومراقبة الانبعاثات
MEKE DENIZ TEMIZILIGI LTD.SERVICES	تركيا	خدمات مكافحة وإدارة التسرب النفطي
FILTERS S.R.L.	إيطاليا	مرشحات صناعية
BLUTEK S.R.L.	إيطاليا	الأدوات الدقيقة لأنظمة الماء والنترورجين
REMEDX REMEDIATION SERVICES	كندا	خدمات إعادة تأهيل التربة
IRES- GEO TECHNOLOGY LTD.	إنجلترا	خدمات مراقبة الخزانات الجيوفيزيكية رباعية الأبعاد
JIANGSU JIANGBEI SHIPPING COMPANY LTD	الصين	خدمات صيانة سفن نفطية
SLEDGE HAMMER OIL TOOLS PVT. LTD.	الهند	معدات مساندة لحفر الآبار
COMPASS DIRECTIONAL SERVICES LTD	كندا	خدمات حفر توجيهي
ARKEMA France	فرنسا	تزويد كيماويات حقول النفط المتخصصة
Arise Global PTE Ltd.	سنغافورة	خدمات التقنيش



# الأنشطة المعتمدة

NIPPON KAIJI KYOKAI	<b>الإدارة العامة للإطفاء</b> . خدمات إدارة الهالون
إعتماد الشركة في معاينة وصيانة معدات وأنظمة إطفاء الحريق وأجهزة التنفس الصناعي	
الأيزو 9001:2015	<b>وزارة الصحة</b> . خدمات الكشف عن الإشعاعات
الأيزو 14001:2015	<b>وزارة الكهرباء والماء</b> . خدمات الإستشارات البيئية . خدمات فحص التربة
الأيزو 17025:2017	<b>وزارة المواصلات</b> . الصيانة البحرية
الأيزو 45001:2018	<b>وزارة النقل الأمريكية</b> . إعادة فحص الأنابيب المضغوطة
الأيزو 50001:2018	<b>DNV</b> . مسح وصيانة أنظمة طفایات الحريق
إدارة أنظمة الطاقة	<b>سجل اللويذز</b> . مسح وصيانة أنظمة طفایات الحريق

## شركة البترول الوطنية الكويتية

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

## شركة نفط الكويت

- خدمات التسميت وتدعم الآبار والخدمات المرتبطة
- خدمات تحفيز الآبار بواسطة الأنابيب الملفوفة
- خدمات اختبار وفحص الآبار - الشركات المحلية
- خدمات SLICKLINE - مقاولين محليين
- صيانة شاملة لأنظمة إنذار ومكافحة الحريق
- الاستشارات البيئية
- الاستشارات الصحية
- الاستشارات في السلامة
- خدمات إدارة النفايات
- خدمات الرصد البيئي (خدمات المراقبة البيئية)
- تزويد معدات وخدمات التطهير السطحي للرقائق والتطهين وغيرها من الخدمات المرتبطة
- خدمات إعادة تأهيل التربة
- خدمات معالجة الطين الناتج من عمليات الحفر المختلط بالنفط
- دراسة المردود البيئي (فوق المليون دينار كويتي)
- مخابر تحليل التربة والزيت 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 وإنذار الحريق
- نظام مكافحة الحريق
- الاستشارات البيئية والرصد
- استشارات لنظم السلامة
- استشارات لأنظمة إنذار ومكافحة الحريق
- خدمات فحص الآبار
- خدمات إدارة النفايات
- خدمات التحاليل المخبرية
- الخدمات الهندسية وتقييم المخاطر
- أعمال التأهيل البيئي وإعادة تأهيل التربة

## الهيئة العامة للبيئة

- التدقيق البيئي
- الاستشارات البيئية
- تقييم الوضع البيئي والإجتماعي
- تقييم الوضع البيئي الراهن
- معالجة التربة الملوثة بالرubbish
- خدمات إدارة الهالون

## شركة صناعة الكيماويات البترولية (PIC)

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



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 (يشار إليهما معاً بـ "المجموعة")، والتي تتكون من بيان المركز المالي المجمع كما في 31 ديسمبر 2021 وبيانات الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى والتغيرات في حقوق الملكية والتدقّقات النهائية للمجموعة للسنة المنتهية بذلك التاريخ والإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك ملخص السياسات المحاسبية الهامة.

في رأينا، أن البيانات المالية المجمعة المرفقة تعبر بصورة عادلة، من جميع النواحي المالية، عن المركز المالي المجمع للمجموعة كما في 31 ديسمبر 2021 وعن أدائها المالي المجمع وتدقّقاتها النهائية للمجموعة للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية.

##### أساس الرأي

لقد دققنا بأعمال التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولي. 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 الصادر عن المجلس الدولي لمعايير الأخلاقيات للمحاسبين المهنيين (بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية) ("الميثاق"). وقد دققنا 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 دققنا 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 يتتوافق مع تقييمنا لمخاطر الأخطاء المالية في البيانات المالية المجمعة. إن نتائج إجراءات أعمال التدقيق التي قمنا بها، بما في ذلك الإجراءات التي تم تنفيذها لمعالجة الأمور الواردة أدناه، تطرح أساساً يمكننا من إبداء رأي التدقيق حول البيانات المالية المجمعة.

##### الاعتراف بالإيرادات وقياسها

يتم الاعتراف بالإيرادات من بيع البضاعة 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 المنعقدة 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.ع)

### وشركاتها التابعة

### البيانات المالية المجمعة

2021/12/31

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

**تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة (تمة)**

معلومات أخرى مدرجة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2021 إن الإدارة هي المسؤولة عن هذه المعلومات الأخرى. يتكون قسم "المعلومات الأخرى" من المعلومات الواردة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2021، بخلاف البيانات المالية المجمعة وتقرير مراقب الحسابات حولها. لقد حصلنا على تقرير مجلس إدارة الشركة الأأ، 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 حسماً وصل إلى 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 المرتبطة بكل عقد، ومراجعة توقيت الاعتراف بالإيرادات واختيار مقاييس الإنجاز في الأداء لغرض الاعتراف بالإيرادات، وإجراءات إيقاف الحسابات. كما أجرينا مراجعة تحليلية موضوعية تضمنت مقارنة تفصيلية للإيرادات وإجمالي هامش الربح مع السنة السابقة والموازنات وكذلك أجرينا تحليلاً تفصيلياً على مستوى المنتجات.

**مسؤوليات الإدارة والمسؤولين عن الحكومة 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 الإداره ضرورية لإعداد بيانات مالية مجمعة خالية من الأخطاء المادية سواء كانت ناتجة عن الغش أو الخطأ.

عند إعداد البيانات المالية المجمعة، تتحمل الإداره 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 تعتزم الإداره تصفيه المجموعة أو وقف أعمالها أو في حالة عدم توفر أي بديل واقعي سوى اتخاذ هذا الإجراء.

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

**مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة**  
إن هدفنا هو الحصول على تأكيد معقول بأن البيانات المالية المجمعة كل 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 الدولي سوف تنتهي دائماً باكتشاف الأخطاء في حال وجودها. وقد تنشأ الأخطاء عن الغش أو الخطأ وتعتبر مادية إذا كان من المتوقع بصورة معقوله أن تؤثر بصورة فردية أو مجتمعة على القرارات الاقتصادية للمستخدمين والتي يتم اتخاذها على أساس هذه البيانات المالية المجمعة.

جزء من التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولي، اخذنا أحكاماً مهنيةً وحافظنا على الحيطة المهنية خلال أعمال التدقيق. كما قمنا بما يلي:

▪ تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء المادية في البيانات المالية المجمعة سواء كانت ناتجة عن الغش أو الخطأ ووضع وتنفيذ إجراءات التدقيق الملائمة لتلك المخاطر، وكذلك الحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة لتقديم أساس يمكننا من 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 المعمد أو التضليل أو تجاوز الرقابة الداخلية.

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

**تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة (تمة)**

**أمور التدقيق الرئيسية (تمة)**

**الاعتراف بالإيرادات وقياسها (تمة)**

ونظراً للطبيعة متعددة العوامل لمثل هذه المهام التي تشمل توريد البضاعة ذات الطبيعة المتخصصة وتقديم الخدمات التي تشمل توريد العمالة ومصروفات استغلال المعدات، هناك مخاطر جوهرية بوجود أخطاء خلال الاعتراف بالإيرادات وقياسها. 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 إيقاف 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 والإصلاحات المتعلقة بالاعتراف بالإيرادات ضمن الإيضاحين 3 و 19 حول البيانات المالية.

**خسائر الائتمان المتوقعة للمدينين التجاريين وموارد العقود**

كما في 31 ديسمبر 2021، قدرت المدينين التجاريين وموارد العقود بمبلغ 12,711,640 دينار كويتي بما يمثل نسبة 26.8% من إجمالي الموجودات. قامت المجموعة بتطبيق الطريقة المبسطة الواردة ضمن المعيار الدولي للتقارير المالية 9 "الأدوات المالية" لقياس خسائر الائتمان المتوقعة للمدينين التجاريين والتي تتبع الاعتراف بخسائر الائتمان المتوقعة على مدى عمر الأداة اعتباراً من الاعتراف البديهي بالمدينين التجاريين. تحدد المجموعة خسائر الائتمان المتوقعة للمدينين التجاريين باستخدام مصفوفة مخصصات تستند إلى الخبرة السابقة بخسائر الائتمان ويتم تعديلها مقابل العوامل المستقبلية المتعلقة بالمدينين كل على حدة والبيئة الاقتصادية. ونظراً لأهمية المدينين التجاريين وموارد العقود، فإن هذا الأمر يعتبر من أمور التدقيق الرئيسية.

كجزء من إجراءات التدقيق، قمنا بتقييم مدى ملائمة 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 كovid-19. بالإضافة إلى ذلك، ولفرض تقييم ملائمة الأحكام التي اتخذتها الإداره، 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 إصلاحات المجموعة المتعلقة بخسائر الائتمان المتوقعة، وتقييم الإداره لمخاطر الائتمان والإجراءات التي تتخذها لمواجهة هذه المخاطر الواردة في إيضاحي 7 و 26 حول البيانات المالية المجمعة.



تقرير مراقب الحسابات المستقل  
إلى حضرات السادة المساهمين  
الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. (تمة)  
تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة (تمة)

مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة (تمة)

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.

التوصيل إلى مدى ملائمة استخدام الإدارة لأساس مبدأ الاستثمارية المحاسبية والقيام، استناداً إلى أدلة التدقيق التي حصلنا عليها، بتحديد ما إذا كان هناك عدم تأكيد مادي متعلق بالأحداث أو الظروف والذي يمكن أن يثير شكًّا جوهرياً حول قرارة المجموعة على متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستثمارية. وفي حالة التوصل إلى وجود عدم تأكيد مادي، يجب علينا أن نأخذ بعين الاعتبار، في تقرير مراقب الحسابات، الإفصاحات ذات الصلة في البيانات المالية المجمعة أو تعديل رأينا في حالة عدم ملائمة الإفصاحات. تستند نتائج تدقيقنا إلى أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير مراقب الحسابات. على الرغم من ذلك، قد تتسبب الأحداث أو الظروف المستقبلية في توقيف المجموعة عن متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستثمارية.

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 وتتفيدها للمجموعة ونتحمل المسؤولية فقط عن رأي التدقيق.

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

نقدم أيضاً للمسؤولين عن الحكومة بيان يفيد بالتزامنا بالمتطلبات الأخلاقية ذات الصلة فيما يختص بالاستقلالية، ونبلغهم أيضاً بكلفة العلاقات والأمور الأخرى التي نرى بصورة معقولة أنها قد تؤثر على استقلاليتنا بالإضافة إلى الإجراءات المتخذة للحد من التهديدات أو التدابير ذات الصلة المطبقة، متى كان ذلك مناسباً.

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

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

#### تقرير حول المتطلبات القانونية والرقابية الأخرى

في رأينا أيضاً أن الشركة الأم تحفظ بدقائق مهنية منتظمة وأن البيانات المالية المجمعة والبيانات الواردة في تقرير مجلس إدارة الشركة الأم فيما يتعلق بهذه البيانات المالية المجمعة متقدمة مع ما هو وارد في هذه الدفاتر، وأثنا 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 ولاحتحته التنفيذية والتعديلات اللاحقة لها، وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة الأم والتعديلات اللاحقة لها، وأنه قد أجري الجرد وفقاً للأصول المرعية، وحسبما وصل إليه علمنا واعتقادنا لم تقع مخالفات لقانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 والتعديلات اللاحقة له ولاحتحته التنفيذية والتعديلات اللاحقة لها، أو لعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة الأم والتعديلات اللاحقة لها، خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 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 2021 على وجه قد يكون له تأثيراً مادياً على نشاط الشركة الأم أو مركزها المالي.



وليد عبدالله العصيمي  
سجل مراقب الحسابات رقم 68 فئة أ  
إرنسنست و يونغ  
العيان والعصيمي وشركاه  
29 مارس 2022  
الكويت

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

بيان المركز المالي المجمع  
كماء في 31 ديسمبر 2021

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

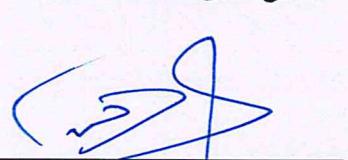
بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع  
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

2020 دينار كويتي	2021 دينار كويتي	إيضاحات	
26,755,330	27,871,171	19	إيرادات مبيعات وخدمات
(18,541,736)	(21,358,638)		تكلفة مبيعات وخدمات مقدمة
8,213,594	6,512,533		<b>مجمل الربح</b>
373,041	275,228		إيرادات فوائد
35,639	(111,536)	20	صافي (خسائر) إيرادات استثمارات
66,488	295,899	5	إيرادات أخرى
(2,002,685)	(1,808,262)	21	مصرفات عمومية وإدارية
6,686,077	5,163,862		الربح قبل الضرائب ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(66,861)	(51,639)		حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي
(178,693)	(143,052)		ضريبة دعم العمالة الوطنية
(71,477)	(57,221)		الزكاة
(100,000)	(77,458)		مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
6,269,046	4,834,492		<b>ربح السنة</b>
			خسائر شاملة أخرى
			خسائر شاملة أخرى قد يتم إعادة تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في فترات لاحقة:
(1,915)	(14,575)		فروق تحويل عملات أجنبية ناتجة من تحويل عمليات أجنبية
(1,915)	(14,575)		<b>خسائر شاملة أخرى للسنة</b>
6,267,131	4,819,917		<b>إجمالي الإيرادات الشاملة للسنة</b>
6,269,048	4,834,491		<b>الربح الخاص بـ:</b>
(2)	1		مساهمي الشركة الأم
6,269,046	4,834,492		الحصص غير المسيطرة
6,267,133	4,819,916		<b>إجمالي الإيرادات الشاملة الخاص بـ:</b>
(2)	1		مساهمي الشركة الأم
6,267,131	4,819,917		الحصص غير المسيطرة
64.63	49.84	22	<b>ربحية السهم الأساسية والمخففة الخاصة بمساهمي الشركة الأم (فلس)</b>

2020 دينار كويتي	2021 دينار كويتي	إيضاحات	
10,214,560	9,411,500	5	<b>الموجودات</b>
415,907	239,654		موجودات غير متداولة
10,630,467	9,651,154		ممتلكات ومنشآت ومعدات
			موجودات حق الاستخدام
5,022,820	4,238,694	6	<b>موجودات متداولة</b>
14,297,308	12,711,640	7	مخزون مديون تجاريين وموجودات عقود
2,910,461	4,236,730	8	مدفعات مقاماً وأرصدة مدينة أخرى
936,073	1,406,279	9	موجودات مالية مرددة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
12,500,000	13,000,000	10	ودائع محددة الأجل
2,040,437	2,195,814	11	أرصدة لدى البنوك ونقد
37,707,099	37,789,157		<b>مجموع الموجودات</b>
48,337,566	47,440,311		<b>حقوق الملكية والمطلوبات</b>
10,000,000	10,000,000	12	حقوق الملكية
3,310,705	3,310,705	13	رأس المال
(654,461)	(654,461)	14	علاوة اصدار أسهم
33,825	33,825	14	أسهم خزينة
5,858,895	5,858,895	15	احتياطي أسهم خزينة
5,858,895	5,858,895	16	احتياطي إيجاري
6,503	(8,072)		احتياطي احتياطي
15,815,530	14,442,021		احتياطي تحويل عملات أجنبية
40,229,892	38,841,808	13	أرباح مرحلة
		14	<b>الحقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الأم</b>
40,229,905	38,841,822		الحصص غير المسيطرة
2,916,540	3,023,880	17	<b>إجمالي حقوق الملكية</b>
154,406	71,463		مطلوبات غير متداولة
3,070,946	3,095,343		مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
4,760,346	5,325,550	18	مطلوبات التأجير
276,369	177,596		<b>إجمالي المطلوبات</b>
5,036,715	5,503,146		<b>مجموع حقوق الملكية والمطلوبات</b>
8,107,661	8,598,489		
48,337,566	47,440,311		

خالد حمدان السيف

نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي



عمران حبيب جaffer  
رئيس مجلس الإدارة

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 32 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 32 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

## الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشراكتها التابعة

بيان التدفقات النقدية المجمع  
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

2020 دينار كويتي	2021 دينار كويتي	إضافات
6,586,077	5,086,404	
2,124,989	2,096,059	5
353,959	274,824	
(24,045)	(239,698)	5
-	(312)	
-	349,510	6
106,006	-	7
(428,287)	-	32
(31,272)	(26,258)	20
(9,059)	-	20
4,692	137,794	20
(373,041)	(275,228)	
45,889	23,019	21
29,029	(26,941)	
461,658	558,230	17
8,846,595	7,957,403	
(1,079,310)	434,616	
(2,917,099)	1,585,668	
(1,113,330)	(1,299,028)	
401,369	508,839	
4,138,225	9,187,498	
(171,653)	(450,890)	17
(567,074)	(322,458)	
428,287	-	
3,827,785	8,414,150	
(1,154,342)	(1,293,046)	5
-	(608,000)	
24,045	239,745	5
151,610	-	
31,272	26,258	
296,322	247,987	
3,412,000	(500,000)	
2,760,907	(1,887,056)	
(6,673,848)	(6,054,150)	
(394,272)	(302,992)	
(7,068,120)	(6,357,142)	
(479,428)	169,952	
(1,915)	(14,575)	
2,521,780	2,040,437	
2,040,437	2,195,814	11
(435,567)	(105,158)	
435,567	105,158	
-	6,587	
-	(6,899)	

### صافي التدفقات النقدية الناتجة من أنشطة التشغيل

#### أنشطة التشغيل

ربح قبل الضرائب وبعد مكافأة أعضاء مجلس الإدارة  
تعديلات لمطابقة الربح قبل الضرائب بباقي التدفقات النقدية:  
مصرف استهلاك  
استهلاك موجودات حق الاستخدام  
ربح من بيع ممتلكات ومنشآت ومعدات  
ربح من إنهاء عقد تأجير  
مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقدم  
مخصص خسائر الائتمان المتوقعة  
إيرادات من منح حكومية  
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  
إيرادات فوائد  
مصرف فائدة لمطلوبات التأجير  
صافي فروق تحويل عملات أجنبية  
مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

#### التعديلات على رأس المال العامل:

مخزون  
مدينون تجاريين وموجودات عقود  
مدفوعات مقاماً وأرصدة مدينة أخرى  
دائعون ومصروفات مستحقة

النقد الناتج من العمليات  
مكافأة نهاية الخدمة للموظفين مدفوعة  
ضرائب مدفوعة  
استلام منح حكومية

### صافي التدفقات النقدية (المستخدمة في) الناتجة من أنشطة الاستثمار

#### أنشطة الاستثمار

شراء ممتلكات ومنشآت ومعدات  
شراء موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر  
متحصلات من بيع ممتلكات ومنشآت ومعدات  
متحصلات من بيع/استرداد موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر  
إيرادات توزيعات أرباح مستلمة  
إيرادات فوائد مستلمة  
صافي الحركة في ودائع محددة الأجل

### صافي التدفقات النقدية (المستخدمة في) الناتجة من أنشطة التمويل

#### أنشطة التمويل

توزيعات أرباح مدفوعة  
سداد مطلوبات التأجير

### صافي التدفقات النقدية المستخدمة في أنشطة التمويل

#### صافي الزيادة (النقص) في الأرصدة لدى البنوك والنقد

تعديل تحويل عملات أجنبية  
أرصدة لدى البنوك ونقد في 1 يناير

أرصدة لدى البنوك ونقد في 31 ديسمبر

بنود غير نقدية مستباعدة من بيان التدفقات النقدية المجمع:

إضافات إلى موجودات حق الاستخدام  
إضافات إلى مطلوبات التأجير  
إلغاء الاعتراف بموجودات حق الاستخدام  
إلغاء الاعتراف بمطلوبات التأجير

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 32 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

## الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشراكتها التابعة

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع  
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع  
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع  
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع  
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع  
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع  
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع  
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع  
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

### الخاصية بحسب اسهامي الشركة الأم

#### احتياطي

احتياطي  
تحويل عدالت  
أرباح  
مرحمة  
دینار کویتی

احتياطي  
تجزئية  
أجنبيه  
دینار کویتی

احتياطي  
اجيلجي  
دینار کویتی

احتياطي  
تجزئي  
دینار کویتی

احتياطي  
أسيمه  
جزئية  
دینار کویتی

احتياطي  
جزئية  
دینار کویتی

### الخاصية بحسب اسهامي الشركة الأم

#### احتياطي

احتياطي  
تحويل عدالت  
أرباح  
مرحمة  
دینار کویتی

احتياطي  
تجزئية  
أجنبيه  
دینار کویتی

احتياطي  
اجيلجي  
دینار کویتی

احتياطي  
تجزئي  
دینار کویتی

احتياطي  
أسيمه  
جزئية  
دینار کویتی

احتياطي  
جزئية  
دینار کویتی

### الخاصية بحسب اسهامي الشركة الأم

#### احتياطي

احتياطي  
تحويل عدالت  
أرباح  
مرحمة  
دینار کویتی

احتياطي  
تجزئية  
أجنبيه  
دینار کویتی

احتياطي  
اجيلجي  
دینار کویتی

احتياطي  
تجزئي  
دینار کویتی

احتياطي  
أسيمه  
جزئية  
دینار کویتی

احتياطي  
جزئية  
دینار کویتی

### الخاصية بحسب اسهامي الشركة الأم

#### احتياطي

احتياطي  
تحويل عدالت  
أرباح  
مرحمة  
دینار کویتی

احتياطي  
تجزئية  
أجنبيه  
دینار کویتی

احتياطي  
اجيلجي  
دینار کویتی

احتياطي  
تجزئي  
دینار کویتی

احتياطي  
أسيمه  
جزئية  
دینار کویتی

احتياطي  
جزئية  
دینار کویتی

### الخاصية بحسب اسهامي الشركة الأم

#### احتياطي

احتياطي  
تحويل عدالت  
أرباح  
مرحمة  
دینار کویتی

احتياطي  
تجزئية  
أجنبيه  
دینار کویتی

احتياطي  
اجيلجي  
دینار کویتی

احتياطي  
تجزئي  
دینار کویتی

احتياطي  
أسيمه  
جزئية  
دینار کویتی

احتياطي  
جزئية  
دینار کویتی

### الخاصية بحسب اسهامي الشركة الأم

#### احتياطي

احتياطي  
تحويل عدالت  
أرباح  
مرحمة  
دینار کویتی

احتياطي  
تجزئية  
أجنبيه  
دینار کویتی

احتياطي  
اجيلجي  
دینار کویتی

احتياطي  
تجزئي  
دینار کویتی

احتياطي  
أسيمه  
جزئية  
دینار کویتی

احتياطي  
جزئية  
دینار کویتی

احتياطي  
جزئية  
دینار کویتی

تم التصريح بإصدار البيانات المالية المجمعة للشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. ("الشركة الأم") وشركاتها التابعة (يشار إليها معاً بـ "المجموعة") للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2021 وفقاً لقرار مجلس إدارة الشركة الأم بتاريخ 29 مارس 2022، 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 القرین لصناعة الكيماويات البترولية ش.م.ك.ع. ("الشركة الأم الكبرى"). يقع مقر الشركة الأم في منطقة الشعيبة الصناعية، الأحمدية، قسم رقم 3، وعنوانها البريدي المسجل ص.ب. 9808، 61008، الكويت.

فيما يلي الأغراض الرئيسية للشركة الأم:

- ◀ القيام بكافة الخدمات المساعدة لعمليات حفر الآبار وعمليات إصلاح الآبار وتجهيزها للإنتاج وكذلك الخدمات المتعلقة بصيانة الآبار.
- ◀ إقامة المنشآت الصناعية بغرض تصنيع وإنتاج المعدات والمواد الازمة لتحقيق هذه الأغراض بعد الحصول على موافقة الجهات المعنية.

استيراد وتملك الماكينات والأدوات والمواد الازمة لتنفيذ أغراضها.

تملك الأرضي والعقارات الازمة لإقامة المنشآت والمعدات.

استيراد وتصدير المواد الكيماوية الضرورية لتنفيذ الأعمال المذكورة أعلاه.

ابرام 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 تشتراك بأي وجه مع الهيئات التي تزاول أعمالاً شبيهة بأعمالها أو التي تتعاونها على تحقيق أغراضها داخل دولة الكويت أو خارجها ولها أن تشتري هذه الهيئات أو أن تتحقق بها.

تم إدراج معلومات حول هيكل المجموعة في إيضاح 2.2.

## 2.1 أساس الإعداد

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

تم إعداد البيانات المالية المجمعة على أساس التكاليف التاريخية باستثناء الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

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

## 2.2 أساس التجميع

تضمن البيانات المالية المجمعة للشركة الأم وشركاتها التابعة (الشركات المستثمر فيها التي تخضع لسيطرة المجموعة) كما في 31 ديسمبر 2021. تتحقق السيطرة عندما تتعرض المجموعة لمخاطر، أو يكون لها حقوق في، عائدات متغيرة من مشاركتها في الشركة المستثمر فيها ويمكن 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،

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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في ولسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

### 2.2 أساس التجميع (تنمية)

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

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

تعيد المجموعة تقييم مدى سيطرتها على الشركة المستثمر فيها إذا كانت الواقع والظروف تشير إلى وجود تغيرات في عامل واحد أو أكثر من العوامل الثلاثة للسيطرة. يبدأ تجميع الشركة التابعة عندما تحصل المجموعة على السيطرة على الشركة التابعة وتتوقف هذه السيطرة عندما تفقد المجموعة سيطرتها على الشركة التابعة. ويتم إدراج الموجودات والمطلوبات والإيرادات والمصروفات 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 والمحصل غير المسطورة حتى إن أدى ذلك إلى رصيد عجز في الحصص غير المسطورة. ويتم إجراء تعديلات عند الضرورة على البيانات المالية للشركات التابعة لتوافق السياسات المحاسبية لها مع السياسات المحاسبية للمجموعة. يتم استبعاد كافة الموجودات والمطلوبات فيما بين شركات المجموعة وحقوق الملكية والإيرادات والمصروفات والتتفاقات التقاديم المتعلقة بالمعاملات بين أعضاء المجموعة بالكامل عند التجميع.

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

إذا فقعت المجموعة السيطرة على إحدى الشركات التابعة، فإنها لا تسجل الموجودات (بما في ذلك الشهرة) والمطلوبات والمحصل غير المسطورة وبنود حقوق الملكية الأخرى ذات الصلة، بينما تسجيل أي أرباح أو خسائر ناتجة ضمن الأرباح أو الخسائر. يتم تسجيل أي استثمار محتفظ به وفقاً لقيمة العادلة.

تضمن البيانات المالية المجمعة الشركات التابعة التالية:

الشركة	الأنشطة الرئيسية	بلد التأسيس	السنة المالية	٪
محفظ بها مباشرة	شركة نابسكو الدولية للخدمات البترولية ش.و.و. (نابسكو الدولية")	الكويت	2021	100
محفظ بها بصورة غير مباشرة من خلال نابسكو الدولية	حرف وصيانة آبار النفط وإدارة النفايات الكيميائية	الكويت	2020	100
تقديم أنشطة الدعم للتنقيب عن البترول والغاز الطبيعي المتعلقة بخدمات استخراج النفط والغاز داخل وخارج البلاد	شركة نابسكو الهندية ذ.م.م. ("نابسكو الهندية")	الهند	99.99	99.99

### 2.3 التغيرات في السياسات المحاسبية والإفصاحات

إن السياسات المحاسبية المطبقة مماثلة لتلك المستخدمة في السنة السابقة باستثناء التغيرات الناتجة مما يلي:

**المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة**  
قامت المجموعة لأول مرة بتطبيق بعض المعايير والتعديلات التي تسرى لفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2021. لم تقم المجموعة بالتطبيق المبكر لأي معيار أو تفسير أو تعديل آخر صادر ولكن لم يسر بعد.

## 2.3 التغيرات في السياسات المحاسبية والإفصاحات (تتمة) المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة (تتمة)

**تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 16: امتيازات التأجير المتعلقة بكوفيد-19 بعد 30 يونيو 2021**  
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 إفاءً للمستأجرين من تطبيق إرشادات المعيار الدولي للتقارير المالية 16 بشأن المعايير المحاسبية عن تعديل عقد التأجير لامتيازات التأجير الناشئة كنتيجة مباشرة لوباء كوفيد-19. نظراً لكونها مبرراً عملياً 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 مدفوّعات التأجير الناتجة عن امتياز التأجير المتعلق بكوفيد-19 بنفس الطريقة التي يحتسب بها حدوث أي تغيير وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 16، إذا لم يمثل التغيير تعديل لعقد التأجير.

كان من المقرر تطبيق هذا التعديل حتى 30 يونيو 2021، ولكن نظراً لاستمرار تأثير جائحة كوفيد-19، قام المجلس الدولي لمعايير المحاسبة الدولية في 31 مارس 2021 بمد فترة تطبيق المبرر العملي حتى 30 يونيو 2022. يسري التعديل على فترات البيانات المالية السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 أبريل 2021. بالرغم من عدم حصول المجموعة على امتيازات التأجير المتعلقة بفيروس كوفيد-19، إلا أنها تعتمد تطبيق المبرر العملي عندما يصبح من الممكن تطبيقه في غضون فترة التطبيق المسموح بها.

إن التعديلات الأخرى على المعايير الدولية للتقارير المالية التي تسرى للفترة السنوية المحاسبية التي تبدأ اعتباراً من 1 يناير 2021 لم يكن لها أي تأثير مادي على السياسات المحاسبية أو المركز أو الأداء المالي المجموعة.

### 3

## ملخص السياسات المحاسبية الهامة

- 3.1 **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 اثنى عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمع؛ أو
  - يكون عبارة عن نقد أو نقد معادل ما لم يتم منع تبادله أو استخدامه لتسوية التزام لمدة لا تقل عن اثنى عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمع.

تصنف 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 اثنى عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمع؛ أو
- ليس هناك حق غير مشروط لتأجيل تسوية الالتزام لمدة لا تقل عن اثنى عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمع.

تصنف المجموعة كافة المطلوبات الأخرى كمطلوبات غير متداولة.

### 3.2 ممتلكات ومنشآت ومعدات

تدرج الأنشطة قيد التنفيذ بالتكلفة بالصافي بعد خسائر انخفاض القيمة المترافق، إن وجدت. تدرج المنشآت والمعدات بالتكلفة بالصافي بعد الاستهلاك المتراكم وخسائر انخفاض القيمة المترافق، إن وجدت. تتضمن تلك التكلفة استبدال جزء من المنشآت والمعدات وتکاليف الاقتراض لمشاريع الإنشاءات طويلة الأجل في حالة استيفاء معايير الاعتراف. تسجل كافة تکاليف الإصلاح والصيانة الأخرى في الأرباح أو الخسائر عند تكديها.

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

- مبني على أرض مستأجرة 20 سنة
- آلات ومكان 10 سنوات
- أثاث وتركيبات 3 سنوات
- سيارات 3 سنوات

## 3 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

### 3.2.1 ممتلكات ومنشآت ومعدات (تتمة)

إن بند الممتلكات والمنشآت والمعدات وأي جزء جوهرى مسجل مبدئياً يتم إلغاء الاعتراف به عند البيع (أي في تاريخ انتقال السيطرة إلى المستلم) أو عند عدم توقيع 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.

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

### 3.3 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 فإنه مقابل نقد.

#### المجموعة كمستأجر

تطبق المجموعة طريقة فردية للاعتراف والقياس بالنسبة لكافية عقود التأجير باشتئان عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود تأجير الموجودات منخفضة القيمة. قالت المجموعة بتسجيل مطلوبات التأجير لسداد مدفوّعات التأجير موجودات 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 تعديلاً مقابل أي إعادة قياس لمطلوبات التأجير. تتضمن تكلفة موجودات حق الاستخدام مبلغ مطلوبات التأجير المسجل، والتكلف المبدئية المباشرة المتراكبة، ومدفوّعات التأجير التي تمت في أو قبل تاريخ البدء، ناقصاً أي حواجز تأجير مسلمة. 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.

تعرض موجودات حق الاستخدام للانخفاض في القيمة. راجع السياسات المحاسبية في فقرة 3.5 "انخفاض قيمة الموجودات غير المالية".

#### ● مطلوبات التأجير

في تاريخ بدء عقد التأجير، تسجل المجموعة مطلوبات التأجير المقاسة بالقيمة الحالية لمدفوّعات التأجير التي يتعين سدادها على مدى مدة عقد التأجير. تتضمن مدفوّعات التأجير مدفوّعات ثابتة (بما في ذلك المدفوّعات الثابتة بطبيعتها) ناقصاً أي حواجز تأجير مستحقة ومدفوّعات التأجير المتغيرة التي تستند إلى مؤشر أو سعر، والمبالغ المتوقعة سدادها بموجب ضمانات القيمة التخريبية. تتضمن مدفوّعات التأجير أيضاً سعر ممارسة خيار الشراء المؤكدة ممارسته من قبل المجموعة بصورة معقولة ومدفوّعات غرامات إنهاء مدة عقد التأجير إذا كانت مدة عقد التأجير تعكس ممارسة المجموعة لخيار الإنفصال. يتم تسجيل مدفوّعات التأجير المتغيرة التي لا تستند إلى مؤشر أو سعر كمصرفوفات في الفترة التي يقع فيها الحدث أو الشرط الذي يستدعي حدوث السداد.

عند احتساب القيمة الحالية لمدفوّعات 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 مدفوّعات التأجير المسددة. بالإضافة إلى ذلك، يتم إعادة قياس القيمة الدفترية لمطلوبات التأجير في حالة وجود تعديل أو تغيير في مدة التأجير أو في مدفوّعات التأجير الثابتة بطبيعتها أو في التقييم لشراء الأصل الأساسي.

#### ● عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود الموجودات منخفضة القيمة

تطبق المجموعة إفأء 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 إفأء الاعتراف بال الموجودات منخفضة القيمة على عقود تأجير المعدات المكتوبة التي تعتبر منخفضة القيمة. يتم إدراج مدفوّعات التأجير على عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود تأجير الموجودات منخفضة القيمة كمصرفوفات على أساس القسط الثابت على مدى فترة التأجير.



3.3 عقود التأجير (تتمة)

**المجموعة كمُؤجر**

إن عقود التأجير التي لا تقوم المجموعة بموجبها 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 وثدرج ضمن الإيرادات في بيان الأرباح أو الخسائر بسبب طبيعتها التشغيلية. تضاف التكاليف المبنية المباشرة المتکدة أثناء التفاوض حول عقد التأجير التشغيلي والترتيب له إلى القيمة الدفترية للأصل المؤجر ويتم تسجيلها على مدى فترة التأجير على نفس أساس إيرادات التأجير. شُجّل الإيجارات المحتملة كإيرادات في فترة اكتسابها.

3.4 مخزون

يتم تحديد قيمة المخزون بالتكلفة أو صافي القيمة الممكّن تحقيقها أيهما أقل، بعد احتساب مخصصات مقابل أي بند متقادمة أو بطبيعة 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 الممكّن تحقيقها هو سعر البيع المقدر ضمن سياق الأعمال العادي ناقصاً تكاليف الإتمام ومصروفات البيع. يتم تخفيض قيمة البنود المتقادمة وبطبيعة الحركة استناداً إلى الاستخدام المستقبلي المتوقع وصافي القيمة الممكّن تحقيقها.

3.5 انخفاض قيمة الموجودات غير المالية

تقوم المجموعة بإجراء تقييم بتاريخ كل بيانات مالية مجمعة لتحديد ما إذا كان هناك أي مؤشر على أن أصلًا ما قد تنخفض قيمته. فإذا ما توفر مثل هذا المؤشر أو عند الحاجة إلى إجراء اختبار انخفاض القيمة السنوي للأصل، تقوم المجموعة بتغيير المبلغ الممكّن استرداده للأصل. إن المبلغ الممكّن استرداده للأصل هو القيمة العادلة للأصل أو وحدة إنتاج النقد ناقصاً تكاليف البيع أو قيمة أثناء الاستخدام أيهما أعلى. يتم تحديد المبلغ الممكّن استرداده للأصل فرديًّا 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 للأصل ما أو وحدة إنتاج النقد المبلغ الممكّن استرداده، يعتبر الأصل قد انخفضت قيمته ويخفض إلى مبلغه الممكّن استرداده.

إن المبلغ الممكّن استرداده للأصل أو وحدة إنتاج النقد هو القيمة أثناء الاستخدام وقيمتها العادلة ناقصاً تكاليف البيع أيهما أعلى. عند تقييم القيمة أثناء الاستخدام، يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة إلى قيمتها الحالية باستخدامة معدل خصم يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للأموال والمخاطر الخاصة بالأصل. لغرض اختيار انخفاض القيمة، يتم تجميع الموجودات معًا 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 الممكّن استرداده. يتم إدراج خسائر انخفاض القيمة في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع. يتم رد خسائر انخفاض القيمة فقط إلى الحد الذي لا تتجاوز فيه القيمة الدفترية للأصل القيمة الدفترية للأصل المحدد، بالصافي بعد الاستهلاك، في حالة لو لم يتم تسجيل خسائر الانخفاض في القيمة.

3.6 الأدوات المالية – الاعتراف المبني 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 المبني والقياس اللاحق

يتم تصنيف الموجودات المالية، عند الاعتراف المبني، كموجودات مقاصة لاحقاً بالتكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى أو القيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

3.6 الأدوات المالية – الاعتراف المبني والقياس اللاحق (تتمة)

(1) الموجودات المالية (تتمة)

الاعتراف المبني والقياس اللاحق (تتمة)

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

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 تدرج ضمن مدفوعات أصل المبلغ والفائدة فقط وفقاً لقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بغض النظر عن نموذج الأعمال.

يشير نموذج أعمال المجموعة المتعلقة بإدارة الموجودات المالية إلى كيفية إدارة المجموعة لموجوداتها المالية من أجل إنتاج تدفقات نقدية. ويحدد نموذج الأعمال ما إذا كانت التدفقات النقدية سوف تنتهي من تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية أو بيع الموجودات المالية أو كلها. 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 السائد في الأسواق (بالطريقة الاعتيادية) يتم تسجيلاً 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 المترافقية (أدوات الدين)  
▪ موجودات مالية مصنفة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى دون إعادة إدراج الأرباح والخسائر المترافقية  
▪ 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 الفعلية، كما تعرّض للانخفاض في القيمة. تسجل الأرباح والخسائر في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع 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 وخصائص 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 المترافق في القيمة العادلة المسجل في الإيرادات الشاملة الأخرى إلى بيان الأرباح أو الخسائر المجمع.



3.6 الأدوات المالية – الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق (تممة)  
(1) الموجودات المالية (تممة)

القياس اللاحق (تممة)

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 التغير المحتملة خلال مدة 12 شهرًا التالية (خسائر الائتمان المتوقعة على مدى 12 شهرًا). 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 المتبقى للتعرض، بصرف النظر عن توقيت التغير (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 بتنبيه التغيرات في مخاطر الائتمان وبدلاً من ذلك تسجل مخصص خسائر استناداً إلى خسائر الائتمان المتوقعة على مدى عمر الأداة في تاريخ كل بيانات مالية مجموعة. قامت المجموعة بإنشاء مصروف 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)، زائد تكاليف المعاملة المتعلقة بها مباشرة.

تضمن المطلوبات المالية لدى المجموعة مطلوبات التأجير والدائنين والمصروفات المستحقة.

تسجل المطلوبات المالية مبدئياً بالقيمة العادلة وفي حالة القروض والسلف والدائنين، بالصافي بعد تكاليف المعاملة بها مباشرة. راجع السياسة المحاسبية المتعلقة بعقود التأجير لاطلاع 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 تسلمهما، سواء صدرت بها فواتير من قبل المورد أو لم تصدر.

إلغاء الاعتراف

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

عند استبدال التزام مالي حالي بأخر من نفس المقرر بشروط مختلفة بشكل جوهري، أو تعديل شروط الالتزام الحالي بشكل كبير، يتم معاملة هذا التبديل أو التعديل كإلغاء الاعتراف بالالتزام الأصلي والاعتراف بالتزام جديد. يدرج الفرق في القيمة الدفترية ذات الصلة في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى 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 بمقاييس المبالغ المسجلة وتعتمد المجموعة التسوية على أساس الصافي أو تحقيق الموجودات وتسويتها الالتزامات في آن واحد.

3.6 الأدوات المالية – الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق (تممة)  
(1) الموجودات المالية (تممة)

القياس اللاحق (تممة)

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 وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 32 للأدوات 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 باشتئانه عندما تستفيد المجموعة من هذه المتصلات كاسترداد لجزء من نكلفة 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 تقدير 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 والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع.

تضمن 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 بيان الأرباح أو الخسائر المجمع.

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 أساسى عندما:

▪ تنتهي الحقوق في استلام التدفقات النقدية من الأصل؛ أو

▪ تقوم المجموعة بتحويل حقوقها في استلام التدفقات النقدية من الأصل أو تحمل التزاماً بدفع التدفقات النقدية المستلمة بالكامل دون تأخير مادي إلى طرف آخر بموجب ترتيب "القبض والدفع" وإنما (أ) أن تقوم المجموعة بتحويل كافة المخاطر والمزايا الهمامة للأصل أو (ب) لا تقوم المجموعة بتحويل أو الاحتفاظ بكافة المخاطر والمزايا الهمامة 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 تحققت بمخاطر ومزايا الملكية وإلى أي مدى ذلك. عندما لا تقوم المجموعة بتحويل أو الاحتفاظ بكافة المخاطر والمزايا الهمامة 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 سداده أيهما أقل.

انخفاض قيمة الموجودات المالية

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



### 3.7 ودائع محددة الأجل

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

### 3.8 الأرصدة لدى البنوك والنقد

ت تكون الأرصدة لدى البنوك والنقد في بيان المركز المالي المجمع من النقد في الصندوق والنقد لدى البنوك والودائع قصيرة الأجل عالية السيولة ذات فترة استحقاق ثلاثة أشهر أو أقل، التي يسهل تحويلها إلى مبالغ معروفة من النقد وتعرض لمخاطر التغيرات في القيمة بصورة غير جوهرية.

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

تم 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.

### 3.9 أسهم خزينة

ت تكون 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 تحويل 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 تحويل أي خسائر محققة على نفس الحساب ضمن حدود الرصيد الدائن أما الزيادة في الخسائر فتحمل على حساب الأرباح المرحلة أولاً ثم الاحتياطي الاختياري والاحتياطي الإيجاري. يتم أولاً استغلال الأرباح المحققة لاحقاً من بيع أسهم الخزينة في مقابلة 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 يخفي متوسط التكلفة للسهم الواحد دون أن يؤثر ذلك على إجمالي تكلفة أسهم الخزينة.

### 3.10 العملات الأجنبية

تعرض البيانات المالية المجمعة 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.

### 3.11 مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

تقديم المجموعة مكافأة نهاية الخدمة لكافة موظفيها طبقاً لقانون العمل الكويتي. إن استحقاق هذه المكافأة يستند إلى الراتب النهائي وطول مدة الخدمة للموظفين، ويُخضع لإتمام فترة خدمة معينة كحد أدنى. إن التكاليف المتوقعة لهذه المكافآت يتم تسجيلها كمصارف مسحقة 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 كمصارف مسحقة عند استحقاقها.

### 3.12 مخصصات

تسجل المخصصات عندما يكون لدى المجموعة التزام حالي (قانوني أو استدلالي) ناتج من حدث سابق، ويكون من المرجح أن يتطلب ذلك تدفقاً صادراً للموارد التي تتضمن مزايا اقتصادية لتسوية الالتزام، ويمكن تقدير مبلغ الالتزام بصورة موثوقة 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 الإيرادات من العقود مع العملاء

تعمل المجموعة بصورة رئيسية في مجال تقديم خدمات حقول النفط المختلفة (أي خدمات التدريم والمحاكاة) والخدمات غير الفنية (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 احقيقته في الحصول عليه مقابل نقل البضاعة أو تقديم الخدمات. انتهت المجموعة بصفة عامة إلى أنها تعمل كمنشأة أساسية تمثل نفسها في جميع ترتيبات الإيرادات 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 مقابلتها توزيع جزء من سعر المعاملة (مثل، الخصومات على الكميات). لأغراض تحديد سعر المعاملة المتعلقة ببيع البضاعة تأخذ المجموعة في اعتبارها التأثيرات المترتبة على المقابل المتغير ووجود بنود تمويل جوهرية والم مقابل غير النقدي والم مقابل 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 وتقييده حتى يكون من المحتمل بدرجة كبيرة لا يطرأ أي رد جوهرى للإيرادات بمبلغ الإيرادات المترافقه و حتى يتم البت لاحقاً في عدم التأكيد المرتبط بالمقابل المتغير. كما نقدم المجموعة خصومات على الكميات باثر رجعي لبعض العلامات فور شراء كمية من البضاعة تتجاوز الحد المتفق عليه في العقد خلال الفترة. ينشأ المقابل المتغير من الخصومات على الكميات.

تُسجل المعاملات والأرصدة 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 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 التغيير في القيمة العادلة للبند (أي أن فروق تحويل البنود التي تُسجل أرباح أو خسائر قيمتها العادلة في الإيرادات الشاملة الأخرى أو الأرباح 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 مصارف أو إيرادات ذات صلة (أو جزء منها) في حالة إلغاء الاعتراف بأصل أو التزام غير نقدي متعلق بمقابل مسدود مقدماً، فإن تاريخ المعاملة هو التاريخ الذي تقوم فيه المجموعة بالاعتراف المبدئي بالأصل أو التزام غير النقدي الذي نشأ عن مبلغ المقابل المسدود مقدماً. في حالة وجود عدة مبالغ مسددة أو مستلمة مقدماً، تحدد المجموعة تاريخ المعاملة لكل مبلغ مسددة أو مستلم من المقابل المسدود مقدماً.



**3 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)**

**3.13 الإيرادات من العقود مع العملاء (تتمة)**

**تقدير خدمات**

تقوم المجموعة بتصنيف خدماتها بحسب نوعها، حيث يتم تقديرها بناءً على قيمتها ونوعها، وذلك بناءً على تقييمها من قبل العملاء. يتم استخدام أحكام التأمين والالتزامات الأداء المنفصلة بعقد واحد.

يتم تحديد سعر البيع المستقبل لكل التزام أداء منفصل بصفة عامة باستخدام السعر الذي يتم مقابلة بيع البضاعة أو الخدمات إلى العميل بشكل منفصل. يتم تحديد الخصومات في حالة تقديمها بناءً على سعر البيع المستقبل 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 تقييم الأداء، والتي تستند بشكل عام إلى طريقة قياس التكلفة إلى التكلفة في تقديم القسم، 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 للعملة والمدورة 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 مدينون 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 تجاريين".

تخضع موجودات العقود لتقدير خسائر الائتمان المتوقعة. راجع السياسات المحاسبية المتعلقة بانخفاض قيمة الموجودات المالية ضمن فقرة 3.6 الأدوات المالية - الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق.

**مطلوبات عقود**

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

**مدينون تجاريين**

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 3.6 الأدوات المالية - الاعتراف المبدئي والقياس اللاحق.

**3.14 الضرائب**

**مؤسسة الكويت للتقدم العلمي**

تحسب الشركة الأم حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي بنسبة 1% وفقاً للاحساب 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.

**ضررية دعم العمالة الوطنية**

تحسب الشركة الأم ضررية 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، تحصيم الإيرادات الناتجة من الشركات الزميلة والتابعة وتوزيعات الأرباح النقدية من الشركات المدرجة التي تخضع لضريبة دعم العمالة الوطنية من ربح السنة.

**الزكاة**

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

**3 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)**

**3.14 الضرائب (تتمة)**

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

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

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

**3.16 معلومات القطاعات**

إن القطاع هو جزء مميز من المجموعة يضطلع في أنشطة الأعمال التي ينتج عنها تحقيق إيرادات وتکبد 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 الرفائية، يتم تجميعها. كقطاعات يجب رفع تقارير حولها متى كان ذلك مناسباً.

**3.17 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 المجموعة للمرة الأولى. وستقوم المجموعة بتعديل المبالغ المسجلة في البيانات المالية المجمعة بحيث تعكس أي أحداث تؤدي إلى تعديلات بعد فترة البيانات المالية المجمعة، بالإضافة إلى تحديث الإضافات 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 وتقدير تأثيره المالي أو بيان عدم إمكانية إجراء هذا التقييم متى كان ذلك ممكناً.

**الأحكام والتقييمات والافتراضات المحاسبية الهامة**

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

4

**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 أساس 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 يغير ذلك الوقت الذي يتسلم فيه العميل السيطرة على البضاعة التي تعهدت المنشأة بتقديمه، وبالتالي، السيطرة على مزايا الوصول غير المقيد.



4 الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة (تمة)  
4.2 التقديرات والافتراضات (تمة)

**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 التأكيد بصورة معقولة من ممارسته، أو أي فترات يشملها خيار إنهاء عقد التأجير في حالة عدم التأكيد بصورة معقولة من ممارسته.

تتيح بعض عقود التأجير للمجموعة خيار تأجير الموجودات لفترات إضافية. وتستعين المجموعة بالأحكام في تقييم ما إذا كان من المؤكد بصورة معقولة ممارسة خيار التجديد أم لا. أي أنها تراعي كافة العوامل ذات الصلة التي تحقق حافزاً اقتصادياً لممارسة خيار التجديد. وبعد تاريخ بداية عقد التأجير، تعيد المجموعة تقييم مدة عقد التأجير إذا كان هناك حدث أو تغير جوهري في الظروف ويقع في نطاق سيطرة المجموعة ويؤثر على قدرتها على ممارسة (أو عدم ممارسة) خيار التجديد أو الإلغاء (مثل التغير في استراتيجية الأعمال وإنشاء تحسينات جوهرية على عقارات مستأجرة أو وضع تطويرات معينة للأصل المؤجر).

**4.2 التقديرات والافتراضات**

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

**مخصص خسائر الائتمان المتوقعة للمدينين التجاريين وموجودات العقود**

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

تستند مصفوفة المخصصات ميدانياً 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 المقدرة 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 مجموعة تحديث معدلات التعثر السابقة الملحوظة، وتحليل التغيرات في التقديرات المستقبلية.

إن تقيير الترابط بين معدلات التعثر السابقة الملحوظة والظروف الاقتصادية المتوقعة وخسائر الائتمان المتوقعة يعتبر من بين التقديرات الجوهرية. كما أن قيمة خسائر الائتمان المتوقعة تتسم بالحساسية تجاه التغيرات في الحقائق والظروف الاقتصادية المتوقعة. يمكن لأنماط 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 26.1.

**الأعمار الانتاجية للموجودات القابلة للاستهلاك**

تراجع الإدارة تقييرها للأعمار الانتاجية للموجودات القابلة للاستهلاك في تاريخ البيانات المالية المجمعة بناءً على الاستخدام المتوقع للموجودات. إن عدم التأكيد حول هذه التقديرات يتعلق بقدام 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 المقدرة عن الأسعار الفعلية التي سيتم تحقيقها في معاملة متكافئة في تاريخ البيانات المالية المجمعة.

4 الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة (تمة)

4.2 التقديرات والافتراضات (تمة)

**مخصص انخفاض قيمة المخزون**

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

**تحديد المقابل المتعين**

يتم ممارسة أحكام لتقدير المقابل المتعين الذي يتم تحديده أخذًا في الاعتبار الخبرة السابقة فيما يتعلق بالبضاعة المرتجعة إلى المنشأة المجمعة حيث يتحقق 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 جوهرى من مبلغ الإيرادات المتراكمة المسجلة بموجب العقد عندما يتم لاحقاً التعامل مع عدم التأكيد المرتبط بالمقابل المتعين.

**عقود التأجير - تقيير 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 تقييرًا 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 مختلفة 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).



**الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ب.ع. وشركاتها التابعة**

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

**5 ممتلكات ومنشآت ومعدات (تنمية)**

**مبيعات الممتلكات والمنشآت والمعدات**

في سنة 2021، قامت المجموعة ببيع معدات وأثاث وسيارات بأجمالي صافي قيمة دفترية بمبلغ 47 دينار كويتي (2020: لا شيء) لقاء مقابل نقدي بمبلغ 239,745 دينار كويتي (2020: 24,045 دينار كويتي). تم تسجيل الربح الناتج من البيع بمبلغ 239,698 دينار كويتي (2020: 24,045 دينار كويتي) كجزء من بند إيرادات أخرى في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع للسنة المنتهية بذلك التاريخ.

**مخزون 6**

2020 دينار كويتي	2021 دينار كويتي	
3,802,207	<b>3,364,146</b>	إسمنت ومواد التحميس الكيميائية
1,220,613	<b>1,224,058</b>	قطع غيار وأدوات
5,022,820	<b>4,588,204</b>	
-	<b>(349,510)</b>	نافقاً: مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم
5,022,820	<b>4,238,694</b>	

خلال سنة 2021، تم إدراج مبلغ وقدره 8,885,410 دينار كويتي (2020: 6,617,568 دينار كويتي) كمصرف للمخزون. تم إدراج ذلك المبلغ تحت بند "تكليف مبيعات وخدمات مقدمة".

فيما يلي الحركة في مخصص المخزون بطيء الحركة ومتقادم

2020 دينار كويتي	2021 دينار كويتي	
-	-	في بداية السنة
-	<b>349,510</b>	المحمل للسنة (مدرج ضمن تكلفة مبيعات وخدمات مقدمة)
-	<b>349,510</b>	في نهاية السنة

**7 مدينون تجاريون ومواردات عقود**

مدينون تجاريون

نافقاً: مخصص خسائر الائتمان المتوقعة لمدينين تجاريين

2020 دينار كويتي	2021 دينار كويتي	
12,320,500	<b>8,608,992</b>	
(204,470)	<b>(204,470)</b>	
12,116,030	<b>8,404,522</b>	
2,182,814	<b>4,308,654</b>	مواردات عقود
(1,536)	<b>(1,536)</b>	نافقاً: مخصص خسائر الائتمان المتوقعة لموجودات العقود
2,181,278	<b>4,307,118</b>	
14,297,308	<b>12,711,640</b>	مدينون تجاريون ومواردات عقود

المجموع دينار كويتي	سيارات دينار كويتي	أثاث وتركيبيات دينار كويتي	آلات ومكان دينار كويتي	مبني على أرض مستأجرة* دينار كويتي	
31,455,731	470,263	654,093	27,504,097	2,827,278	التكلفة كما في 1 يناير 2021
1,293,046	22,071	17,046	1,090,471	163,458	إضافات استبعادات
(1,567,726)	(50,505)	(9,476)	(1,507,745)	-	
<b>31,181,051</b>	<b>441,829</b>	<b>661,663</b>	<b>27,086,823</b>	<b>2,990,736</b>	في 31 ديسمبر 2021

المجموع دينار كويتي	سيارات دينار كويتي	أثاث وتركيبيات دينار كويتي	آلات ومكان دينار كويتي	مبني على أرض مستأجرة* دينار كويتي	
21,241,171	322,304	644,923	18,271,977	2,001,967	الاستهلاك المترافق كما في 1 يناير 2021
2,096,059	64,891	11,290	1,902,794	117,084	المحمل للسنة
(1,567,679)	(50,505)	(9,429)	(1,507,745)	-	متعلق بالاستبعادات
<b>21,769,551</b>	<b>336,690</b>	<b>646,784</b>	<b>18,667,026</b>	<b>2,119,051</b>	في 31 ديسمبر 2021
<b>9,411,500</b>	<b>105,139</b>	<b>14,879</b>	<b>8,419,797</b>	<b>871,685</b>	صافي القيمة الدفترية: في 31 ديسمبر 2021

\* تم تشييد مبني المجموعة على أرض مستأجرة من الهيئة العامة للصناعة بموجب عقد تأجير سوف ينتهي سريانه في 5 بوليو 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 والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع كما يلي:

2020 دينار كويتي	2021 دينار كويتي	
2,094,795	<b>2,067,004</b>	تكلفة مبيعات وخدمات مقدمة
30,194	<b>29,055</b>	مصرفوفات عمومية وإدارية (إيضاح 21)
2,124,989	<b>2,096,059</b>	

## الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ب.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في ولسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

### 7 مدينون تجاريون وموجودات عقود (تتمة)

إن الأرصدة التجارية المدينة لا تحمل فائدة ويتم سدادها بشكل عام خلال 60 إلى 90 يوما.

تعلق 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 ليبلار كويتي	2021 ليبلار كويتي	كما في 1 يناير المحمل للسنة
	100,000	206,006	كما في 31 ديسمبر
	106,006	-	
	206,006	206,006	

تم إدراج مصاريف السنة ضمن مصروفات عمومية وإدارية (إيضاح 21).

يعرض الإيضاح رقم 26.1 معلومات حول التعرض لمخاطر الائتمان.

### 8 مدفوعات مقدما وأرصدة مدينة أخرى

	2020 ليبلار كويتي	2021 ليبلار كويتي	مدفوعات مقدماً لموردين ذمم موظفين مدينة تأمينات وأرصدة مدينة أخرى
	1,913,828	1,934,015	
	384,605	346,231	
	612,028	1,956,484	
	2,910,461	4,236,730	

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.

موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

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

	2020 ليبلار كويتي	2021 ليبلار كويتي	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
	936,073	1,406,279	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر:
	936,073	1,406,279	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر: صناديق مدارة وأوراق مالية أخرى

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

### 10 ودائع محددة الأجل

إن الودائع محددة الأجل تمثل في وديعة في بنك محلي ذات فترة استحقاق أصلية أكثر من 3 أشهر وأقل من سنة واحدة من تاريخ الإيداع وتكتسب متوسط معدل فائدة بنسبة 2.1% سنويا (2020: 2.3% سنويا).

## الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ب.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في ولسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

### 11 الأرصدة لدى البنوك والنقد

2020 ليبلار كويتي	2021 ليبلار كويتي	النقد في الصندوق
6,907	2,137	النقد لدى البنك
2,033,530	2,193,677	
2,040,437	2,195,814	

### 12 رأس المال

المصرح به والمصدر وال مدفوع بالكامل	عدد الأسهم	2020 ليبلار كويتي	2021 ليبلار كويتي
		2020	2021
10,000,000	10,000,000	100,000,000	100,000,000

### 13 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.

### 14 أسهم خزينة

عدد أسهم الخزينة	نسبة الأسهم المصدرة (%)	القيمة السوقية (ليبلار كويتي)	التكلفة (ليبلار كويتي)
3,000,000	3.00%	2,460,000	654,461
3.00%			
3,147,000			

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

### 15 الاحتياطي الإجباري

وفقاً لقانون الشركات وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة الأم، يجب تحويل نسبة 10% من ربح السنة بحد أدنى قبل الضرائب ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة إلى الاحتياطي الإجباري بناء 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 للتغطية الخسائر أو دفع توزيعات أرباح بحد أقصى 5% من رأس المال المدفوع في السنوات التي لا يكفي فيها الربح لدفع هذه النسبة نتيجة لغياب الاحتياطيات القابلة للتوزيع. ويتم رد أي مبالغ مخصومة من الاحتياطي عندما تكفي أرباح السنوات التالية لذلك، ما لم يتجاوز هذا الاحتياطي نسبة 50% من رأس المال المصدر.

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

### 16 الاحتياطي الاختياري

وفقاً لقانون الشركات وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة الأم، يتم تحويل نسبة 10% بحد أقصى من ربح السنة قبل الضرائب ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة إلى الاحتياطي الاختياري. يجوز وقف هذه التحويلات السنوية بموجب قرار من الجمعية العمومية للمساهمين بناء 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.

## الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ب.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

19 إيرادات من مبيعات وخدمات (تنمية)

19.1 معلومات حول توزيع الإيرادات (تنمية)

2020 دينار كويتي	2021 دينار كويتي
26,677,973	<b>27,686,868</b>
77,357	<b>184,303</b>
<b>26,755,330</b>	<b>27,871,171</b>

الأسوق الجغرافية  
دولة الكويت  
أخرى

## الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ب.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

17 مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

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

2020 دينار كويتي	2021 دينار كويتي	كما في 1 يناير المحمل للسنة مدفوعات
2,626,535	<b>2,916,540</b>	
461,658	<b>558,230</b>	
(171,653)	<b>(450,890)</b>	
<b>2,916,540</b>	<b>3,023,880</b>	كما في 31 ديسمبر

18 دائنون ومصروفات مستحقة

2020 دينار كويتي	2021 دينار كويتي	دائنون تجاريون توزيعات أرباح مستحقة نطاليف موظفين مستحقة دفعات مستلمة مقدماً من عميل ضرائب مستحقة مكافأة أعضاء مجلس الإدارة مستحقة مصروفات مستحقة أخرى ومخصصات أخرى
12,116,030	<b>8,404,522</b>	
2,181,278	<b>4,307,118</b>	
<b>4,760,346</b>	<b>5,325,550</b>	

شروط وبنود المطلوبات المالية المبينة أعلاه:

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

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

19 إيرادات من مبيعات وخدمات

19.1 معلومات حول توزيع الإيرادات  
يوضح الجدول أدناه توزيع إيرادات المجموعة الناتجة من المبيعات والخدمات:

2020 دينار كويتي	2021 دينار كويتي	نوع البضاعة أو الخدمات عقود نفطية خدمات الضخ
19,578,154	<b>20,185,045</b>	
5,980,011	<b>6,736,966</b>	
1,197,165	<b>949,160</b>	
<b>26,755,330</b>	<b>27,871,171</b>	
1,324,609	<b>614,856</b>	عقود غير نفطية الخدمات الصجية وخدمات السلامة البيئية وتوريد العمالة
25,430,721	<b>27,256,315</b>	خدمات أخرى
<b>26,755,330</b>	<b>27,871,171</b>	إجمالي إيرادات المبيعات والخدمات

توفيق الاعتراف بالإيرادات  
البضاعة والخدمات المحولة في نقطة زمنية معينة  
البضاعة والخدمات محولة على مدار الوقت

إجمالي إيرادات المبيعات والخدمات

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

## الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركتها التابعة

بيانات حول البيانات المالية المجمعة  
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

### 24 معلومات القطاع

لأغراض الإدارة، تم تنظيم المجموعة إلى وحدات أعمال استناداً إلى المنتجات والخدمات ولديها قطاعاً تشغيلياً إثناين يمكن رفع التقارير عنها وهي خدمات قطاع النفط وخدمات القطاعات غير النفطية. تعامل الإدارة مع عمليات هذين القطاعين بشكل مختلف لأغراض اتخاذ القرارات وتوزيع الموارد وتقدير الأداء. يتم تقدير أداء القطاع على أساس الأرباح أو الخسائر التشغيلية.

**خدمات القطاعات النفطية**  
تتكون خدمات القطاعات النفطية من الصب الخرساني والتغليف لمختلف الاستخدامات وبيئات التشغيل المتقدمة بالغرف للتثقب عن النفق. وتتضمن بصورة رئيسية كافة خدمات الصب الخرساني للأبار وخدمات التدخل لاستكمال الآبار.

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

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

		السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021			السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020		
		خدمات القطاعات النفطية	غير النفطية	الإجمالي	خدمات القطاعات النفطية	غير النفطية	الإجمالي
	إيرادات / (مصاروف)	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
نفاذ مبيعات *					(5,750,331)	(13,311,335)	
مصاروف استهلاك *					(477,716)	(1,589,288)	
استهلاك موجودات حق الاستخدام *					(89,710)	(140,258)	
إيرادات غير موزعة *					-	-	
مصاروفات عمومية وإدارية *					-	-	
مصاروفات ضرائب *					-	-	
مكافأة أعضاء مجلس الإدارة *					-	-	
ربح (خسارة) السنة					64.63	49.84	

\* لا يتضمن هذا البند مصاروف الاستهلاك واستهلاك موجودات حق الاستخدام.  
\*\* تتضمن الإيرادات غير الموزعة إيرادات فوائد وصافي إيرادات استثمار وإيرادات أخرى.

## الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركتها التابعة

بيانات حول البيانات المالية المجمعة  
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

### 22 ربحية السهم الأساسية والمخففة

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

	2020	2021
6,269,048		<b>4,834,491</b>
100,000,000		<b>100,000,000</b>
(3,000,000)		<b>(3,000,000)</b>
97,000,000		<b>97,000,000</b>
64.63		<b>49.84</b>

ربح السنة الخاص بمساهمي الشركة الأم (دينار كويتي)

المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادي القائمة خلال السنة

ناقصاً: المتوسط المرجح لعدد أسهم الخزينة القائمة خلال السنة

المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادي (باستثناء أسهم الخزينة) القائمة خلال السنة

ربحية السهم الأساسية والمخففة (فلس)

لم تكن هناك معاملات تتعلق بأسمهم عادي بين تاريخ البيانات المالية المجمعة وتاريخ التصريح هذه البيانات المالية المجمعة والتي قد تتطلب إعادة إدراج ربحية السهم.

### التزامات ومطلوبات محتملة

#### 23.1 التزامات

في 31 ديسمبر 2021، كان على المجموعة التزامات غير مسجلة كمطلوبات تتعلق بشراء ممتلكات ومنشآت ومعدات بمبلغ 1,826,234 دينار كويتي (2020: 430,420 دينار كويتي). من المتوقع أن يتم تسويتها هذه الالتزامات في سنة 2022.

#### 23.2 مطلوبات محتملة

في 31 ديسمبر 2021، قدمت المجموعة خطابات ضمن أداء بعض العقود بمبلغ 27,917,822 دينار كويتي (2020: 27,072,629 دينار كويتي). وليس من المتوقع أن ينشأ عنها أي مطلوبات.

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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

### 25 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 التي يمتلكون الملاك الرئيسيين لها أو يمكنهم ممارسة تأثير ملحوظ أو سيطرة مشتركة عليها. يتم الموافقة على سياسات تعseير وشروط هذه المعاملات من قبل إدارة المجموعة.

#### المعاملات مع موظفي الإدارة العليا

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

الأرصدة القائمة كما في 31 ديسمبر 2020	قيمة المعاملات للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021	الأرصدة القائمة كما في 31 ديسمبر 2021
دinar كويتي	دinar كويتي	دinar كويتي
147,872	128,100	359,378
143,471	159,310	14,394
<b>291,343</b>	<b>287,410</b>	<b>373,772</b>
		<b>377,218</b>

#### رواتب ومزايا أخرى قصيرة الأجل مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

أوصى مجلس إدارة الشركة الأم بمكافأة لأعضاء مجلس الإدارة بمبلغ 77,458 دينار كويتي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 (2020: 100,000 دينار كويتي). تخضع هذه التوصية إلى موافقة المساهمين في الجمعية العمومية السنوية للشركة الأم.

فيما يلي المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة المدرجة في بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع:

شركات خاضعة للمجموعة 2020	النسبة المئوية للمجموع 2020	شركات خاضعة للمجموعة 2021	النسبة المئوية للمجموع 2021
دinar كويتي	دinar كويتي	دinar كويتي	دinar كويتي

15,308	<b>38,708</b>	<b>38,708</b>
--------	---------------	---------------

#### تكلفة مبيعات وخدمات مقدمة

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

شركات خاضعة للمجموعة 2020	النسبة المئوية للمجموع 2020	شركات خاضعة للمجموعة 2021	النسبة المئوية للمجموع 2021
دinar كويتي	دinar كويتي	دinar كويتي	دinar كويتي

3,330	-	-
-------	---	---

#### دائنون ومصروفات مستحقة

### 26 أهداف وسياسات إدارة مخاطر الأدوات المالية

تكمن المخاطر في أنشطة المجموعة ولكن يتم إدارة هذه المخاطر بطريقة التحديد والتقييم والرقابة 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.

يتتحمل مجلس إدارة الشركة الأم المسؤولية الكاملة عن منهج إدارة المخاطر الشامل واعتماد استراتيجيات ومبادئ المخاطر. لم يتم إجراء أي تغيرات جوهرية على أهداف وسياسات إدارة المخاطر خلال الستين المنتهتين في 31 ديسمبر 2021 و31 ديسمبر 2020. تقوم إدارة المجموعة بمراجعة واعتماد سياسات إدارة كل فئة من هذه المخاطر الموجزة أدناه:

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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

### 24 معلومات القطاع (تممة)

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

في 31 ديسمبر 2021	خدمات	القطاعات النقطية	غير النقطية	دinar كويتي
	الإجمالي	دinar كويتي		
	1,604,887	1,604,887	44,429,145	
	1,406,279			
	47,440,311			
	8,598,489			
	43,269			
	8,555,220			

في 31 ديسمبر 2020	خدمات	القطاعات النقطية	غير النقطية	دinar كويتي
	الإجمالي	دinar كويتي		
	46,034,032	46,034,032	44,429,145	
	1,406,279			
	47,440,311			
	8,598,489			
	43,269			
	8,555,220			

الإجمالي	دinar كويتي
936,073	
48,337,566	
8,107,661	
32,012	
8,075,649	

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

الأرصدة التجارية العدية وموجودات العقود	
الإجمالي	أكبر من 180 يوماً
دينار كويتي	دينار كويتي
12,917,646 (206,006)	2,204,084 (126,185)
<b>12,711,640</b>	<b>2,077,899</b>

النوع	القيمة	نسبة (%)	النوع	القيمة	نسبة (%)
دينار كويتي	دينار كويتي		دينار كويتي	دينار كويتي	
أقل من 90 يوماً	أقل من 90 يوماً		متداولة	متداولة	
دينار كويتي	دينار كويتي		دينار كويتي	دينار كويتي	
<b>5.73%</b>	<b>1.71%</b>	<b>1.06%</b>	<b>0.81%</b>	<b>0.04%</b>	<b>0.04%</b>
<b>12,917,646 (206,006)</b>	<b>2,204,084 (126,185)</b>	<b>2,146,772 (36,644)</b>	<b>2,841,706 (30,137)</b>	<b>1,416,430 (11,504)</b>	<b>4,308,654 (1,536)</b>
<b>12,711,640</b>	<b>2,077,899</b>	<b>2,110,128</b>	<b>2,811,569</b>	<b>1,404,926</b>	<b>4,307,118</b>

الأرصدة لدى البنك والودائع محددة الأجل تتغير مخاطر الائتمان الناتجة من الأرصدة لدى البنك والمؤسسات المالية محدودة حسب التصنيف الائتماني الدولي. إضافة إلى ذلك، فإن أصل مبالغ الودائع في البنك المحلية بدولية الكومنولث الذي بدأ سريانه اعتباراً من 3 نوفمبر 2008 بشأن ضمان الودائع في البنك المحلي بموجب القانون رقم 30 لسنة 2008.

تم قيس الخفض قيمة الأرصدة لدى البنك بطريقة خسائر الائتمان المتوقعة على مدى 12 شهر، ويعكس الاستحقاقات قصيرة الأجل للعرض. نتيجة لذلك، فإن تأثير تطبيق نموذج خسائر الائتمان المتوقعة في تاريخ البيانات المالية المعدل ينبع من تأثير تطبيق نموذج خسائر الائتمان المتوقعة في تاريخ البيانات المالية المعدل.

أرصدة مدينة أخرى تتعرض الأرصدة المدينة الأخرى إلى مخاطر منخفضة فيما يتعلق بالتعثر وتتفق الإدارية أن الأطراف المقابلة لديها قدرة كبيرة على الوفاء بالتزامات التزامات التقدمة التعاقدية على المدى القريب. ونتيجة لذلك، فإن تأثير تطبيق نموذج خسائر الائتمان المتوقعة في تاريخ البيانات المالية المعدل يمكن ملخصها في الآتي:

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك. وشراكتها التابعة

## 26.1 أهداف وسياسات إدارة مخاطر الأدوات المالية (تنمية)

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 تتحقق المجموعة بأي ضمان أو تعزيزات ائتمانية أخرى مقابل أي من الموجودات المالية في 31 ديسمبر 2020.

تركزات الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان تتراوح تركزات عندما يشارك 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 تعاقبية تتأثر بشكل مماثل بالتغييرات في الظروف الاقتصادية أو السياسية أو غيرها. تشير التركيزات إلى الحساسية النسبية لأداء المجموعة نحو التطورات التي تؤثر على قطاع أعمال ذاته أو على منطقة جغرافية معينة. تتعلق تركزات مخاطر الائتمان التي تتعرض لها المجموعة بالأرصدة المستحقة من أكبر 5 عملاء للمجموعة والتي تمثل نسبة 98% من الأرصدة التجارية المدينة في 31 ديسمبر 2021 (2020: 98%).

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

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

تقوم المجموعة بتقدير المخاطر فيما يتعلق بموجودات العقود كمنخفضة حيث أنها تتعامل مع عملاء رفيع المستوى.

## 26 أهداف وسياسات إدارة مخاطر الأدوات المالية (تنمية)

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

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في ولسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

## 26 أهداف وسياسات إدارة مخاطر الأدوات المالية (تنمية)

## 26.3 مخاطر السوق (تنمية)

## 26.3.2 مخاطر العملات الأجنبية (تنمية)

التعرض لمخاطر العملات  
تعرض 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 734,040 دينار كويتي (2020: 1,269,709 دينار كويتي).

## الحساسية لأسعار تحويل العملات الأجنبية

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

		التأثير على الربح		العملة
2020	2021	التغيير في أسعار التحويل		
دينار كويتي	دينار كويتي			
63,485	36,702	5%		دولار أمريكي

## 26.3.3 مخاطر أسعار الأسهم

إن استثمارات المجموعة في أسهم المدرجة تتعرض لمخاطر أسعار السوق الناتجة من عدم التأكيد حول القيمة المستقبلية للاستثمارات في الأوراق المالية. تدير المجموعة مخاطر أسعار الأسهم من خلال تنويعها ووضع حدود للأدوات الفردية وأدوات حقوق الملكية المجمعية. يتم تقييم تقارير منتظمة حول محفظة الأوراق المالية إلى الإدارية 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 1,406,279 دينار كويتي (2020: 936,073 دينار كويتي).

## 27 قياس القيمة العادلة

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

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

## 31 ديسمبر 2021

دائنون ومصروفات مستحقة (باستثناء الدفعية المقدمة المستلمة من عميل)

أقل من 3 أشهر	3 إلى 12 شهرًا	12 شهراً	المجموع
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
4,968,895	-	3,477,253	1,491,642
264,727	73,967	143,070	47,690

مطلوبات تأجير

## 31 ديسمبر 2020

دائنون ومصروفات مستحقة (باستثناء الدفعية المقدمة المستلمة من عميل)

أقل من 3 أشهر	3 إلى 12 شهرًا	12 شهراً	المجموع
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
4,403,691	-	3,621,763	781,928
463,885	165,333	207,177	91,375

مطلوبات تأجير

## 26.3 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 وتتنوع الموجودات من حيث التوزيع الجغرافي وتركيزات قطاع الأعمال والتقييم المستمر لظروف واتجاهات السوق وتقدير الإدارة للتغيرات طويلة وقصيرة الأجل في القيمة العادلة.

## 26.3.1 مخاطر أسعار الفائدة

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

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

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

## 26.3.2 مخاطر العملات الأجنبية

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



## 27 قياس القيمة العادلة (تنمية)

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 لعرض قياس القيمة العادلة مقارنة بفترة البيانات المالية المجمعة السابقة. **أساليب وافتراضات التقييم**  
فيما يلي الأساليب والافتراضات المستخدمة لتقدير القيمة العادلة:

## صناديق مدارة غير المدرجة

تستثمر المجموعة في صناديق مدارة غير مسيرة في سوق نشط وقد تتعرض لقيود على الاستردادات مثل فترات الإغلاق. تأخذ الإدارة في اعتبارها آليات التقييم والمدخلات المستخدمة لتقدير هذه الصناديق كجزء من مراجعتها التامة الواجبة 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 الاستردادات والالتزامات المستقبلية وغيرها من العوامل المحددة للصندوق المستثمر فيه ومدير الصندوق. تصنف المجموعة هذه الصناديق ضمن المستوى 3.

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

		قياس القيمة العادلة باستخدام		
		المدخلات الجوهرية في أسواق نشطة (المستوى 1) دينار كويتي	غير الملحوظة (المستوى 3) دينار كويتي	المجموع دينار كويتي
31 ديسمبر 2021	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر صناديق مدارة وأوراق مالية أخرى	1,406,279	1,406,279	-
31 ديسمبر 2020	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر صناديق مدارة وأوراق مالية أخرى	936,073	936,073	-

لم يتم إجراء أي تحويلات بين أي من مستويات الجدول الهرمي لقياس القيمة العادلة خلال 2021 و2020.

## الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ب.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في ولسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

## 27 قياس القيمة العادلة (تنمية)

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

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

2020 دينار كويتي	2021 دينار كويتي	
1,055,658	936,073	كما في 1 يناير
(126,547)	608,000	مشتريات / مبيعات (بالصافي)
6,962	(137,794)	(خسائر) أرباح إعادة القياس المسجلة في الأرباح أو الخسائر
936,073	1,406,279	كما في 31 ديسمبر

إن التأثير على بيان المركز المالي المجمع أو بيان الأرباح والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع يعتبر غير مادياً في حالة تغير المخاطر المتغيرة ذات الصلة المستخدمة لقياس القيمة العادلة للصادرات بنسبة 5%.

## 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 تغيرات على الأهداف أو السياسات أو الإجراءات خلال السنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2021 و2020. يتكون رأس المال من حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الأم ويقدر ذلك بمبلغ 38,841,808 دينار كويتي كما في 31 ديسمبر 2021 (2020: 40,229,892 دينار كويتي).

## التوزيعات المدفوعة والمقرحة

## 28

**توزيعات أرباح نقدية معلنة ومسددة للأسمهم العادلة:**  
توزيعات الأرباح النهائية لسنة 2020: 64 فلس للسهم (2019: 70 فلس للسهم)

**توزيعات أرباح مقرحة للأسمهم العادلة:**  
توزيعات الأرباح النقدية المقرحة لسنة 2021: 35 فلس للسهم (2020: 64 فلس للسهم)

تخضع توزيعات أرباح الأسهم العادلة المقرحة إلى موافقة اجتماع الجمعية العمومية العادلة ولم تسجل كالالتزام كما في 31 ديسمبر. تم اعتماد توزيعات الأرباح الموصي بها لسنة 2020 في اجتماع الجمعية العمومية السنوية المنعقد بتاريخ 22 أبريل 2021. وتم اعتماد توزيعات الأرباح الموصي بها لسنة 2019 في اجتماع الجمعية العمومية السنوية المنعقد بتاريخ 18 يونيو 2020.



لقد كان لجائحة فيروس كورونا (كوفيد-19) التي بدأت الانتشار في بداية عام 2020 وشهدت ارتفاعاً في عدد حالات الإصابة في معظم دول العالم ومن بينها دولة الكويت تأثير سلبي على معظم الأعمال والاقتصادات بالإضافة إلى وقوع انخفاض حاد في أسعار النفط العالمية والتي تؤثر بشدة بشكل عام على النمو الاقتصادي. كما في 31 ديسمبر 2021، استمرت جائحة كوفيد-19 في إحداث أزمة إنسانية وصحية غير مسبوقة كما أدت التدابير اللازمة لاحتواء الفيروس إلى تراجع المؤشرات الاقتصادية.

وفي ضوء التقلبات المستمرة، لا تزال حدود ومدة هذه التأثيرات التجارية والاقتصادية غير مؤكدة وتتوقف على التطورات المستقبلية التي لا يمكن تقديرها بدقة في الوقت الراهن. تشمل هذه التطورات معدل انتشار الفيروس وحدود وفعالية إجراءات احتوائه والحركة في أسعار المنتجات والطلب والتيرة الشاملة للحركة في الاقتصادات العالمية. عليه، لا يمكن تقييم التأثيرات الاقتصادية والتجارية على عمليات المجموعة بصورة موثوقة منها حتى تاريخ إصدار هذه البيانات المالية المجمعة. وفي هذا السياق، وضعت المجموعة في اعتبارها مدى ضرورة مراعاة أي تعديلات أو تغيرات في الأحكام والتقديرات وممارسات إدارة المخاطر وتسجيلها في البيانات المالية المجمعة.

بالتالي، وأصلت المجموعة وضع الافتراضات وسيناريوات التطورات والتأثيرات كجزء من النتائج التشغيلية والتدفقات النقدية لفترات البيانات المالية المجمعة المستقبلية والتي قد تتطوّر على تأثير ملحوظ وتعديلات جوهريّة على البيانات المالية المجمعة. فيما يلي الافتراضات الرئيسية:

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

**تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 1: تصنيف المطلوبات كمتداولة أو غير متداولة**  
أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في يناير 2021 تعديلات على الفرات 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 يتاثر ذلك التصيف باحتمالية ممارسة المنشآة لحق التأجيل؛
- يتحقق ذلك فقط إذا تمثلت الأدلة المشتبه المضمنة في التزام قابل للتحويل في أداء حقوق ملكية وذلك في حالة لا يؤثر الالتزام على تصنيفها.

تسري التعديلات على فترات البيانات المالية السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2023 ويجب تطبيقها باثر رجعي. تعمل المجموعة حالياً على تقييم تأثير التعديلات على الممارسات الحالية.

**الممتلكات والمنشآت والمعدات: المتصحّلات 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: المتصحّلات قبل الاستخدام المقصود، والتي تمنع المنشآت من أن تقوم بخصم أي متصحّلات 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 المنشآة المتصحّلات من بيع مثل هذه البنود وتتكاليف إنتاج تلك البنود ضمن الأرباح أو الخسائر.

يسري التعديل على فترات البيانات المالية السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2022 ولا بد من تطبيقه باثر 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 أن يكون له تأثير مادي على المجموعة.

**تعريف التقديرات المحاسبية - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 8**  
أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولي في فبراير 2021 تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 8 والتي قدم فيها تعريف "التقديرات المحاسبية". توضح التعديلات التمييز بين التقديرات والتغييرات المحاسبية في السياسات المحاسبية وتصحيح الأخطاء. كما توضح التعديلات كيف تستخدم المنشآت أساليب القياس والمدخلات لتطوير التقديرات المحاسبية. تسري التعديلات على فترات البيانات المالية السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2023 وتنطبق على التغييرات في السياسات والتغييرات المحاسبية في التقديرات المحاسبية التي تحدث في أو بعد بداية الفترة. ويسمح بالتطبيق المبكر طالما تم الإصلاح عن تلك الحقيقة. ليس من المتوقع أن يكون للتعديلات تأثير مادي على البيانات المالية المجمعة للمجموعة.

توجب على المجموعة تعديل بعض المدخلات والافتراضات المستخدمة لتحديد خسائر الائتمان المتوقعة. كانت تتعلق هذه بشكل أساسى بتعديل التقديرات المستقبلية المستخدمة من قبل المجموعة في تقدير خسائر الائتمان المتوقعة، حيث إن التصنيف المطبق في الفترات السابقة قد لا يكون مناسباً وقد يحتاج إلى التعديل ليعكس الطرق المختلفة التي يؤثر بها تفشي فيروس كوفيد-19 على أنواع مختلفة من العملاء (أي من خلال شروط تمديد فترات سداد المدينين التجاريين أو باتباع ارشادات محددة صادرة عن الحكومة فيما يتعلق بتحصيل الإيجار أو المدفوّعات الأخرى). ستستمر المجموعة في تقييم تأثير الجائحة مع توفر بيانات أكثر تأكيداً وبالتالي تحديد ما إذا كان يجب إجراء أي تعديل على خسائر الائتمان المتوقعة في فترات البيانات المالية المجمعة اللاحقة.

#### انخفاض قيمة الموجودات غير المالية

كما في تاريخ البيانات المالية المجمعة، أخذت المجموعة في اعتبارها التأثير المحتمل للتقلبات الاقتصادية الحالية في تحديد المبالغ المسجلة للموجودات غير المالية لدى المجموعة ويتطلب المدخلات غير الملحوظة باستخدام أفضل المعلومات المتاحة حول الافتراضات التي يتخذها المشاركون في السوق عند تسعير هذه الموجودات في تاريخ البيانات المالية المجمعة. ومع ذلك، لا تزال الأسواق متقلبة كما لا تزال المبالغ المسجلة حساسة للتقلبات في السوق.

تقر المجموعة بأن بعض الواقع الجغرافي والقطاعات التي تقع بها هذه الموجودات قد تأثرت سلباً، ومع استمرار عدم استقرار الوضع، ستراقب المجموعة باستمرار توقعات السوق كما مستخدم الافتراضات ذات الصلة في عكس قيم هذه الموجودات غير المالية عند حدوثها.

#### تقييم مبدأ الاستمرارية

لا تزال هناك عوامل عدم تيقن جوهريّة بشأن كيفية تفشي الفيروس على أعمال المجموعة في الفترات المستقبلية والطلب من جانب العملاء. لذلك، قامت الإدارة بوضع نموذج لعدد من السيناريوات المختلفة مع الأخذ في الاعتبار فترة تبلغ 12 شهراً من تاريخ التصريح بهذه البيانات المالية المجمعة في ضوء الظروف الاقتصادية الحالية وجميع المعلومات المتاحة حول المخاطر وعوامل عدم التيقن المستقبلية. تستند الافتراضات الواردة ضمن النموذج إلى التأثير المحتمل المقدر للقيود واللوائح الخاصة بفيروس كوفيد-19 والمستويات المتوقعة من طلب المستهلكين، إلى جانب طرق المواجهة المقترحة من الإدارة على مدار السنة. قد يستمر تأثير كوفيد-19 في التفاق، ولكن بناءً على وضع السيولة والموارد المالية لدى المجموعة كما في تاريخ التصريح بهذه البيانات المالية المجمعة، تُظهر التوقعات أن المجموعة لديها موارد كافية لمواصلة وجودها التشغيلي ولم يتأثر مبدأ الاستمرارية إلى حد كبير ولم يتغير منذ 31 ديسمبر 2020. ونتيجة لذلك، تم إعداد هذه البيانات المالية المجمعة على أساس مبدأ الاستمرارية.



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

خلال السنة السابقة، استلمت الشركة الأم دعم مالي يبلغ 428,287 دينار كويتي، والذي تم احتسابه وفقاً لمعايير المحاسبة الدولي رقم 20 "المحاسبة عن المنح الحكومية والإفصاح عن المساعدة الحكومية" وتم الاعتراف به في الأرباح أو الخسائر كاستقطاع ضمن بند "تكاليف موظفين" بصفة منتظمة على مدار الفترة 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":

<b>2020</b> دينار كويتي	<b>2021</b> دينار كويتي	
387,674	-	تكلفة مبيعات وخدمات مقدمة
60,613	-	مصروفات عمومية وإدارية
<b>428,287</b>	<b>-</b>	





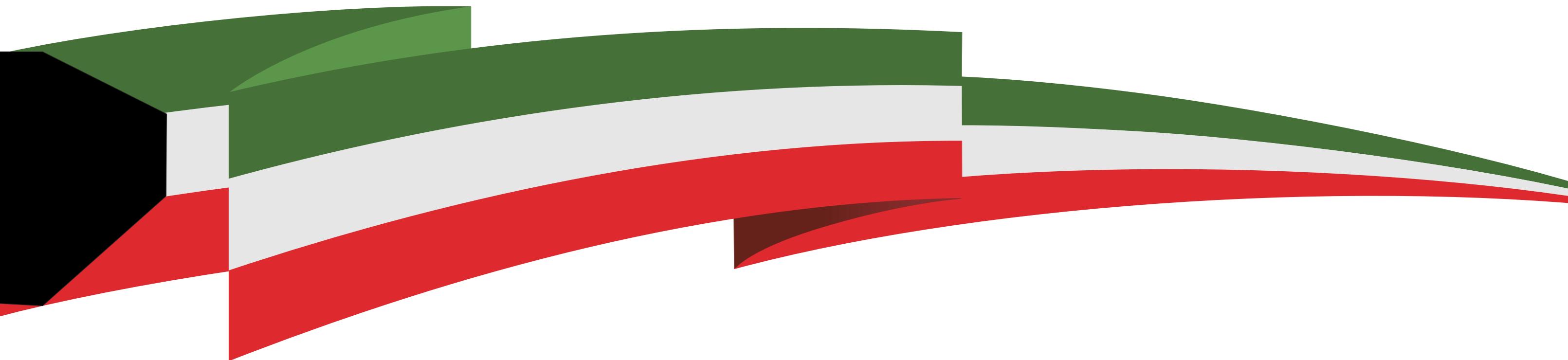
# 2021

## ANNUAL REPORT



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

نابيسكو



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

Tel.: +965 22251000  
Fax: +965 22251010  
P.O.Box 9801, Ahmadi 61008 Kuwait

[www.napesco.com](http://www.napesco.com)



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



BOARD OF DIRECTORS	08
CHAIRMAN'S SPEECH	10
AUDIT AND RISK COMMITTEE REPORT	12
CORPORATE GOVERNANCE REPORT	14
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR 2021	38

# 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-Joaan**  
Member (Independent)



**Muhammen 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 my colleagues, members of the Board of Directors and all employees of the company, I am pleased to welcome you and thank you for your honorable presence, as we present to you the annual report of the company for the financial year ending on 31<sup>st</sup> December 2021, reflecting the company's achievements in the oil and gas field services sector and energy and sustainability sector.

The past year was a year full of challenges associated with the spread of the Covid-19 virus, and we praise the almighty that the year witnessed the world coming close to the end of the pandemic. The global research and innovations culminated in the success of vaccinations throughout the year. But the presence of the pandemic continued to expose the private sector in the State of Kuwait, as in many other countries, to great challenges, including the lack of human resources and the high prices of raw materials, freight rates of all kinds, in addition to changing the priorities of manufacturers of equipment and devices. Thankfully, your company was able to manage these risks and overcome these challenges by maintaining, motivating and developing its human resources, diversification of sources of supply of spare parts and raw materials, and the diversification of shipping sources from all over the world. The year 2021 has been navigated with good results. We hope that the next year will be full of better achievements and results.

The company continued to focus on the quality of service in light of fierce competition and difficult service conditions, with cost rationing and the development of more flexible work methods to overcome these difficult times.

## We wish to list below the most prominent achievements of our company during 2021:

- Kuwait Oil Company awarded our company a contract to provide maintenance services and other associated services for firefighting system - North and West Kuwait, at an amount of 7,674,547 Kuwaiti Dinars for a period of five years.
- Kuwait Oil Company awarded our company a contract for the supply of support equipment for drilling operations, at an amount of 2,174,843 Kuwaiti Dinars, for a period of five years.
- Kuwait Integrated Petroleum Industries Company awarded our company as an exclusive agent of MEKE DENIZ TEMIZLIGI LIMITED SIRKETI TURKEY a contract to provide integrated services to



combat oil Spills and leaks at an amount of 1,383,063 Kuwaiti dinars for a period of three years with the possibility of extension for two additional years.

- The contract to provide maintenance services for firefighting systems for the south, east, export, marine and Ahmadi regions of the Kuwait Oil Company has been extended with an increase in the contract value of 1,307,768 Kuwaiti dinars for a period of 12 months.

## We are also pleased to provide you with a summary of the company's financial results for the year 2021:

- Revenues from sales and services amounted to 27,871,171 Kuwaiti dinars for the year 2021, compared to 26,755,330 Kuwaiti dinars for the year 2020, an increase of 4%, to reach a net profit of 4,834,491 dinars in the year 2021, with earnings per share of 49.84 fils, compared to 6,269,046 Kuwaiti dinars in 2020, with earnings per share of 64.63 fils, i.e. a decrease by 22.8%.
- The company's shareholders equity in 2021 amounted to 38,841,822 Kuwaiti dinars, compared to 40,229,905 Kuwaiti dinars for the year 2020.
- Based on these financial results, the company's Board of Directors recommended the distribution of cash dividends to shareholders at the rate of 35% of the nominal share value (i.e. 35 fils per share) for the fiscal year ending on December 31, 2021, with a total amount of 3,390,000 Kuwaiti dinars, to the shareholders registered in the company's records at the end of the entitlement day.
- The Board of Directors also recommended remuneration for its members with a total amount of 77,458 Kuwaiti Dinars.

In conclusion, I would like to extend my thanks and appreciation to the shareholders for their precious trust and continuous support, which drives all the company's employees to dedicate themselves to serving the company and achieving its goals and aspirations, and to my fellow members of the Board of Directors for all the directives and follow-up they gave and all the company's management staff and employees for their efforts and sincerity.

A handwritten signature in black ink, appearing to be the signature of the speaker mentioned in the text.



## Audit and Risk Management Committee's Report

For the Year Ended on 31<sup>st</sup> December 2021

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

### Introduction

Audit and Risk Management Committee helps the board of directors perform its supervisory responsibilities related to preparation of financial reports and Internal Audit systems, Risk management as well as audit processes, corporate control compliance procedures for laws, regulations, and professional code of conduct.

The Committee has three (3) members including two independent members. It reviews accounting issues and important reports including unusual, complicated transactions, various fields involving discretionary judgments, professional and supervisory issues and investigates their impact on financial statements, gives opinions and submits recommendations to the board of directors. It also reviews the audit findings with the company management and external auditors including any encounter difficulties.

It reviews financial statements on periodical basis before presentation to the board of directors and gives its relevant opinions and recommendations to the board of directors for the transparency and fairness of financial reports.

### Internal Control Systems

The board of directors has approved the policies and procedures manuals that cover all corporate activities and its departments and set the corporate control strategy and the corporate employees' responsibilities and duties. The Board Audit and Risk Management Committee follows up the execution of such policies and procedures, the Committee had regularly held its periodical meetings for management and assessment of the efficiency of Internal Audit systems, the notes and reports submitted to the Committee were discussed in accordance with the reporting matrix on different corporate departments levels, for achievement of dual control.

Furthermore, the Committee held periodical meetings with the internal auditor and discussed the reports related to different corporate, such meetings discussed all oversight comments made by the internal auditor, and reviewed the previous years' comments and the relevant responses, to identify different risks and obstacles ahead of the corporate and the serious level thereof and endeavored to avoid such risks, and check that control functions of all corporate departments were appropriate, and that necessary appropriate human competences and control tools were in place for effective internal control.

The Audit and Risk Management Committee also explores the proposed Internal Audit plan, approves it and checks proper implementation thereof.

### Correctness of Financial Statements and Reports

The Audit and Risk Management Committee plays its role of review and supervision on the external auditors' reports in respect of the corporate quarterly and annual financial reports and holds meetings with the auditor before presentation of such reports to the board of directors to check for the correctness of corporate financial statements and the independence and integrity of external auditor whose opinion shall remain independent and shall be enclosed with the corporate annual report.

### Summary of the Audit and Risk Management Committee Meetings:

Name of Member	Title	Membership Class	Nos. of meetings: (9) meetings								
			14/03/21	23/03/21	30/03/21	09/05/21	03/06/21	28/7/21	03/11/21	10/11/21	30/12/21
Sheikh, Hamad Jaber Al-Sabah	Chairman	Independent	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present
Mr. Fahad Yacoub Al-Jouan	Member	Independent	Apology	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present
Mr. Menawer Anwar Al-Nouri	Member	Non-executive	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present
Mr. Sameh Al-Sayed Basha	Secretary	-	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present	Present



# National Petroleum Services Co. (K. S. C. P.)

## Corporate Governance Report For the Fiscal Year Ended on 31/12/2021

### Compliance with Corporate Governance Rules in 2021

National Petroleum Services Co. is committed to disclose the extent of its compliance with the governance rules stated in the fifteenth chapter "Corporate Governance" of the executive bylaws of law no. 7 of 2010 regarding foundation of The Capital Markets Authority and regulation of the securities activity as amended as follows:

First rule	Building a balanced structure of the board of directors	Compliant
Second rule	Perfect definition of tasks and responsibilities	Compliant
Third rule	Selection of competent persons for the board of directors' membership and executive management	Compliant
Fourth rule	Confirmation of the integrity of financial reports	Compliant
Fifth rule	Establishment of perfect Risk management and internal control systems	Compliant
Sixth rule	Promotion of professional conduct and ethical values	Compliant
Seventh rule	Accurate and timely disclosure and transparency	Compliant
Eighth rule	Respect of shareholders' rights	Compliant
Ninth rule	Recognition of stakeholder's role	Compliant
Tenth rule	Promotion and improvement of performance	Compliant
Eleventh rule	Emphasis on the importance of social liability	Compliant

#### First Rule: Building a balanced structure of the board of directors

The role of board of directors represents the balance point that achieves the shareholders' goals and follows up the corporate executive management. The board seeks to achieve the corporate strategic goals by ensuring that the executive management perfectly performs its assigned tasks and works for reinforcement of the corporate competitive ability and contribution to the increase of profit and that the decisions and actions of the executive management are always in the shareholders' interest as per the corporate memorandum and articles of association and/or the corporate law. In view thereof, we took into consideration the diversity of practical and academic qualifications and experiences of the board members that positively reflects on their decisions, quality of the strategic plans and achievement of the contemplated goals in accordance with the best practices and the optimal assignment of the corporate material and human resources.

### First: Composition of Board of Directors

Name	Member category (executive/non-executive/independent), secretary	Academic degree and practical experience	Date of election/appointment of secretary
Mr. Omran Habib Hayat	Chairman	Bachelor of Engineering, Master of Business Administration and experience in real estate development and corporate management	28-06-2020
Mr. Khaled Hamdan Al-Saif	Vice Chairman and CEO (Executive)	Bachelor of Electrical Engineering and experience in oil sector and corporate management	28-06-2020
Sheikh, Hamad Jaber Al-Sabah	Member (Independent)	Bachelor of Finance and experience in accounting auditing and general management	28-06-2020
Mr. Ali Masoud Hayat	Member (Non-executive)	Bachelor of Business Administration and Finance and experience in investment management and general management	28-06-2020
Mr. Fahad Yacoub Al-Jouan	Member (Independent)	Bachelor of business administration and experience in general management and investment	28-06-2020
Mr. Menawer Anwar Al-Nouri	Member (Non-executive)	Bachelor of Accounting and experience in auditing, accounting, and general management	28-06-2020
Mr. Mohaymen Ali Behbehani	Member (Non-executive)	Bachelor of Mechanic Engineering and experience in oil sector and general management	28-06-2020
Mr. Sameh Al-Sayed Basha	Secretary	Bachelor of Law, Diploma in Commercial Arbitration, Diploma in FEDIC and BOT Contracts, ICA, CCGO and experience in legal affairs and compliance sector	28-06-2020

### Second: Attendance at the Board Meetings

The board of directors held nos. 8 meetings in the fiscal year ended on 31/12/2021 in accordance with the below table showing the presence of board members at the board meetings

Board of Directors Meetings During the Period 1/1/2021 to 31/12/2021										
Name of member	Title	Meeting no. 1 held on 14/01	Meeting no. 2 held on 04/02	Meeting no. 3 held on 23/03	Meeting no. 4 held on 11/05	Meeting no.5 held on 24/06	Meeting no.6 held on 11/08	Meeting no.7 held on 24/08	Meeting no.8 held on 11/11	No. of meetings
1. Mr. Omran Habib Hayat	Chairman Non-executive	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	7
2. Mr. Khaled Hamdan Al-Saif	Vice chairman Executive	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	8
3. Sheikh, Hamad Jaber Al-Sabah	Member Independent	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	8
4. Mr. Ali Masoud Hayat	Board member non-executive	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	8
5. Mr. Fahad Yacoub Al-Jouan	Member Independent	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	7
6. Mr. Menawer Anwar al-Nouri	Board member non-executive	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	8
7. Mr. Mohaymen Ali Behbehani	Board member non-executive	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	8
8. Mr. Sameh Al-Sayed Basha	Board secretary	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	8

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

The secretary of National Petroleum Services Co. applies the requirements of registration, coordination and archiving of the minutes of the board meetings in accordance with the corporate governance requirements by sending the meeting agenda and its enclosures at least three days prior to the scheduled meeting date or within a shorter time in emergency cases. The secretary prepares the minutes of each board meeting and presents it to the board chairman and members for approval thereof. He keeps the agenda and minutes of meetings and their enclosures of each year in a separate file. Only authorized persons have the right of access to such minutes.

### **Second Rule: Perfect Definition of Tasks and Responsibilities**

#### **First: Perfect Definition of Responsibilities and Tasks**

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

The Chief Executive Officer and the executive management are empowered with specific powers in the authority matrix which is revised and updated periodically to be compatible with the laws of regulatory authorities and the corporate daily business.

#### **Second: Achievements of Board of Directors**

- The board held 8 meetings in the fiscal year ended on 31/12/2021 to approve the quarterly and annual balance sheets and assess the corporate progress with respect to the corporate strategic plan.
- The board approved the annual estimated budgets and the progress and annual financial statements.
- The board verified the integrity of the board disclosures in accordance with the approved disclosure and transparency regulations.
- The board followed up the performance of board members and executive management in accordance with key performance indicators (KPIs).
- The board prepared the corporate governance report in accordance with the corporate governance framework issued by The Capital Markets Authority for presentation at the corporate annual general assembly meeting.
- The board updated the corporate departmental policies and processes.

#### **Third: Formation of the Board Committees**

Board Committees were formed with effect from 28/6/2020 for three years. All documents related to the board Committee meetings are collected through the Committee secretary by emailing them together with the agenda of the meeting or handing them in person at least three days prior to the meeting or within a shorter time in emergency cases. Two Committees were newly formed on 24/6/2021, namely investment and strategy Committee and budget Committee and the regulations of each Committee were approved separately.

### **Audit and Risk Management Committee**

Sr.	Name	Committee membership title	No of meetings in the fiscal year ended on 31/12/2021
1	Sheikh, Hamad Jaber Al-Sabah	Committee chairman from 28/6/2020 for three years from the date thereof	9
2	Mr. Fahad Yacoub Al-Jouan	Committee member from 28/6/2020 for three years from the date thereof	
3	Mr. Menawer Anwar Al-Nouri	Committee member from 28/6/2020 for three years from the date thereof	

In accordance with the regulations of Audit and Risk management Committee approved by the board of directors, the Committee tasks are to help the board perform its obligations namely verification of the integrity of financial reports and internal control systems and help the board of directors understand and analyze the risks ahead of the corporate activities and mitigate them in accordance with the corporate governance rules issued from The Capital Markets Authority as well as the requirements of other supervisory entities.

#### **The Committee held (9) meetings and its achievements include but are not limited to the following:**

- 1 - Review of the periodical financial statements and reports and discussion thereof with the concerned executive management members and provision of opinions, proposals, and recommendations prior to presentation thereof to the board of directors.
- 2 - Assessment of the adequacy of applied internal control systems.
- 3 - Supervision on the Internal Audit department and verification of the efficiency of its performance in terms of execution of the board-specified requirements.
- 4 - Submission of recommendations to the board of directors for hiring M/S Grant Thornton to perform Internal Audit works.
- 5 - Review and approval of the Internal Audit plan covering all corporate departments and units.
- 6 - Discussion of the internal auditor reports, proposal of solutions for rectification of any comments (if any) and follow-up of the rectification of comments on all corporate departments.
- 7 - Review of the internal control regulations report and provision of necessary proposals to the executive management and referral of the issue to the board of directors for review and opinion.
- 8 - Recommendation to the board of directors for appointment/ reappointment of the external auditor and determination of his fees and verification of his independence.
- 9 - Review of the corporate Risk record.
- 10- Review of the Risk assessment report and recommendation of any necessary measures if necessary.

#### Nomination and Remuneration Committee

Sr.	Name	Committee membership title	No of meetings in the fiscal year ended on 31/12/2021
1	Mr. Mohaymen Ali Behbehani	Committee chairman from 28/6/2020 for three years from the date thereof	6
2	Mr. Ali Masoud Hayat	Committee member from 28/6/2020 for three years from the date thereof	
3	Sheikh, Hamad Jaber Al-Sabah	Committee member from 28/6/2020 for three years from the date thereof	

In accordance with the nomination and remuneration Committee's regulations approved by the board of directors, the Committee tasks are mainly to prepare recommendations for the policies and regulations regulating compensations and remunerations in application of the corporate governance rules issued from The Capital Markets Authority as well as the other supervisory entities requirements.

#### The Committee held six meetings and its achievements include:

- 1 - Recommendation of the remunerations of the board members and executive management.
- 2 - Approval of the remuneration brackets of the corporate employees.
- 3 - Preparation and presentation of the governance report to the board of directors.

#### Investment and Strategy Committee

Sr.	Name	Committee membership title	No of meetings in the fiscal year ended on 31/12/2021
1	Mr. Omran Habib Hayat	Committee chairman from 24/6/2021 until membership expiry date	1
2	Mr. khaled Hamdan Al-Saif	Committee member from 24/6/2021 until membership expiry date	
3	Mr. Fahad Yacoub Al-Jouan	Committee member from 24/6/2021 until membership expiry date	
4	Mr. Jamal Hamed Jamal	Committee member from 23/12/2021 until membership expiry date	

In accordance with the investment and strategy Committee's regulations approved by the board of directors, the Committee helps the board of directors perform its strategic responsibility related to the corporate activities considering the applicable corporate policies and procedures, provides advice to the board of directors on any issue referred to the Committee, reviews and discusses any investment opportunities presented by the executive management and studies them and gives opinion thereon.

#### The Committee held one meeting to:

- 1 - Discuss the power regulations and present it to the board of directors for approval.
- 2 - Elect the Committee chairman.
- 3 - Recommend the appointment of the Chief Operational Officer as a Committee member at the Committee meeting dated 23/12/2021.

#### Budget Committee

Sr.	Name	Committee membership title	No of meetings in the fiscal year ended on 31/12/2021
1	Sheikh, Hamad Jaber Al-Sabah	Committee member from 24/6/2020 until the membership expiry date	2
2	Mr. Fahad Yacoub Al-Jouan	Committee member from 24/6/2020 until the membership expiry date	
3	Mr. Menawer Anwar Al-Nouri	Committee member from 24/6/2020 until the membership expiry date	
4	Mr. khaled Hamdan Al-Saif	Committee member from 24/6/2020 until the membership expiry date	
5	Mr. Jamal Hamed Jamal	Committee member from 24/6/2020 until the membership expiry date	

In accordance with the budget Committee regulations approved by the board of directors, the Committee helps the board of directors perform its strategic responsibility related to the corporate activities considering the applicable corporate policies and procedures and provides advice to the board of directors on any issue referred to the Committee.

#### The Committee held two meetings to:

- 1 - Discuss the power regulations and present the same to the board of directors for approval thereof.
- 2 - Elect the Committee chairman.
- 3 - Recommend the corporate annual budget.

### **Third Rule: Selection of competent persons for the board membership and the executive management**

The nomination and remuneration Committee helps the board of directors to ensure the selection of competences appropriate to the corporate board of directors' vision to fill these positions. The board of directors also takes into consideration the recommendations of the Audit and Risk management Committee in connection with the potential candidates to fill the position of internal Audit department manager and the position of Risk management department manager.

According to the internal regulations of nomination and remuneration Committee, it studies and determines the mechanism and amount of remunerations and increments as compatible with the corporate memorandum and the articles of association within the permitted framework and in accordance with the corporate law and the relevant laws in connection with the board members and Kuwait market condition to ensure equality of all corporate staffs.

### **Fourth Rule: Confirmation of the Integrity of Financial Reports**

#### **First: Covenants of Financial Report**

In view of the keenness of board members and executive management on the correctness and integrity of financial reports that reflect positively on the corporate credibility in terms of presentation of its financial position which in turn increases the trust of existing shareholders and potential investors in the corporate statements and information.

Written declarations have been made to the effect that the data contained in the financial reports are prepared in accordance with the international accounting standards approved by The Capital Market Authority and include a presentation of all financial aspects of the corporate including operational data and results and that the data of such report are correctly and fairly presented.

#### **Second: There is no conflict between the Audit Committee recommendations and the board of directors' decisions**

#### **Third: The Audit Committee and the board members emphasize the external auditor independence and neutrality**

The corporate external auditor is appointed/ reappointed at the ordinary general assembly meeting upon the proposal of the board of directors. Firstly, the Audit Committee makes recommendations to the board of directors to appoint/ reappoint the auditor upon confirmation of his independence from the corporate and its board of directors and non-performance of additional works for the corporate not included within the audit works or any other works that may affect his independence and neutrality.

### **Fifth Rule: Establishment of Perfect Regulations for Risk Management and Internal Control**

In accordance with the board of directors' approach that full responsibilities would be vested into the internal control system of National Petroleum Services Co. and the Risk management department, while the role of the executive management is to implement the respective policies approved by the board of directors.

The Internal Audit department verifies the appropriateness and efficiency of the internal control from the perspective of operations and financial and legal compliance through consolidation of procedural and transitional audit functions. A summary of the fundamental comments in addition

to any action plan specified by the management is prepared every three months for the board Audit Committee for review and guidance.

A contract was made with Grant Thornton, an independent audit firm, to perform Internal Audit tasks and support the corporate Internal Audit department. This contract covers preparation of Internal Audit reports on the operations of the corporate departments and units including the relevant comments and their impact (if any) and the firm recommendations and the department responses and the necessary actions to change the system and avoid any risks that may arise from non-execution of the due amendments subject to presentation of these reports to the Audit Committee for their recommendation.

The corporate also entered contract with Nazar and Partners Firm (certified accountants and consultants) a member of Nexia International to prepare internal control regulations assessment and review report for the fiscal year ended on 31/12/2021. Such report shall be presented to the Audit Committee to be presented to The Capital Markets Authority.

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

#### **First: Business Charter**

All employees of National Petroleum Services Co. and its board of directors shall upon their official employment sign a professional charter containing due standards and code of conduct during their employment. The professional conduct rules and standards approved by the corporate board of directors are intended to provide support with respect to the ethical issues and management approach thereof to mitigate potential operational risks and to create a clear, integral, transparent work environment which all employees of the corporate should observe.

#### **Second: Conflict of Interest Mitigation Policies and Mechanisms**

The board members and the executive management shall bear responsibility for compliance with the corporate policy approved on 30/06/2016. The board secretary shall bear responsibility for following up the application of this policy and maintenance of copies of forms of disclosure of interest and updating the record thereof on behalf of the board of directors.

#### **Some responsibilities of the Board Members:**

- 1 - The board of directors bears complete responsibility for application of appropriate standards and mechanisms to avoid or eliminate any conflict of interest.
- 2 - The board member shall disclose to the board of directors any common interest with the corporate whether direct or indirect subject to notification thereof within the same year. The interested board member may not vote on the respective decision.
- 3 - The board member shall not participate in any discussion or voting for making any decision related to any dealings, works or contracts involving any direct or indirect interest affecting his ability and independence of opinion or assumption of the tasks assigned to him.

#### **Some responsibilities of the Executive Management**

- 1 - The executive management members shall not participate in any decisions or tasks involving any joint interests with the corporate whether direct or indirect that may adversely affect their ability to shoulder the tasks assigned to them such that the corporate interests would be realized. The executive management members shall execute all terms of this policy.

- 2 - The executive management members shall not do any work for third parties with or without pay without prior consent from the corporate board of directors and after verification that such works will not cause any case of conflict of interest that may affect his ability to shoulder his tasks.

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

### **First: Accurate presentation and disclosure mechanisms and the board of directors and executive management disclosures**

Each member of the board of directors and the executive management should disclose to the corporate all his interests and relations that may affect his ability to assume the tasks assigned to him at the time of his employment with the corporate. All disclosed interests should be registered in a special register kept with the board secretary.

The members of the board of directors and the executive management should review and update the disclosure form on annual basis and immediately disclose any changes that may result in any cases of conflict of interest. The board and executive management members disclosure should include the joint interest with the corporate as follows:

- 1 - Positions in other companies or entities.
- 2 - Membership of boards of directors of other companies.
- 3 - Direct or indirect acquisition of the stocks of any corporate that is a competitor or main supplier to the corporate or any entity dealing with the corporate in any other way.
- 4 - Second degree relationship with any member of the board of directors or the executive management of the main parties with whom the corporate deals.
- 5 - Any other interests considered to be related to the tasks assigned to them in their capacity as board members.

### **The board of directors shall make periodical review of the following:**

- 1 - Any changes to the disclosure of cases of conflict of interest.
- 2 - Any cases of conflict of interest that occurred or are disclosed in addition to a summary of the relevant actions.

All cases of conflict of interest which the executive management is a party thereto should be reported to the board secretary who in turn shall present them to the board of directors. The cases of conflict of common interest with the corporate whether direct or indirect shall be recorded in the relevant annual report.

### **Second: Investor Relations**

The corporate has an Investor Relations unit with the following objectives:

Creation of consistent and trusted channels of communication with the investors for familiarization with the corporate performance.

Provision of financial and non-financial information related to the corporate or its stocks to the board of directors, executive management and shareholders as compatible with the execution of the Capital Markets Authority and companies' laws and regulations.

Provision of directives on the main issues such as drafting the corporate message to all existing

and potential shareholders and the financial community, circulation of news and events, timing and content of disclosure, financial directives as well as shareholder relations.

### **Third: Development of IT Infrastructure and Large Reliance Thereon for Disclosures**

The corporate examines the possible development of special disclosure program to facilitate this process in compliance with the corporate governance rules issued by The Capital Markets Authority.

## **Eighth Rule: Respect of Shareholder Rights**

### **First: Shareholder Rights**

The corporate shall ensure that all shareholders exercise their rights fairly and that such rights are not infringed or abused by the corporate management, board members or major shareholders including:

- 1 - A clear mechanism for attendance at the ordinary and extraordinary general assembly meetings stated in the corporate's articles of association in accordance with the corporate law and relevant laws.
- 2 - Shareholders have the power to hold the board of directors accountable for the tasks assigned to them.
- 3 - Shareholders receive their stipulated shares of profit distributions.
- 4 - Shareholders participate at the general assembly meetings and vote on its decisions and ensure that each shareholder receives the respective financial statements of the expired period as well as the board of directors' report and the auditor report at least seven days prior to the general assembly meeting.
- 5 - Shareholders have the right to receive a share of the corporate's assets in case of liquidation.

The corporate also encourages its shareholders to vote on all decisions made at the general assembly including the selection of the board members.

### **Second: Shareholders Register**

The corporate keeps an updated copy of the shareholders register kept by Kuwait Clearing Corporate. It is keen on ensuring that all data contained in the shareholders register are confidential and are accessible only by the authorized employees. The corporate also lets its shareholders review the shareholders register.

## **Ninth Rule: Recognition of the Role of Stakeholders**

The control and supervisory role of the corporate board of directors is one of the most important elements of the corporate's effective governance framework. The corporate has its own policies that ensure protection of the stakeholders' rights. Therefore, the board of directors shoulders the main responsibility for protection of the stakeholders' rights in all its dealings.

### **Such policies include the following:**

- A settlement mechanism for all disputes that may arise between the corporate and the stakeholders.

- Dealing between the board members and the stakeholders is subject to standard consistent conditions without any discrimination or preference.
- Stakeholders are permitted to have quick and regular access and review of the information and data related to their tasks so that they could obtain such information.
- Stakeholders will report to the board of directors any illegal practices by the corporate subject to sufficient protection of the reporters.

### **Tenth Rule: Consolidation and Improvement of Performance**

KPI document related to the board members is approved. The corporate performs an annual assessment of the performance of all members of the executive management.

The board members review the administrative reports and the Risk management and Internal Audit reports on quarterly basis to assess the corporate performance.

### **Eleventh Rule: Emphasis on the Importance of Corporate Social Responsibility**

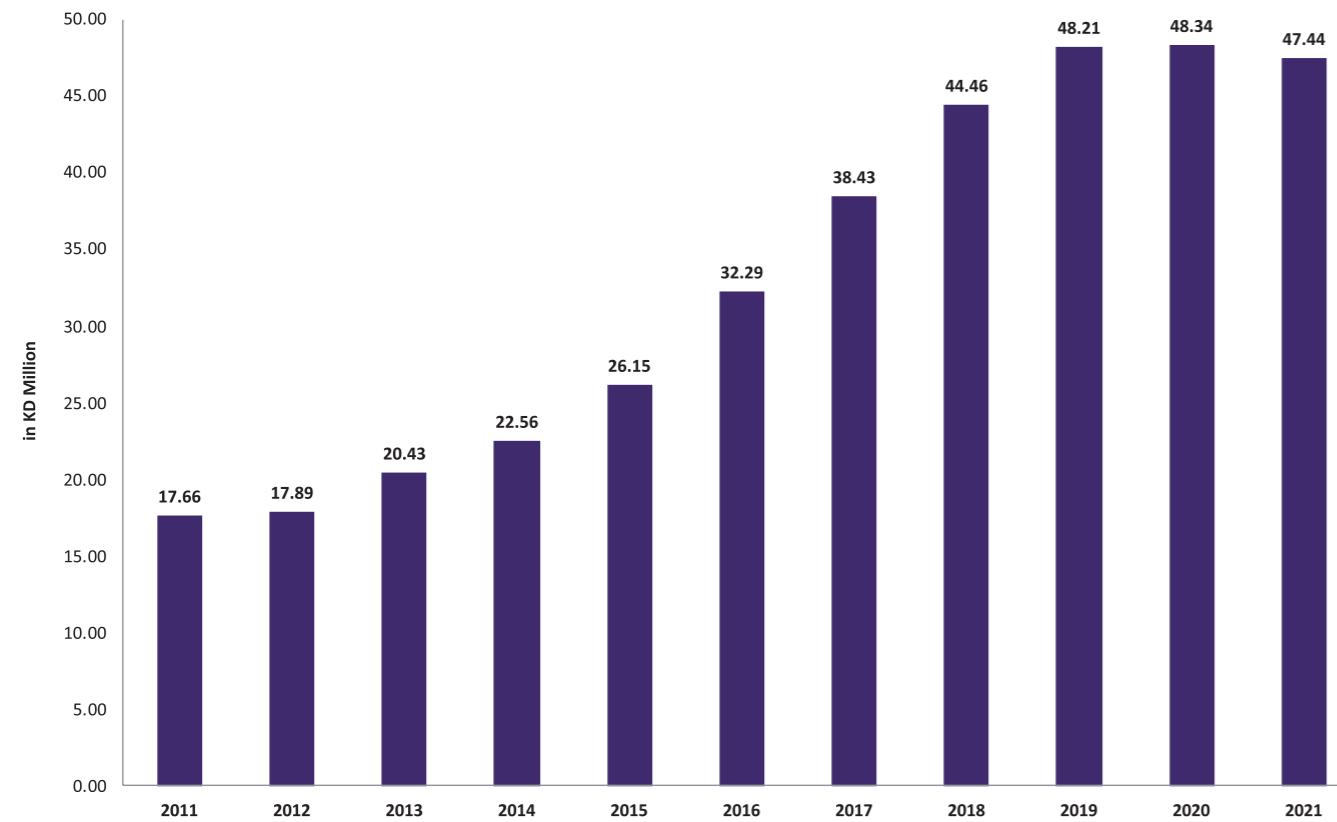
The corporate is committed to positive contribution to the community where it is operating as follows:

- It helps provide new job opportunities to accommodate the manpower and provide for appropriate conditions for them.
- Emphasis on the support and promotion of Kuwaiti national manpower and increase of their competitive efficiency.
- Taking the common interests of the community and the economic development into consideration at the time of making significant decisions.
- Protection of environment against pollution or other environment damages.
- Promotion of positive ethical behaviors and charitable and volunteering initiatives.
- Taking into consideration the social impact of services and products including the impact of withdrawal thereof and immediate response and respect and compliance with applicable laws and regulations.
- Configuration of the corporate activities as compatible with the economic situation and cultural situation of the community.
- Provision of training programs to develop the capabilities of the target society categories.

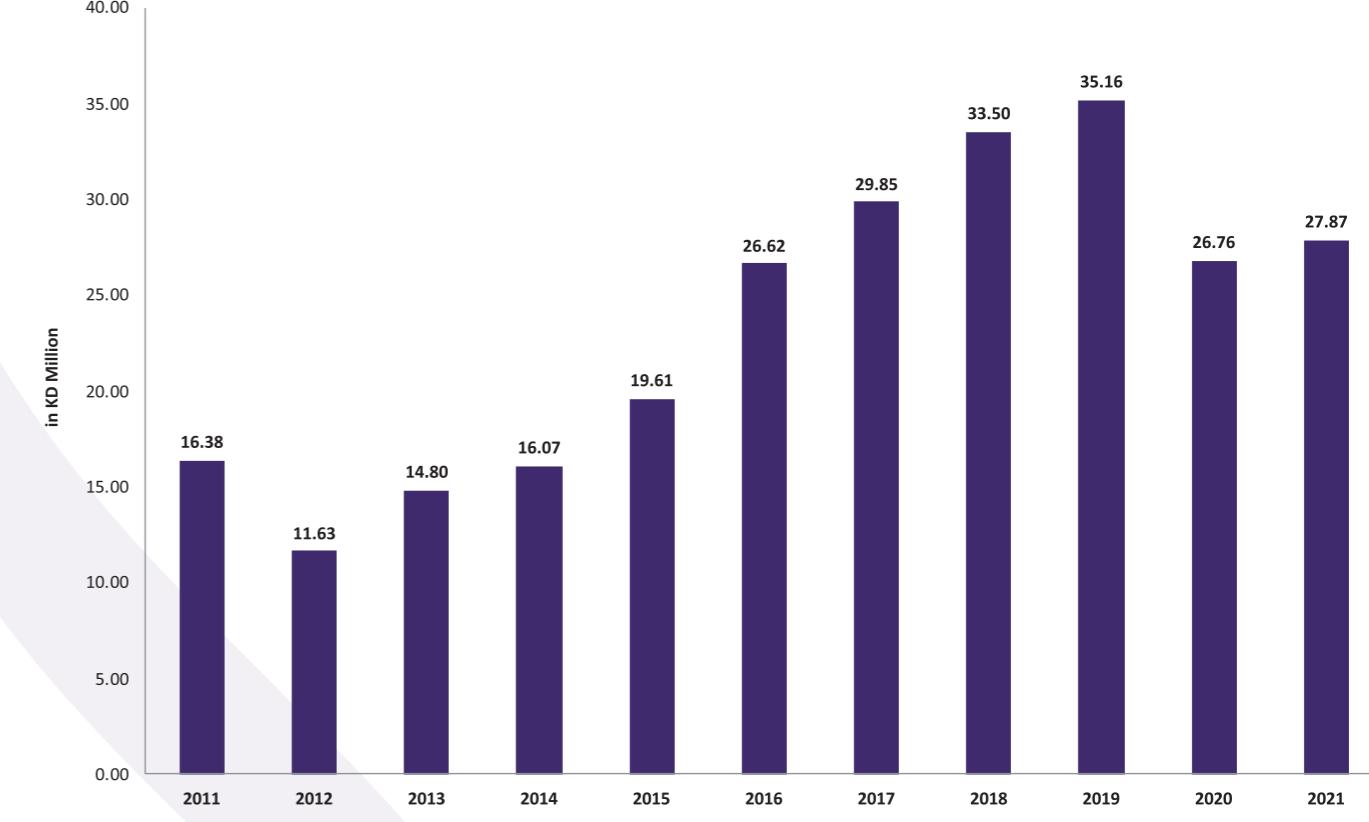
**NAPESCO 10 YEARS PERFORMANCE**

Items	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Sales & Services Revenue	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	27,871,171
Gross Profit	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	6,512,533
Net Profit	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	4,834,492
EPS	42	40	50	61	102	138	103	122	117	65	50
Cash Dividend	25	30	35	45	60	80	60	70	70	64	35
Share Capital	5,486,620	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,760,951	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000
Shareholders Equity	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	38,841,808
Total Assets	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	47,440,311

### Total Assets (in KD Million)



### Sales & Services Revenue (in KD Million)

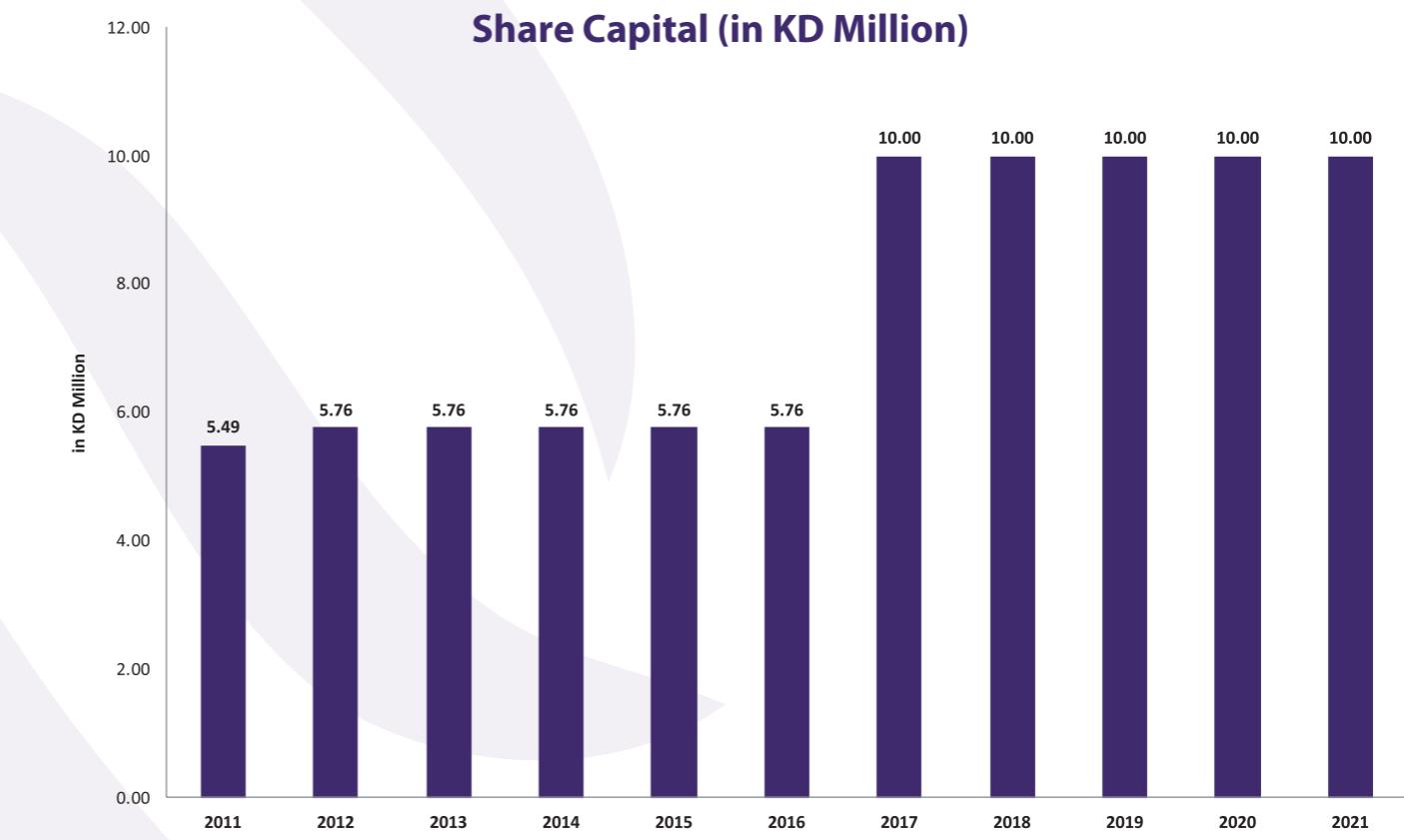
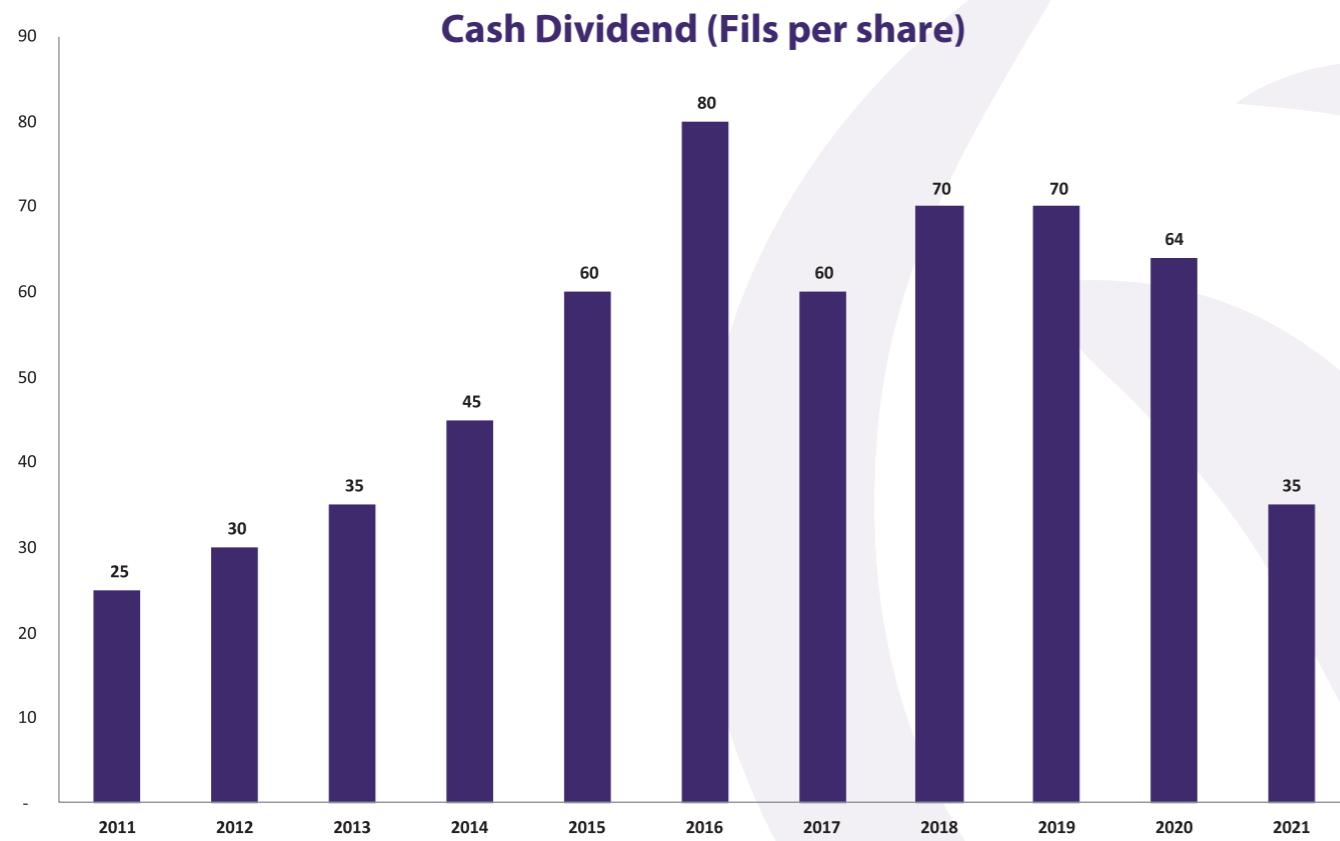
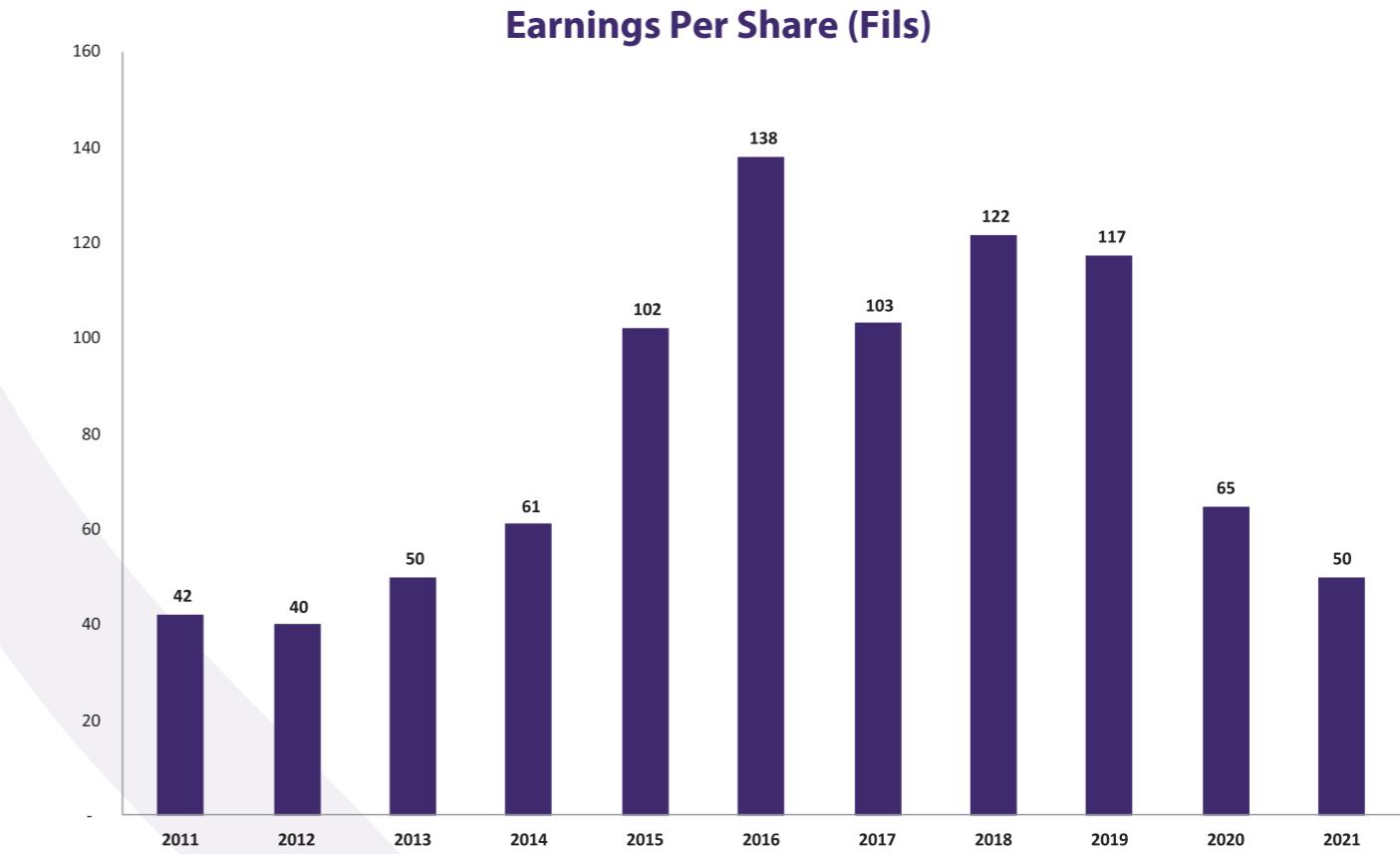
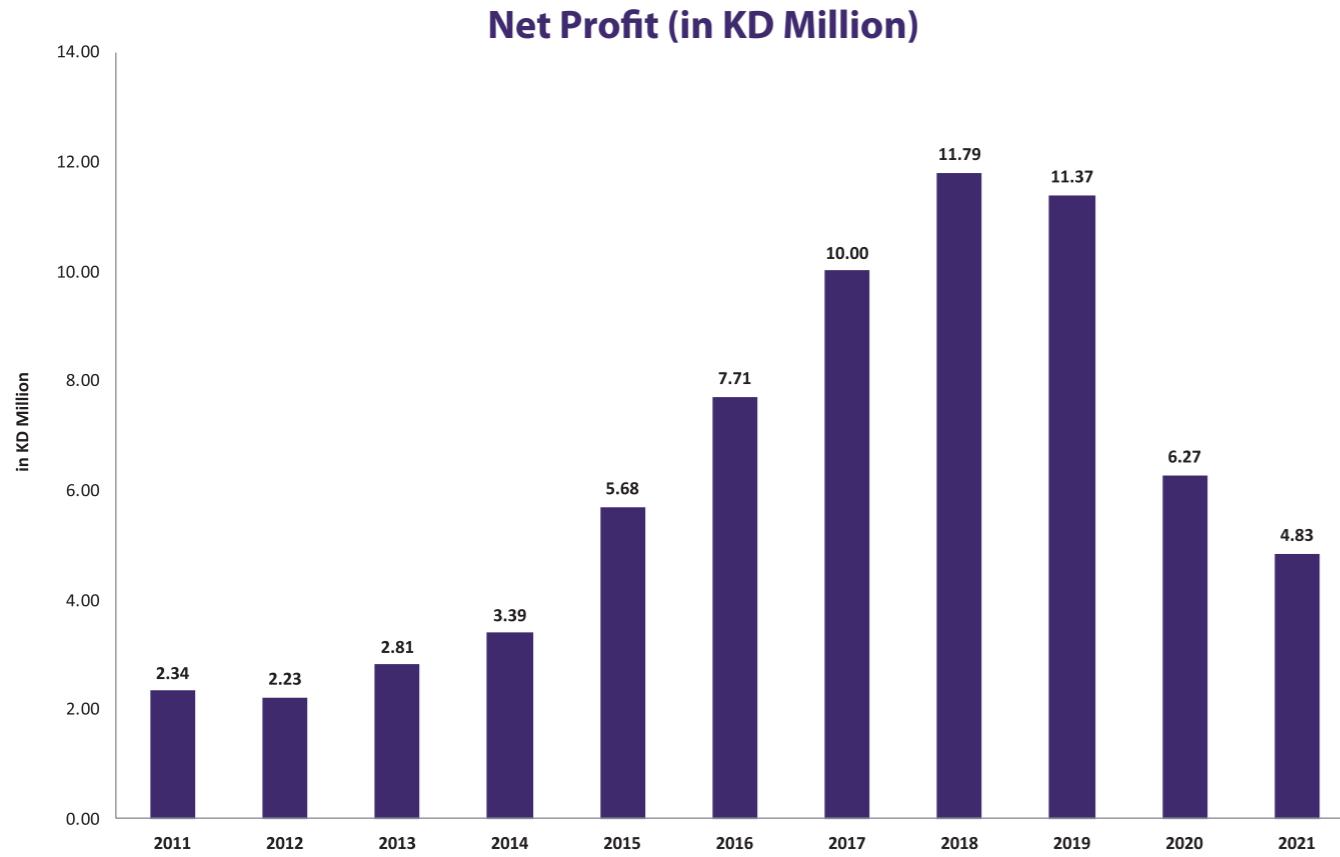


### Shareholders Equity (in KD Million)



### Gross Profit (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<sup>rd</sup> of January 1993  
Date Listed on the KSE: 18<sup>th</sup> 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](http://www.napesco.com)  
Authorized Capital: 10,000,000 KD  
Paid Up: 10,000,000 KD  
Nominal Value of the Share: 100 Fils

## AUDITOR

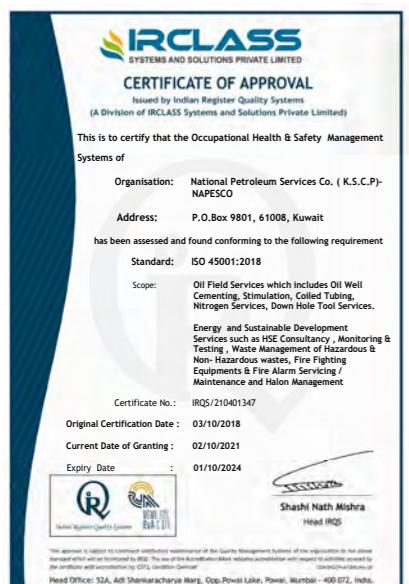


Al Aiban, Al Osaimi & Partners  
ERNST & YOUNG

Address: 18-21<sup>st</sup> 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](mailto:kuwait@kw.ey.com) - [ey.com/mena](http://ey.com/mena) - [www.ey.com/me](http://www.ey.com/me)



# CERTIFICATION



# 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
BLUTEK S.R.L.	ITALY	INSTRUMENT AIR AND NITROGEN SYSTEMS
REMEX REMEDIATION SERVICES	CANADA	SOIL REMEDIATION SERVICES
FRANCISCO CARDAMA, S.A.	SPAIN	BUSINESS OF SHIPBUILDING AND SHOP REPAIRING
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
ARKEMA France	France	Supply of speciality Oilfield Chemicals
Arise Global PTE Ltd.	Singapore	Inspection Services

# APPROVED ACTIVITIES

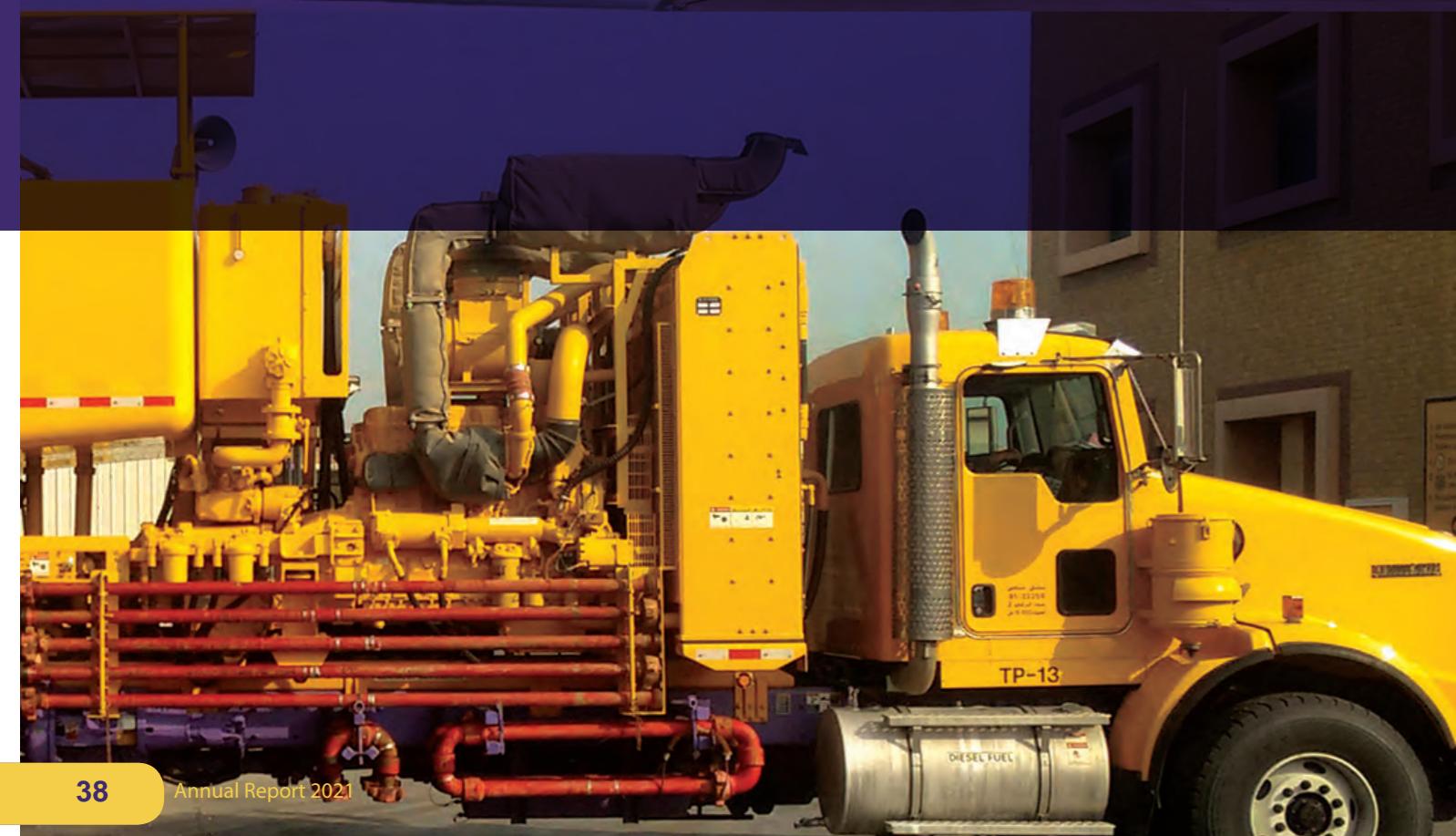
<b>KUWAIT OIL COMPANY (APPROVED AS CONTRACTOR)</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>SURFACE WELL TESTING FACILITIES - LOCAL COMPANIES</li> <li>SLICK LINE SERVICES - LOCAL CONTRACTORS</li> <li>COMPREHENSIVE MAINTENANCE OF FIRE FIGHTING SYSTEMS</li> <li>ENVIRONMENT CONSULTANCY SERVICES</li> <li>HEALTH CONSULTANCY SERVICES</li> <li>SAFETY CONSULTANCY SERVICES</li> <li>WASTE MANAGEMENT SERVICES</li> <li>ENVIRONMENTAL MONITORING SERVICES</li> <li>SUPPLY OF EQUIPMENT AND SERVICES FOR TUBULAR CLEANING, LINING (DOULINE-20 OR EQUIVALENT) &amp; OTHER ASSOCIATED SERVICES</li> <li>SOIL REMEDIATION</li> <li>OBM CUTTING TREATMENT</li> <li>CEMENTING AND ASSOCIATED SERVICES</li> <li>ENVIRONMENTAL IMPACT ASSESSMENT "EIA" STUDIES (ABOVE 1 MILLION KD)</li> <li>LABORATORY ANALYTICAL SERVICES FOR SOIL, OIL AND WATER (SOW)</li> <li>LOCAL RECRUITMENT COMPANIES/AGENCIES</li> <li>COILED TUBING &amp; ASSOCIATED SERVICES</li> <li>SERVICES FOR TOPOGRAPHIC SURVEY, SOIL INVESTIGATION AND SLIT TRENCHING WORKS</li> <li>CONSULTANCY SERVICES FOR PROCESS SAFETY MANAGEMENT STUDIES</li> </ul>	
<b>JOINT OPERATIONS- WAFRA (APPROVED BY PROJECT)</b>	<b>JOINT OPERATIONS- KHAJJI (APPROVED BY PROJECT)</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>OILY VISCOUS LIQUID TREATMENT</li> <li>FIRE ALARM AND FIRE FIGHTING SYSTEM, DESIGN SURVEY AND ASSESSMENT</li> <li>ENVIRONMENTAL CONSULTANCY &amp; MONITORING</li> <li>SAFETY CONSULTANCY</li> <li>CONSULTANCY SERVICES FOR FIRE PROTECTION SYSTEM</li> <li>WELL TESTING SERVICES</li> <li>WASTE MANAGEMENT SERVICES</li> <li>ENGINEERING &amp; RISK ASSESSMENT SERVICES</li> <li>ENVIRONMENTAL RESTORATION AND EARTH MOVING WORKS</li> <li>ANALYTICAL LABORATORY SERVICES</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ASBESTOS CONSULTANCY</li> <li>ENVIRONMENTAL CONSULTANCY</li> <li>INDOOR AIR QUALITY SERVICES</li> <li>STACK EMISSION MONITORING SERVICES</li> <li>CRUDE OILY SLUDGE TREATMENT</li> <li>HYDROCARBON CONTAMINATED SOIL TREATMENT</li> <li>SEISMIC DATA INTERPRETATION &amp; QUALITY CONTROL</li> </ul>
<b>PETROCHEMICAL INDUSTRIES COMPANY (APPROVED BY PROJECT)</b>	<b>ENVIRONMENT PUBLIC AUTHORITY</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>LEED CONSULTANCY</li> <li>ONLINE LABORATORY MAINTENANCE SERVICES</li> <li>MANPOWER SUPPLY</li> <li>FIRE FIGHTING &amp; FIRE ALARM MAINTENANCE SERVICES</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ENVIRONMENTAL AUDITING</li> <li>ENVIRONMENTAL CONSULTATIONS</li> <li>THE ENVIRONMENTAL AND SOCIAL IMPACT ASSESSMENT</li> <li>EVALUATION OF EXISTING ENVIRONMENTAL CONDITIONS</li> <li>MERCURY CONTAMINATED SOIL TREATMENT</li> <li>HALON MANAGEMENT SERVICES</li> </ul>
<b>KUWAIT NATIONAL PETROLEUM COMPANY APPROVED AS CONTRACTOR</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>SURVEYING AND SOIL INVESTIGATION</li> <li>OPERATION AND MAINTENANCE OF SLUDGE HANDLING</li> <li>MAINTENANCE OF ON-LINE AND LABORATORY ANALYZERS</li> <li>FIRE SUPPRESSION AGENT AND SYSTEMS INSTALLATION</li> <li>ENVIRONMENTAL IMPACT ASSESSMENT STUDY</li> <li>QUANTITATIVE RISK ASSESSMENT (QRA) STUDIES</li> <li>INDUSTRIAL HYGIENE</li> <li>SAFETY AND FIRE (HAZOP ASSESSMENT)</li> <li>ENVIRONMENTAL SERVICES</li> <li>FIRE ALARM &amp; FIRE FIGHTING SYSTEM, DESIGN SURVEY &amp; ASSESSMENT</li> <li>LEAK DETECTION SERVICES</li> <li>ENVIRONMENTAL MONITORING AND LABORATORY SERVICES</li> <li>OIL SPILL RESPONSE SERVICES Partnership</li> </ul>	
<b>KUWAIT FIRE SERVICE DIRECTORATE</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>HALON MANAGEMENT SERVICES</li> </ul>	
<b>MINISTRY OF HEALTH</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>RADIATION NORM SERVICES</li> </ul>	<b>NIPPON KAIJI KYOKAI</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>APPROVED AS A FIRM ENGAGED IN SURVEYS AND MAINTENANCE OF FIRE EXTINGUISHER EQUIPMENT AND SYSTEMS &amp; SELF CONTAINED BREATHING APPARATUS</li> </ul>
<b>ISO 9001 : 2015</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>QUALITY MANAGEMENT SYSTEM</li> </ul>	<b>ISO 14001 : 2015</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>ENVIRONMENTAL MONITORING SERVICES INCLUDING LABORATORY TESTING OF WATER, SOIL AND AIR SAMPLES AND EIA</li> </ul>
<b>ISO 17025 :2017</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>TESTING LABORATORY TL-490</li> </ul>	<b>ISO 45001-2018</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>HEALTH &amp; SAFETY MANAGEMENT SYSTEM</li> </ul>
<b>ISO 50001:2018</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>ENERGY MANAGEMENT SYSTEM</li> </ul>	<b>DNV</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>SURVEY AND MAINTENANCE OF FIRE EXTINGUISHERS &amp; SYSTEMS</li> </ul>
<b>LLOYD'S REGISTER</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>SURVEY AND MAINTENANCE OF FIRE EXTINGUISHERS &amp; SYSTEMS</li> </ul>	<b>37</b>



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

### CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

31/12/2021



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

Tel: +965 2295 5000  
Fax: +965 2245 6419  
[kuwait@kw.ey.com](mailto:kuwait@kw.ey.com)  
[ey.com/mena](http://ey.com/mena)

### 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 2021, 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 2021, 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' *International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards)* (IESBA Code), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

##### *Key Audit Matters*

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

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



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

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

#### Key Audit Matters (continued)

##### *Recognition and measurement of revenue*

Revenue from sale of goods is recognised at point in time when control of the goods is transferred to the customer and in case of revenue from services, over the time when the services are rendered. Revenue for individual jobs is measured based on the contractual terms and master agreements that are agreed with customers relating to oil field services and non-oil field services.

Revenue is recognised as performance obligations are satisfied.

Due to the multi-element nature of such jobs involving supply of goods, which are of specialised nature, and rendering of services that comprise supply of manpower and equipment usage charges, there is a significant risk of misstatement in the recognition and measurement of revenue. we considered this as a key audit matter.

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

The accounting policy and the related disclosures for revenue recognition are set out in Notes 3 and 19 to the consolidated financial statements.

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

As at 31 December 2021, trade receivables and contract assets amounted to KD 12,711,640, representing 26.80% 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 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 7 and Note 26 to the consolidated financial statements.

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

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

#### *Other Information included in the Group's 2021 Annual Report*

Management is responsible for the other information. Other information consists of the information included in the Group's 2021 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, actions taken to eliminate threats or safeguards applied.

## 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)*

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 2021 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 2021 that might have had a material effect on the business of the Parent Company or on its financial position.



WALEED A. AL OSAMI  
LICENCE NO. 68 A  
EY  
(AL-AIBAN, AL-OSAMI & PARTNERS)

29 March 2022  
Kuwait

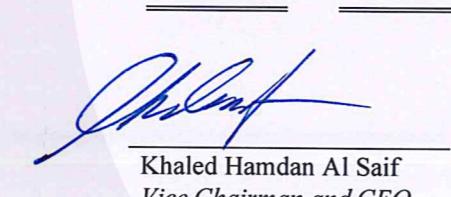
National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at 31 December 2021

	Notes	2021 KD	2020 KD
<b>ASSETS</b>			
<b>Non-current assets</b>			
Property, plant and equipment	5	<b>9,411,500</b>	10,214,560
Right-of-use assets		<b>239,654</b>	415,907
		<hr/> <b>9,651,154</b>	<hr/> 10,630,467
<b>Current assets</b>			
Inventories	6	<b>4,238,694</b>	5,022,820
Trade receivables and contract assets	7	<b>12,711,640</b>	14,297,308
Prepayments and other receivables	8	<b>4,236,730</b>	2,910,461
Financial assets at fair value through profit or loss	9	<b>1,406,279</b>	936,073
Term deposits	10	<b>13,000,000</b>	12,500,000
Bank balances and cash	11	<b>2,195,814</b>	2,040,437
		<hr/> <b>37,789,157</b>	<hr/> 37,707,099
<b>TOTAL ASSETS</b>		<hr/> <b>47,440,311</b>	<hr/> 48,337,566
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>Equity</b>			
Share capital	12	<b>10,000,000</b>	10,000,000
Share premium	13	<b>3,310,705</b>	3,310,705
Treasury shares	14	<b>(654,461)</b>	(654,461)
Treasury shares reserve	14	<b>33,825</b>	33,825
Statutory reserve	15	<b>5,858,895</b>	5,858,895
Voluntary reserve	16	<b>5,858,895</b>	5,858,895
Foreign currency translation reserve		<b>(8,072)</b>	6,503
Retained earnings		<b>14,442,021</b>	15,815,530
<b>Equity attributable to equity holders of the Parent Company</b>		<b>38,841,808</b>	40,229,892
Non-controlling interests	14	14	13
<b>Total equity</b>		<b>38,841,822</b>	40,229,905
<b>Non-current liabilities</b>			
Employees' end of service benefits	17	<b>3,023,880</b>	2,916,540
Lease liabilities		<b>71,463</b>	154,406
		<hr/> <b>3,095,343</b>	<hr/> 3,070,946
<b>Current liabilities</b>			
Accounts payable and accruals	18	<b>5,325,550</b>	4,760,346
Lease liabilities		<b>177,596</b>	276,369
		<hr/> <b>5,503,146</b>	<hr/> 5,036,715
<b>Total liabilities</b>		<b>8,598,489</b>	8,107,661
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>47,440,311</b>	<b>48,337,566</b>

Omran Habib Jawhar Hayat  
Chairman



Khaled Hamdan Al Saif  
Vice Chairman and CEO

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 2021

	Notes	2021 KD	2020 KD
Sales and services revenue	19	<b>27,871,171</b>	26,755,330
Cost of sales and services rendered		<b>(21,358,638)</b>	(18,541,736)
<b>GROSS PROFIT</b>		<b>6,512,533</b>	8,213,594
Interest income		<b>275,228</b>	373,041
Net investments (loss) income	20	<b>(111,536)</b>	35,639
Other income	5	<b>295,899</b>	66,488
General and administrative expenses	21	<b>(1,808,262)</b>	(2,002,685)
<b>PROFIT BEFORE TAX AND DIRECTORS' REMUNERATION</b>		<b>5,163,862</b>	6,686,077
Contribution to Kuwait Foundation for the Advancement of Sciences (KFAS)		<b>(51,639)</b>	(66,861)
National Labour Support Tax (NLST)		<b>(143,052)</b>	(178,693)
Zakat		<b>(57,221)</b>	(71,477)
Directors' remuneration		<b>(77,458)</b>	(100,000)
<b>PROFIT FOR THE YEAR</b>		<b>4,834,492</b>	6,269,046
<b>Other comprehensive loss</b>			
<i>Other comprehensive loss that may be reclassified to profit or loss in subsequent periods:</i>			
Exchange differences on translation of foreign operations		<b>(14,575)</b>	(1,915)
<b>Other comprehensive loss for the year</b>		<b>(14,575)</b>	(1,915)
<b>TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR</b>		<b>4,819,917</b>	6,267,131
<b>Profit attributable to:</b>			
Equity holders of the Parent Company		<b>4,834,491</b>	6,269,048
Non-controlling interests	1	1	(2)
		<b>4,834,492</b>	6,269,046
<b>Total comprehensive income attributable to:</b>			
Equity holders of the Parent Company		<b>4,819,916</b>	6,267,133
Non-controlling interests	1	1	(2)
		<b>4,819,917</b>	6,267,131
<b>BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE (EPS) ATTRIBUTABLE TO THE EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY (FILS)</b>	22	<b>49.84</b>	64.63

The attached notes 1 to 32 from part of these consolidated financial statements

The attached notes 1 to 32 from part of these consolidated financial statements



National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries  
**CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**  
For the year ended 31 December 2021

	Attributable to Equity Holders of the Parent Company						
	Share capital KD	Share premium KD	Treasury shares KD	Treasury reserve KD	Statutory reserve KD	Voluntary reserve KD	Foreign currency translation reserve KD
As at 1 January 2021	10,000,000	3,310,705	(654,461)	33,825	5,858,895	5,858,895	6,503
Total comprehensive (loss) income for the year	-	-	-	-	-	-	(14,575)
Cash dividends (Note 29)							(6,208,000)
<b>At 31 December 2021</b>	<b>10,000,000</b>	<b>3,310,705</b>	<b>(654,461)</b>	<b>33,825</b>	<b>5,858,895</b>	<b>5,858,895</b>	<b>(8,072)</b>
As at 1 January 2020	10,000,000	3,310,705	(654,461)	33,825	5,858,895	5,858,895	6,503
Total comprehensive (loss) income for the year	-	-	-	-	-	-	(1,915)
Cash dividends (Note 29)							(6,790,000)
<b>At 31 December 2020</b>	<b>10,000,000</b>	<b>3,310,705</b>	<b>(654,461)</b>	<b>33,825</b>	<b>5,858,895</b>	<b>5,858,895</b>	<b>6,503</b>

The attached notes 1 to 32 from 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 2021

Notes	2021 KD	2020 KD
	<b>5,086,404</b>	6,586,077
<b>OPERATING ACTIVITIES</b>		
Profit before tax and after directors' remuneration	5,086,404	6,586,077
<i>Adjustments to reconcile profit before tax to net cash flows:</i>		
Depreciation expense	5	2,096,059
Depreciation of right-of-use assets		274,824
Gain on sale of property, plant and equipment		(239,698)
Gain on termination of lease		(312)
Provision for slow moving and obsolete inventory		349,510
Allowance for expected credit losses		-
Income from governments grants		(4,819,917)
Dividend income		(6,208,000)
Realised gain on sale of financial assets at fair value through profit or loss		-
Unrealised loss on financial assets at fair value through profit or loss		106,006
Interest income		(428,287)
Interest expense on lease liabilities		(31,272)
Net foreign exchange differences		(9,059)
Provision for employees' end of service benefits		(26,258)
	17	(275,228)
		(373,041)
		23,019
		45,889
		(26,941)
		29,029
		558,230
		461,658
		7,957,403
		8,846,595
<i>Working capital adjustments:</i>		
Inventories		434,616
Trade receivables and contract assets		1,585,668
Prepayments and other receivables		(1,299,028)
Accounts payable and accruals		401,369
Cash generated from operations		9,187,498
Employees' end of service benefits paid		(450,890)
Taxes paid		(322,458)
Receipt of government grants		428,287
<b>Net cash flows from operating activities</b>	<b>8,414,150</b>	3,827,785
<b>INVESTING ACTIVITIES</b>		
Purchase of property, plant and equipment		5
Purchase of financial assets at fair value through profit or loss		(1,293,046)
Proceeds from sale of property, plant and equipment		(608,000)
Proceeds from sale/redemption of financial assets at fair value through profit or loss		239,745
Dividend income received		24,045
Interest income received		151,610
Net movement in term deposits		31,272
<b>Net cash flows (used in) from investing activities</b>	<b>(1,887,056)</b>	2,760,907
<b>FINANCING ACTIVITIES</b>		
Dividends paid		5
Payment of lease liabilities		(6,054,150)
		(302,992)
<b>Net cash flows used in financing activities</b>	<b>(6,357,142)</b>	(6,673,848)
		(394,272)
<b>NET INCREASE (DECREASE) IN BANK BALANCES AND CASH</b>	<b>169,952</b>	(479,428)
Foreign currency translation adjustment		(14,575)
Bank balances and cash at 1 January		(1,915)
<b>BANK BALANCES AND CASH AT 31 DECEMBER</b>	<b>2,040,437</b>	2,521,780
		2,040,437
<b>Non-cash items excluded from the consolidated statement of cash flows:</b>		
Additions to right-of-use assets		11
Additions to lease liabilities		(105,158)
Derecognition of right-of-use assets		105,158
Derecognition of lease liabilities		6,587
		(6,899)
		-

The attached notes 1 to 32 from 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 2021

### 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 2021 were authorised for issue in accordance with a resolution of the Parent Company’s Board of Directors on 29 March 2022, and the shareholders have the power to amend these consolidated financial statements at the annual general assembly meeting (“AGM”).

The Parent Company is a Kuwaiti shareholding Company incorporated on 3 January 1993 and whose shares are publicly traded on Boursa 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 financial assets at fair value through profit or loss.

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

### 2.2 BASIS OF CONSOLIDATION

The consolidated financial statements comprise the financial statements of the Parent Company and its subsidiaries (investees which are controlled by the Group) as at 31 December 2021. 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 2021

### 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	2021	2020
<b>Directly held</b>					
	Napesco International Petroleum Services S.P.C. ("Napesco International")	Drilling & maintenance of oil wells and chemical waste management	Kuwait	<b>100</b>	100
<b>Indirectly held through Napesco International</b>					
	Napesco India LLP ("Napesco India")	Support activities for petroleum and natural gas mining incidental to onshore and offshore oil & gas extraction.	India	<b>99.99</b>	99.99

### 2.3 CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES AND DISCLOSURES

The accounting policies applied are consistent with those used in the previous year except for the changes arising from the following:

#### 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 2021. The Group has not early adopted any other standard, interpretation or amendment that has been issued but is not yet effective.

### 2.3 CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES AND DISCLOSURES (continued)

#### **Amendments to IFRS 16 Covid-19-Related Rent Concessions beyond 30 June 2021**

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 was intended to apply until 30 June 2021, but as the impact of the Covid-19 pandemic is continuing, on 31 March 2021, the IASB extended the period of application of the practical expedient to 30 June 2022. The amendment applies to annual reporting periods beginning on or after 1 April 2021. However, the Group has not received Covid-19-related rent concessions but plans to apply the practical expedient if it becomes applicable within allowed period of application.

Other amendments to IFRSs which are effective for annual accounting period starting from 1 January 2021 did not have any material impact on the accounting policies, financial position or performance of the Group.

### 3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

#### **3.1 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 realized or intended to sell or consumed in normal operating cycle;
- ▶ Held primarily for the purpose of trading;
- ▶ Expected to be realized 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 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

#### **3.2 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.

### 3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

#### **3.2 Property, plant and equipment (continued)**

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

#### **3.3 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.

##### ▶ 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 3.5 *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 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

#### 3.4 Inventories

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

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

#### 3.5 Impairment of non-financial assets

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

When the carrying amount of an asset or CGU exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount.

The recoverable amount of an asset or cash-generating unit is the greater of its value in use and its fair value less costs to sell. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. For the purpose of impairment testing, assets are grouped together into the smallest group of assets that generates cash inflows from continuing use that are largely independent of the cash inflows of other assets or groups of assets (the "cash-generating unit").

An impairment loss is recognised whenever the carrying amount of the asset or its cash generating unit exceeds its estimated recoverable amount. Impairment losses are recognised in consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income. 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.

#### 3.6 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.

### 3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

#### 3.6 Financial instruments – initial recognition and subsequent measurement (continued)

##### i) Financial assets (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 consolidated statement of 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 consolidated statement of 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 consolidated statement of financial position at fair value with net changes in fair value recognised in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

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 consolidated statement of profit or loss.

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

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2021

### 3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

#### 3.6 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 Group's financial liabilities comprise lease liabilities and accounts payable and accruals.

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 2021

### 3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (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 consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

###### 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.

#### 3.7 Term deposits

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

#### 3.8 Bank balances and cash

Bank balances and cash in the consolidated statement of financial position comprise cash on hand, cash at banks 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, bank balances and cash 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.

#### 3.9 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.

# 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 2021

### 3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

#### 3.10 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.

#### 3.11 Employees' end of service benefits

The Group provides end of service benefits to all its employees under the Kuwait Labour Law. The entitlement to these benefits is based upon the employees' final salary and length of service, subject to the completion of a minimum service period. The expected costs of these benefits are accrued over the period of employment.

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

#### 3.12 Provisions

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

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

# 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 2021

### 3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

#### 3.13 Revenue from contracts with customers

The Group is primarily in the business of providing various oilfields (i.e. cementing, simulations services) and non-oilfields services (i.e. health and safety services). Revenue from contracts with customers is recognised when control of the goods or services are transferred to the customer at an amount that reflects the consideration to which the Group expects to be entitled in exchange for those goods or services. The Group has generally concluded that it is the principal in its revenue arrangements, because it typically controls the goods or services before transferring them to the customer.

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

##### *Sale of goods*

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

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

##### *Variable consideration*

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

##### *Rendering of services*

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

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 3.6 *Financial instruments – initial recognition and subsequent measurement*.

# 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 2021

### 3 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

#### 3.13 Revenue from contracts with customers (continued)

##### *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).

##### *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 3.6 *Financial instruments – initial recognition and subsequent measurement*.

#### 3.14 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.

#### 3.15 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.

#### 3.16 Segment information

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

#### 3.17 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.

# 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 2021

### 4 SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

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

#### 4.1 Judgements

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

##### *Classification of financial assets*

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

##### *Revenue from contracts with customers involving sale of goods*

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

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

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

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

#### 4.2 Estimates and assumptions

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date, that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year, are also described in the individual notes of the related financial statement line items below. The Group based its assumptions and estimates on parameters available when the consolidated financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments, however, may change due to market changes or circumstances arising that are beyond the control of the Group. Such changes are reflected in the assumptions when they occur.

##### *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 26.1.

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

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2021

### 4 SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

#### 4.2 Estimates and assumptions (continued)

##### *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.

##### *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 2021

### 5 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

	<i>Building on a leasehold land*</i> <i>KD</i>	<i>Plant and machinery</i> <i>KD</i>	<i>Furniture and fixtures</i> <i>KD</i>	<i>Motor vehicles</i> <i>KD</i>	<i>Total</i> <i>KD</i>
<b>Cost</b>					
As at 1 January 2021	2,827,278	27,504,097	654,093	470,263	31,455,731
Additions	163,458	1,090,471	17,046	22,071	1,293,046
Disposals	-	(1,507,745)	(9,476)	(50,505)	(1,567,726)
At 31 December 2021	<b>2,990,736</b>	<b>27,086,823</b>	<b>661,663</b>	<b>441,829</b>	<b>31,181,051</b>
<b>Accumulated depreciation</b>					
As at 1 January 2021	2,001,967	18,271,977	644,923	322,304	21,241,171
Charge for the year	117,084	1,902,794	11,290	64,891	2,096,059
Relating to disposals	-	(1,507,745)	(9,429)	(50,505)	(1,567,679)
At 31 December 2021	<b>2,119,051</b>	<b>18,667,026</b>	<b>646,784</b>	<b>336,690</b>	<b>21,769,551</b>
<b>Net book value:</b>					
At 31 December 2021	<b>871,685</b>	<b>8,419,797</b>	<b>14,879</b>	<b>105,139</b>	<b>9,411,500</b>

	<i>Building on a leasehold land*</i> <i>KD</i>	<i>Plant and machinery</i> <i>KD</i>	<i>Furniture and fixtures</i> <i>KD</i>	<i>Motor vehicles</i> <i>KD</i>	<i>Total</i> <i>KD</i>
<b>Cost</b>					
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	<b>2,827,278</b>	<b>27,504,097</b>	<b>654,093</b>	<b>470,263</b>	<b>31,455,731</b>
<b>Accumulated depreciation</b>					
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	<b>2,001,967</b>	<b>18,271,977</b>	<b>644,923</b>	<b>322,304</b>	<b>21,241,171</b>
<b>Net book value:</b>					
At 31 December 2020	<b>825,311</b>	<b>9,232,120</b>	<b>9,170</b>	<b>147,959</b>	<b>10,214,560</b>

\* 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 and other comprehensive income is allocated, as follows:

	<i>2021</i> <i>KD</i>	<i>2020</i> <i>KD</i>
Cost of sales and services rendered	<b>2,067,004</b>	2,094,795
General and administrative expenses (Note 21)	<b>29,055</b>	30,194
	<b>2,096,059</b>	<b>2,124,989</b>



# 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 2021

### 5 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT (continued)

#### *Disposals of property, plant and equipment*

In 2021, the Group disposed equipment, furniture and motor vehicles with a total net carrying amount of KD 47 (2020: KD Nil) for a cash consideration of KD 239,745 (2020: KD 24,045). The resultant gain on disposal amounting to KD 239,698 (2020: KD 24,045) was recognised as part of other income in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income for the year then ended.

### 6 INVENTORIES

	2021 KD	2020 KD
Cement and acidizing chemicals	<b>3,364,146</b>	3,802,207
Spare parts and tools	<b>1,224,058</b>	1,220,613
	<hr/>	<hr/>
Less: provision for slow moving and obsolete inventories	<b>4,588,204</b>	5,022,820
	<b>(349,510)</b>	-
	<hr/>	<hr/>
	<b>4,238,694</b>	5,022,820
	<hr/>	<hr/>

During 2021, KD 8,885,410 (2020: KD 6,617,568) was recognised as an expense for inventories. This is recognised in 'cost of sales and services rendered'.

Movement in the provision for slow moving and obsolete inventories is as follows:

	2021 KD	2020 KD
At the beginning of the year	-	-
Charge for the year (included under cost of sales and services rendered)	<b>349,510</b>	-
	<hr/>	<hr/>
At the end of the year	<b>349,510</b>	-
	<hr/>	<hr/>

### 7 TRADE RECEIVABLES AND CONTRACT ASSETS

	2021 KD	2020 KD
Trade receivables	<b>8,608,992</b>	12,320,500
Less: Allowance for expected credit losses on trade receivables	<b>(204,470)</b>	(204,470)
	<hr/>	<hr/>
	<b>8,404,522</b>	12,116,030
	<hr/>	<hr/>
Contract assets	<b>4,308,654</b>	2,182,814
Less: Allowance for expected credit losses on contract assets	<b>(1,536)</b>	(1,536)
	<hr/>	<hr/>
	<b>4,307,118</b>	2,181,278
	<hr/>	<hr/>
Trade receivables and contract assets	<b>12,711,640</b>	14,297,308
	<hr/>	<hr/>

► Trade receivables are non-interest bearing and are generally on terms of 60 to 90 days.

# 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 2021

### 7 TRADE RECEIVABLES AND CONTRACT ASSETS (continued)

► 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:

	2021 KD	2020 KD
As at 1 January	<b>206,006</b>	100,000
Charge for the year	-	106,006
	<hr/>	<hr/>
As at 31 December	<b>206,006</b>	206,006
	<hr/>	<hr/>

The charge for the year has been included within general and administrative expenses (Note 21).

Information about the credit exposures are disclosed in Note 26.1

### 8 PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES

	2021 KD	2020 KD
Advance payments to suppliers	<b>1,934,015</b>	1,913,828
Staff receivables	<b>346,231</b>	384,605
Deposits and other receivables	<b>1,956,484</b>	612,028
	<hr/>	<hr/>
	<b>4,236,730</b>	2,910,461
	<hr/>	<hr/>

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.

### 9 FINANCIAL ASSETS AT FAIR VALUE THROUGH PROFIT OR LOSS

	2021 KD	2020 KD
<i>Financial assets designated at fair value through profit or loss:</i>		
Managed funds and other securities	<b>1,406,279</b>	936,073
	<hr/>	<hr/>
	<b>1,406,279</b>	936,073
	<hr/>	<hr/>

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

### 10 TERM DEPOSITS

Term deposits represents deposit with a local bank with original maturity of more than three months but less than one year from the date of placement and earn interest an average rate of 2.1 % per annum (2020: 2.3% per annum).

# 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 2021

### 11 BANK BALANCES AND CASH

	2021 KD	2020 KD
Cash on hand	2,137	6,907
Cash at banks	<b>2,193,677</b>	2,033,530
	<b>2,195,814</b>	2,040,437

### 12 SHARE CAPITAL

	Authorised, issued and fully paid			
	Number of shares		2021 KD	2020 KD
	2021 KD	2020 KD	2021 KD	2020 KD
Shares of 100 fils each (paid in cash)	<b>100,000,000</b>	100,000,000	<b>10,000,000</b>	10,000,000

### 13 SHARE PREMIUM

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

### 14 TREASURY SHARES

	2021	2020
Number of treasury shares	3,000,000	3,000,000
Percentage of issued shares (%)	3.00%	3.00%
Market value (KD)	<b>2,460,000</b>	3,147,000
Cost (KD)	<b>654,461</b>	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.

### 15 STATUTORY RESERVE

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

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

### 16 VOLUNTARY RESERVE

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

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

# 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 2021

### 17 EMPLOYEES' END OF SERVICE BENEFITS

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

	2021 KD	2020 KD
As at 1 January	<b>2,916,540</b>	2,626,535
Charge for the year	<b>558,230</b>	461,658
Payments	<b>(450,890)</b>	(171,653)
	<b>3,023,880</b>	2,916,540

### 18 ACCOUNTS PAYABLE AND ACCRUALS

	2021 KD	2020 KD
Trade payables	<b>1,491,642</b>	782,288
Dividends payable	<b>337,294</b>	183,444
Accrued staff costs	<b>550,554</b>	1,040,273
Advances received from client	<b>356,655</b>	356,655
Taxes payable	<b>241,502</b>	312,048
Accrued directors' remuneration	<b>77,478</b>	100,000
Other accrued expenses and provisions	<b>2,270,425</b>	1,985,638
	<b>5,325,550</b>	4,760,346

Terms and conditions of the above financial liabilities:

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

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

### 19 SALES AND SERVICES REVENUE

#### 19.1 Disaggregated revenue information

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

	2021 KD	2020 KD
<b>Type of goods or services</b>		
<i>Oil field contracts</i>	<b>20,185,045</b>	19,578,154
Pumping services		
<i>Non-oil field contracts</i>		
Health, safety, environment and man-power supply services	<b>6,736,966</b>	5,980,011
Other services	<b>949,160</b>	1,197,165
<b>Total sales and services revenue</b>	<b>27,871,171</b>	26,755,330
<b>Timing of revenue recognition</b>		
Goods and services transferred at a point in time	<b>614,856</b>	1,324,609
Goods and services transferred over time	<b>27,256,315</b>	25,430,721
<b>Total sales and services revenue</b>	<b>27,871,171</b>	26,755,330

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 2021

**19 SALES AND SERVICES REVENUE (continued)**

**19.1 Disaggregated revenue information (continued)**

	2021 KD	2020 KD
<b>Geographical markets</b>		
State of Kuwait	<b>27,686,868</b>	26,677,973
Others	<b>184,303</b>	77,357
	<b>27,871,171</b>	<b>26,755,330</b>

**19.2 Contract balances**

	2021 KD	2020 KD
Trade receivables (Note 7)	<b>8,404,522</b>	12,116,030
Contract assets (Note 7)	<b>4,307,118</b>	2,181,278

**20 NET INVESTMENT (LOSS) INCOME**

	2021 KD	2020 KD
Dividend income	<b>26,258</b>	31,272
Realised gain on sale of financial assets at fair value through profit or loss	-	9,059
Unrealised loss on financial assets at fair value through profit or loss	<b>(137,794)</b>	(4,692)
	<b>(111,536)</b>	35,639

**21 GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES**

	2021 KD	2020 KD
Staff costs	<b>1,072,024</b>	789,982
Depreciation of right-of-use assets	<b>44,856</b>	57,660
Interest expense on lease liabilities	<b>23,019</b>	45,889
Professional fees	<b>36,088</b>	145,874
Depreciation expense (Note 5)	<b>29,055</b>	30,194
Marketing and business development expenses	<b>39,005</b>	102,840
Charity expense	<b>51,242</b>	62,800
Donation*	-	285,000
Allowance for expected credit losses (Note 7)	-	106,006
Other expenses	<b>512,973</b>	376,440
	<b>1,808,262</b>	<b>2,002,685</b>

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

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 2021

**22 BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE (EPS)**

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

	2021	2020
Profit for the year attributable to equity holders of the Parent Company (KD)	<b>4,834,491</b>	6,269,048
Weighted average number of ordinary shares outstanding during the year	<b>100,000,000</b>	100,000,000
Less: weighted average number of treasury shares outstanding during the year	<b>(3,000,000)</b>	(3,000,000)
Weighted average number of ordinary shares (excluding treasury shares) outstanding during the year	<b>97,000,000</b>	97,000,000
<b>Basic and diluted EPS ( fils)</b>	<b>49.84</b>	64.63

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.

**23 COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**

**23.1 Commitments**

At 31 December 2021, the Group had commitments not recognised as liabilities relating to the purchase of property, plant and equipment amounting to KD 1,826,234 (2020: KD 430,420). These commitments are expected to be settled in 2022.

**23.2 Contingent liabilities**

At 31 December 2021, the Group provided guarantees for the performance of certain contracts amounting to KD 27,917,822 (2020: KD 27,072,629). No liability is expected to arise.

## 24 SEGMENT INFORMATION

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

### Oil field services

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

#### Non-oil field services

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

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

	<i>For the year ended 31 December 2021</i>			<i>For the year ended 31 December 2020</i>				
	<i>Oil field services KD</i>	<i>Non-oil field services KD</i>	<i>Unallocated items KD</i>	<i>Total KD</i>	<i>Oil field services KD</i>	<i>Non-oil field services KD</i>	<i>Unallocated items KD</i>	<i>Total KD</i>
<b>Segment revenue</b>	<b>20,185,045</b>	<b>7,686,126</b>	<b>-</b>	<b>27,871,171</b>	<b>19,578,154</b>	<b>7,177,176</b>	<b>-</b>	<b>26,755,330</b>
<b>Income/(expenses)</b>								
Cost of sales*	(13,311,335)	(5,750,331)	-	(19,061,666)	(11,021,118)	(5,129,524)	-	(16,150,642)
Depreciation expense	(1,589,288)	(477,716)	(29,055)	(2,096,059)	(1,588,773)	(506,022)	(30,194)	(2,124,989)
Depreciation of right-of-use assets	(140,258)	(89,710)	(44,856)	(274,824)	(185,378)	(110,921)	(57,660)	(353,959)
Unallocated income**	-	-	459,591	459,591	-	-	475,168	475,168
General and administrative expenses *	-	-	(1,734,351)	(1,734,351)	-	-	(1,914,831)	(1,914,831)
Tax expenses	-	-	(251,912)	(251,912)	-	-	(317,031)	(317,031)
Directors' remuneration	-	-	(77,458)	(77,458)	-	-	(100,000)	(100,000)
Profit (loss) for the year	<b>5,144,164</b>	<b>1,368,369</b>	<b>(1,678,041)</b>	<b>4,834,492</b>	<b>6,782,885</b>	<b>1,430,709</b>	<b>(1,944,548)</b>	<b>6,269,046</b>

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

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

## 24 SEGMENT INFORMATION (continued)

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

	<i>At 31 December 2021</i>			<i>At 31 December 2020</i>		
	<i>Oil field services KD</i>	<i>Non-oil field services KD</i>	<i>Total KD</i>	<i>Oil field services KD</i>	<i>Non-oil field services KD</i>	<i>Total KD</i>
Segment assets	<b>44,429,145</b>	<b>1,604,887</b>	<b>46,034,032</b>	<b>46,535,409</b>	<b>866,084</b>	<b>47,401,493</b>
Unallocated assets			1,406,279			936,073
Segment liabilities	<b>8,555,220</b>	<b>43,269</b>	<b>8,598,489</b>	<b>8,075,649</b>	<b>32,012</b>	<b>8,107,661</b>

# 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 2021

### 25 RELATED PARTY DISCLOSURES

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

#### Transactions with key management personnel

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

	Transaction values for the year ended 31 December		Balance outstanding as at 31 December	
	2021 KD	2020 KD	2021 KD	2020 KD
Salaries and other short-term benefits	361,379	359,378	128,100	147,872
Employees' end of service benefits	15,839	14,394	159,310	143,471
	<b>377,218</b>	<b>373,772</b>	<b>287,410</b>	<b>291,343</b>

The Board of Directors of the Parent Company proposed a directors' remuneration of KD 77,458 for the year ended 31 December 2021 (2020: KD 100,000). 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 and other comprehensive income are as follows:

	Entities under common control	2021 Total KD	2020 Total KD
	KD	KD	KD
Cost of sales and services rendered	<b>38,708</b>	<b>38,708</b>	15,308

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

	Entities under common control	2021 Total KD	2020 Total KD
	KD	KD	KD
Accounts payable and accruals	-	-	3,330

### 26 FINANCIAL INSTRUMENTS RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES

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

The Parent Company's Board of Directors is ultimately responsible for the overall risk management approach and for approving the risk strategies and principles. No significant changes were made in the risk management objectives and policies during the years ended 31 December 2021 and 31 December 2020. The management of the Group reviews and agrees policies for managing each of these risks which are summarised below:

#### 26.1 Credit risk

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

# 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 2021

### 26 FINANCIAL INSTRUMENTS RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

#### 26.1 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 2021 and 2020.

##### *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 2021 (2020: 98%).

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>					
	Contract assets KD	Current KD	<90 days KD	91-180 days KD	>180 days KD	Total KD
<b>2021</b>						
Expected credit loss rate	<b>0.04%</b>	<b>0.81%</b>	<b>1.06%</b>	<b>1.71%</b>	<b>5.73%</b>	
Estimated gross carrying amount at default	<b>4,308,654</b>	<b>1,416,430</b>	<b>2,841,706</b>	<b>2,146,772</b>	<b>2,204,084</b>	<b>12,917,646</b>
Estimated credit loss	<b>(1,536)</b>	<b>(11,504)</b>	<b>(30,137)</b>	<b>(36,644)</b>	<b>(126,185)</b>	<b>(206,006)</b>
Net amount	<b>4,307,118</b>	<b>1,404,926</b>	<b>2,811,569</b>	<b>2,110,128</b>	<b>2,077,899</b>	<b>12,711,640</b>
<b>2020</b>						
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	<b>2,181,278</b>	<b>2,343,192</b>	<b>3,210,164</b>	<b>2,897,133</b>	<b>3,665,541</b>	<b>14,297,308</b>

# 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 2021

### 26 FINANCIAL INSTRUMENTS RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

#### 26.1 Credit risk (continued)

##### **Bank balances 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 bank balances 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. As a result, the impact of applying the expected credit risk model at the reporting date was immaterial.

##### **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.

#### 26.2 Liquidity risk

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

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

<i>31 December 2021</i>	<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>
Accounts payable and accruals (excluding advances received from client)	<b>1,491,642</b>	<b>3,477,253</b>	-	<b>4,968,895</b>
Lease liabilities	<b>47,690</b>	<b>143,070</b>	<b>73,967</b>	<b>264,727</b>
<i>31 December 2020</i>				
Accounts payable and accruals (excluding advances received from client)	<b>781,928</b>	<b>3,621,763</b>	-	<b>4,403,691</b>
Lease liabilities	<b>91,375</b>	<b>207,177</b>	<b>165,333</b>	<b>463,885</b>

#### 26.3 Market risk

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

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

# 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 2021

### 26 FINANCIAL INSTRUMENTS RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

#### 26.3 Market risk (continued)

##### **26.3.1 Interest rate risk**

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

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

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

##### **26.3.2 Foreign currency risk**

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

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

##### **Exposure to currency risk**

The Group incurs foreign currency risk on purchases and certain assets and liabilities that are denominated in a currency other than Kuwaiti Dinar. The currency giving rise to this risk is primarily US Dollar. At the reporting date, the Group's net exposure in foreign currency in US Dollar is KD 734,040 (2020: KD 1,269,709).

##### **Foreign exchange rate sensitivity**

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

<i>Currency</i>	<i>Change in exchange rate</i>	<i>Effect on profit</i>	
		<i>2021 KD</i>	<i>2020 KD</i>
US Dollars	5%	36,702	63,485

##### **26.3.3 Equity price risk**

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

At the reporting date, the exposure to non-listed investments at fair value was KD 1,406,279 (2020: KD 936,073).

# 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 2021

### 27 FAIR VALUE MEASUREMENT

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

#### Valuation methods and assumptions

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

##### *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 2021

### 27 FAIR VALUE MEASUREMENT (continued)

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

	Fair value measurement using		
	Quoted prices in active markets (Level 1)	Significant unobservable inputs (Level 3)	Total
	KD	KD	KD
<b>31 December 2021</b>			
<i>Financial assets at fair value through profit or loss</i>			
Managed funds and other securities	-	1,406,279	1,406,279
<b>31 December 2020</b>			
<i>Financial assets at fair value through profit or loss</i>			
Managed funds and other securities	-	936,073	936,073

There were no transfers between any levels of the fair value hierarchy during 2021 or 2020.

#### 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:

	2021 KD	2020 KD
As at 1 January	936,073	1,055,658
Purchases / sales (net)	608,000	(126,547)
Remeasurement (loss) gain recognised in profit or loss	(137,794)	6,962
<b>As at 31 December</b>	<b>1,406,279</b>	<b>936,073</b>

The impact on the consolidated statement of financial position or the consolidated statement of profit or loss and other 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 2021

#### 28 CAPITAL MANAGEMENT

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

The Group manages its capital structure and makes adjustments to it, in light of changes in economic conditions. To maintain or adjust the capital structure, the Group may adjust the dividend payment to shareholders, return capital to shareholders or issue new shares. No changes were made in the objectives, policies or processes during the years ended 31 December 2021 and 2020. Capital represents equity attributable to equity holders of the Parent Company and is measured at KD 38,841,808 as at 31 December 2021 (2020: KD 40,229,892).

#### 29 DISTRIBUTIONS MADE AND PROPOSED

	2021 KD	2020 KD
<b>Cash dividends on ordinary shares declared and paid:</b> Final dividend for 2020: 64 fils per share (2019: 70 fils per share)	<b>6,208,000</b>	6,790,000
<b>Proposed dividends on ordinary shares:</b> Proposed cash dividend for 2021: 35 fils per share (2020: 64 fils per share)	<b>3,395,000</b>	6,208,000

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. The 2020 proposed dividends were approved at the AGM on 22 April 2021 and 2019 proposed dividends were approved at the AGM on 18 June 2020.

#### 30 IMPACT OF COVID-19 OUTBREAK

Coronavirus pandemic (COVID-19), which began to spread by the beginning of 2020 and witnessed a rise in the number of cases in most countries worldwide, including Kuwait, has negatively impacted most businesses and economies in addition to its impact on the sharp drop in the global oil prices, which in general, tend to affect the economic growth heavily. As at 31 December 2021, the COVID-19 pandemic has continued to cause an unprecedented human and health crisis and the measures necessary to contain the virus have triggered an economic downturn.

Given the persistent volatility, the extent and duration of these trade and economic effects remains uncertain and depends on future developments that currently cannot be quantified accurately. These developments include the rate at which coronavirus is transmitted, the extent and effectiveness of containments, the movement in product prices, demand, and the overall pace of the global economies' movement. Accordingly, the economic and commercial impacts on the Group's operations cannot be reliably assessed until the date of issuance of these consolidated financial statements. In this context the Group has taken into account whether any adjustments or changes in judgments, estimates, and risk management should be necessarily considered as well as recorded in the consolidated financial statements.

Accordingly, the Group continued to develop assumptions, development scenarios, impacts and developments as part of the operational results and cash flows for future reporting periods that may have a substantial impact and material adjustments on the consolidated financial statements. The main assumptions are as follows:

##### *Trade and other receivables*

The Group was required to revise certain inputs and assumptions used for the determination of expected credit losses ("ECL"). These were primarily related to adjusting the forward-looking estimates used by the Group in the estimation of ECL as the segmentation applied in previous periods may no longer be appropriate and may need to be revised to reflect the different ways in which the COVID-19 outbreak affects different types of customers (e.g. by extending payment terms for trade receivables or by following specific guidance issued by the government in relation to the collection of lease or other payments). The Group will continue to assess impact of the pandemic as more reliable data becomes available and accordingly determine if any adjustment in the ECL is required in subsequent reporting periods.

## 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 2021

#### 30 IMPACT OF COVID-19 OUTBREAK (continued)

##### *Impairment of non-financial assets*

As at the reporting date, the Group has considered the potential impact of the current economic volatility in the determination of the reported amounts of the Group's non-financial assets and the unobservable inputs are developed using the best available information about the assumptions that market participants would make in pricing these assets at the reporting date. Markets however remain volatile and the recorded amounts remain sensitive to market fluctuations.

The Group acknowledges that certain geographies and sectors in which these assets are located are negatively impacted, and as the situation continues to unfold, the Group will continuously monitor the market outlook and use relevant assumptions in reflecting the values of these non-financial assets as and when they occur.

##### *Going concern assessment*

There is still significant uncertainty over how the outbreak will impact the Group's business in future periods and customer demand. Management has therefore modelled a number of different scenarios considering a period of 12 months from the date of authorisation of these consolidated financial statements in the light of current economic conditions and all available information about future risks and uncertainties. The assumptions modelled are based on the estimated potential impact of COVID-19 restrictions and regulations and expected levels of consumer demand, along with management's proposed responses over the course of the year. The impact of COVID-19 may continue to evolve, but based on the Group's liquidity position and financial resources as at the date of authorisation of these consolidated financial statements, the projections show that the Group has ample resources to continue in operational existence and its going concern position remains largely unaffected and unchanged from 31 December 2020. As a result, these consolidated financial statements have been prepared on a going concern basis.

#### 31 STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE

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

##### **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 practices.

##### **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 from 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.

# 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 2021

### 31 STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE (continued)

#### Definition of Accounting Estimates - Amendments to IAS 8

In February 2021, the IASB issued amendments to IAS 8, in which it introduces a definition of ‘accounting estimates’. The amendments clarify the distinction between changes in accounting estimates and changes in accounting policies and the correction of errors. Also, they clarify how entities use measurement techniques and inputs to develop accounting estimates. The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023 and apply to changes in accounting policies and changes in accounting estimates that occur on or after the start of that period. Earlier application is permitted as long as this fact is disclosed. The amendments are not expected to have a material impact on the consolidated financial statements of the Group.

### 32 GOVERNMENT GRANT

In an attempt to mitigate the impact of the COVID-19 pandemic, the Government of Kuwait had introduced measures to aid private entities during the previous year. 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 previous year, the Parent Company has received financial support amounting to KD 428,287, which was accounted for in accordance with IAS 20 ‘Accounting for Government Grants and Disclosures of Government Assistance’ and was recognised in profit or loss as a deduction to ‘staff costs’ on a systematic basis over the period in which the Group recognised 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’ was as follows:

	<i>2021</i> <i>KD</i>	<i>2020</i> <i>KD</i>
Cost of sales and services rendered	-	387,674
General and administrative expenses	-	60,613
	<hr/>	<hr/>
	-	428,287
	<hr/>	<hr/>