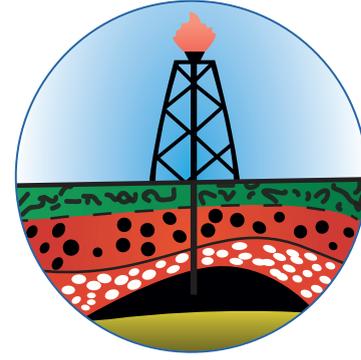


شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة



التقرير السنوي 2022



شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

2022

التقرير السنوي

هاتف: +962 6 5548888 | فاكس: +962 6 5536912/3

ص.ب: 3503 عمان 11821 الأردن

management@npc.com.jo | www.npc.com.jo



حضرة صاحب الجلالة الهاشمية
الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم حفظه الله



صاحب السمو الملكي
الأمير الحسين بن عبدالله الثاني ولي العهد



قائمة المحتويات



الصفحة
8
10
25
27
35
41
46

الموضوع

كلمة رئيس مجلس الادارة

تقرير مجلس الإدارة السنوي السادس والعشرون عن عام 2022

الاقارات المطلوبة

تقرير الحوكمة

تقرير مدقي الحسابات المستقلين

القوائم المالية كما في 31 كانون الأول 2022

إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2022

كلمة رئيس مجلس الإدارة

السادة أعضاء الهيئة العامة المحترمين،،،

يسعدني أن أتقدم إليكم بتقرير مجلس الإدارة السادس والعشرون متضمناً أهم نشاطات الشركة ونتائج أعمالها والقوائم المالية التي تتكون من قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2022 وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية بتاريخ 31 كانون الأول 2022. لقد كان لتوقف التوربينات الغازية العاملة في حقل الريشة بتاريخ 2022/10/17 وحتى تاريخ 2022/12/21 بواقع (65) يوماً بناء على قرار من الحكومة لنقل ملكية هذه التوربينات من شركة توليد الكهرباء المركزية الى شركة السمرا لتوليد الكهرباء أثر مباشر على إيراد مبيعات الغاز، حيث انخفض معدل كميات الإنتاج المباعة نتيجة هذا التوقف الى 14.7 مليون قدم³ يومياً مقارنة مع 17.8 مليون قدم³ يومياً في عام 2021، كما تجدر الإشارة إلى أن الاستطاعة الإنتاجية وصلت في نهاية عام 2022 إلى حوالي 30 مليون قدم³ يومياً.

واصلت الشركة إعداد الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية والتي شملت تحليل ومعالجة وتفسير المسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد في حقل الريشة والتي أعادت شركة البترول الوطنية دراستها وتحليلها، وبهدف تقدير احتياطيات الغاز المثبتة تقوم الشركة حالياً بتنفيذ دراسة تكاملية مع شركة جيوكويست العالمية حيث يجري إعادة معالجة وتحليل المعلومات الجيوفيزيائية واعداد نموذج جيولوجي تمهيداً لإعداد نموذج مكمني ولتحديد قيم المخزون الغازي، ومن المرجح الانتهاء من هذه الدراسة في مطلع النصف الثاني من هذا العام، وتأتي هذه الاعمال بهدف تسويق الغاز المنتج من الحقل الى الجهات الاستثمارية الراغبة بتنفيذ مشاريع معتمدة على الغاز الطبيعي كمدخل أساسي في انتاجها، ولجذب هذه الاستثمارات فإنه يتطلب ضمان استمرارية تزويد الغاز ووجود تقديرات حديثة لكميات الغاز، حيث ابتدأت على ارض الواقع بعض الشركات ببناء مشروع لضغط الغاز ونقله لوسط الأردن لتزويد القطاع الصناعي بالغاز الطبيعي لتقليل كلف انتاجها.

بلغت كميات الغاز المباعة في عام 2022 ما مقداره (5.382) مليار قدم³ بالمقارنة مع (6.526) مليار قدم³ لعام 2021 وبانخفاض مقداره 17.5% نتيجة هذا التوقف، كما بلغت إيرادات الشركة من مبيعات الغاز خلال العام 2022 ما مقداره (12,021,899) دينار أردني بالمقارنة مع (13,090,353) دينار أردني لعام 2021، أي بانخفاض مقداره (1,068,454) دينار أردني تشكّل انخفاض بنسبة 8.2% عن العام السابق.

هذا وقد حققت الشركة ربح قبل ضريبة الدخل مقداره (4,236,364) دينار أردني للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2022 مقارنة بربح مقداره (6,787,548) دينار أردني لعام 2021 وبانخفاض مقداره 37.6%، وبلغ صافي الربح بعد مخصص ضريبة الدخل للعام 2022 وتساويات ضريبية لسنوات سابقة (2,862,319) دينار أردني وبواقع (0.191) دينار أردني حصة السهم الواحد من صافي الربح، كما ارتفعت حقوق الملكية لتبلغ (37,274,474) دينار أردني كما في نهاية عام 2022 مقارنة مع (34,412,155) دينار أردني كما في نهاية العام 2021 وبارتفاع نسبته 8.3%، وبلغ مجموع الموجودات (47,243,950) دينار أردني مقارنة مع (43,029,599) دينار أردني كما في نهاية العام 2021 وبارتفاع نسبته 9.8%.



ووفقاً لخطة الشركة الاستراتيجية للاعوام 2020-2030 تعمل الشركة حالياً لاستغلال القدرات الإنتاجية الحالية والتي أصبحت تتجاوز الكميات المباعة، بالبحث عن بدائل تسويق الغاز وتجاوز المشتري الواحد، حيث وقعت الشركة مذكرات تفاهم مع عدد من الشركات المهمة بشراء غاز الريشة لنقل الغاز لوسط الأردن بواسطة الصهاريج بعد ضغطه او تسييله و بناء صناعات كيميائية مثل الامونيا كونها مادة استراتيجية للأردن وذلك بالتوازي مع مشروع تعدين الفوسفات والذي ابتدأ التنقيب عنه من قبل وزارة الطاقة والثروة المعدنية في منطقة حقل غاز الريشة، بالإضافة الى الاستمرار بتوليد الكهرباء من خلال الوحدات التوليدية المتواجدة حالياً.

حيث اثمرت هذه الجهود بقيام الشركة خلال العام 2022 بتوقيع اتفاقية بيع وشراء غاز الريشة مع كل من شركة الكلورين وشركة غاز الأردن المسال لتزويدهم بكميات من الغاز تعادل (12) مليون قدم مكعب يوميا والتي سيبدأ التشغيل التجاري لسحب هذه الكميات في بداية الربع الرابع من العام 2023، ومن المتوقع ان يتم توقيع اتفاقيات أخرى مع الشركات المهمة بشراء غاز الريشة.

وإني لعلّي ثقة بأن النتائج الإيجابية التي حققتها الشركة في حفر ابار الريشة ستعمل على زيادة الإنتاج وتمكين الشركة من متابعة تنفيذ برامجها ومشاريعها الواردة في خطتها الاستراتيجية من خلال تكتيف حفر آبار جديدة بواسطة مقاول حفر خارجي بالإضافة الى حفر الابار بواسطة حفارات وكوادر الشركة وصيانة الابار القديمة مما سيساهم في رفع قيمة الجدوى الاقتصادية للمشروع وذلك في إطار المساعي الرسمية لتطوير مصادر الطاقة المحلية وزيادة نسبة مساهمة الغاز الطبيعي المنتج محلياً في خليط الطاقة الكلي بهدف تخفيف أعباء فاتورة الطاقة على المملكة.

وفي الختام، أرجو أن أقدم بالشكر والتقدير لزملائي أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية، وكافة العاملين في الشركة على ما بذلوه من جهد مستمر للوصول إلى الغايات المنشودة ، وتطوير أعمال الشركة، ولنا كبير الأمل في استمرار هذا الجهد المثمر إن شاء الله.

والسلام عليكم ورحمة الله وبركاته ،،،

المهندس ليث القاسم

رئيس مجلس الإدارة

الحام

بسم الله الرحمن الرحيم

تقرير مجلس الإدارة السنوي السادس والعشرون عن عام 2022

1. نبذة عن الشركة ونشاطاتها وغاياتها وموقعها الجغرافي وحجم الاستثمار

أ. تأسست شركة البترول الوطنية في حزيران عام 1995 ويبلغ رأسمالها الحالي (15) مليون دينار، وقد وقعت الشركة مع الحكومة في عام 1996 اتفاقية امتياز الريشة لمدة خمسين عاماً قابلة للتمديد وقد تم تعديل الاتفاقية المذكورة بتاريخ 2002/5/1 بموجب القانون المؤقت رقم 15 لسنة 2002 وإصدار القانون رقم (1) لسنة 2010 (قانون تصديق اتفاقية الإمتياز المعقودة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة)، تمنح اتفاقية الإمتياز وإتفاقية المشاركة في الإنتاج شركة البترول الوطنية حق استكشاف وإنتاج البترول ضمن منطقة الإمتياز و القيام بالعمليات البترولية ويشمل ذلك عمليات الاستكشاف والتطوير للنفط والغاز الطبيعي ضمن منطقة الإمتياز إلى جانب إنتاج وتسويق ونقل الغاز والنفط المستخرج داخل المملكة، و من أهم غايات شركة البترول الوطنية التنقيب عن النفط والغاز الطبيعي وأية مواد هيدروكربونية أخرى وتجميع ومعالجة وتخزين جميع المواد الهيدروكربونية وإقامة وإدارة واستثمار موانئ متخصصة لتخزين ونقل ومبادلة النفط والغاز ومشتقاتهما وامتلاك وسائل النقل اللازمة، والاتجار بالبترول الخام ومشتقاته داخل المملكة الأردنية الهاشمية وخارجها والمساهمة في إنشاء صناعات ذات علاقة والقيام بجميع أعمال الحفر وإنشاء مراكز الصيانة والفحص وتقديم جميع أنواع الخدمات المساندة لأعمال الحفر.



ب. يقع مركز الشركة الرئيسي في عمان وتقع منطقة الإمتياز في شمال شرق المملكة على الحدود العراقية ، وتبلغ مساحتها حوالي سبعة آلاف وستماية كيلومتر مربع ، ويغطي حقل الريشة الغازي حوالي ألف وخمسمائة كيلومتر مربع من مساحة منطقة الإمتياز ، ويبلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة (187) موظفا ومستخدمما كما في 2022/12/31، ولا يوجد أي فروع للشركة داخل المملكة او خارجها.

ج. يبلغ حجم الاستثمار الرأسمالي للشركة كما في 2022/12/31 مبلغ 47,243,950 دينار أردني.

2. الشركات التابعة للشركة

لا يوجد شركات تابعة للشركة.



3. أسماء مجلس الإدارة والإدارة العليا ونبذة تعريفية عنهم

يتكون مجلس الإدارة من سبعة مقاعد يشغلها حالياً ستة أعضاء، ويشرف المجلس على وضع أهداف الشركة ومتابعة تحقيقها وبنيتق عن مجلس الإدارة كل من لجنة التدقيق ولجنة الترشيحات والمكافآت ولجنة العطاءات المركزية ولجنة الحوكمة ولجنة إدارة المخاطر ، وقد عقد مجلس الإدارة (10) اجتماعات خلال العام 2022.

أ. أعضاء مجلس الإدارة



1. م. ليث مروان صدقي القاسم (رئيس مجلس الإدارة)

- مواليد 1962/11/30.

- بكالوريوس هندسة ميكانيك / ماجستير ادارة اعمال .

- رئيس مجلس إدارة الإستشاريون العرب لتنمية الأعمال (قطاع خاص)



2. م. غسينه غسان سلمان الحلو (نائب رئيس مجلس الإدارة)

- مواليد 1962/05/01.

- بكالوريوس هندسة كيمائية .

- مدير البترول والصخر الزيتي سابقاً / وزارة الطاقة (قطاع عام)



3. السيد أحمد علي يوسف الجالودي (عضو مجلس الإدارة)

- مواليد 1962/09/01.

- بكالوريوس محاسبة وتدقيق.

- رئيس وحدة رقابة مالية سابقاً / وزارة المالية (قطاع عام)



4. السيد يوسف سليم محفوظ خليلية (عضو مجلس الإدارة)

- مواليد 1969/11/15.

- ماجستير حقوق تجارة دولي.

- شريك اداري – مكتب رجائي كامل الدجاني ومشاركوه (قطاع خاص)



5. السيد عمر حسن الحميدي العمائره (عضو مجلس الإدارة)

- مواليد 1965/01/01.

- ماجستير ادارة ودراسات استراتيجية.

- متصرف - وزارة الداخلية سابقاً (قطاع عام)



6. السيد عبداللطيف احمد سليمان النجداوي (عضو مجلس الإدارة)

اعتباراً من 2022/04/13.

- مواليد 1976/02/23.

- بكالوريوس قانون.

- امين عام رئاسة الوزراء (قطاع عام)



ب. أعضاء الإدارة العليا

الاسم	المسمى الوظيفي	سنة الميلاد	الدرجة العلمية	تاريخ التخرج	تاريخ الالتحاق بالعمل	سنوات الخبرة	الخبرات السابقة
م. محمد عقلة علي اسماعيل	المدير العام	1960	بكالوريوس هندسة بترول	1983	2017	38	قطاع عام وخاص
مهندس محمود سطعان الردايدة	نائب المدير العام / امين سر مجلس الادارة	1969	بكالوريوس محاسبة	1991	1996	30	قطاع خاص
د. حازم نايل عبد الفتاح الضمور	مستشار فني	1967	دكتوراه هندسة البترول والغاز الطبيعي	1995	2022	27	قطاع خاص
د. ماهر خالد دوجان الختاتنة	مدير دائرة الاستكشاف المكلف	1965	دكتوراه جيولوجيا	1996	1996	29	قطاع خاص
م. موفق عقلة علي الخصاونة	مدير دائرة الحفر المكلف	1965	بكالوريوس هندسة كهرباء	1992	1996	30	قطاع عام وخاص
م. سالم محمد شحادة خويلة	مدير دائرة الانتاج	1964	بكالوريوس هندسة بيتروكيماوية	1996	2002	24	قطاع عام
سعيد محمد سعيد عواد	المدير المالي والاداري	1964	بكالوريوس محاسبة	1987	2017	34	قطاع خاص
م. غسان الياس ضيف الله القيقية	مدير دائرة اللوازم والمستودعات المكلف	1967	بكالوريوس هندسة ميكانيك معدات حفر واستخراج النفط والغاز	1991	2014	28	قطاع خاص
غيث سعيد كمال الروسان	رئيس وحدة التدقيق الداخلي	1981	بكالوريوس علوم مالية ومصرفية	2006	2006	19	قطاع خاص

4. كبار مالكي الاسهم الذين يمكنون مانسبته 5% فاكثر لعامي 2021 و 2022

2021		2022		كبار مالكي الاسهم
النسبة المئوية	عدد الاسهم /دينار	النسبة المئوية	عدد الاسهم /دينار	
99.92 %	14,987,890	99.92 %	14,987,890	شركة ادارة الاستثمارات الحكومية / وزارة المالية

5. الوضع التنافسي للشركة ضمن نشاط قطاعها

تعتبر شركة البترول الوطنية هي الشركة الوحيدة التي تعمل في مجال الاستكشاف والتنقيب عن البترول في الأردن ولا يوجد لها أي منافس في هذا المجال ويعتبر كامل إنتاج الشركة من الغاز الطبيعي مسوق بالكامل نظرا لحاجة الأردن وافتقارها لمصادر الطاقة المحلية.

6. درجة الاعتماد على عملاء وموردين محلياً وخارجياً

أ. الموردون

تتعامل الشركة مع مجموعة من الموردين المحليين والخارجيين المختصين بالصناعة البترولية ولا يوجد درجة اعتماد على موردين محليين وخارجيين محددین يشكلوا 10% فأكثر من إجمالي المشتريات.

ب. العملاء

المستهلكين خلال عام 2022 للغاز الطبيعي المنتج من حقل الريشة كما يلي:-

- شركة توليد الكهرباء المركزية لغاية 2022/10/17.
- شركة الكهرباء الوطنية (المشغل شركة السمرا لتوليد الكهرباء) اعتباراً من 2022/12/21.

7. الحماية الحكومية والامتيازات التي تتمتع بها الشركة أو أي من منتجاتها بموجب القوانين والأنظمة

- تتمتع الشركة بامتياز حصري وفق قانون الامتياز رقم (1) لسنة 2010 حتى عام 2046 وقابل للتמיד والقانون رقم (14) لسنة 2014 والذي يعطيها حق الحصرية في الاستكشاف والإنتاج من مناطق امتيازها، وكما تتمتع الشركة بإعفاءات حكومية من رسوم الجمارك والضريبة العامة على المبيعات على مستورداتها ومشترياتها المتعلقة بالعمليات البترولية.
- لا يوجد أي براءات اختراع حصلت الشركة عليها.

8. القرارات الصادرة عن الحكومة أو المنظمات الدولية أو غيرها التي لها اثر مادي على عمل الشركة أو منتجاتها أو قدرتها التنافسية

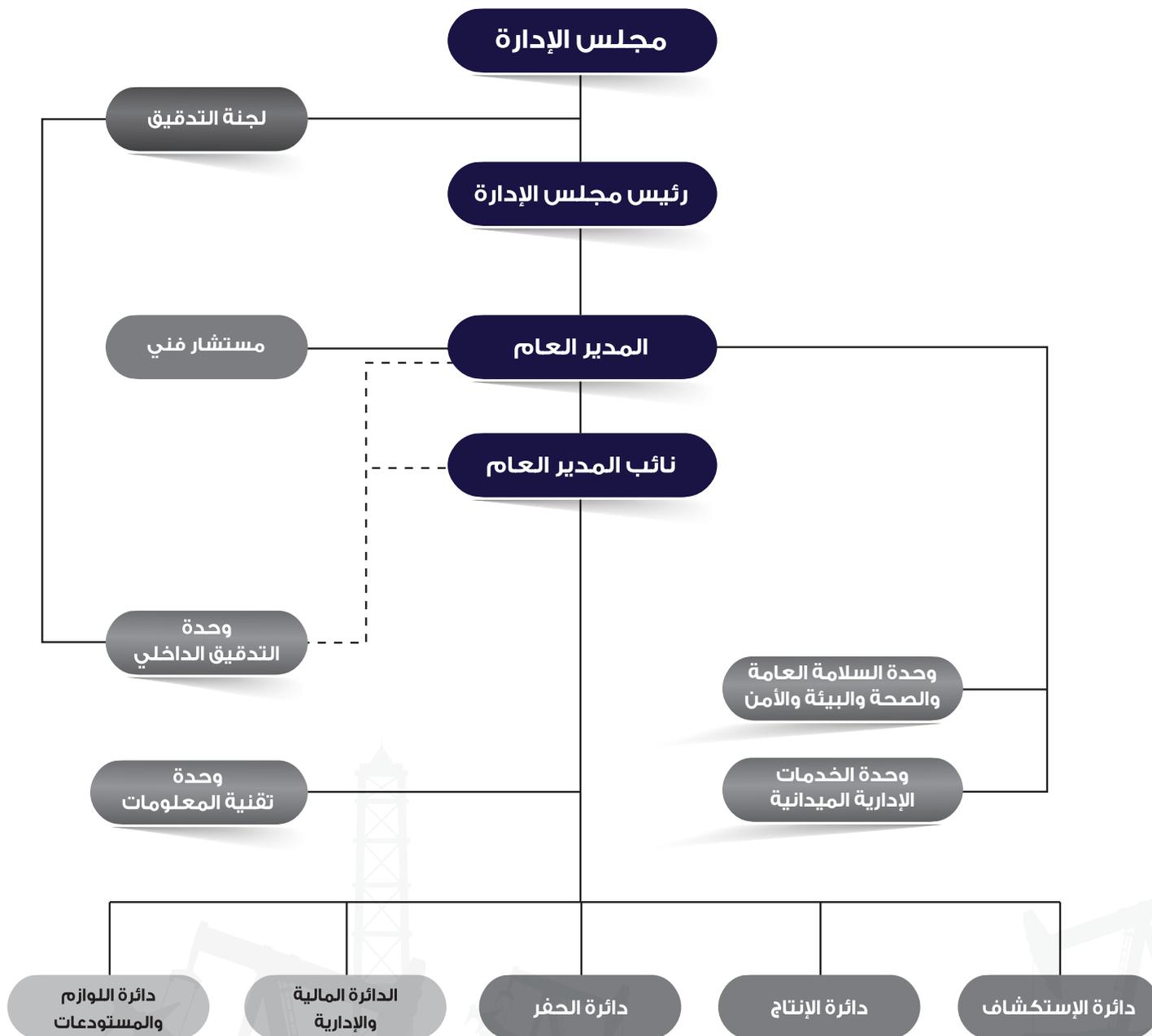
- لم يصدر أي قرار عن الحكومة أو أي من المنظمات الدولية له تأثير على عمل الشركة او على منتجاتها.
- كما أن الشركة تطبق معايير الجودة الخاصة بالصناعة البترولية المعتمدة

(American Petroleum Institute Standards) API



9. الهيكل التنظيمي للشركة

أ. الهيكل التنظيمي



ب. عدد موظفين الشركة ومؤهلاتهم

بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة كما في 2022/12/31 : (187 موظفاً ومستخدماً)

المؤهل العلمي	العدد
دكتوراه	2
ماجستير	1
بكالوريوس	51
كلية مجتمع / دبلوم	43
الثانوية العامة ومادونها	90
إجمالي عدد الموظفين	187 موظف





ج. برامج التأهيل والتدريب لموظفي الشركة خلال العام 2022

نظرا لرؤية الشركة بالاستمرار على تطوير كفاءة الموظفين وتحفيزهم قامت الشركة بتأهيل عدد من الموظفين بمشاركتهم بدورات تدريبية تتعلق بشكل مباشر بماهمم الوظيفية

الرقم	اسم الدورة	عدد الموظفين
1	الاتجاهات الحديثة في الادارة	1
2	ادارة المشاريع باستخدام الحاسوب	1
3	شهادة اخصائي معتمد في مؤشرات الاداء	1
4	اعداد وكتابة التقارير والمراسلات	1
5	اعداد وصياغة العقود الانشائية	1
6	AVO AND SEISMIC INVERSION RLS	1
7	ادارة العطاءات والمناقصات	2
8	FIDIC-MODULE 2	1

10. المخاطر التي تتعرض لها الشركة

لايوجد مخاطر تعرضت لها الشركة او من الممكن ان تتعرض لها الشركة خلال السنة اللاحقة ولها تأثير مادي عليها على الرغم من توقف التوربينات الغازية العاملة في حقل الريشة بتاريخ 2022/10/17 وحتى تاريخ 2022/12/21 بواقع (65) يوما بناء على قرار من الحكومة لنقل ملكية هذه التوربينات من شركة توليد الكهرباء المركزية الى المشغل شركة السمرا لتوليد الكهرباء والذي أدى الى تراجع في إيرادات الشركة من مبيعات الغاز للعام 2022.

11. الإنجازات التي حققتها الشركة خلال السنة المالية

النتائج المالية لعام 2022: -

1. حققت الشركة ربح قبل ضريبة الدخل مقداره (4,236,364) دينار أردني للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2022 مقارنة بربح مقداره (6,787,548) دينار أردني لعام 2021.
2. بلغ صافي الربح بعد مخصصات ضريبة الدخل (2,862,319) دينار أردني وبواقع (0.191) دينار أردني حصة السهم الواحد من صافي الربح.
3. بلغ اجمالي مبيعات الغاز خلال العام 2022 ما مقداره (15,027,374) دينار أردني مقارنة مع مبلغ (16,831,691) دينار أردني لعام 2021، أي بانخفاض مقداره (1,804,317) دينار أردني وبنسبة 10.7% عن العام السابق.
4. بلغت حقوق الملكية (37,274,474) دينار أردني.
5. بلغت مجموع الموجودات (47,243,950) دينار أردني.

الأنشطة والعمليات التشغيلية:

لقد كان لتوقف التوربينات الغازية العاملة في حقل الريشة بتاريخ 2022/10/17 وحتى تاريخ 2022/12/21 بواقع (65) يوماً بناء على قرار من الحكومة لنقل ملكية هذه التوربينات من شركة توليد الكهرباء المركزية الى شركة السمرا لتوليد الكهرباء أثر مباشر على إيرادات مبيعات الغاز، حيث انخفض معدل كميات الإنتاج المباعة نتيجة هذا التوقف الى 14.7 مليون قدم³ يومياً مقارنة مع 17.8 مليون قدم³ يومياً في عام 2021، كما تجدر الإشارة إلى أن الاستطاعة الإنتاجية وصلت في نهاية عام 2022 إلى حوالي 30 مليون قدم³ يومياً، كما واصلت الشركة إعداد الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية والتي شملت تحليل ومعالجة وتفسير المسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد في حقل الريشة والتي أعادت شركة البترول الوطنية دراستها وتحليلها، وبهدف تقدير احتياطات الغاز المثبتة تقوم الشركة حالياً بتنفيذ دراسة تكاملية مع شركة جيوكويست العالمية حيث يجري إعادة معالجة وتحليل المعلومات الجيوفيزيائية واعداد نموذج جيولوجي تمهيداً لإعداد نموذج مكمني ولتحديد قيم المخزون الغازي، ومن المرجح الانتهاء من هذه الدراسة في مطلع النصف الثاني من هذا العام، وتأتي هذه الاعمال بهدف تسويق الغاز المنتج من الحقل الى الجهات الاستثمارية الراغبة بتنفيذ مشاريع معتمدة على الغاز الطبيعي كمدخل أساسي في انتاجها، ولجذب هذه الاستثمارات فإنه يتطلب ضمان استمرارية تزويد الغاز ووجود تقديرات حديثه لكميات الغاز، حيث ابتدأت على ارض الواقع بعض الشركات ببناء مشروع لضغط الغاز ونقله لوسط الأردن لتزويد القطاع الصناعي بالغاز الطبيعي لتقليل كلف انتاجها.



السلامة والصحة المهنية والبيئة:

تعتبر شركة البترول الوطنية أن سلامة الموظفين والمقاولين والزوار تقع في قمة أولويات الشركة وذات قيمة جوهرية لها حيث إن مجلس الإدارة والادارة العليا يولون هذا الامر العناية القصوى من أجل عودة الجميع آمنين إلى أسرهم وأحبائهم، من خلال التركيز على توفير البيئة الامنة.

ومن أجل ذلك يتم رصد وتقييم كافة المخاطر في مواقع العمل وتحديد إجراءات الضبط المناسبة من إجراءات سلامة هندسية وإجراءات وتعليمات إدارية وتطبيق تصاريح العمل والارشادات والتدريب والتأهيل والتوعية اللازمة للجميع، إضافة إلى تأمين معدات السلامة الشخصية المناسبة لمكان العمل من خلال تطبيق كافة اجراءات السلامة العامة وفق اعلى المعايير المعتمدة في الصناعة البترولية.

12. الأثر المالي لعمليات ذات طبيعة غير متكررة

لا يوجد أي أثر مالي لعمليات ذات طبيعة غير متكررة حدثت خلال السنة المالية ولا تدخل ضمن نشاط الشركة الرئيسي.

13. السلسلة الزمنية للأرباح المحققة والأرباح الموزعة وصافي حقوق المساهمين وسعر الاوراق المالية لعام 2022 مقارنة بالأعوام 2018,2019,2020,2021

2018	2019	2020	2021	2022	البيانات
3,212,347	2,159,870	3,333,004	5,677,808	2,862,319	صافي ربح (خسارة) السنة
5,721,872	5,980,447	6,394,311	7,073,066	7,496,702	إحتياطي إجباري
-	-	-	-	-	إحتياطي إختياري
-	-	(1,050,000)	-	-	توزيع أرباح تحويلات احتياطي اختياري
3,569,601	5,470,896	7,340,036	12,339,089	14,777,772	أرباح (خسائر) مدورة في نهاية السنة
24,291,473	26,451,343	28,734,347	34,412,155	37,274,474	صافي حقوق المساهمين
غير متداول	غير متداول	غير متداول	غير متداول	غير متداول	سعر الورقة المالية
15,000,000	15,000,000	15,000,000	15,000,000	15,000,000	رأس المال

14. أهم المؤشرات والنسب المالية للقوائم المالية لعام 2022 مقارنة بعام 2021

2021	2022	النسبة
4.74	4.52	نسبة التداول (Current Ratio)
3.39	2.68	نسبة السيولة السريعة (Quick Ratio)
%43.93	%25.11	هامش مجمل الربح (Gross Profit Margin)
%36.75	%16.97	هامش صافي الربح (Net Profit Margin)
%16.50	%7.68	العائد على حقوق الملكية (Return on equity)
%13.20	%6.06	العائد على إجمالي الأصول (Return on assets)
0.12	0.13	إجمالي الالتزامات إلى الأصول (Debts to Assets)
0.15	0.17	إجمالي الالتزامات إلى حقوق الملكية (Debts to Equity)

15. خطة الشركة المستقبلية

ارتكزت المعالم الرئيسية للخطة الاستراتيجية للشركة 2020-2030 على المحاور التالية: -

1. زيادة مساهمة مصادر الطاقة المحلية في خليط الطاقة الكلي وتقليل الاعتماد على الاستيراد.
2. التوسع في الاستكشاف وزيادة الإنتاج وتخفيض الكلف وضمان الفعالية.
3. السعي لتفعيل دور شركة البترول الوطنية كذراع للحكومة في تنشيط مشاريع الاستكشاف والبحث عن البترول على أسس تجارية.
4. استقطاب استثمارات للصناعات البتروكيمياوية والتعدينية والتحويلية تعتمد على غاز الريشة كمصدر رئيسي للطاقة.
5. رفع متوسط إنتاج الغاز الحالي وصولاً إلى الطاقة الاستيعابية لمحطة غاز الريشة والبالغة 50 مليون قدم³ مكعب يوميا كمرحلة أولى.



16. الإلتعاب المهنية

- قررت الهيئة العامة إعادة انتخاب السادة ارنست ويونغ / الأردن لتدقيق حسابات الشركة لعام 2022 بأتعاب تدقيق بلغت (15,660) دينار أردني.
- بلغت أتعاب المستشار القانوني للشركة المحامي الدكتور فياض ملفي القضاة للعام 2022 مبلغ (10,000) دينار أردني.
- بلغت أتعاب المستشار الضريبي للشركة شركة بي كي اف - تخطيط للاستشارات الضريبية للعام 2022 مبلغ (3,500) دينار أردني.

17. أعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا والأسهم المملوكة لهم ولأقربائهم

- أ. الأسهم المملوكة لرئيس وأعضاء مجلس الإدارة
لا يوجد أسهم مملوكة لرئيس وأعضاء مجلس الإدارة في الشركة.
- ب. عدد الأسهم المملوكة من قبل أشخاص الإدارة التنفيذية العليا
لا يوجد أسهم مملوكة لأشخاص الإدارة التنفيذية العليا
- ج. عدد الأسهم التي يمتلكها أقرباء رئيس وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا
لا يوجد أسهم يمتلكها أقرباء رئيس وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا.
- د. عدد الأسهم التي تمتلكها الشركات المسيطر عليها من قبل أعضاء مجلس الإدارة
لا يوجد أسهم تمتلكها الشركات المسيطر عليه من قبل أعضاء مجلس الإدارة.

18. المزايا والمكافآت

أ. مزايا ومكافآت رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

بموجب قرار مجلس الوزراء رقم (1943) تاريخ 2017/02/26 والذي اعتمد فيه تصنيف شركة البترول الوطنية تصنيف (C) قامت شركة البترول الوطنية خلال عام 2022 بتحويل المبالغ المبينة بالجدول ادناه الى وزارة المالية عن المكافآت والبدلات المدفوعة لممثلي شركة ادارة الاستثمارات الحكومية، حيث تقوم وزارة المالية بصرف مبلغ 300 دينار فقط شهريا لكل ممثل وتحتجز ما زاد عن ذلك من المبالغ المحولة من شركة البترول الوطنية لدى حساب الخزينة.

رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	المنصب	بدل أتعاب رئيس مجلس الإدارة	تتقلات مجلس الإدارة	بدل مكافآت اللجان	نفقات سفر وانتقال خارج المملكة	المجموع المورد الى وزارة المالية	المجموع المدفوع للعضو من وزارة المالية
م. ليث مروان صدقي القاسم	رئيس المجلس	18,000	6,000	-	-	24,000	18,000
م. غسينة غسان سلمان الحلو	نائب الرئيس	-	6,000	975	-	6,975	3,600
احمد علي يوسف الجالودي	عضو	-	6,000	450	-	6,450	3,600
يوسف سليم محفوظ خليلية	عضو	-	6,000	375	-	6,375	3,600
عمر حسن الحميدي العميره	عضو	-	6,000	675	-	6,675	3,600
عبداللطيف احمد سليمان النجداوي	عضو اعتباراً من 2022/4/13	-	4,300	375	-	4,675	2,570
مجموع مكافآت وبدل تتقلات رئيس وأعضاء المجلس		18,000	34,300	2,850	-	55,150	34,970



ب. مزايا ومكافآت أعضاء الإدارة التنفيذية العليا

يبين الجدول ادناه اجمالي الرواتب والمكافآت لأعضاء الإدارة التنفيذية العليا

اسم الموظف	المنصب	بدل تنقلات الإدارة التنفيذية السنوية	بدل امانة سر مجلس ادارة	بدل مكافآت	الرواتب السنوية الاجمالية	المجموع	ضريبة الدخل المقتطعة	الصافي السنوي
م. محمد عقلة علي إسماعيل	مدير عام	*	-	1,792	63,525	65,317	8,973	56,344
مهندس محمود سطعان الردايدة	نائب المدير العام / امين سر مجلس الادارة	*	3,000	3,642	58,020	64,662	7,782	56,880
د. حازم نايل عبد الفتاح الضمور	مستشار فني اعتبارا من 2022/9/18	309	-	60	13,032	13,401	1,553	11,848
د. ماهر خالد دوجان الختاتنة	مدير دائرة الاستكشاف المكلف	1,080	-	2,745	41,205	45,030	4,609	40,421
م. موفق عقلة علي الخصاونة	مدير دائرة الحفر المكلف	1,080	-	2,155	38,280	41,515	2,915	38,600
م. سالم محمد شحادة خويلة	مدير دائرة الانتاج	1,080	-	550	29,505	31,135	1,148	29,987
سعيد محمد سعيد عواد	مدير الدائرة المالية والادارية	1,080	-	6,215	29,625	36,920	1,451	35,469
م. غسان الياس ضيف الله القيقية	مدير دائرة اللوازم والمستودعات المكلف	1,080	-	2,425	28,185	31,690	2,667	29,023
غيث سعيد كمال الروسان	رئيس وحدة التدقيق الداخلي	1,080	-	1,814	16,080	18,974	104	18,870
المجموع		6,789	3,000	21,398	317,457	348,644	31,202	317,442

* المدير العام ونائب المدير العام يستخدمون سيارات من الشركة ولا يتقاضون بدل تنقلات.

19. التبرعات والمنح التي دفعتها الشركة خلال عام 2022

لم تقم الشركة خلال عام 2022 بتقديم أي تبرعات او منح.

20. العقود الموقعة مع مجلس الإدارة والشركات الحليفة والتابعة

- اتفاقية توريد الغاز الطبيعي بين شركة البترول الوطنية وشركة توليد الكهرباء المركزية (وهي شركة حليفة لشركة إدارة الاستثمارات الحكومية) لغاية 2022/10/17.
- اتفاقية توريد الغاز الطبيعي بين شركة البترول الوطنية وشركة الكهرباء الوطنية (وهي شركة تابعة لشركة إدارة الاستثمارات الحكومية) اعتبارا من تاريخ 2022/12/21.
- لا يوجد عقود ومشاريع وارتباطات عقدتها الشركة مع رئيس مجلس الإدارة، او أعضاء المجلس، او المدير العام، او أي موظف في الشركة او أقاربهم.

21. خدمة البيئة والمجتمع المحلي

- استمرت الشركة بتدريب مهندسين وجيولوجيين حديثي التخرج لتأهيلهم لسوق العمل.



إقرار

السادة المساهمين الكرام،

1. يقر مجلس إدارة شركة البترول الوطنية بعدم وجود أي أمور جوهرية قد تؤثر على استمرارية الشركة خلال السنة المالية التالية 2023.
2. يقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن إعداد البيانات المالية وتوفير نظام رقابة فعال في الشركة.

رئيس مجلس الإدارة
م. ليث مروان القاسم

نائب رئيس مجلس الإدارة
م. غسينه غسان الحلو

عضو مجلس الإدارة
أحمد علي الجالودي

عضو مجلس الإدارة
يوسف سليم خليلية

عضو مجلس الإدارة
عمر حسن العمايره

عضو مجلس الإدارة
عبد اللطيف احمد النجداوي

إقرار

3. نقر نحن الموقعين أدناه بصحة واكتمال المعلومات والبيانات الواردة في التقرير السنوي.

رئيس مجلس الإدارة
م. ليث مروان القاسم

المدير العام
م. محمد عقله إسماعيل

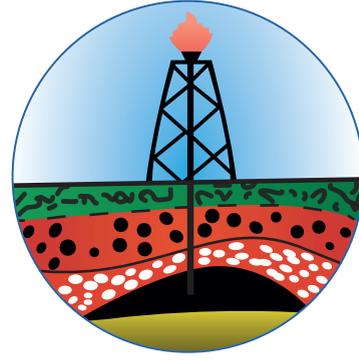
المدير المالي
سعيد محمد عواد

شركة البترول الوطنية ١٤٤٦

NATIONAL PETROLEUM CO PLC



مرفقنا
النفطي
١٤٤٦



شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

2022

تقرير حوكمة الشركات

تقرير حوكمة الشركات لعام 2022

أ. المعلومات والتفاصيل المتعلقة بتطبيق احكام هذه التعليمات وقواعد حوكمة الشركات في الشركة

بناء على تعليمات حوكمة الشركات المساهمة المدرجة لسنة 2017 والصادرة بالاستناد لأحكام المادتين (12/ن) و (118/ب) من قانون الاوراق المالية رقم (18) لسنة 2017 وفيما يتعلق بالمادتين (5) و (17) من تعليمات الحوكمة فقد تم ادراج تقرير الحوكمة في التقرير السنوي لعام 2022 لشركة البترول الوطنية.

ب. اسماء اعضاء مجلس الادارة الحاليين والمستقبليين خلال السنة وتحديد فيما إذا كان العضو تنفيذي أو غير تنفيذي ومستقل أو غير مستقل

المستقبليين خلال السنة	صفة العضو	اعضاء مجلس الادارة
حالي ولا يوجد مستقبليين خلال السنة	غير تنفيذي وغير مستقل (تمثيل حكومي)	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية سبعة مقاعد



ج. اسماء ممثلي أعضاء مجلس الإدارة الاعتباريين وتحديد فيما إذا كان الممثل تنفيذي أو غير تنفيذي ومستقل أو غير مستقل

اسم ممثل العضو الاعتباري	اعضاء مجلس الإدارة	صفة العضو تنفيذي / غير تنفيذي	صفة العضو مستقل / غير مستقل
م. ليث مروان صدقي القاسم	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
م. غسينه غسان سلمان الحلو	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
احمد علي يوسف الجالودي	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
يوسف سليم محفوظ خليلية	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
عمر حسن الحميدي العميره	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل
عبداللطيف أحمد سليمان النجاوي اعتباراً من 2022/4/13	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	غير تنفيذي (تمثيل حكومي)	غير مستقل

د. المناصب التنفيذية في الشركة واسماء الاشخاص الذين يشغلونها

الاسم	الوظيفة
م. محمد عقله علي إسماعيل	مدير عام
مهند محمود سطعان الردايدة	نائب المدير عام
د. حازم نايل عبدالفتاح الضمور	مستشار فني
د. ماهر خالد دوجان الختاتنة	مدير دائرة الاستكشاف المكلف
م موفق عقله على الخصاونة	مدير دائرة الحفر المكلف
م. سالم محمد شحادة خويلة	مدير دائرة الانتاج
سعيد محمد سعيد عواد	مدير الدائرة المالية والادارية
م. غسان الياس ضيف الله القيقية	مدير دائرة اللوازم والمستودعات المكلف
غيث سعيد كمال الروسان	رئيس وحدة التدقيق الداخلي

هـ. جميع عضويات مجالس الإدارة التي يشغلها عضو مجلس الإدارة في الشركات المساهمة العامة إن وجدت لا يوجد لممثلي شركة ادارة الاستثمارات الحكومية الحكومية اي عضويات في مجالس ادارة شركات مساهمة عامة اخرى.

و. ضابط ارتباط الحوكمة في الشركة

سعيد محمد سعيد عواد / المدير المالي والاداري

ز. اسماء اللجان المنبثقة عن مجلس الإدارة

ينبثق عن مجلس ادارة الشركة 5 لجان وهي كالتالي: -

1. لجنة التدقيق.
2. لجنة الترشيحات والمكافآت.
3. لجنة العطاءات المركزية.
4. لجنة الحوكمة.
5. لجنة إدارة المخاطر.



ح. اسم رئيس واعضاء لجنة التدقيق ونبذة عن مؤهلاتهم وخبراتهم المتعلقة بالأمر المالية والمحاسبية

الاسم	العضوية	المؤهلات	الخبرات
احمد علي يوسف الجالودي	رئيس اللجنة	بكالوريوس محاسبة وتدقيق	قطاع عام
يوسف سليم محفوظ خليلية	نائب رئيس اللجنة	ماجستير حقوق تجارة دولي	قطاع خاص
م. غسينه غسان سلمان الحلو	عضو	بكالوريوس هندسة كيمائية	قطاع عام

ط. اسم رئيس واعضاء لجنة الترشيحات والمكافات، ولجنة الحوكمة، ولجنة ادارة المخاطر

لجنة الترشيحات والمكافات

الاسم	العضوية
عبد اللطيف احمد سليمان النجداوي اعتباراً من 2022/4/14	رئيس اللجنة
يوسف سليم محفوظ خليلية اعتباراً من 2022/4/14	نائب رئيس اللجنة
احمد علي يوسف الجالودي	عضو

لجنة الحوكمة

الاسم	العضوية
يوسف سليم محفوظ خليلية اعتباراً من 2022/4/14	رئيس اللجنة
عبد اللطيف احمد سليمان النجداوي اعتباراً من 2022/4/14	نائب رئيس اللجنة
عمر حسن الحميدي العمائره اعتباراً من 2022/4/14	عضو

العضوية	الاسم
رئيس اللجنة	احمد علي يوسف الجالودي اعتباراً من 2022/4/14
نائب رئيس اللجنة	م. غسينه غسان سلمان الحلو اعتباراً من 2022/4/14
عضو	مهند محمود سطعان الردايدة اعتباراً من 2022/4/14

ي. عدد اجتماعات كل من اللجان خلال السنة مع بيان الاعضاء الحاضرين:

لجنة التدقيق

عقدت لجنة التدقيق خلال عام 2022 أربع اجتماعات حضر جميع اعضاء اللجنة كامل الاجتماعات باستثناء الاجتماع رقم (4) تاريخ 2022/12/28 لم يحضر عضو اللجنة م. غسينة الحلو الاجتماع.

لجنة الترشيحات والمكافآت

عقدت لجنة الترشيحات والمكافآت خلال عام 2022 اجتماع واحد حضره جميع اعضاء اللجنة.

لجنة الحوكمة

لم تعقد لجنة الحوكمة أي اجتماع خلال عام 2022.

لجنة إدارة المخاطر

عقدت لجنة إدارة المخاطر خلال عام 2022 اجتماع واحد حضره جميع اعضاء اللجنة.

ملاحظة: -

تم إعادة تشكيل لجان المجلس بما فيها لجنتي إدارة المخاطر والحوكمة بموجب قرار مجلس الإدارة رقم 2022/15 تاريخ 2022/4/14.

ك: عدد اجتماعات لجنة التدقيق مع مدقق الحسابات الخارجي خلال السنة:

اجتماع واحد مع مدقق الحسابات الخارجي



ل: عدد اجتماعات مجلس الإدارة خلال السنة مع بيان الأعضاء الحاضرين

عقد مجلس الإدارة 10 اجتماعات خلال عام 2022 وكان الحضور كما يلي: -

المجموع الكلي		رقم الاجتماع وتاريخه										اسم ممثل العضو الاعتباري
الغياب بعذر	الحضور	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	
		12/20	10/24	10/17	10/3	9/1	7/27	5/25	4/14	2/20	1/24	
-	10	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	م. ليث مروان صدقي القاسم
-	10	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	م. غسينه غسان سلمان الخلو
-	10	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	أحمد علي يوسف الجالودي
-	10	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح	يوسف سليم محفوظ خليلية
3	7	ح	ح	ح	غ	ح	ح	غ	ح	غ	ح	عمر حسين الحميدي العميرة
3	5	غ	ح	غ	ح	غ	ح	ح	ح	-	-	عبد اللطيف احمد سليمان النجداوي اعتبارا من 2022/4/13

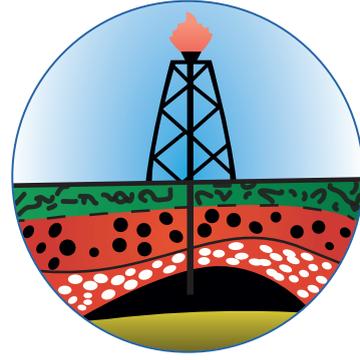
ح = حضر غ = غياب - = لم يكن عضوا

المهندس ليث مروان القاسم

رئيس مجلس الإدارة

الحج





شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

تقرير مدققي
الحسابات المستقلين



ارنست ويونغ الاردن
محاسبون قانونيون
صندوق بريد 1140
عمان 11118 - المملكة الأردنية الهاشمية
هاتف 00962 6580 0777 - 00962 6552 6111
فاكس 00962 6553 8300
www.ey.com/me

**تقرير مدقق الحسابات المستقل
الى مساهمي شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية**

تقرير حول تدقيق القوائم المالية

الرأي

لقد قمنا بتدقيق القوائم المالية لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة (الشركة) والتي تتكون من قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2022 وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والايضاحات حول القوائم المالية وملخص لأهم السياسات المحاسبية.

في رأينا، إن القوائم المالية المرفقة تُظهر بعدالة، من كافة النواحي الجوهرية، المركز المالي للشركة كما في 31 كانون الأول 2022 وأداءها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية.

أساس الرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، إن مسؤولياتنا وفقاً لهذه المعايير مفصلة أكثر ضمن بند مسؤولية مدقق الحسابات عن تدقيق القوائم المالية الواردة في تقريرنا هذا. نحن مستقلون عن الشركة وفقاً لقواعد السلوك المهني للمحاسبين القانونيين (بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية) الصادرة عن المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين بالإضافة إلى متطلبات السلوك المهني الأخرى الملزمة لتدقيق القوائم المالية في الأردن، وقد التزمنا بمتطلبات السلوك المهني ومتطلبات المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين. لقد قمنا بالحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة وتوفر أساساً لإبداء الرأي.

أمور التدقيق الهامة

إن أمور التدقيق الهامة هي تلك الأمور التي وفقاً لاجتهادنا المهني كانت الأكثر جوهرية خلال تدقيق القوائم المالية للسنة الحالية. لقد تمت دراسة هذه الأمور ضمن الإطار الكلي لتدقيق القوائم المالية لإبداء رأينا حول هذه القوائم ولا نبدي رأياً منفصلاً حول هذه الأمور. تم وصف إجراءات التدقيق المتعلقة بكل امر من الأمور المشار إليها ادناه.

لقد قمنا بالمهام المذكورة في فقرة مسؤولية مدقق الحسابات والمتعلقة بتدقيق القوائم المالية. بالإضافة لكافة الأمور المتعلقة بذلك. بناء عليه فإن تدقيقنا يشمل تنفيذ الإجراءات التي تم تصميمها للاستجابة لتقييمنا لمخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية. إن نتائج إجراءات التدقيق التي قمنا بها، بما في ذلك الإجراءات المتعلقة بمعالجة الأمور المشار إليها ادناه، توفر أساساً لرأينا حول تدقيق القوائم المالية المرفقة. شريك



الاعتراف بالإيرادات	
إن الإفصاحات الخاصة بالإيرادات مبينة في إيضاح (16) حول القوائم المالية.	
أمر التدقيق الهام	كيف تم معالجة أمر التدقيق الهام
تقوم الشركة بالاعتراف بإيرادات بيع الغاز حسب معيار التقارير المالية الدولي (15) بالقيمة العادلة للمقابل المستلم أو المستحق وعندما يكون هناك احتمال معقول لتحصيل المقابل. يتم بيع كامل انتاج الشركة من الغاز إلى عدد محدود من العملاء؛ وبموجب اتفاقية الامتياز يتم تسجيل حصة الشركة من إيرادات بيع الغاز عند التوريد وإصدار الفاتورة للعميل.	تضمنت اجراءات التدقيق تقييم السياسات المحاسبية التي تتبعها الشركة للاعتراف بالإيرادات وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية. كما قمنا بمراجعة نظام الرقابة الداخلي للشركة حول الاعتراف بالإيرادات ومن ضمنها عناصر الرقابة الداخلية الرئيسية ضمن دورة الاعتراف بالإيرادات.
إن مراجعة طريقة الاعتراف بحصة الشركة من إيراد الغاز وإيرادات التكاليف المستردة ودقة الإيرادات المعترف بها يعد امراً هاماً خلال عملية التدقيق.	وقمنا باختبار دقة تسجيل الإيرادات عن طريق مطابقة الفواتير الصادرة من الشركة مع العقود والأسعار المعلنة والمتفق عليها.
	كما وقمنا بمراجعة احتساب حصة الشركة من إيرادات بيع الغاز حسب بنود اتفاقية الامتياز.

المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام 2022

تتكون المعلومات الأخرى من المعلومات الواردة في التقرير السنوي غير القوائم المالية وتقرير مدقق الحسابات. ان الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. من المتوقع ان يتم تزويدنا بالتقرير السنوي للشركة لاحقاً لتاريخ تقريرنا حول القوائم المالية. ان رأينا لا يشمل المعلومات الأخرى وأننا لا نبيدي اي تأكيد حول المعلومات الأخرى.

فيما يتعلق بتدقيقنا للقوائم المالية، ان مسؤوليتنا هي قراءة المعلومات الأخرى عند الحصول عليها، بحيث نقيم فيما إذا كانت المعلومات الأخرى تتعارض جوهرياً مع القوائم المالية او من معرفتنا خلال عملية تدقيق القوائم المالية أو أن هذه المعلومات تحتوي ظاهرياً على أخطاء جوهريّة.

مسؤولية الإدارة والمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن القوائم المالية

إن مجلس الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه القوائم المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية، بالإضافة إلى تحديد نظام الرقابة الداخلي الضروري لإعداد قوائم مالية خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن احتيال أو عن غلط.

كما أن الإدارة مسؤولة عن تقييم قدرة الشركة على الاستمرار كمنشأة مستمرة والإفصاح عن الأمور المتعلقة بمبدأ الاستمرارية بما في ذلك استخدام مبدأ الاستمرارية في المحاسبة عند إعداد القوائم المالية، إلا إذا كان في نية الإدارة تصفية الشركة أو إيقاف عملياتها أو عدم وجود أي بديل واقعي آخر سوى القيام بذلك.

إن المكلفين بالحوكمة مسؤولون عن الاشراف على عملية إعداد التقارير المالية للشركة.



مسؤولية مدقق الحسابات عن تدقيق القوائم المالية

إن أهدافنا تتمثل بالحصول على تأكيد معقول بأن القوائم المالية ككل خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن إحتيال أو عن غلط وإصدار تقرير التدقيق الذي يتضمن رأينا. إن التأكيد المعقول هو تأكيد عالي المستوى ولكنه ليس ضماناً أن التدقيق الذي يجري وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق سيكشف دائماً خطأ جوهرياً عند وجوده. إن الأخطاء قد تحدث نتيجة لاحتيال أو غلط ويتم اعتبارها جوهرياً، إذا كانت منفردة أو مجتمعةً يمكن أن يكون لها تأثير على القرارات الاقتصادية المتخذة من قبل مستخدمي هذه القوائم المالية .

إننا نقوم بممارسة الاجتهاد المهني والمحافظة على الشك المهني كجزء من التدقيق وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، وكذلك نقوم بما يلي:

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية، سواء الناتجة عن احتيال أو غلط، وتصميم وتنفيذ إجراءات تدقيق تستجيب لهذه المخاطر والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة توفر أساساً لإبداء الرأي. إن خطر عدم اكتشاف خطأ جوهري ناتج عن احتيال يعد أكبر من ذلك الناتج عن غلط، لما قد يتضمنه الاحتيال من تواطؤ أو تزوير أو حذف متعمد أو تأكيدات غير صحيحة أو تجاوز لنظام الرقابة الداخلي.
- الحصول على فهم لنظام الرقابة الداخلي المتعلق بالتدقيق وذلك لتصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف وليس بهدف ابداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للشركة.
- تقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولية التقديرات المحاسبية والايضاحات المتعلقة بها التي قامت بها الإدارة.
- التوصل الى نتيجة حول ملاءمة استخدام الإدارة لمبدأ الاستمرارية في المحاسبة، وبناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، وفيما إذا كان هناك عدم تيقن جوهري مرتبط بأحداث أو ظروف قد تلقي بشكوك كبيرة حول قدرة الشركة على الاستمرار. وإذا ما توصلنا الى نتيجة بأن هناك شك جوهري، فعلياً الإشارة في تقرير التدقيق إلى ايضاحات القوائم المالية ذات الصلة أو تعديل رأينا إذا كانت هذه الايضاحات غير كافية. إن استنتاجاتنا مبنية على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير التدقيق، ومع ذلك فإن الأحداث او الظروف المستقبلية قد تؤدي إلى عدم استمرار الشركة في اعمالها كمنشأة مستمرة.
- تقييم العرض العام لهيكل القوائم المالية ومحتواها بما في ذلك الايضاحات حولها وفيما إذا كانت القوائم المالية تمثل المعاملات والأحداث التي تحقق العرض العادل.
- إننا نتواصل مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة فيما يتعلق بنطاق التدقيق وتوقيته وملاحظات التدقيق المهمة التي تتضمن أي نقاط ضعف مهمة في نظام الرقابة الداخلية التي يتم تحديدها من قبلنا خلال عملية التدقيق.
- نقوم كذلك بتزويد المسؤولين المكلفين بالحوكمة بما يفيد التزامنا بمتطلبات السلوك المهني المتعلقة بالاستقلالية والافصاح للمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن كل العلاقات والأمور الأخرى التي تظهر على أنها تؤثر على استقلاليتنا، وحيثما كان ملائماً الإفصاح عن الإجراءات المتخذة لإلغاء مخاطر الاستقلالية والإجراءات المعززة المطبقة.



من تلك الأمور التي يتم التواصل بها مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة، نقوم بتحديد الأمور الأكثر أهمية على تدقيق القوائم المالية للسنة الحالية والتي تمثل أمور التدقيق الهامة. اننا نقدم وصف عن هذه الأمور في تقرير التدقيق الا اذا كان القانون أو التعليمات تمنع الإفصاح عن ذلك الامر، او في حالات نادرة جدا والتي بناء عليها لا يتم الافصاح عن ذلك الامر في تقريرنا لان العواقب السلبية المتوقعة للإفصاح قد تفوق المنفعة العامة الناتجة عنه.

تقرير حول المتطلبات القانونية

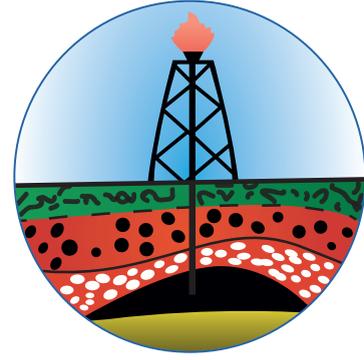
تحتفظ الشركة بقيود وسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية تتفق مع القوائم المالية ونوصي بالمصادقة عليها.

إرنست ويونغ/ الأردن

أسامة فايز شخاترة
ترخيص رقم 1079

عمان – المملكة الأردنية الهاشمية
14 شباط 2023





شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

كما في
31 كانون الأول
2022

القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي
كما في 31 كانون الأول 2022

2021 دينار	2022 دينار	إيضاحات	
			الموجودات
			موجودات غير متداولة -
2,586,006	2,339,992	3	ممتلكات ومعدات
37,901	18,951		موجودات غير ملموسة
6,208,734	7,335,631	4	ممتلكات غاز
4,096,067	3,744,036	5	مشاريع تحت التنفيذ
12,928,708	13,438,610		
			موجودات متداولة -
8,616,069	13,759,101	6	مخزون
4,946,392	6,796,542	7	نعم مدينة
1,573,848	1,542,430	8	أرصدة مدينة أخرى
14,964,582	11,707,267	9	نقد وأرصدة لدى البنوك
30,100,891	33,805,340		
43,029,599	47,243,950		مجموع الموجودات
			حقوق الملكية والمطلوبات
			حقوق الملكية -
15,000,000	15,000,000	10	رأس المال المدفوع
7,073,066	7,496,702	10	احتياطي اجباري
12,339,089	14,777,772		أرباح مدورة
34,412,155	37,274,474		مجموع حقوق الملكية
			المطلوبات -
			مطلوبات غير متداولة -
2,273,540	2,490,249	11	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
			مطلوبات متداولة -
5,021,388	6,275,421	12	ذمة وزارة المالية
62,866	23,686		ذمم دائنة
303,326	467,630	14	أرصدة دائنة أخرى
956,324	712,490	15	مخصص ضريبة الدخل
6,343,904	7,479,227		
8,617,444	9,969,476		مجموع المطلوبات
43,029,599	47,243,950		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات



شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة الدخل الشامل
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2022

2021	2022	إيضاحات
دينار	دينار	
2,991,338	3,005,475	16 حصة الشركة من إيراد الغاز
10,099,015	9,016,424	16 تكاليف مستردة
13,090,353	12,021,899	
232,942	155,666	إيرادات أخرى
131,751	-	13 إيرادات إطفاء منح مؤجلة
390,697	512,272	إيراد فوائد بنكية
-	3,191,359	18 إيراد مشروع حقل السرحان
1,593,708	987,643	18 إيراد مشروع حقل حمزة
10,819	-	فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية
(5,709,920)	(7,479,945)	19 مصاريف تشغيلية
(1,710,935)	(1,475,938)	20 مصاريف إدارية
-	(2,727,725)	18 مصروف مشروع حقل السرحان
(1,190,675)	(902,771)	18 مصروف مشروع حقل حمزة
(16,192)	(11,096)	مصاريف استكشاف منطقة الصفاوي
(35,000)	(35,000)	مكافآت أعضاء مجلس الإدارة
6,787,548	4,236,364	15 ربح السنة قبل ضريبة الدخل
(1,109,740)	(1,374,045)	ضريبة دخل
5,677,808	2,862,319	ربح السنة
-	-	يضاف: بنود الدخل الشامل الأخر
5,677,808	2,862,319	مجموع الدخل الشامل للسنة
فلس/دينار	فلس/دينار	
0/379	0/191	21 الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2022

المجموع	أرباح مدورة	احتياطي إجباري	رأس المال المدفوع	
دينار	دينار	دينار	دينار	
				- 2022
34,412,155	12,339,089	7,073,066	15,000,000	الرصيد كما في أول كانون الثاني 2022
2,862,319	2,862,319	-	-	مجموع الدخل الشامل للسنة
-	(423,636)	423,636	-	المحول إلى الإحتياطي الإجباري (إيضاح 10)
<u>37,274,474</u>	<u>14,777,772</u>	<u>7,496,702</u>	<u>15,000,000</u>	الرصيد كما في 31 كانون الأول 2022
				-2021
28,734,347	7,340,036	6,394,311	15,000,000	الرصيد كما في أول كانون الثاني 2021
5,677,808	5,677,808	-	-	مجموع الدخل الشامل للسنة
-	(678,755)	678,755	-	المحول إلى الإحتياطي الإجباري (إيضاح 10)
<u>34,412,155</u>	<u>12,339,089</u>	<u>7,073,066</u>	<u>15,000,000</u>	الرصيد كما في 31 كانون الأول 2021



شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2022

2021	2022	إيضاحات
دينار	دينار	
6,787,548	4,236,364	الأنشطة التشغيلية
		ربح السنة قبل ضريبة الدخل
		تعديلات:
2,117,350	3,189,479	استهلاكات وإطفاءات
(390,697)	(512,272)	إيراد فوائد بنكية
(131,751)	-	13 إيرادات اطفاء منح مؤجلة
-	1,301,524	19 إطفاء مصاريف حفر آبار غاز غير ناجحة
224,644	276,312	11 مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
(10,819)	-	فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية
-	(9,449)	أرباح استبعاد ممتلكات ومعدات
		التغير في رأس المال العامل:
(794,890)	(5,143,032)	مخزون
1,201,527	(1,850,150)	ذمم مدينة
(698,634)	31,418	أرصدة مدينة أخرى
750,000	-	16 ذمة مستحقة من وزارة المالية
2,991,338	1,254,033	ذمم مستحقة لوزارة المالية
(150,889)	(39,180)	ذمم دائنة
(579,755)	164,304	أرصدة دائنة أخرى
(76,319)	(59,603)	11 مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة
(834,281)	(1,617,879)	15 ضريبة الدخل المدفوعة
10,404,372	1,221,869	صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
		الأنشطة الاستثمارية
395,779	512,272	فوائد بنكية مقبوضة
(153,978)	(262,332)	شراء ممتلكات ومعدات
(5,326,554)	(4,738,924)	مشاريع تحت التنفيذ
-	(2,000,000)	9 ودائع تستحق خلال ستة أشهر
-	9,800	المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات
(5,084,753)	(6,479,184)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
		صافي (النقص) الزيادة في النقد وما في حكمه
5,319,619	(5,257,315)	النقد وما في حكمه كما في 1 كانون الثاني
9,644,963	14,964,582	النقد وما في حكمه كما في 31 كانون الأول
14,964,582	9,707,267	9

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم 1 الى رقم 30 جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

(1) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") بتاريخ 21 حزيران 1995 برأسمال 20,000,000 دينار مقسم الى 20,000,000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد. تم تعديل رأس المال عدة مرات وكان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني 2001، حيث تم دمج شركة البتراء للحفر محدودة المسؤولية مع شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بالقيمة الدفترية وتم تعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة حسب قانون الشركات حيث أصبح رأس المال المصرح به والمدفوع 15,000,000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

سهم / دينار	
14,987,890	- شركة إدارة الاستثمارات الحكومية *
12,110	- بنك صفوة الإسلامي

* استنادا الى قرار مجلس الوزراء رقم (286) تاريخ 28 حزيران 2016 وكتاب شركة ادارة الاستثمارات الحكومية رقم 2016/47 بتاريخ 1 أغسطس 2016 والمتضمن نقل مساهمة وزارة المالية في شركة البترول الوطنية الى اسم شركة إدارة الاستثمارات الحكومية التابعة لوزارة المالية.

من أهم غايات الشركة التنقيب عن النفط والغاز الطبيعي وأية مواد هيدروكربونية أخرى وتجميع ومعالجة وتخزين جميع المواد الهيدروكربونية وإقامة وإدارة واستثمار موانئ متخصصة لتخزين ونقل ومبادلة النفط والغاز ومشتقاتهما وامتلاك وسائل النقل اللازمة، والاتجار بالبترول الخام ومشتقاته داخل المملكة الأردنية الهاشمية وخارجها والمساهمة في إنشاء صناعات ذات علاقة والقيام بجميع أعمال الحفر وإنشاء مراكز الصيانة والفحص وتقديم جميع أنواع الخدمات المساندة لأعمال الحفر.

قامت الشركة ببيع كامل إنتاجها من الغاز الطبيعي المستخرج من حقل الريشة (المتواجد في شرق الأردن) إلى شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة حتى 17 تشرين الأول 2022 وبأت ببيع كامل إنتاجها من الغاز لشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة ابتداءً من 21 كانون الأول 2022.

بناء على قرار مجلس الوزراء رقم 25161/1/11/58 بتاريخ 28 أيار 2017 تم تعديل سعر بيع الغاز من 0.05 دينار للمتر المكعب ليصبح ما يساوي 70 ٪ من معدل سعر الغاز الطبيعي المتاح لشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة والصناعات من جميع المصادر. يتم تحديد معدل سعر الغاز الطبيعي المنتج من حقل الريشة شهرياً من خلال لجنة تسعير المشتقات النفطية المكلفة من قبل مجلس الوزراء وفقاً لهذا القرار.

وفقاً لقرار مجلس الوزراء رقم 45109/11/1/58 تاريخ 31 تشرين الأول 2021، تم تحديد سعر بيع الغاز المنتج والمباع الذي يزيد عن 9 ملايين قدم مكعب ليكون ما يساوي 50٪ من معدل سعر الغاز الطبيعي المتاح لشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة والصناعات من جميع المصادر بحد أقصى 4 دناتير لكل مليون وحدة حرارية بريطانية وحد أدنى 2.5 دينار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية.

يقع مقر الشركة الرئيسي في شارع زعل أبو تابه في منطقة أم السماق، عمان – المملكة الأردنية الهاشمية.

تم إقرار القوائم المالية من مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ 5 شباط 2022.



(2) أسس الإعداد والسياسات المحاسبية

(1-2) أسس إعداد القوائم المالية -

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية.

إن الدينار الأردني هو عملة إظهار القوائم المالية والذي يمثل العملة الرئيسية للشركة.

(2-2) التغييرات في السياسات المحاسبية -

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية متفقة مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2021، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية اعتباراً من 1 كانون الثاني 2022:

الممتلكات والآلات والمعدات: المتحصل من البيع قبل الاستخدام المعني - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (16)
قام المجلس الدولي للمعايير المحاسبية خلال أيار 2020 بإصدار تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (16) الممتلكات والآلات والمعدات: المتحصل من البيع قبل الاستخدام المعني والذي يمنع المنشآت من تخفيض كلفة الممتلكات والآلات والمعدات بقيمة المبالغ المتحصلة من بيع منتج تم إنتاجه في الفترة خلال إحضار الأصل إلى الموقع وتجهيزه للحالة اللازمة للعمل بالطريقة المقصودة التي تحددها الإدارة. وفقاً لذلك يجب على المنشأة الاعتراف بالمبالغ المتحصلة من بيع هذه المنتجات وتكلفة إنتاجها في الدخل الشامل.

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

العقود الخاسرة - كلفة التزامات العقود - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (37)
قام المجلس الدولي للمعايير المحاسبية خلال أيار 2020، بإصدار تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (37) والتي تحدد التكاليف التي يجب على المنشأة أن تأخذها بعين الاعتبار عند تقييم ما إذا كان العقد الخاسر أو سينتج عنه خسارة.

تطبق التعديلات طريقة "التكلفة المباشرة". إن التكاليف المباشرة المتعلقة بعقود بيع البضائع أو الخدمات تتضمن كلا من التكاليف الإضافية والتكاليف الموزعة المتعلقة بأنشطة العقد بشكل مباشر. لا تتعلق المصاريف الإدارية والعمومية بالعقود بشكل مباشر ولذلك يتم استبعادها إلا إذا تم تحميلها إلى الطرف الآخر بموجب شروط العقد.

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (1) - تبني المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للمرة الأولى - شركة تابعة كمتبني للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للمرة الأولى

كجزء من التحسينات على معالجة المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للأعوام من 2018-2020، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلاً على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (1) - تبني المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للمرة الأولى. يسمح التعديل للشركة التابعة التي تختار تطبيق الفقرة د 16 (أ) من المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (1) بقياس فروقات تحويل العملات الأجنبية المتراكم باستخدام المبالغ المعلن عنها من قبل الشركة الأم، بناءً على تاريخ تطبيق الشركة الأم للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للمرور الأولى يتم تطبيق هذا التعديل أيضاً على الشركة الحليفة أو الاستثمار المشترك الذي يختار تطبيق الفقرة د 16 (أ) من المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (1).

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (9) الأدوات المالية – اختبار '10%' لإلغاء الاعتراف بالمطلوبات المالية كجزء من التحسينات على معالجة المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للأعوام من 2018-2020، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلاً على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (9). يوضح التعديل الرسوم التي تأخذها الشركة بعين الاعتبار عند تقييم ما إذا كانت شروط المطلوبات المالية الجديدة أو المعدلة تختلف اختلافاً جوهرياً عن شروط المطلوبات المالية الأصلية. تشمل هذه الرسوم فقط تلك المدفوعة أو المستلمة من قبل المقترض والمقرض، بما في ذلك الرسوم المدفوعة أو المستلمة من قبل المقترض أو المقرض نيابة عن الآخر. تقوم الشركة بتطبيق التعديل على المطلوبات المالية التي يتم تعديلها أو تبادلها في أو بعد بداية السنة المالية التي تطبق/يُطبق فيها الشركة التعديل.

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

(3-2) استخدام التقديرات -

إن إعداد القوائم المالية وتطبيق السياسات المحاسبية يتطلب من إدارة الشركة القيام بتقديرات واجتهادات تؤثر على مبالغ الموجودات والمطلوبات والإفصاح عن الالتزامات المحتملة. إن هذه التقديرات والاجتهادات تؤثر أيضاً على الإيرادات والمصاريف والمخصصات وبشكل خاص يتطلب من إدارة الشركة القيام بأحكام واجتهادات هامة لتقدير مبالغ وأوقات التدفقات النقدية المستقبلية الناجمة عن أوضاع وظروف تلك التقديرات في المستقبل. إن التقديرات المذكورة مبنية بالضرورة على فرضيات وعوامل متعددة لها درجات متفاوتة من التقدير وعدم التيقن وإن النتائج الفعلية قد تختلف عن التقديرات وذلك نتيجة التغيرات في المستقبل في أوضاع وظروف تلك المخصصات.

الأعمار الانتاجية للممتلكات والمعدات

تقوم الإدارة بتحديد الأعمار الانتاجية للممتلكات والمعدات لكي يتم احتساب قيمة الاستهلاكات السنوية اعتماداً على الحالة العامة لتلك الموجودات وتقدير الأعمار الانتاجية المتوقعة في المستقبل. وتقوم الإدارة بإعادة تقدير الأعمار الانتاجية للممتلكات والمعدات بشكل دوري. وتقوم الإدارة بتعديل تكلفة الاستهلاك في المستقبل حيث تعتقد الإدارة ان الأعمار الانتاجية تختلف عن التقديرات السابقة.

مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة

قامت الشركة بتطبيق الطريقة المبسطة من المعيار لتسجيل الخسائر الائتمانية المتوقعة على جميع أدوات الدين، وحساب الخسائر الائتمانية المتوقعة على كامل عمر أدوات الدين. قامت الشركة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة التاريخية للخسارة الائتمانية مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

مخصص ضريبة الدخل

تقوم إدارة الشركة بإحتساب مصروف الضريبة للسنة بالإعتماد على تقديرات معقولة لنتائج التدقيق المحتملة من خلال دائرة ضريبة الدخل والمبيعات، وتعتمد قيمة مخصص الضريبة على عوامل متنوعة مثل خبرة الشركة من تدقيق ضريبة السنوات السابقة. إضافة إلى ذلك، فإن الشركة تقوم بتعيين مستشار ضريبي مستقل لمراجعة احتساب مخصص الضريبة.

مخصص مخزون بطيء الحركة

تقوم إدارة الشركة بتقدير مخصص المخزون بطيء الحركة بناءً على دراسة فعلية معدة من قبل الإدارة ويتم مراجعتها بشكل دوري وفقاً لسياساتها الداخلية.



مخصص القضايا

يتم تكوين مخصص لقاء القضايا المقامة ضد الشركة اعتماداً على دراسة قانونية معدة من قبل محامي الشركة والتي بموجبها يتم تحديد المخاطر المحتمل حدوثها في المستقبل، ويعاد النظر في تلك الدراسات بشكل دوري.

(4-2) ملخص لأهم السياسات المحاسبية

ممتلكات ومعدات -

تظهر الممتلكات والمعدات بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وأي مخصص مقابل التدني في القيمة. ويتم استبعاد كلفة الموجودات والاستهلاك المتراكم حين بيع الممتلكات والمعدات أو التخلص منها ويتم إثبات أية أرباح أو خسائر في قائمة الدخل الشامل.

يتم استهلاك الممتلكات والمعدات (باستثناء الأراضي) باستخدام طريقة القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المتوقع باستخدام النسب التالية:

	%
أبنية وإنشاءات	2-15
محطات الإنتاج	15
حفارات	10
مخيمات	10
ورش ومختبرات	10-15
آليات ومركبات	15
معدات مكتبية	15
أثاث ومفروشات	10

تتم مراجعة القيمة الدفترية للممتلكات والمعدات بخصوص الانخفاض في القيمة عندما تشير الاحداث او التغييرات في الظروف الى أن القيمة الدفترية قد لا يمكن استردادها. عند وجود مثل تلك المؤشرات وعندما تزيد القيمة الدفترية عن القيمة القابلة للاسترداد، يتم تخفيض قيمة الممتلكات والمعدات إلى قيمتها القابلة للاسترداد ويتم تسجيل قيمة التدني في قائمة الدخل الشامل.

يتم مراجعة العمر الإنتاجي وطريقة الاستهلاك بشكل دوري للتأكد من أن طريقة وفترة الاستهلاك تتناسب مع المنافع الاقتصادية المتوقعة من الممتلكات والمعدات.

يتم احتساب النفقات المتكبدة لاستبدال أي من مكونات الممتلكات والمعدات كبند منفصل ويتم رسملته كما يتم شطب المبالغ الدفترية لأي جزء مستبدل. يتم رسملة النفقات الأخرى اللاحقة فقط عند زيادة المنافع الاقتصادية المستقبلية المتعلقة بالممتلكات والمعدات. يتم إثبات جميع النفقات الأخرى في قائمة الدخل الشامل كمصروف.

موجودات غير ملموسة -

يتم قياس الموجودات غير ملموسة بالتكلفة، وتظهر لاحقاً بالكلفة بعد تنزيل الإطفاء المتراكم أو أية تدني.

يتم تصنيف الموجودات غير ملموسة على اساس تقدير عمرها الزمني لفترة محددة أو لفترة غير محددة. ويتم اطفاء الموجودات غير ملموسة التي لها عمر زمني محدد خلال هذا العمر ويتم قيد الإطفاء في قائمة الدخل. اما الموجودات غير ملموسة التي عمرها الزمني غير محدد يتم مراجعة التدني في قيمتها في تاريخ القوائم المالية ويتم تسجيل أي تدني في قيمتها في قائمة الدخل الشامل.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

يتم استهلاك الموجودات الملموسة باستخدام طريقة القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المتوقع باستخدام النسبة التالية:

برمجيات 20%

تكاليف التنقيب والتخمين (التثمين) وممتلكات الغاز -

يتم معالجة تكاليف التنقيب والتخمين بإتباع طريقة "الجهود الناجحة"، والتي تنص على ما يلي:

إن جميع التكاليف المتعلقة بالحصول على حق التنقيب وتكاليف حفر الآبار الاستكشافية والتقييم تصبح تكاليف رأسمالية بشكل مبدئي كموجودات غير ملموسة.

يتم تحميل التكاليف الاستكشافية عن المعلومات الزلزالية العامة وتكاليف الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية والتكاليف الأخرى غير المحددة على منطقة استكشاف معينة إلى قائمة الدخل الشامل في السنة التي تنشأ فيها.

إذا تبين نتيجة التنقيب أن البئر غير ناجحة عند نهاية التقييم، فإن جميع التكاليف المتعلقة بهذا البئر يتم تحميلها على قائمة الدخل الشامل في السنة التي تم التوصل فيها إلى هذه القناعة، أما إذا تبين نتيجة التنقيب أن البئر ناجح وتجاري، فتم رسملة هذه التكاليف كممتلكات غاز بحيث يتم اطفؤها على العمر الانتاجي للبئر.

مشاريع تحت التنفيذ -

تظهر المشاريع تحت التنفيذ بالكلفة وتتضمن كلفة الإنشاءات والمعدات والمصروفات المباشرة بما فيها مصاريف الرواتب المباشرة. ولا يتم إستهلاك المشاريع تحت التنفيذ إلا حين اكتمال الموجودات المتعلقة بها لتصبح جاهزة للإستخدام.

يتم إجراء دراسة التدني في القيمة الدفترية للمشاريع تحت التنفيذ عند وجود أدلة تشير إلى عدم إمكانية استرداد القيمة الدفترية لهذه المشاريع. في حال وجود مثل هذه المؤشرات وعندما تفوق القيمة الدفترية القيمة المتوقع استردادها، يتم تخفيض القيمة الدفترية للمشاريع للقيمة المتوقع استردادها.

مخزون -

تظهر المخزون بسعر الكلفة أو صافي القيمة البيعية أيهما أقل. تمثل تكاليف المخزون جميع المصاريف المتكبدة لإيصال المخزون إلى موقعها ووضعها الحالي وتحدد الكلفة بإتباع متوسط الكلفة المرجح.

يتم إجراء دراسة تدني في القيمة الدفترية للمخزون عند وجود أدلة تشير إلى عدم إمكانية استرداد القيمة الدفترية لها. في حال وجود مثل هذه المؤشرات، يتم تخفيض القيمة الدفترية للمخزون للقيمة المتوقع استردادها.

ذمم مدينة -

تدرج الذمم المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي بعد تنزيل مخصص للخسائر الائتمانية المتوقعة على كامل عمر أدوات الدين. قامت الشركة بأعداد دراسة تستند إلى الخبرة التاريخية للخسارة الائتمانية مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

ذمم مستحقة طويلة الأجل -

يتم الاعتراف بدفعات وزارة المالية كذمم مستحقة من وزارة المالية، ويتم تسجيلها بالقيمة العادلة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية. كما تقوم الشركة بالاعتراف بالأرباح أو الخسائر في قائمة الدخل الشامل عند خصم الذمة أوفي حين تدني قيمتها.



النقد وأرصدة لدى البنوك -

لغرض إعداد قائمة التدفقات النقدية فإن النقد وما في حكمه يشمل النقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك وودائع قصيرة الأجل والتي لديها تواريخ استحقاق ثلاثة اشهر او اقل بعد تنزيل ارصدة البنوك الدائنة.

ذمم دائنة ومستحقات -

يتم اثبات المطلوبات للمبالغ المستحقة السداد في المستقبل للبضائع او الخدمات المستلمة سواء تمت او لم تتم المطالبة بها من قبل المورد.

المنح المؤجلة -

يتم الاعتراف بالمنح المقدمه كأيراد مؤجل في حال تأكد الشركة من قدرتها بالالتزام بمتطلبات تلك المنح والحصول عليها. تقوم الشركة بالاعتراف بأيراد تلك المنح في قائمة الدخل الشامل على مدى الفترة التي تتكبد فيها الشركة مصاريف متعلقة بالمنحة.

مخصصات -

يتم الاعتراف بالمخصصات عندما يكون على الشركة التزام (قانوني او فعلي) ناتج عن حدث سابق، وان تسديد الإلتزامات محتمل ويمكن قياس قيمتها بشكل يعتمد عليه.

مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين -

تقوم الشركة بإحتساب مخصص نهاية الخدمة للموظفين وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (19). يتم تسجيل الإلتزام على أساس القيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية وباستخدام معدل فائدة تمثل معدلات الفائدة على السندات الحكومية.

تحقق الإيرادات والاعتراف بالمصاريف -

تقوم الشركة بالاعتراف بإيرادات بيع الغاز و إيرادات التكاليف المستردة حسب معيار التقارير المالية الدولي (15) بالقيمة العادلة للمقابل المستلم أو المستحق وعندما يكون هناك احتمال معقول لتحصيل المقابل.

بموجب اتفاقية الإمتياز يتم تحقيق حصة الشركة من إيرادات مبيعات الغاز عند التوريد وإصدار الفاتورة للعميل، بينما يتم الاعتراف بإيرادات التكاليف المستردة عند توريد الغاز وتحقيق استرداد الكلفة.

بموجب معيار التقارير المالية الدولي رقم (15)، ستستمر الشركة بالاعتراف بالإيرادات من الخدمات مع مرور الوقت وحسب الانجاز بطريقة مشابهة للسياسة المحاسبية السابقة.

يتم تحقق إيرادات الفوائد البنكية وفقاً لمبدأ الاستحقاق باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي.

يتم الاعتراف بالمصاريف على مبدأ الاستحقاق.

ضريبة الدخل -

يتم احتساب مخصص ضريبة الدخل وفقاً ل قانون ضريبة الدخل رقم 34 لسنة 2014 وتعديلاته وفقاً لقانون الإمتياز رقم (1) لعام 2010 والذي ينص على ان نسبة ضريبة الدخل القانونية للشركة ثابتة وقدرها 15٪ كما هو مبين في الفقرة (و) من البند (6) من قانون الإمتياز رقم (1) لسنة 2010 ووفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (12).

العملات الأجنبية -

يتم تسجيل المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية خلال السنة بأسعار الصرف السائدة في تاريخ إجراء المعاملات، كما يتم تحويل الموجودات والمطلوبات المالية المسجلة بالعملات الأجنبية بأسعار الصرف السائدة بتاريخ قائمة المركز المالي. تدرج جميع الفروقات الناتجة عن عمليات التحويل ضمن قائمة الدخل الشامل.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

التدني في قيمة الموجودات المالية -

تعترف الشركة بمخصص خسائر ائتمانية متوقعة لجميع أدوات الدين غير المحفوظ بها بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة. تستند الخسائر الائتمانية المتوقعة إلى الفرق بين التدفقات النقدية التعاقدية المستحقة وفقاً للعقد وجميع التدفقات النقدية التي تتوقع الشركة استلامها، مخصومة عند تقدير سعر الفائدة الفعلي الأصلي. تشمل التدفقات النقدية المتوقعة التدفقات النقدية من بيع ضمانات محفظ بها أو تحسينات ائتمانية أخرى تعد جزءاً لا يتجزأ من الشروط التعاقدية (إن وجدت).

تقوم إدارة الشركة باحتساب المخصص استناداً إلى خبرتها التاريخية في خسارة الائتمان معدلة وفقاً للعوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

التدني في قيمة الموجودات غير المالية -

تقوم الشركة بتاريخ إعداد التقارير المالية بتقييم فيما إذا كان هناك دليل بأن الأصل قد انخفضت قيمته. إذا وجد أي دليل على ذلك، أو عندما يتطلب إجراء اختبار سنوي للانخفاض في القيمة، تقوم الشركة بتقييم المبلغ الممكن تحصيله للأصل. إن مبلغ الأصل الممكن تحصيله هو القيمة العادلة للأصل أو وحدة توليد النقد ناقصاً تكاليف البيع وقيمه المستخدمة أيهما أعلى ويتم تحديده للأصل الفردي، إلا إذا كان الأصل لا يولد تدفقات نقدية داخلية مستقلة إلى حد كبير عن تلك الناتجة من الموجودات الأخرى أو موجودات الشركة. عندما يتجاوز المبلغ المدرج للأصل أو وحدة توليد النقد المبلغ الممكن تحصيله، يعتبر الأصل منخفضاً ويتم تخفيضه إلى المبلغ الممكن تحصيله. أثناء تقييم القيمة العادلة المستخدمة، يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية للقيمة الحالية لها باستخدام سعر خصم ما قبل الضريبة والذي يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للأموال والمخاطر المحددة للأصل. أثناء تحديد القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع، تؤخذ المعاملات الحديثة في السوق في الاعتبار إذا كانت متوفرة. وإذا لم يكن ممكناً تحديد مثل تلك المعاملات، يتم استخدام نموذج التقييم المناسب. يتم تثبيت هذه الاحتسابات بمضاعفات تقييم أسعار أسهم الشركات التابعة المتداولة أو مؤشرات القيمة العادلة المتوفرة الأخرى.

تصنيف المتداول مقابل غير المتداول -

تعرض الشركة الموجودات والمطلوبات في قائمة المركز المالي على أساس التصنيف المتداول وغير المتداول.

يعتبر الموجود متداولاً عندما:

- يتوقع تحقيقه أو ينوى بيعه أو استهلاكه في الدورة التشغيلية الاعتيادية؛
- يحفظ به بصورة أساسية لغرض المتاجرة؛
- يتوقع تحقيقه خلال اثني عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير؛ و
- النقد وما في حكمه إلا إذا كان مفيد من إن يتم استبداله أو استخدامه لتسوية مطلوب لمدة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة إعداد التقارير.

يتم تصنيف جميع الموجودات الأخرى على أنها غير متداولة.

يعتبر المطلوب متداولاً عندما:

- يتوقع تسويته في الدورة التشغيلية لاعتيادية؛
- يحفظ به بصورة أساسية لغرض المتاجرة؛
- عندما يكون مستحق السداد خلال اثني عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير؛ و
- ليس هناك حق غير مشروط لتأجيل تسوية المطلوب لمدة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة إعداد التقارير.

قياس القيمة العادلة -

تمثل القيمة العادلة السعر الذي سيتم الحصول عليه عند بيع الموجودات أو الذي سيتم دفعه لتسوية إلتزام في معاملة منظمة بين المشاركين في السوق بتاريخ القياس.

يتم قياس القيمة العادلة بناءً على فرضية أن عملية بيع الموجودات أو تسوية الإلتزام تتم من خلال الأسواق الرئيسية للموجودات والمطلوبات.

في حال غياب السوق الرئيسي، يتم استخدام السوق الأكثر ملائمة للموجودات أو المطلوبات.

تحتاج الشركة لامتلاك فرص الوصول للسوق الرئيسي أو السوق الأكثر ملائمة.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

تقوم المنشأة بقياس القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات باستخدام الافتراضات المستخدمة من المشاركين في السوق عند تسعير الموجودات أو المطلوبات على افتراض أن المشاركين في السوق يتصرفون وفقاً لمصلحتهم الاقتصادية.

إن قياس القيمة العادلة للموجودات غير المالية يأخذ بعين الاعتبار قدرة المشاركين في السوق على توليد المنافع الاقتصادية من خلال استخدام الموجودات بأفضل طريقة أو بيعه لمشارك آخر سيستخدم الموجودات بأفضل طريقة.

تقوم الشركة باستخدام أساليب تقييم ملائمة وتتناسب مع الظروف وتوفر المعلومات الكافية لقياس القيمة العادلة وتوضيح استخدام المدخلات الممكن ملاحظتها بشكل مباشر وتقليل استخدام المدخلات الممكن ملاحظتها بشكل غير مباشر.

بتاريخ إعداد التقارير المالية، تقوم إدارة الشركة بتحليل التحركات التي تمت على قيمة الموجودات والمطلوبات التي تتطلب إعادة تقييم أو إعادة قياس بما يتناسب مع السياسات المحاسبية للشركة. لغايات هذا التحليل، تقوم لجنة التقييم بالتحقق من المدخلات الرئيسية المطبقة في آخر تقييم تم من خلال مطابقة البيانات والمعلومات المستخدمة لاحتساب التقييم مع العقود والمستندات اللازمة.

تقوم الشركة باستخدام الترتيب التالي لأساليب وبدائل التقييم وذلك في تحديد وعرض القيمة العادلة للأدوات المالية:

جميع الموجودات والمطلوبات التي يتم استخدام القيمة العادلة لقياسها أو تم الإفصاح عنها في القوائم المالية أو تم شطبها باستخدام المستويات التالية للقيمة العادلة، وبناءً على أدنى مستوى للمدخلات التي لديها تأثير مهم لقياس القيمة العادلة ككل:

المستوى الأول: الأسعار السوقية المعلنة في الأسواق الفعالة للموجودات والمطلوبات المشابهة.
المستوى الثاني: تقنيات تقييم تأخذ في الاعتبار المدخلات ذات التأثير المهم على القيمة العادلة ويمكن ملاحظتها بشكل مباشر أو غير مباشر.
المستوى الثالث: تقنيات تقييم حيث تستخدم مدخلات لها تأثير مهم على القيمة العادلة ولكنها ليست مبنية على معلومات في السوق يمكن ملاحظتها.

تقوم الشركة بتحديد إذا ما تم تحويل أي من الموجودات والمطلوبات ما بين مستويات القيمة العادلة من خلال إعادة تقييم التصنيفات (بناءً على أدنى مستوى للمدخلات ذات الأثر الجوهرية على قياس القيمة العادلة ككل) في نهاية كل فترة مالية.

تقوم إدارة الشركة وبالتنسب مع المقيمين الخارجيين للشركة بمقارنة التغيرات والمعلومات الخارجية ذات الصلة التي تمت على القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات لتحديد مدى معقولية التغيرات.

لغايات إيضاح القيمة العادلة، تقوم الشركة بتحديد تصنيفات الموجودات والمطلوبات حسب طبيعتها ومخاطر الموجودات أو المطلوبات ومستوى القيمة العادلة.

الربح لكل سهم -

يتم احتساب الحصة الأساسية للسهم في الأرباح من خلال قسمة ربح السنة العائد إلى حملة الأسهم العادية للشركة على المعدل المرجح لعدد الأسهم العادية خلال العام.

يتم احتساب الحصة المخفضة للسهم من خلال قسمة ربح السنة العائد إلى حملة الأسهم العادية للشركة على المعدل المرجح لعدد الأسهم العادية خلال العام مضافاً إليه المعدل المرجح لعدد الأسهم العادية التي كان يجب إصدارها فيما لو تم تحويل الأسهم القابلة للتحويل إلى أسهم عادية (بعد طرح أسهم الخزينة).

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

(3) ممتلكات ومعدات

المجموع	أثاث ومفروشات	معدات مكتبية	آليات ومركبات	ورش ومختبرات	مخيمات	حفارات	محطات الإنتاج	أبنية وإنشاءات	أرض مبنى الإدارة
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
25,726,380	95,539	438,201	807,272	698,677	463,920	9,659,664	11,167,258	2,161,214	234,635
262,332	2,825	23,787	199,252	3,340	-	29,265	3,863	-	-
94,358	-	-	-	-	-	-	-	94,358	-
(27,700)	-	-	(27,700)	-	-	-	-	-	-
26,055,370	98,364	461,988	978,824	702,017	463,920	9,688,929	11,171,121	2,255,572	234,635
23,140,374	78,842	382,229	699,150	693,240	345,896	8,340,770	11,100,041	1,500,206	-
602,353	3,747	22,722	53,799	2,053	15,232	414,527	46,492	43,781	-
(27,349)	-	-	(27,349)	-	-	-	-	-	-
23,715,378	82,589	404,951	725,600	695,293	361,128	8,755,297	11,146,533	1,543,987	-
2,339,992	15,775	57,037	253,224	6,724	102,792	933,632	24,588	711,585	234,635

2022
الكلفة -

الرصيد كما في أول كانون الثاني

إضافات

المحول من مشاريع تحت التنفيذ (إيضاح 5)

استبعادات

الرصيد كما في 31 كانون الأول

الإستهلاك المتراكم و التدهن-

الرصيد كما في أول كانون الثاني

استهلاك السنة

استبعادات

الرصيد كما في 31 كانون الأول

صافي القيمة الدفترية -

كما في 31 كانون الأول



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

	أثاث ومفروشات	معدات مكتبية	آليات ومركبات	ورش ومختبرات	مخيمات	حفارات	محطات الإنتاج	أبنية وإنشاءات	أرض مبنى الإدارة	
2021	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	الكلفة -
الرصيد كما في أول كانون الثاني	25,599,302	93,075	418,217	821,923	698,677	346,495	9,657,808	11,167,258	2,161,214	234,635
إضافات	153,978	2,464	19,984	12,249	-	117,425	1,856	-	-	-
استبعادات	(26,900)	-	-	(26,900)	-	-	-	-	-	-
الرصيد كما في 31 كانون الأول	25,726,380	95,539	438,201	807,272	698,677	463,920	9,659,664	11,167,258	2,161,214	234,635
الإستهلاك المتراكم و التذني-										
الرصيد كما في أول كانون الثاني	22,503,644	75,109	362,754	689,514	665,772	332,273	7,925,215	10,991,863	1,461,144	-
إستهلاك السنة	663,630	3,733	19,475	36,536	27,468	13,623	415,555	108,178	39,062	-
استبعادات	(26,900)	-	-	(26,900)	-	-	-	-	-	-
الرصيد كما في 31 كانون الأول	23,140,374	78,842	382,229	699,150	693,240	345,896	8,340,770	11,100,041	1,500,206	-
صافي القيمة الدفترية -										
كما في 31 كانون الأول	2,586,006	16,697	55,972	108,122	5,437	118,024	1,318,894	67,217	661,008	234,635

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

(4) ممتلكات غاز

يمثل هذا المبلغ تكاليف إعادة الدخول الى بئر الريشة (بئر 28) وحفر آبار جديدة (بئر 48 وبئر 49 وبئر 50 وبئر 51 وبئر 53 وبئر 54 وبئر 55) كما في 31 كانون الأول 2022.

فيما يلي الحركة على ممتلكات الغاز خلال السنة:

2021	2022
دينار	دينار
3,583,578	6,208,734
4,059,926	3,695,073
<u>(1,434,770)</u>	<u>(2,568,176)</u>
<u>6,208,734</u>	<u>7,335,631</u>

الرصيد كما في أول كانون الثاني المحول من مشاريع تحت التنفيذ (إيضاح 5) الإطفاءات خلال السنة

الرصيد كما في 31 كانون الأول

يتم إطفاء ممتلكات الغاز على فترة خمس سنوات.

(5) مشاريع تحت التنفيذ

يمثل هذا المبلغ تكاليف حفر آبار جديدة (بئر 56 وبئر 57) وتكاليف مشروع تطوير آبار حقل السرحان بالإضافة الى مشاريع انشائية أخرى تحت التنفيذ كما في 31 كانون الأول 2022.

فيما يلي الحركة على مشاريع تحت التنفيذ خلال السنة:

2021	2022
دينار	دينار
2,829,439	4,096,067
5,326,554	4,738,924
-	(94,358)
-	(1,301,524)
<u>(4,059,926)</u>	<u>(3,695,073)</u>
<u>4,096,067</u>	<u>3,744,036</u>

الرصيد كما في أول كانون الثاني الإضافة خلال السنة

المحول إلى ممتلكات ومعدات (إيضاح 3) إطفاء مصاريح حفر آبار غاز غير ناجحة (إيضاح 19)

المحول إلى ممتلكات غاز (إيضاح 4)

الرصيد كما في 31 كانون الأول



(6) مخزون

2021	2022	
دينار	دينار	
1,150,068	1,562,664	قطع غيار ولوازم محطة الغاز
6,912,027	7,091,735	قطع غيار ولوازم الآبار والحفارات
1,073,974	5,624,702	بضاعة بالطريق
9,136,069	14,729,101	
(520,000)	(520,000)	مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة
8,616,069	13,759,101	

لم يكن هناك حركة على مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة خلال عام 2022 و2021.

(7) ذمم مدينة

2021	2022	
دينار	دينار	
320,715	3,845,356	وزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيضاح 18 و23)
4,591,060	2,393,431	شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة (إيضاح 23)
927,340	927,340	شركة ترانس جلوبال
-	551,621	شركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة (إيضاح 23)
46,222	46,222	شركة رضا كنعان وأولاده
34,617	6,134	أخرى
5,919,954	7,770,104	
(973,562)	(973,562)	ينزل: مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
4,946,392	6,796,542	

تقوم شركة الكهرباء المركزية وشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة بسداد ذمم بيع الغاز بشكل دوري كل (45) يوم من تاريخ استلام الفاتورة لكل شهر وفقاً للعقود المبرمة. لذلك فإن اعمار الذمم المدينة من الشركتين لا تزيد عن 90 يوم من تاريخ استحقاقها.

بلغت قيمة الذمم متدنية القيمة 973,562 دينار كما في 31 كانون الأول 2022 و2021 وهي مخصص لها بالكامل.

في تقدير إدارة الشركة فإنه من المتوقع تحصيل الذمم غير المخصص مقابلها بالكامل. لا تقوم الشركة بالحصول على ضمانات مقابل هذه الذمم المدينة.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

(8) أرصدة مدينة أخرى

2021 دينار	2022 دينار	
1,271,299	1,312,176	ذمم موظفين
131,721	39,805	أمانات ضريبة الدخل والمبيعات
80,410	97,015	تأمينات مستردة
50,844	53,889	مطالبات إصابات عمل
19,389	12,989	ذمم أعضاء مجلس إدارة سابقين (مكافآت مستردة)
-	8,000	مصاريف مدفوعة مقدماً
20,185	18,556	أخرى
1,573,848	1,542,430	

(9) نقد وأرصدة لدى البنوك

2021 دينار	2022 دينار	
-	2,000,000	ودائع تستحق خلال ستة أشهر*
14,000,000	8,000,000	ودائع تستحق خلال ثلاثة أشهر**
964,582	1,707,267	ودائع تحت الطلب***
14,964,582	11,707,267	النقد وما في حكمه

* يتم ربط الودائع لمدة لا تزيد عن ستة أشهر وتحمل معدل فائدة 5٪.

** يتم ربط الودائع لمدة لا تزيد عن ثلاثة أشهر وتحمل معدل فائدة 4.63٪ (2021: 3.58٪).

*** تحمل الودائع تحت الطلب فائدة تتراوح ما بين 1٪ إلى 2.5٪ (2021: بين 1٪ إلى 2.5٪).

لغرض إعداد قائمة التدفقات النقدية، يتألف النقد وما في حكمه مما يلي:

2021 دينار	2022 دينار	
14,964,582	11,707,267	نقد وأرصدة لدى البنوك
-	(2,000,000)	ينزل: ودائع تستحق خلال ستة أشهر
14,964,582	9,707,267	النقد وما في حكمه

(10) حقوق الملكية

رأس المال المدفوع -

يبلغ رأسمال الشركة المصرح به والمدفوع 15,000,000 دينار مقسم إلى 15,000,000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد كما في 31 كانون الأول 2022 و2021.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

احتياطي إجباري -

يمثل رصيد هذا البند ما تم تحويله من صافي الأرباح السنوية قبل ضريبة الدخل خلال السنوات بنسبة 10٪ وهو غير قابل للتوزيع على المساهمين. هذا وقد وافقت الهيئة العامة للشركة على الاستمرار في اقتطاع هذه النسبة السنوية الى ان يبلغ هذا الاحتياطي ما يعادل مقدار رأسمال الشركة.

(11) مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

إن الحركة على مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين كما يلي:

2021	2022	
دينار	دينار	
2,125,215	2,273,540	الرصيد كما في أول كانون الثاني
224,644	276,312	المخصص خلال السنة*
(76,319)	(59,603)	المدفوع خلال السنة
2,273,540	2,490,249	الرصيد كما في 31 كانون الأول

* يتم احتساب مخصص نهاية الخدمة لجميع موظفين الشركة بمقدار راتب شهري واحد عن كل سنة خدمة. يستخدم آخر راتب يتقاضاه الموظف في تاريخ نهاية الخدمة لاحتساب المخصص.

(12) ذمة وزارة المالية

تم وفقاً لقرار مجلس الوزراء رقم 28800/11/1/58 تاريخ 15 تموز 2020، الاتفاق على إبقاء حصة وزارة المالية من إيرادات الشركة للعامين 2020 و 2021 في موازنة الشركة واتخاذ الإجراءات اللازمة لتمكين الشركة من الاقتراض لغايات الاستكشاف والوصول لمرحلة الحفر. قامت الشركة بمخاطبة وزير المالية من خلال كتابها رقم 237/3/32 تاريخ 2 شباط 2020 بطلب اعتبار الإيرادات التي تم الاتفاق على إبقائها كمنحة غير مستردة ولم يتم الرد على هذا الطلب حتى تاريخ اعداد هذه القوائم المالية.

(13) منحة مؤجلة

حصلت الشركة على منحة بقيمة 2,108,971 دينار مقدمة من شركة برتش بتروليوم (BP) لتمويل شراء ضاغطات غازية وخزانات على أن يتم تصنيفها كإيراد مؤجل حيث يتم الاعتراف به كإيراد على مدى العمر الإنتاجي للموجودات وعلى أساس معقول ومنظم وذلك تماثياً مع معيار المحاسبة الدولي رقم 20. قامت الشركة خلال السنة المنتهية بتاريخ 31 كانون الأول 2021 بإطفاء المبلغ المتبقي من المنحة المؤجلة والبالغ 131,751 دينار.

(14) أرصدة دائنة أخرى

2021	2022	
دينار	دينار	
232,754	158,400	مخصص قضايا (إيضاح 24)
35,000	35,000	مكافآت أعضاء مجلس الإدارة
16,330	58,320	مصاريف مستحقة
11,149	140,609	أمانات ضريبة المبيعات
949	-	ذمم موظفين
7,144	75,301	أخرى
303,326	467,630	

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

(15) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للسنوات المنتهية كما في 31 كانون الأول 2022 و 2021 حسب قانون ضريبة الدخل رقم 34 لسنة 2014 وتعديلاته وفقاً لقانون الامتياز رقم (1) لعام 2010 والذي ينص على ان ضريبة الدخل القانونية للشركة ثابتة وقدرها 15% على الدخل الخاضع للضريبة والمتعلق بعمليات الشركة بموجب الامتياز بالإضافة الى مساهمة وطنية وقدرها 1% من الدخل الخاضع للضريبة.

فيما يلي ملخص حركة مخصص ضريبة الدخل:

2021	2022	
دينار	دينار	
680,865	956,324	الرصيد كما في أول كانون الثاني
1,109,740	712,490	مصروف ضريبة الدخل خلال السنة
-	661,555	ضريبة دخل سنوات سابقة
(834,281)	(1,617,879)	المدفوع خلال السنة
956,324	712,490	الرصيد كما في 31 كانون الأول

إن تفاصيل مصروف ضريبة الدخل الظاهر في قائمة الدخل هي كما يلي:

2021	2022	
دينار	دينار	
1,040,381	667,960	مصروف ضريبة الدخل خلال السنة
-	661,555	ضريبة دخل سنوات سابقة
69,359	44,530	مصروف المساهمة الوطنية لسنة 2022
1,109,740	1,374,045	

ملخص تسوية الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

2021	2022	
دينار	دينار	
6,787,548	4,236,364	الربح المحاسبي
		يضاف:
		مصارييف غير مقبولة ضريبيا:
224,644	276,312	مصارييف مكافأة نهاية الخدمة
		ينزل:
(76,319)	(59,603)	المدفوع من مخصص نهاية الخدمة
6,935,873	4,453,073	الربح الضريبي
15%	15%	نسبة ضريبة الدخل القانونية (وفقاً لقانون الامتياز)
1%	1%	نسبة المساهمة الوطنية
16%35	32%43	نسبة ضريبة الدخل الفعلية

قامت الشركة بتقديم كشوفات التقدير الذاتي لدائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى عام 2021 ضمن المهلة القانونية. هذا وقد حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام 2021 حيث نتج عنها قيد مخصصات إضافية بمبلغ 661,555 دينار.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

(16) حصة الشركة من إيرادات الغاز

2021	2022
دينار	دينار
16,831,691	15,027,374
10,099,015	9,016,424
750,000	-
2,991,338	3,005,475
2,991,338	3,005,475

إجمالي إيرادات الغاز خلال السنة (إيضاح 23) يوزع كالتالي:

- استرداد تكاليف عمليات بترولية
- استرداد أقساط مستحقة عن ذمة وزارة المالية من فروقات أسعار الغاز
- حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح 23)
- حصة الشركة من إيرادات الغاز

(17) تكاليف العمليات البترولية القابلة للاسترداد

قامت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية والمشكلة من قبل وزير الطاقة والثروة المعدنية باعتماد كلف العمليات البترولية للفترة من أول أيار 2002 ولغاية 31 كانون الأول 2021 حيث تمت المصادقة على مبلغ 111,941,063 دينار ككاف عمليات قابلة للاسترداد، وتم استرداد المبالغ التالية:

الفترة	المبلغ
	دينار
2022	9,016,424
2021	10,099,015
2020	8,340,151
2019	6,626,857
2018	7,405,606
2017	5,070,370
2016	3,493,253
2015	3,687,713
2014	4,116,873
2013	4,529,903
2012	4,909,185
2011	5,437,738
2010	5,538,635
2005	1,769,570
المجموع	80,041,293

إن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ 31,899,770 دينار كما في 31 كانون الأول 2022.

قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني 2022 ولغاية 30 أيلول 2022 والبالغة 10,040,385 دينار هذا ولم تصدر اللجنة تقريرها حتى تاريخ القوائم المالية.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من 1 تشرين الأول 2022 ولغاية 31 كانون الأول 2022 والبالغة 42,396 دينار.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

(18) مشروع حقل حمزة/ السرحان

تتكون هذه البنود من إيرادات ومصاريف تخصص لتقديم خدمات لمشروع تطوير البنية التحتية لحقلي حمزة والسرحان والتي قامت بها الشركة خلال السنة المنتهية في 31 كانون الأول 2022 لصالح وزارة الطاقة والثروة المعدنية استنادا إلى كتب دولة رئيس الوزراء رقم 18026 \1\11\58 و 06192\9\22.

(19) مصاريف تشغيلية

2021	2022					
المجموع	المجموع	أبار حقل الريشة	استكشاف	حفارات	محطة الغاز	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
2,806,529	2,819,481	-	376,588	1,633,156	809,737	رواتب وأجور ومنافع أخرى
(1,247,798)	(640,000)	-	(40,000)	(500,000)	(100,000)	رسمة تكاليف رواتب المحول لمصاريف مشاريع حقل السرحان و حقل حمزة (إيضاح 18)
-	(840,000)	-	(60,000)	(330,000)	(450,000)	استهلاكات واطفاءات مكافأة نهاية الخدمة
2,049,784	3,104,895	2,568,176	19,986	441,875	74,858	قطع غيار وصيانة
191,228	180,511	-	33,709	98,285	48,517	مصاريف تأمين
1,534,336	1,226,802	95,864	-	924,552	206,386	دراسات جيوفيزيائية ومكمنية
30,301	37,896	-	369	27,985	9,542	إطفاء مصاريف حفر آبار غاز غير ناجحة (إيضاح 5)
326,210	276,900	-	276,900	-	-	أخرى
-	1,301,524	1,301,524	-	-	-	مجموع المصاريف التشغيلية
19,330	11,936	-	11,936	-	-	
5,709,920	7,479,945	3,965,564	619,488	2,295,853	599,040	

(20) مصاريف إدارية

2021	2022	
دينار	دينار	
1,026,258	1,041,767	رواتب وأجور ومنافع أخرى
-	(160,000)	رسمة تكاليف رواتب المحول لمصاريف مشاريع حقل السرحان و حقل حمزة (إيضاح 18)
-	(260,000)	مصاريف محروقات وسيارات
143,392	208,893	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
33,416	95,801	استهلاكات
67,566	84,585	مصاريف سفر وتنقلات
78,478	67,466	مصاريف صيانة
34,018	61,583	مكافآت موظفين
44,802	58,929	أتعاب، مكافآت وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة (إيضاح 23)
50,250	55,150	استشارات
29,460	52,820	مصاريف هاتف وكهرباء ومياه
37,357	36,631	رسوم ورخص وغرامات
24,815	24,980	عمولات بنكية
25,051	20,770	قرطاسية ومطبوعات واشترابات
17,448	18,315	ضيافة
6,188	8,555	مصاريف تدريب
2,479	4,913	مصاريف تأمين
1,858	2,209	أخرى
88,099	52,571	
1,710,935	1,475,938	



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

(21) حصة السهم من ربح السنة

2021	2022
5,677,808	2,862,319
15,000,000	15,000,000
فلس/دينار	فلس/دينار
0/379	0/191

ربح السنة (دينار)
المتوسط المرجح لعدد الاسهم (سهم)

الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة إلى المساهمين

(22) التزامات محتملة

على الشركة بتاريخ القوائم المالية التزامات محتمل أن تطرأ تتمثل فيما يلي:

2021		2022	
التأمين النقدي	القيمة	التأمين النقدي	القيمة
دينار	دينار	دينار	دينار
70,100	1,243,000	65,100	1,143,000
5,560	185,356	27,165	905,526

كفالات بنكية

اعتمادات مستندية

(23) معاملات مع جهات ذات علاقة

تمثل الجهات ذات العلاقة المساهمون الرئيسيون وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية العليا والشركات التي هم فيها مساهمون رئيسيون. يتم اعتماد سياسات الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات من قبل إدارة الشركة.

بنود قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول:

موجودات متداولة -

2021	2022
دينار	دينار
4,591,060	2,393,431
-	551,621
320,715	3,845,356

ذمم مدينة -

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
(شركة حليفة لشركة إدارة الاستثمارات الحكومية) (إيضاح 7)

شركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة
(شركة تابعة لشركة إدارة الاستثمارات الحكومية) (إيضاح 7)

وزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيضاح 7)

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

2021 دينار	2022 دينار	
		مطلوبات متداولة -
5,021,388	6,275,421	ذمة وزارة المالية (إيضاح 12)
		بنود قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في 31 كانون الأول:
		قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة (شركة حليفة لشركة إدارة المساهمات الحكومية) (إيضاح 16)
16,831,691	14,475,753	
		قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة (شركة تابعة لشركة إدارة المساهمات الحكومية) (إيضاح 16)
-	551,621	
		حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيراد مشروع حقل حمزة) (إيضاح 18)
1,593,708	987,643	
		حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيراد مشروع حقل السرحان) (إيضاح 18)
-	3,191,359	
		حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية للسنة (إيضاح 16)
2,991,338	3,005,475	
		رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا
313,163	348,644	
		بدل أتعاب رئيس مجلس الإدارة (إيضاح 20)
18,000	18,000	
		تنقلات مجلس الإدارة (إيضاح 20)
30,000	34,300	
		مكافآت لجان مجلس الإدارة (إيضاح 20)
2,250	2,850	

(24) القضايا

ان الشركة مدعى عليها في عدة قضايا ضمن نشاطها الاعتيادي. وبرأي إدارة الشركة ومستشارها القانوني فإن المخصص المحتسب مقابل هذه القضايا كافٍ لمواجهة الالتزامات التي قد تنجم عن تلك القضايا والمطالبات. وقد تمت تسوية جميع القضايا التي اقامتها الشركة على الغير كما في 31 كانون الأول 2022 (31 كانون الأول 2021: 42,696 دينار).



(25) احتياطات الغاز

بناءً على أحدث دراسة لتقدير الاحتياطات الغازية التي تم إجراؤها خلال عام 2006 من قبل المستشار العالمي المختص (IPR) تم تقدير الاحتياطات بما يعادل 102ر3 مليار قدم مكعب في نهاية عام 2006. تشير الدراسة أن هنالك مبالغة في التحفظ في هذه التقديرات حيث أنها تمت في المنطقة المحيطة بالآبار ولم يدخل فيها أي تقدير للاحتياطات الغازية في معظم مساحة الحقل.

بناءً على نتائج الدراسات الداخلية التي تجريها الشركة بصورة مستمرة والتي تم تحديثها خلال عام 2007 والتي تمت وفق أكثر طرق احتساب الاحتياطات واقعية وتحفظاً وللآبار المنتجة فقط، فإن تقديرات الاحتياطي في حدها الأدنى تبلغ 443 مليار قدم مكعب.

(26) القيمة العادلة للأدوات المالية

تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية.

تتكون الموجودات المالية من نقد وأرصدة لدى البنوك والذمم المدينة وبعض الأرصدة المدينة الأخرى. تتكون المطلوبات المالية من الذمم الدائنة وذمة لوزارة المالية وبعض الأرصدة الدائنة الأخرى.

إن القيمة العادلة للأدوات المالية لا تختلف بشكل جوهري عن القيمة الدفترية لهذه الأدوات كما بتاريخ القوائم المالية.

(27) إدارة المخاطر

مخاطر أسعار الفائدة-

إن الشركة معرضة لمخاطر أسعار الفائدة على موجوداتها والتي تحمل فائدة وتتمثل في الودائع لدى البنوك.

تتمثل حساسية قائمة الدخل الشامل بأثر التغيرات المفترضة الممكنة بأسعار الفوائد على ربح الشركة لسنة واحدة، ويتم احتسابها على الموجودات والمطلوبات المالية التي تحمل سعر فائدة متغير كما في 31 كانون الأول.

يوضح الجدول التالي حساسية قائمة الدخل الشامل للتغيرات الممكنة المعقولة على أسعار الفائدة كما في 31 كانون الأول، مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى المؤثرة ثابتة.

2022-		العملة
الأثر على	الزيادة (النقص)	
ربح السنة قبل	بسر الفائدة	
ضريبة الدخل	نقطة أساس	
دينار		
58ر535	50	دينار أردني
(58ر535)	(50)	دينار أردني

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

-2021		العملية
الأثر على ربح السنة قبل ضريبة الدخل دينار	الزيادة (النقص) بسعر الفائدة نقطة أساس	
74,823	50	دينار أردني
(74,823)	(50)	دينار أردني

مخاطر الائتمان-

مخاطر الائتمان هي المخاطر التي قد تنجم عن تخلف أو عجز المدينين والجهات الأخرى عن الوفاء بالتزاماتهم تجاه الشركة. ترى الشركة بأنها ليست معرضة بدرجة كبيرة لمخاطر الائتمان حيث تقوم بمراقبة الذمم القائمة بشكل مستمر. كما تحتفظ الشركة بالأرصدة والودائع لدى مؤسسات مصرفية رائدة. تقوم الشركة ببيع كامل إنتاجها من الغاز الطبيعي إلى شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة وشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة.

مخاطر السيولة-

تعمل الشركة على إدارة مخاطر السيولة وذلك عن طريق إدارة الموجودات لمقابلة المطلوبات في تلك الفترات من خلال إيرادات الشركة. تعمل الشركة على إدارة مخاطر السيولة وذلك عن طريق التأكد من توفر التسهيلات البنكية و متابعة تحصيل الذمم المدينة. يلخص الجدول أدناه توزيع المطلوبات المالية (غير مخصومة) كما في 31 كانون الأول على الفترة المتبقية للاستحقاق التعاقدية وأسعار الفائدة السوقية الحالية:

المجموع دينار	أقل من 3 شهور دينار	كما في 31 كانون الأول 2022-
491,316	491,316	ذمم دائنة وأرصدة دائنة أخرى
6,275,421	6,275,421	ذمة وزارة المالية
6,766,737	6,766,737	المجموع
366,192	366,192	كما في 31 كانون الأول 2021-
5,021,388	5,021,388	ذمم دائنة وأرصدة دائنة أخرى
5,387,580	5,387,580	ذمة وزارة المالية
		المجموع



مخاطر العملات-

إن معظم تعاملات الشركة هي بالدينار الأردني والدولار الأمريكي. إن سعر صرف الدينار مربوط بسعر ثابت مع الدولار الأمريكي (1/41 دولار لكل دينار)، وبالتالي فإن أثر مخاطر العملات غير جوهري على القوائم المالية.

(28) إدارة رأس المال

يتمثل الهدف الرئيسي فيما يتعلق بإدارة رأس المال الشركة بالتأكد من المحافظة على نسب رأسمال ملائمة بشكل يدعم نشاط الشركة ويعظم حقوق الملكية.

تقوم الشركة بإدارة هيكل رأس المال وإجراء التعديلات اللازمة عليها في ضوء تغيرات ظروف العمل. هذا ولم تقم الشركة بأية تعديلات على الأهداف والسياسات والإجراءات المتعلقة بهيكل رأس المال خلال السنة الحالية والسنة السابقة.

إن البنود المتضمنة في هيكل رأس المال تتمثل في رأس المال المدفوع والاحتياطي الإجمالي والأرباح المدورة والبالغ مجموعها 37,274,474 دينار كما في 31 كانون الأول 2022 مقابل 34,412,155 دينار كما في 31 كانون الأول 2021.

(29) معايير التقارير المالية الدولية والتفسيرات الجديدة والتعديلات الصادرة وغير النافذة بعد

إن المعايير المالية الدولية والتفسيرات الجديدة والتعديلات الصادرة وغير النافذة حتى تاريخ القوائم المالية مبيّنة أدناه، وستقوم الشركة بتطبيق هذه التعديلات ابتداءً من تاريخ التطبيق الإلزامي:

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (17) عقود التأمين

أصدر المجلس الدولي للمعايير المحاسبية في أيار من عام 2017 المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (17) عقود التأمين نموذجاً شاملاً للاعتراف والقياس والعرض والإيضاحات المتعلقة بعقود التأمين. وما أن سري، يحل المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (17) محل المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (4) عقود التأمين الصادر في عام 2005. ينطبق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (17) على جميع أنواع عقود التأمين (مثل عقود الحياة وغيرها من عقود التأمين المباشرة وعقود إعادة التأمين) دون النظر للمنشأة المصدرة لعقد التأمين، كما ينطبق على بعض الضمانات والأدوات المالية التي تحمل خاصية المشاركة. تسري استثناءات محدودة لنطاق التطبيق. يوفر الإطار العام للمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (17) نموذج محاسبي لعقود التأمين يكون أكثر فائدة واتساقاً لشركات التأمين. على عكس المتطلبات الواردة في المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (4)، والتي تعتمد إلى حد كبير على سياسات المحاسبة المحلية السابقة، يوفر المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (17) نموذجاً شاملاً لعقود التأمين حيث يغطي جميع الجوانب المحاسبية ذات الصلة. جوهر المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (17) هو النموذج العام، ويكمله:

- تطبيق محدد للعقود مع ميزات المشاركة المباشرة (نهج الرسوم المتغيرة)،
- نهج مبسط (نهج تخصيص الأقساط) بشكل أساسي للعقود قصيرة الأجل.

سيتم تطبيق هذا المعيار بأثر رجعي اعتباراً من 1 كانون الثاني، مع السماح بالتطبيق المبكر شريطة أن المنشأة طبقت المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (9) والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (15) قبل أو مع تطبيق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (17). لا ينطبق هذا المعيار على الشركة.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2022

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (1): تصنيف المطلوبات المتداولة مقابل غير المتداولة
قام المجلس الدولي للمعايير المحاسبية خلال كانون الثاني 2020 بإصدار تعديلات على فقرات (69) الى (76) من معيار المحاسبة الدولي رقم (1) لتحديد متطلبات تصنيف المطلوبات المتداولة مقابل غير المتداولة. توضح هذه التعديلات:

- تعريف "الحق لتأجيل التسوية"،
- الحق لتأجيل التسوية يجب ان يكون موجود في نهاية الفترة المالية،
- ان التصنيف لا يتأثر باحتمالية المنشأة ممارسة حقها في التأجيل،
- وفي حال كانت المشتقات المتضمنة في المطلوبات القابلة للتحويل في حد ذاتها أداة حقوق ملكية عند اذ لا تؤثر شروط المطلوبات على تصنيفها.

سيتم تطبيق التعديلات بأثر رجعي اعتباراً من 1 كانون الثاني 2024. تقوم/ الشركة حالياً بتقييم تأثير التعديلات على الممارسات الحالية وما إذا كانت اتفاقيات الفروض الحالية قد تتطلب إعادة تفاوض.

من غير المتوقع أن يكون للتعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

تعريف التقديرات المحاسبية - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (8)
في شباط من عام 2021، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (8) ، حيث قدم تعريفاً لـ "التقديرات المحاسبية". توضح التعديلات الفرق بين التغييرات في التقديرات المحاسبية والتغيرات في السياسات المحاسبية وتصحيح الأخطاء. كما أنها توضح كيفية استخدام المنشآت لتقنيات القياس والمدخلات لتطوير التقديرات المحاسبية.

سيتم تطبيق هذه التعديلات اعتباراً من 1 كانون الثاني 2023 وتنطبق على التغييرات في السياسات المحاسبية والتغيرات في التقديرات المحاسبية التي تحدث في أو بعد بداية تلك الفترة. يُسمح بالتطبيق المبكر طالما تم الإفصاح عن ذلك.

من غير المتوقع أن يكون للتعديلات أثر جوهري على الشركة.

الإفصاح عن السياسات المحاسبية - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (1) وبيان الممارسة رقم (2)
في شباط من عام 2021، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (1) وبيان ممارسة المعايير الدولية للتقارير المالية رقم (2) اتخاذ أحكام الأهمية النسبية، حيث تقدم إرشادات وأمثلة لمساعدة المنشآت على تطبيق أحكام الأهمية النسبية على الإفصاحات عن السياسة المحاسبية. تهدف التعديلات إلى مساعدة المنشآت على تقديم إفصاحات السياسة المحاسبية التي تكون ذات منفعة أكبر من خلال استبدال متطلبات المنشآت بالإفصاح عن سياساتها المحاسبية "الهامة" بمتطلبات الإفصاح عن سياساتها المحاسبية "المادية" وإضافة إرشادات حول كيفية تطبيق المنشآت لمفهوم الأهمية النسبية في اتخاذ القرارات بشأن الإفصاح عن السياسة المحاسبية.

سيتم تطبيق التعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (1) للفترات التي تبدأ في أو بعد 1 كانون الثاني 2023 مع السماح بالتطبيق المبكر. نظراً لأن التعديلات على بيان الممارسة رقم (2) تقدم إرشادات غير إلزامية حول تطبيق تعريف مصطلح جوهري على معلومات السياسة المحاسبية، فإن تاريخ سريان هذه التعديلات ليس ضرورياً.

تقوم الشركة حالياً بتقييم تأثير التعديلات لتحديد تأثيرها على إفصاحات السياسة المحاسبية للشركة.



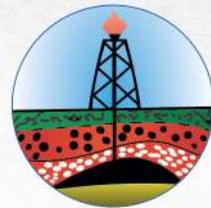
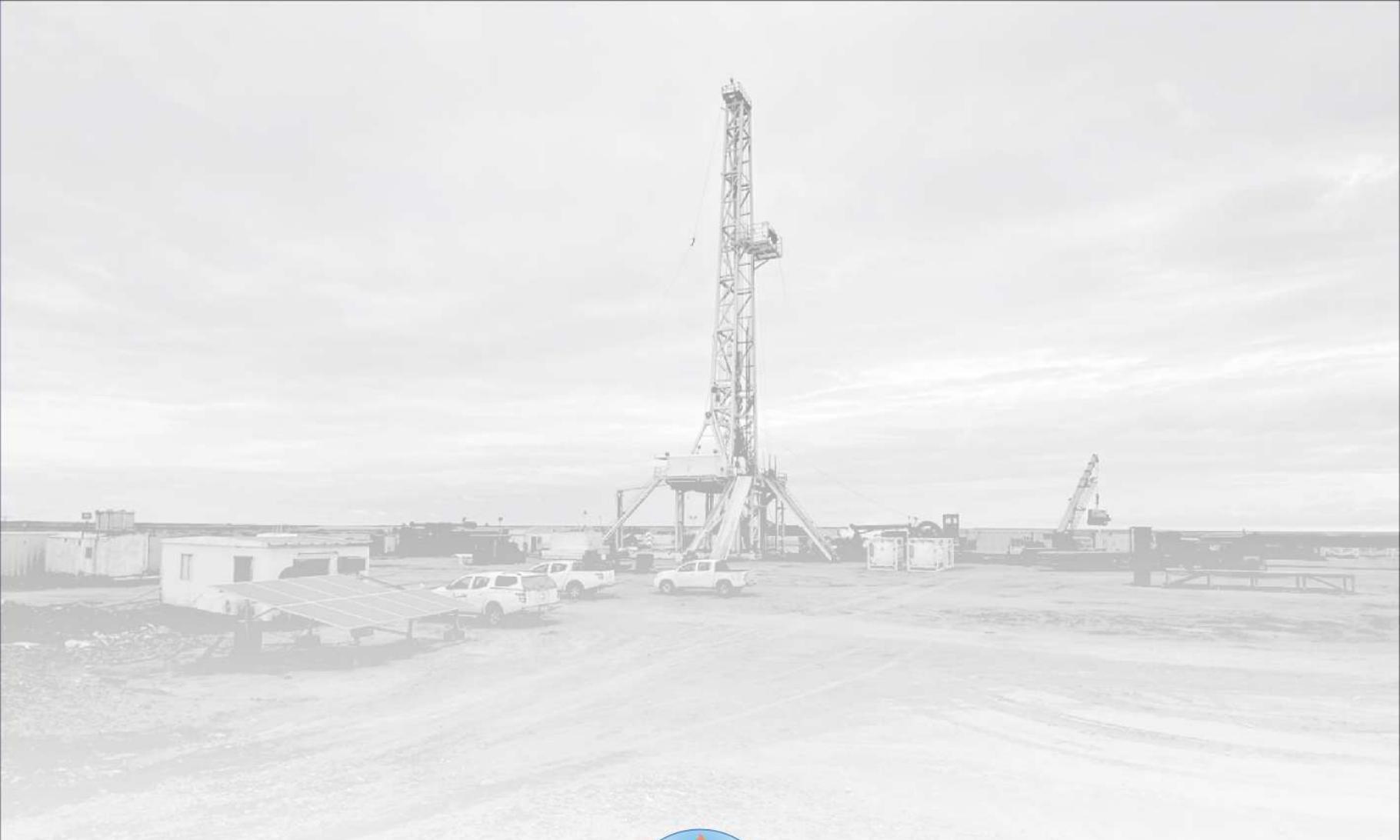
(30) إيقاف مؤقت لإنتاج الشركة خلال العام

تم بتاريخ 18 تشرين الأول 2022 إيقاف إنتاج الشركة للغاز والتوريد لشركة توليد الكهرباء المركزية وفقاً لكتاب وزير الطاقة والثروة المعدنية رقم م ن غ/22/9/6899 بتاريخ 2022/9/29 والمعطوف على كتاب الرئيس التنفيذي لشركة توليد الكهرباء المركزية رقم 1938/27/1/6 بتاريخ 2022/9/27 والمتضمن فصل الوحدات الغازية الرابعة والخامسة في محطة الريشة عن الشبكة الكهربائية بنهاية يوم 17 تشرين الأول 2022. استمر إيقاف إنتاج الشركة للغاز لمدة (65) يوماً مما أثر سلباً على إيرادات مبيعات الغاز نتيجة قرار الحكومة بنقل ملكية الوحدات الغازية من شركة توليد الكهرباء المركزية إلى شركة السمرا لتوليد الكهرباء.

قامت الشركة بإبرام اتفاقية بيع وشراء الغاز مع شركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة لتوريد غاز الشركة المنتج من خلال المشغل - شركة السمراء لتوليد الكهرباء - بكمية حدها الأعلى 18,5 مليون وحدة حرارية بريطانية يومياً قابلة للزيادة لغاية 120% من الكمية المتفق عليها بموافقة الطرفين. يتم تحديد سعر بيع الغاز حسب لجنة تسعير المشتقات النفطية المكلفة من قبل مجلس الوزراء. تسري مدة الاتفاقية من 21 كانون الأول 2022 ولغاية 31 كانون الأول 2027.

إن الشركة في صدد إبرام عدة اتفاقيات بيع وشراء الغاز مع عدة جهات أخرى حيث تم توقيع اتفاقية مع إحدى الشركات على شراء كميات تعادل 12 مليون وحدة حرارية بريطانية يومياً. تتوقع إدارة الشركة بداية العمل بهذه الاتفاقية خلال الربع الأخير من عام 2023.





شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

هاتف: +962 6 5548888 | فاكس: +962 6 5536912/3

ص.ب: 3503 عمان 11821 الأردن

managment@npc.com.jo | www.npc.com.jo