



المملكة الأردنية الهاشمية

شركة الكهرباء الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

التقرير السنوي

2024

NEPCO





المملكة الأردنية الهاشمية

شركة الكهرباء الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

التقرير السنوي

2024

NEPCO







حَضْرَةُ صَاحِبِ الْجَلَالَةِ الْهَاشِمِيَّةِ

الْمَلِكُ عَبْدُ اللَّهِ الثَّانِي، ابْنُ الْحُسَيْنِ، الْمُعَظَّمُ حَفِظَهُ اللَّهُ

يتشرف رئيس وأعضاء مجلس إدارة شركة الكهرباء الوطنية برفع التقرير السنوي الثامن والخمسون لشركة الكهرباء الوطنية لعام 2024 إلى حضرة صاحب الجلالة الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم.





صَاحِبُ السُّهُو المِلَكِي
الأمير الحسين بن عبد الله الثاني ولي العهد المعظم



مجلس الإدارة



رئيس مجلس الإدارة
المهندس عمر الكردي



نائب رئيس مجلس الإدارة
المهندسة أماني العزام
أمين عام وزارة الطاقة والثروة المعدنية

الأعضاء



د. غسان أوامت
أستاذ



السيد عمر الطويل
أستاذ محامي

المدير العام



الدكتور سفيان البطاينة
من 2024/7/28



المهندس أمجد الرواشدة
حتى 2024/7/27

المحتويات

شركة الكهرباء الوطنية (لمحة موجزة، رؤية الشركة، رسالتها والقيم الجوهرية)

10

كلمة المدير العام

12

الأهداف الوطنية (الإستراتيجية، القطاعية)

14

الهيكل التنظيمي

15

مهام الشركة ومسؤولياتها

16

القوى العاملة والتدريب

20

البيانات الإحصائية لشركة الكهرباء الوطنية

22

- إحصائيات مميزة ومؤشرات الأداء لشركة الكهرباء الوطنية

24

- الإستطاعة التوليدية على شبكة النقل الوطنية

26

- إستطاعة محطات التحويل الرئيسية

27

- أطوال خطوط النقل

27

- إستطاعة مشاريع الربط الكهربائي القائمة

28

- الوقود المستهلك

29

- الأحمال الكهربائية وسلوك الطاقة المتجددة

30

- الطاقة الكهربائية المشتراة

34

- الطاقة الكهربائية المباعة

37

- الفقد الكهربائي على شبكة النقل

38

مشاريع الشركة

40

- مشاريع الطاقة المتجددة

40

- مشاريع الشبكة الوطنية (شبكة النقل)

41

- مشاريع الربط الكهربائي

45

الأداء المالي للشركة

50

القوائم المالية للشركة

53

المصطلحات

ميغاواط = ألف كيلو واط

م.و

ميغا واط ساعة = ألف كيلو واط ساعة

م.و.س

جيغا واط ساعة = مليون كيلو واط ساعة

ج.و.س

ميغا فولط أمبير = مليون فولط أمبير

م.ف.أ

كيلو فولط = ألف فولط

ك.ف

مليون طن مكافئ نفط

م.ط.ن

كيلو غرام مكافئ نفط

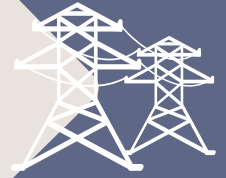
ك.م.ن

كيلو متر

كم

شركة الكهرباء الوطنية

لمحة موجزة



تم تأسيس شركة الكهرباء الوطنية بموجب قانون الكهرباء العام رقم (10) لسنة 1996 في 1996/9/1، والذي تم بموجبه تحويل سلطة الكهرباء الأردنية التي تأسست بموجب القانون رقم (21) لسنة 1967م، إلى شركة مساهمة عامة سميت بشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة وهي الخلف القانوني العام والواقعي لسلطة الكهرباء الأردنية، وأسهم هذه الشركة مملوكة بالكامل للحكومة. في عام 1999 تم إصدار قانون الكهرباء المعدل رقم (13) لسنة 1999، حيث تم بموجب هذا القانون إعادة هيكلة شركة الكهرباء الوطنية (الأم) بتقسيمها إلى ثلاث شركات مستقلة إدارياً ومالياً، وذلك اعتباراً من مطلع عام 1999، وهذه الشركات هي: شركة الكهرباء الوطنية و شركة توليد الكهرباء المركزية وشركة توزيع الكهرباء.

رؤية الشركة



أن تكون الشركة رائدة في مجال الكهرباء وعلى أعلى مستوى من الكفاءة



رسالة الشركة



تأمين كهرباء مستدامة وكفاءة عالية في الأردن

قيمنا الجوهرية



- ✓ السلامة أولاً
- ✓ التطوير والتحسين المستمر
- ✓ العمل المؤسسي
- ✓ النزاهة
- ✓ تكافؤ الفرص
- ✓ العمل بروح الفريق



كلمة المدير العام

خطت شركة الكهرباء الوطنية خطوات مهمة نحو تعزيز منظومة أمن الطاقة الكهربائية في الأردن، وذلك من خلال العمل على تنويع مصادر الطاقة، ورفع إسهامات المصادر المحلية منها وحصة الطاقة المتجددة في خليط الطاقة الكلي، وبما يتفق مع الأهداف الإستراتيجية للخطة الوطنية لقطاع الطاقة (2020-2030)، والتي تهدف إلى رفع نسبة مساهمة مصادر الطاقة المتجددة من (27 %) العام الحالي، وصولاً إلى (31 %) من إجمالي الطاقة الكهربائية المولدة بحلول عام 2030. كما بذلت الشركة أيضاً جهوداً كبيرة لتحديث وتطوير عناصر ومكونات شبكة النقل الوطنية، وتحسين كفاءة واستقرارية النظام الكهربائي، وتلبية احتياجات كافة المستهلكين من الطاقة الكهربائية، وفقاً لأفضل المعايير ومؤشرات الأداء الفنية والاقتصادية على المستويين العربي والإقليمي، وذلك انسجاماً مع مخرجات رؤية التحديث الاقتصادي لقطاع الطاقة في الأردن، والتي جاءت لتؤكد على أهمية التحول إلى مصادر الطاقة المتجددة والبديلة، وتطوير البنية التحتية لشبكة الكهرباء، وأنظمة تخزين الطاقة المتجددة والتقليدية، وتطوير قطاع كهرباء أكثر كفاءة واعتمادية.

ولغايات تحسين استغلال الطاقة الكهربائية المولدة من مصادر الطاقة المتجددة، فقد واصلت الشركة جهودها لاستكمال متطلبات تنفيذ مشروع تخزين الكهرباء بواسطة المياه على سد الموجب كمشروع استراتيجي لتخزين الطاقة المتجددة باستطاعة (450) م.و، وبقدرة تخزينية تصل إلى (7) ساعات، على أن يتم الانتهاء من تنفيذ المشروع بحلول عام 2030.

أما على صعيد مشاريع الربط الكهربائي، وانطلاقاً من إدراك الشركة لأهمية هذه المشاريع لما لها من فوائد فنية واقتصادية للأنظمة الكهربائية. واصلت الشركة بذل أقصى الجهود الممكنة لتطوير مشاريع الربط الكهربائي مع دول الجوار متمثلة بالربط الكهربائي الأردني - المصري، والربط الكهربائي الأردني - الفلسطيني من خلال شركة كهرباء القدس، ومشروع الربط الكهربائي الأردني - العراقي، ومشروع الربط الكهربائي مع المملكة العربية السعودية. وفي هذا السياق واصلت الشركة العمل على استكمال أعمال البنية التحتية (المرحلة الأولى) لمشروع الربط الكهربائي الأردني - العراقي، لتزويد منطقة القائم في الجانب العراقي بالكهرباء باستطاعة (200-150) م.و، وذلك بعد استكمال أعمال إنشاء خط النقل 400 ك.ف بطول (330) كم، بالإضافة إلى استكمال أعمال الربط في محطة تحويل القائم 400/132 ك.ف من الجانب العراقي، وإنشاء محطة تحويل الريشة 400/132/33 ك.ف من الجانب الأردني. وكان المشروع قد



الدكتور سفيان البطاينة

المدير العام



الشركة بتوقيع عقد مع شركة (بي دبليو للغاز الطبيعي المسال)، لاستئجار باخرة التخزين العائمة في العقبة مدته عشر سنوات ينتهي بالتملك، وذلك لتلبية احتياجات المملكة من الغاز الطبيعي، إلى جانب المصادر الأخرى المتاحة حالياً. هذا ومن المتوقع أن يبدأ تشغيل الباخرة خلال النصف الثاني من عام 2026.

وعلى صعيد تعزيز التميز المؤسسي تسعى شركة الكهرباء الوطنية إلى تبني أحدث أساليب التكنولوجيا والابتكار في مجالات العمل المختلفة، بهدف تحسين الكفاءة التشغيلية وزيادة الإنتاجية. وقد تم تحقيق ذلك من خلال تحديث الأنظمة والدوات المستخدمة، ودمج الحلول التكنولوجية المتقدمة في مختلف العمليات، مما يساهم بشكل كبير في رفع مستويات الجودة. ولا ننسى الطاقة البشرية ودورها المهم في استدامة عمل الشركة، وقيامها بالمسؤوليات المناطة بها بكفاءة ومهنية عالية. لذا جاء تأكيد الشركة وحرصها الدائم على أهمية التطوير والتدريب الوظيفي لكوادرها، وذلك من خلال العمل على إعداد وتنفيذ البرامج والدورات التدريبية، التي تهدف إلى الارتقاء بمستوى الأداء، وتعزيز المهارات والقدرات، وتحقيق التميز والاستمرارية في النجاح.. وهنا لا بد من الإشارة والإشادة بالدور المهم لمركز التدريب الكهربائي التابع للشركة في إعداد وتنفيذ العديد من الدورات والبرامج التدريبية العملية والنظرية، نظراً لما يتمتع به المركز من إمكانيات علمية وكفاءات عالية، بالإضافة أيضاً للتجهيزات والمعدات الفنية الحديثة والمتطورة التي تتوفر لدى المركز.

ختاماً أقدم شكري وتقديري للسادة أعضاء مجلس الإدارة على جهودهم المخلصة في دعم مسيرة الشركة وإنجازاتها، كما وأتقدم أيضاً بالشكر والتقدير من كافة الزملاء العاملين في الشركة على عطائهم الدائم ودورهم في تحقيق أهداف وتطلعات الشركة، وستستمر الشركة - بإذن الله - في بذل قصارى جهدها لمواصلة مسيرة النجاح والإنجازات راجياً الله العلي القدير أن يوفقنا جميعاً لخدمة الأردن في ظل حضرة صاحب الجلالة الملك عبد الله الثاني ابن الحسين المعظم حفظه الله ورعاه.

تضمن في المرحلة الأولى كذلك تزويد منطقة الرطبة في الجانب العراقي باستطاعة حوالي (40) م.و على جهد 132 ك.ف. هذا ومن المتوقع الانتهاء من تنفيذ أعمال هذه المرحلة مع نهاية شهر آب من عام 2025، على أن يتم في المرحلة الثانية للمشروع إدخال خط الربط مرحلة الربط التزامني بين الشبكتين الكهربائيتين الأردنية والعراقية.

كما واصلت الشركة العمل على استكمال تنفيذ مشروع الربط الكهربائي الأردني - السعودي، وذلك بعد الانتهاء من مرحلة إعداد الدراسات الفنية والاقتصادية الخاصة بالمشروع، حيث يجري العمل حالياً على استكمال إعداد الاتفاقيات الخاصة بالمشروع (الربط والتشغيل والتجارية)، ليصار إلى توقيعها والعمل بعد ذلك على إنجاز وتنفيذ كافة المتطلبات اللازمة لتنفيذ المشروع. وتتميز مشاريع الربط الكهربائي بدورها المهم في تقليل تكلفة إنتاج الطاقة الكهربائية، وتحسين منظومة أمن الطاقة واستقرارية وموثوقية الشبكات الكهربائية لدول الربط، وتعتبر كذلك خطوة مهمة نحو إنشاء سوق عربية مشتركة للربط الكهربائي بين المشرق والمغرب العربي.

وبهدف الحفاظ على ديمومة النظام الكهربائي وتشغيله وفقاً لأعلى المعايير الدولية. واصلت شركة الكهرباء الوطنية من خلال مركز المراقبة والتحكم الوطني التابع لها، العمل على إدارة الطلب على الطاقة الكهربائية بمهنية وكفاءة عالية، وذلك من خلال وضع وتنفيذ الاستراتيجيات والخطط التشغيلية الملائمة، والتأكد من قدرة محطات التوليد وجاهزيتها لمواجهة الأحمال الكهربائية المتوقعة، واستيعاب أي زيادة طارئة في الطلب على الكهرباء، وضمان استمرارية سلاسل التزويد وإمدادات الوقود للحفاظ على استمرارية واستقرار النظام الكهربائي، وتحسين كفاءة المنظومة الكهربائية واستمرارية عملها، وذلك انسجاماً مع الأهداف الاستراتيجية للشركة المتمثلة: بالتشغيل الآمن والمستدام والاقتصادي للنظام الكهربائي.

كما أنهت الشركة العمل على إعداد الخطة الشاملة للنظام الكهربائي 2023-2035 (Master Plan) بالتعاون مع الشركة الاستشارية العالمية FITCHNER لتحديد الاحتياجات المستقبلية اللازمة في مجال إنتاج الطاقة وتعزيز شبكة النقل الكهربائية وفق رؤية واضحة مبنية على أسس علمية وبما يتوافق مع الاستراتيجية الوطنية لقطاع الطاقة، وبشكل يضمن الوصول لتكاليف عادلة للطاقة الكهربائية والتي من شأنها أن تساهم في تحسين الأداء العام وتدعم جهود تحقيق التنمية المستدامة.

ولتعزيز أمن الطاقة وتوفير مصادر بديلة للتزويد بالطاقة، قامت



✓ الأهداف الوطنية

- تحقيق معدلات نمو مستدام لضمان مستوى معيشة جيد لجميع المواطنين
- خلق بيئة استثمارية جاذبة قادرة على جذب رؤوس الأموال الأجنبية وتشجيع الاستثمارات المحلية
- الحفاظ على الاستقرار المالي والنقدي وضبط عجز الموازنة وبناء نظام مالي كفؤ وقليل المخاطر
- تحسين مستوى الخدمات المقدمة للمواطنين والعدالة في توزيعها
- بناء جيل قادر على الإبداع والابتكار ذو إنتاجية مرتفعة

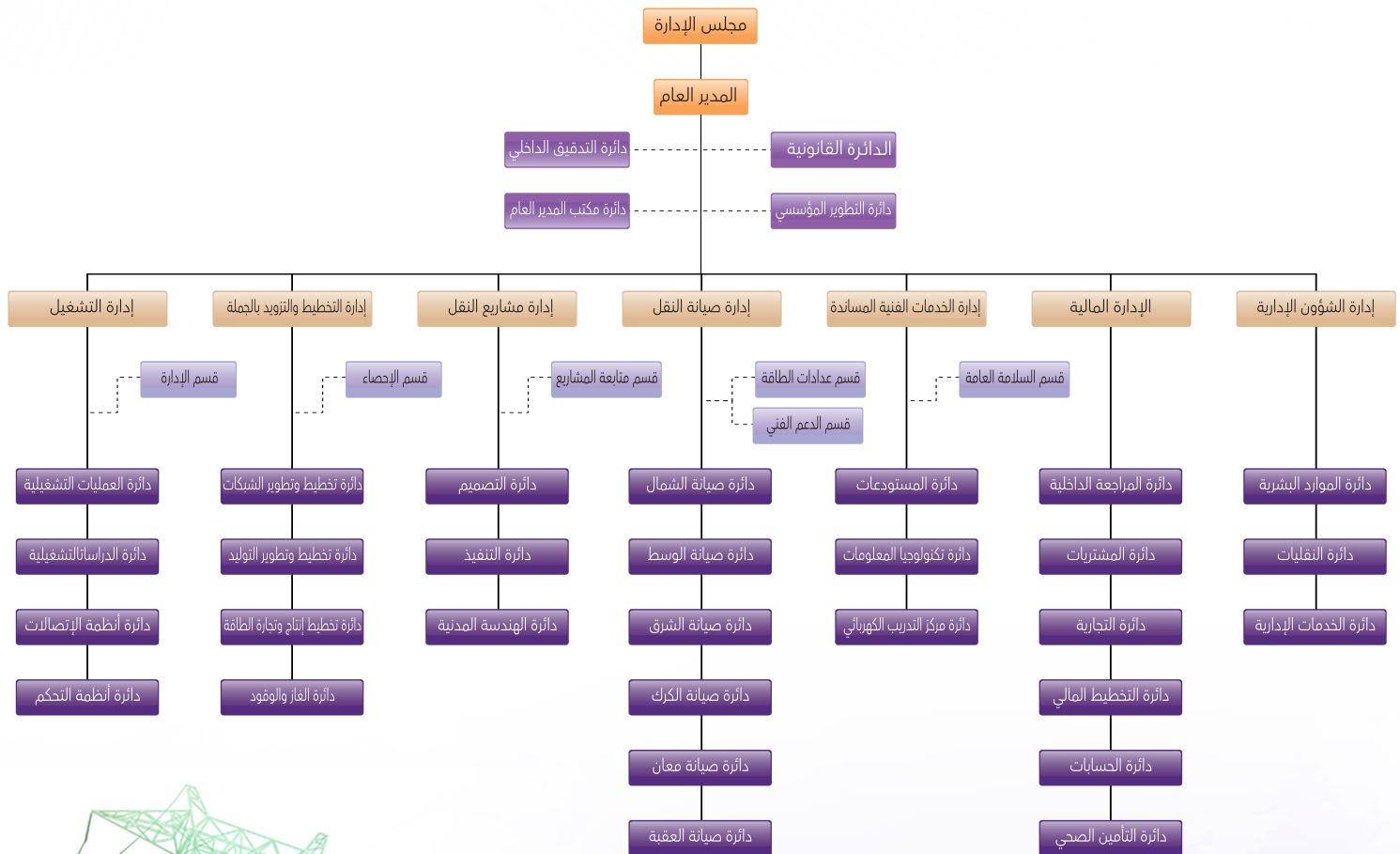
✓ الأهداف الإستراتيجية

- التشغيل الآمن والمستدام والاقتصادي للنظام الكهربائي
- تطوير العمل المؤسسي وأتمتة العمليات
- الاستغلال الأمثل للموارد المادية
- الاستغلال الأمثل للمواد البشرية وبناء القدرات
- تعزيز الشراكات والخدمة المجتمعية

✓ الأهداف القطاعية

- تحقيق أمن التزود بالطاقة اللازمة للتنمية الشاملة وبشكل مستدام
- زيادة مساهمة مصادر الطاقة المحلية في خليط الطاقة الكلي وتقليل الاعتماد على الاستيراد
- تخفيض كلفة الطاقة على الاقتصاد الوطني

الهيكل التنظيمي







مهام الشركة

ومسؤولياتها

✓ تشغيل النظام الكهربائي :

- تنفيذ العمليات التشغيلية اليومية لكافة مكونات النظام الكهربائي من خلال مركز المراقبة والتحكم.
- تزويد الطاقة الكهربائية وفقاً لأفضل المعايير الفنية والإقتصادية على المستويين الإقليمي والدولي.

✓ إدارة وتطوير نظام النقل الكهربائي :

- إعداد وتنفيذ برامج الصيانة العادية والسنوية الوقائية لكافة عناصر شبكة النقل الوطنية
- إنشاء وتوسعة محطات التحويل الرئيسة 33/132/400 ك.ف و 33/132 ك.ف، وإنشاء خطوط النقل 400 ك.ف و 132 ك.ف اللازمة لربط محطات التحويل ومحطات التوليد الجديدة مع النظام الكهربائي.

✓ إعداد الدراسات الفنية :

- دراسة توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية والأحمال المستقبلية.
- دراسة التوسع في مشاريع توليد الطاقة الكهربائية.
- دراسة التوسع في محطات التحويل وخطوط النقل.
- الدراسات التشغيلية ومعايير الأداء لشبكة النقل الكهربائية.
- دراسات الأعطال الكهربائية والخروجات القسرية التي تحدث على معدات النظام الكهربائي.

✓ التزويد بالجملة:

- إدارة عمليات شراء الطاقة الكهربائية ونقلها، والتحكم بها.
- بيع الطاقة الكهربائية لشركات التوزيع والمستهلكين الكبار عبر شبكة النقل الوطنية المملوكة للشركة

✓ التزويد بالوقود :

- تأمين الوقود اللازم لتشغيل الوحدات التوليدية.
- دراسة وتحليل كافة البدائل (المصادر) المتاحة لشراء وتزويد الوقود وفقاً للتكلفة الأقل، والكفاءة الأعلى

✓ إستيراد وتصدير الطاقة الكهربائية :

- تنفيذ مشاريع الربط الكهربائي ضمن منظومة الربط الإقليمي.
- التبادل التجاري للطاقة الكهربائية بين دول الربط الكهربائي.

✓ تأمين الطلب على الطاقة الكهربائية :

- توفير الإستطاعة التوليدية اللازمة لتلبية الإحتياجات الحالية من الطاقة الكهربائية.
- التعاقد مع مطوري مشاريع توليد الطاقة الكهربائية (التقليدية والمتجددة)، لتلبية الإحتياجات المستقبلية من الطاقة الكهربائية.

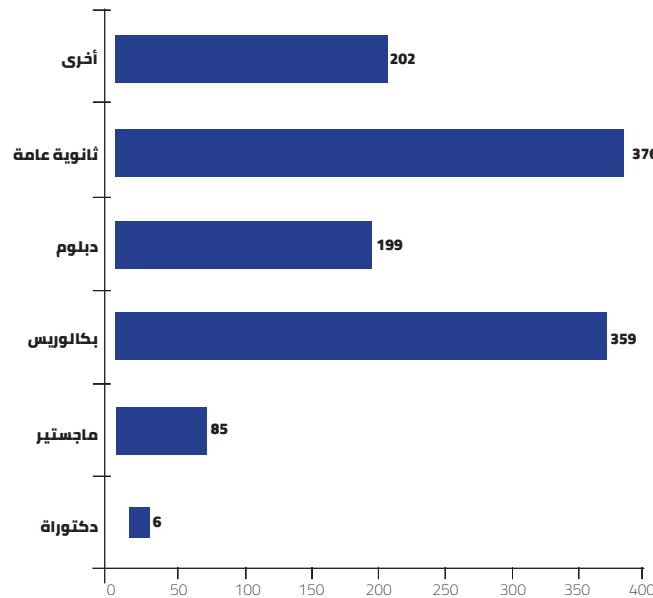
✓ مهام أخرى :

- تقديم الخدمات الإستشارية.
- الإشراف على مشاريع محطات التحويل الرئيسية.
- عقد الدورات التدريبية في مجالات أنظمة القوى الكهربائية، من خلال مركز التدريب الكهربائي التابع للشركة.

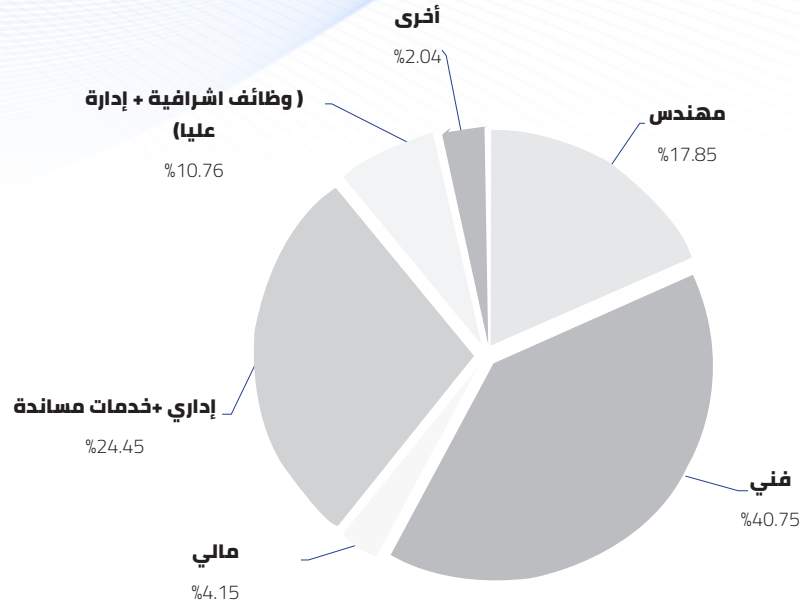
القوى العاملة والتدريب ✓

بلغ عدد موظفي شركة الكهرباء الوطنية في نهاية عام 2024 (1227) موظفاً، يتوزعون على النحو التالي:

أ- حسب المؤهل العلمي



ب- حسب الوظيفة



ونظراً للأهمية التدريب في تطوير وتعزيز الأداء، وتحسين المهارات، والإرتقاء بالكفاءات نحو الأفضل، واصلت الشركة العمل على إعداد وتنفيذ البرامج والدورات والأنشطة التدريبية ضمن برنامج التدريب الداخلي والخارجي للعاملين في الشركة، حيث بلغ عدد الأنشطة التي تم تنفيذها خلال عام 2024 (79) نشاطاً تدريبياً، شارك فيها (657) مشاركاً. كما قامت الشركة أيضاً بإعداد دورات تدريبية تطبيقية لطلاب الجامعات والكليات والمعاهد، إلى جانب الدورات النظرية التقنية أيضاً، لتأهيلهم بالخبرات والمهارات المطلوبة لدخول سوق العمل، والمنافسة بكفاءةٍ للحصول على فرصة عمل مناسبة لهم.





البيانات الإحصائية

جدول رقم (1) : إحصائيات مميزة لشركة الكهرباء الوطنية

%	2023	2024		
(3.3)	4240	4100	الحمل الأقصى للنظام الكهربائي (م.و)	
--	4443	4443	طاقة تقليدية	الاستطاعة التوليدية للنظام الكهربائي (م.و)
--	1617	1617	طاقة متجددة	
5.8	21473	22723	الطاقة الكهربائية المشتراة (ج.و.س)	
5.8	21105	22323	الطاقة الكهربائية المباعة (ج.و.س)	
74.8	123	215	طاقة العبور من خلال الشبكة (ج.و.س)	
--	1.81	1.76	نسبة الفقد الكهربائي على شبكات النقل (%)	
0.5	1906	1916	أطوال الشبكة الوطنية 400 ك. ف (كم. دائرة)	
--	3956	3956	أطوال الشبكة الوطنية 132 ك. ف (كم. دائرة)	
2.6	9329	9569	استطاعات محطات التحويل الرئيسة 33/132 ك.ف (م.ف.أ)	
--	6360	6360	استطاعات محطات التحويل الرئيسة 33/132/400 ك.ف (م.ف.أ)	
6.3	571	607	قيمة الموجودات الثابتة (مليون دينار أردني)	

جدول رقم (2) : مؤشرات الأداء لشركة الكهرباء الوطنية

%	2023	2024	
			1 - مؤشرات القوى العاملة
6.4	17.1	18.2	- الانتاجية السنوية (ج.و.س مباع / موظف)
2.4	12.7	13.0	- الاستطاعة التحويلية (م.ف.أ/موظف)
			2 - المؤشرات المالية
0.8	88.83	89.51	تكلفة الكيلو واط ساعة مباع (فلس)
(0.1)	76.31	76.27	تكلفة شراء الطاقة (فلس / ك.و.س) مباع
5.8	12.52	13.25	نفقات أخرى (فلس / ك.و.س) مباع
1.9	67.77	69.06	إيرادات الطاقة (فلس / ك.و.س) مباع
--	0.14	0.16	نسبة التداول (مرة)
--	(17.41)	(14.30)	نسبة صافي ربح (خسارة) التشغيل (%)
--	336.1	309.2	نسبة إجمالي الديون إلى إجمالي الموجودات (%)
			3 - المؤشرات الفنية
--	1.81	1.76	نسبة الفقد الكهربائي على شبكة النقل (%)
--	99.92	99.92	توافرية شبكة النقل الوطنية (%)
(28.6)	0.7	0.5	عدد الإنقطاعات لكل 100 كم. دائرة (400، 132 ك.ف) (مرة)
100 <	155	672	الطاقة غير المزودة (م.و.س)
100 <	1.3	3	متوسط فترة الانقطاع (دقيقة / انقطاع)
100 <	9.6	48	متوسط الطاقة غير المزودة (م.و.س / انقطاع)
100 <	20.2	45	مدة الانقطاع (ساعة)

جدول رقم (3) : الإستطاعة التوليدية لمشاريع الطاقة المتجددة المربوطة على شبكة النقل (م.و)

طاقة عبور	صافي قياس	عروض مباشرة	المجموع	
130	15	847	992	الطاقة الشمسية
--	--	621	621	طاقة الرياح

جدول رقم (4) : الاستطاعة التوليدية المربوطة على شبكة النقل (م.و)

الاستطاعة		الطاقة المتجددة			وحدات ديزل *	دورة مركبة	وحدات غازية	وحدات بخارية	السنة
التقليدية	متجددة	طاقة شمسية	رياح	مائي					
3996	1411	887	518	6	814	2739	83	360	2020
3973	1564	938	622	3.6	814	2739	60	360	2021
4208	1583	958	621	3.6	814	2739	60	595	2022
4443	1617	992	621	3.6	814	2739	60	830	2023
4443	1617	992	621	3.6	814	2739	60	830	2024

* تعمل على (الوقود الثقيل، الديزل، الغاز الطبيعي)

جدول رقم (5) : أستطاعة محطات التحويل الرئيسية (م.ف.أ)

السنة	33/132/400	132/230	33/132	6/132	11/132
2020	5360	100	9249	155	25
2021	5360	100	9329	155	25
2022	5360	100	9329	155	25
2023	6360	100	9329	155	25
2024	6360	100	9569	155	25

جدول رقم (6) : أطوال خطوط النقل الكهربائية (كم. دائرة)

السنة	400 ك. ف	230 ك.ف	132 ك. ف	
			خطوط هوائية	كوابل أرضية
2020	1540	17	3828	62
2021	1906	17	3889	62
2022	1906	17	3894	62
2023	1906	17	3894	62
2024	1916	17	3894	62

جدول رقم (7) : استطاعة مشاريع الربط الكهربائي القائمة (م.و)

132 ك. ف	400 ك. ف	
--	550	الربط الكهربائي المصري - الأردني (كبل بحري)
--	(800-300)	الربط الكهربائي الأردني - السوري
80	--	الربط الكهربائي الأردني - الفلسطيني (أريحا)
--	(200-150)	الربط الكهربائي الأردني - العراقي





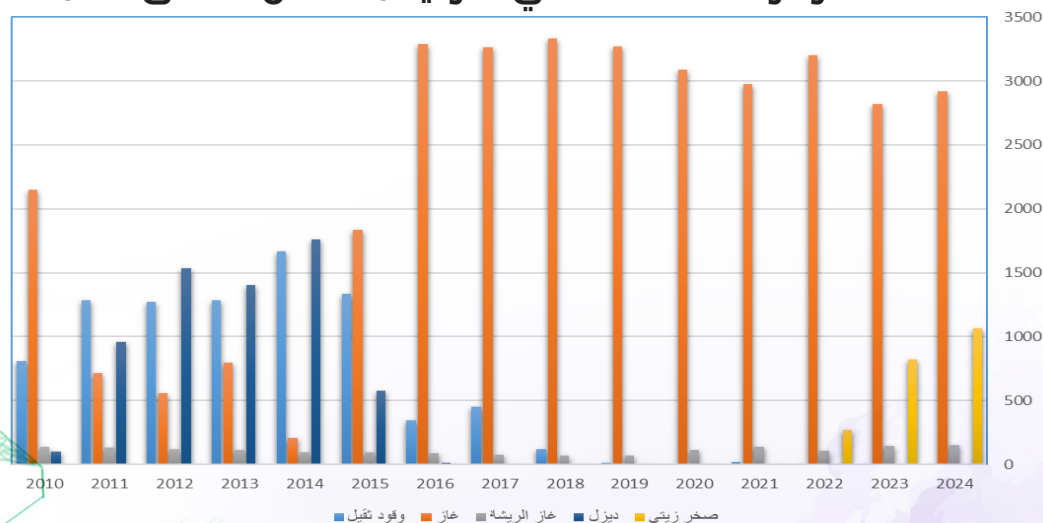
الوقود المستهلك في محطات التوليد

جدول رقم (8) : إستهلاك محطات التوليد من الوقود حسب النوع
(بالألف طن مكافئ نفط)

(%)	*2024	2023	2022	2021	2020	
--	--	--	0.42	19.9	--	وقود ثقيل
3.5	3065.9	2961.7	3308.8	3114.9	3202.1	غاز طبيعي
(98.7)	0.04	3.1	2.7	1.6	--	ديزل
29.2	1063.7	823.0	*270.0	--	--	الصخر الزيتي
9.0	4129.6	3787.8	3581.9	3136.4	3202.1	المجموع

* أولية

الوقود المستهلك في التوليد (000 طن مكافئ نفط)



الأحمال الكهربائية

بلغ الحمل الأقصى للنظام الكهربائي لعام 2024 (4100) م.و، خلال شهر كانون الأول، وذلك مقارنة بـ (4240) م.و عام 2023، خلال شهر آب، وبنسبة نمو سالبة بلغت (3.3 %). فيما بلغ متوسط النمو السنوي للفترة ما بين عامي (2014-2024) حوالي (3.5 %).

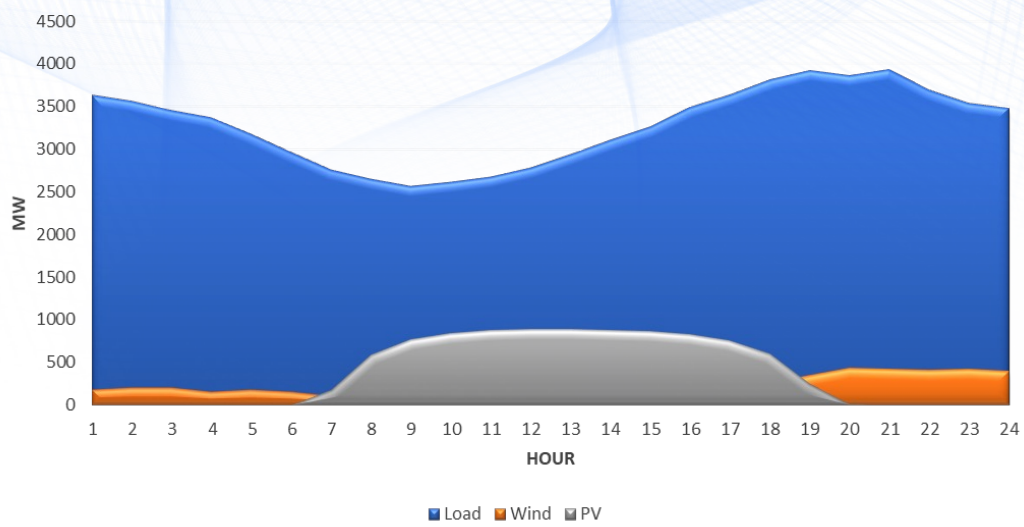
جدول رقم (9) : الأحمال الكهربائية للنظام الكهربائي (م.و)

الحمل الأدنى		الحمل الأقصى				السنة
		مساوي		نهارى		
التاريخ	م. و	التاريخ	م. و	التاريخ	م. و	
2020/05/01	1040	2020/02/10	3630	2020/09/08	3530	2020
2021/04/16	1090	2021/12/20	3770	2021/12/20	3540	2021
2022/04/15	1115	2022/01/19	4010	2022/01/24	3900	2022
2023/04/14	1130	2023/08/13	4220	2023/08/14	4240	2023
2024/04/05	1130	2024/12/31	4100	2024/12/31	3715	2024

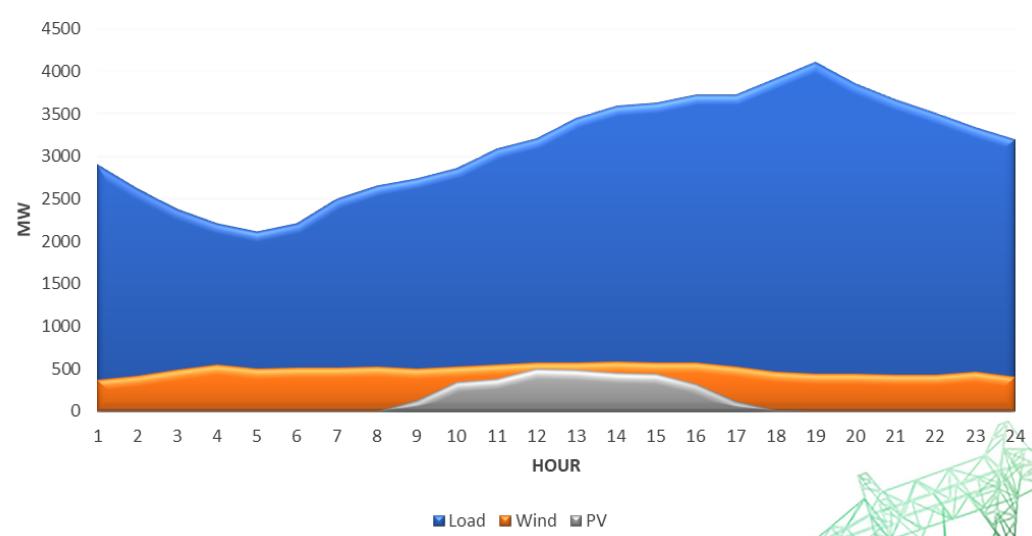
جدول رقم (10) : نسبة مساهمة وحدات التوليد في الحمل الأقصى لعام 2024 (%)

(%)	
59.4	دورة مركبة: السمرا, IPP2, IPP1, الزرقاء (اكوا), رحاب
11.8	وحدات بخارية: العطارات, العقبة الحرارية
1.4	وحدات غازية: الريشة, رحاب
13.2	وحدات ديزل: IPP3, IPP4
0	الطاقة الشمسية
10.1	طاقة الرياح
4.1	الطاقة المستوردة

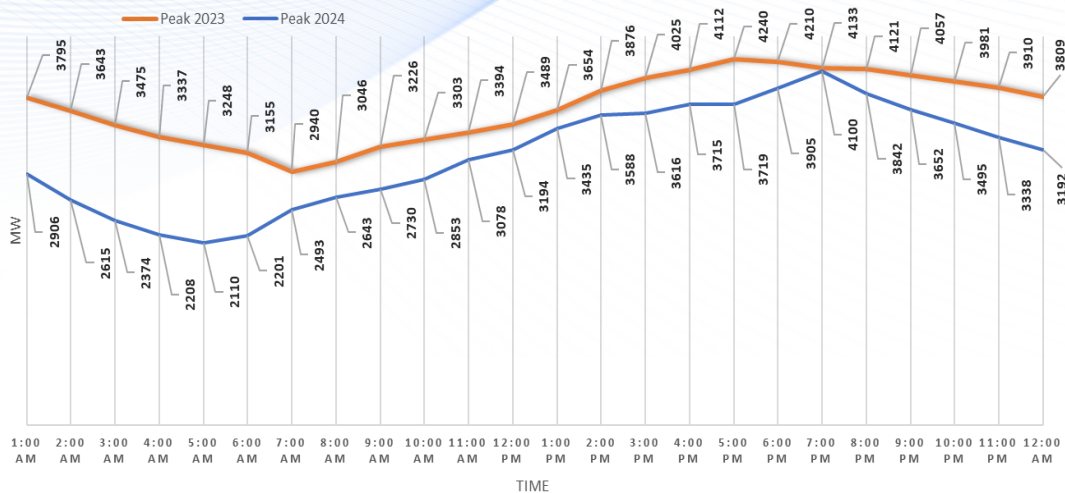
سلوك الطاقة المتجددة مع الحمل الصيفي (3930 م.و) (2024/6/15)



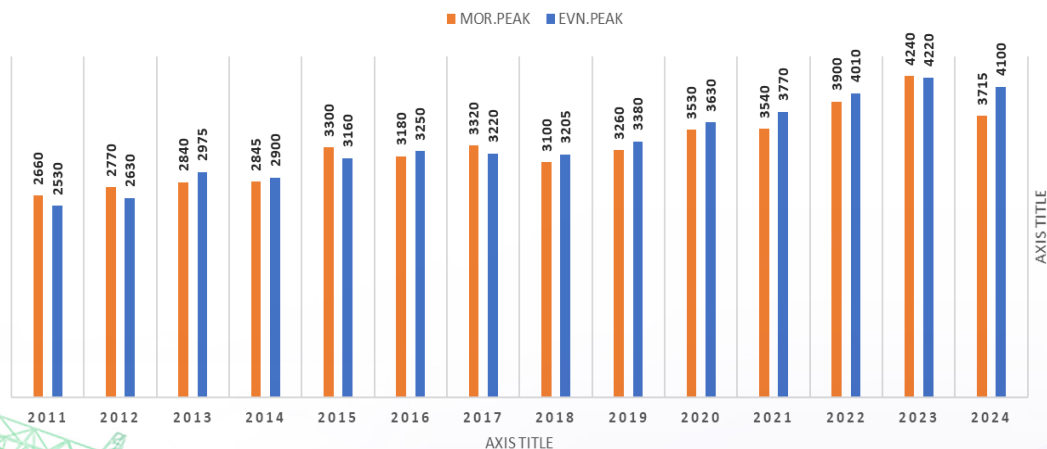
سلوك الطاقة المتجددة مع الحمل الشتوي (4100 م.و) (2024/12/31)

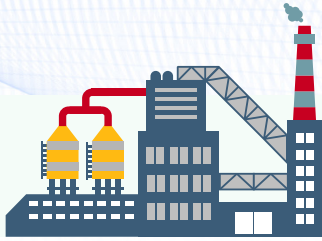


منحنى الحمل الكهربائي لعام 2024



منحنى الحمل الكهربائي الصباحي والمساءي





الطاقة الكهربائية المشتراة

جدول رقم (11) : الطاقة الكهربائية المشتراة (ج.و.س)

(%)	2024	2023	2022	2021	2020	
2.0	14689.6	14404.8	15518.0	15261.1	15768.0	أ- مشاريع التوليد التقليدية
(46.5)	25.2	47.1	609.4	782.6	522.0	- شركة توليد الكهرباء المركزية
8.9	6728.3	6179.9	6587.9	6392.4	6372.2	- شركة السمرا لتوليد الكهرباء
(5.0)	2115.1	2225.5	2188.6	2457.1	2610.9	- شركة توليد شرق عمان (المناخر) (IPP1)
(8.9)	2042.3	2241.7	2144.6	2308.5	2658.0	- شركة توليد القطرانة (IPP2)
4.9	199.9	190.5	463.7	226.2	297.1	- شركة عمان آسيا للطاقة الكهربائية (IPP3)
10.8	382.4	345.1	643.8	465.9	406.1	- AES LEVANT HOLDING (IPP4)
0.7	3196.4	3175.0	2880.0	2628.4	2901.7	- محطة توليد الزرقاء / أكوا
22.8	3671.9	2989.1	993.0	183.5	--	ب- مشروع الصخر الزيتي / العطارات
7.5	4075.3	3790.1	3970.5	3758.1	3024.0	ج- مشاريع الطاقة المتجددة
9.1	1796.7	1647.1	1748.2	1595.5	1378.8	- طاقة الرياح
6.3	2278.6	2143.0	2222.3	2162.6	1645.2	- الطاقة الشمسية
(3.5)	22.2	23.0	19.2	21.3	21.6	د- اخرى
(7.6)	20.7	22.4	19.1	18.7	18.3	- سد الملك طلال
150.0	1.5	0.6	0.1	2.6	3.3	- الشركة الاردنية الهندية للكيماويات
(0.9)	264.0	266.4	262.5	394.8	380.6	هـ- الطاقة المستوردة من مصر
5.8	22723.0	21473.4	20763.2	19618.8	19194.2	مجموع الطاقة المشتراة

جدول رقم (12) : الطاقة الكهربائية المشتراة حسب نوعية التوليد (ج.و.س)

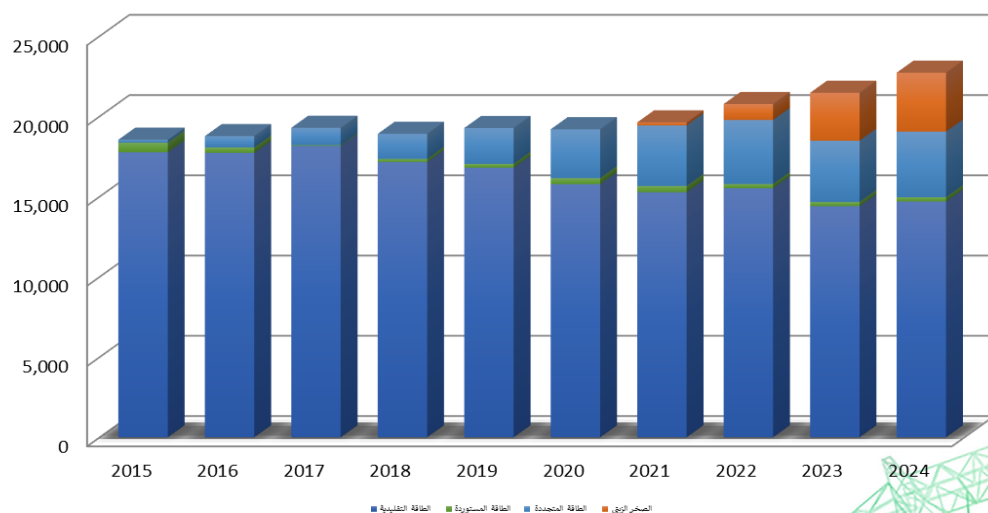
(%)	2024	2023	2022	2021	2020	
5.9	22457.5	21206.4	20500.6	19221.4	18810.3	1 - قطاع الكهرباء
21.8	36971	3036.2	1232.5	323.3	71.6	- وحدات بخارية
1.3	13498.2	13322.4	13672.5	13924.8	14585.4	- دورة مركبة
16.9	583.9	499.7	498.5	514.9	413.0	- دورة بسيطة
8.7	582.3	535.6	1107.5	681.6	698.0	- محركات ديزل
(7.6)	20.7	22.4	19.1	18.7	18.3	- مائي
9.1	1796.7	1647.1	1748.2	1595.5	1378.8	- رياح
6.3	2278.6	2143.0	2222.3	2162.6	1645.2	- طاقة شمسية
(0.9)	264.0	266.4	262.5	394.8	380.6	2 - الطاقة المستوردة / مصر
150.0	1.5	0.6	0.1	2.6	3.3	3 - أخرى
5.8	22723.0	21473.4	20763.2	19618.8	19194.2	المجموع العام



جدول رقم (13) : الطاقة الكهربائية المشتراة حسب نوع الوقود (ج.و.س)

(%)	2024	2023	2022	2021	2020	
5.9	22457.5	21206.4	20500.6	19221	18810	1 - قطاع الكهرباء
--	--	--	2.0	84	--	- وقود ثقيل
2.0	14689.6	14404.8	15515.9	15172	15768	- غاز طبيعي
--	--	--	--	4	--	- ديزل
22.8	3671.9	2989.1	993.0	184	--	- صخر زيتي
7.4	4096.0	3812.5	3989.7	3777	3042	- طاقة متجددة (شمسي + رياح + مائي)
(0.9)	264.0	266.4	262.5	395	381	2 - الطاقة المستوردة / مصر
150.0	1.5	0.6	0.1	3	3	3 - أخرى
5.8	22723.0	21473.4	20763.2	19619	19194	المجموع العام

الطاقة الكهربائية المشتراة (ج.و.س)





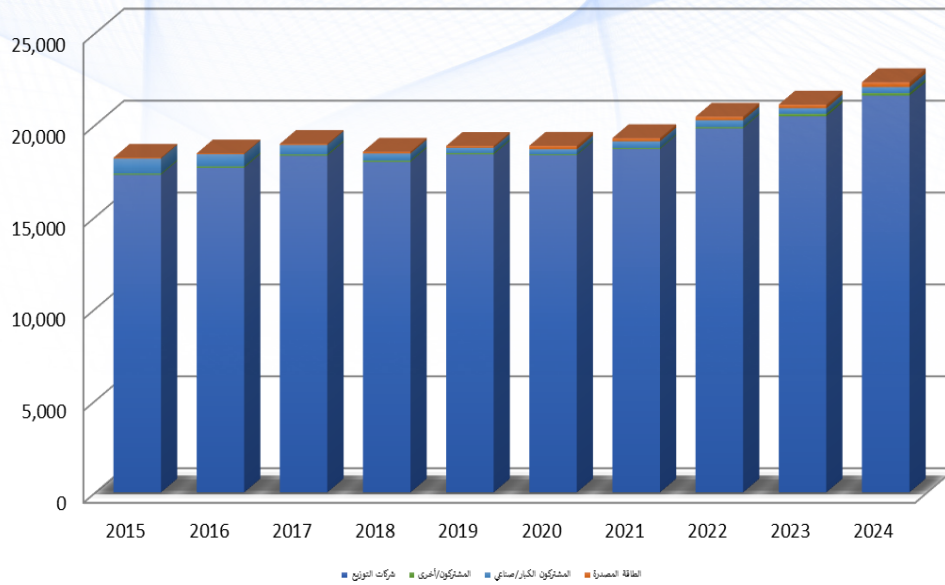
الطاقة الكهربائية المباعة

جدول رقم (14) : مبيعات شركة الكهرباء الوطنية بالجملة من الطاقة

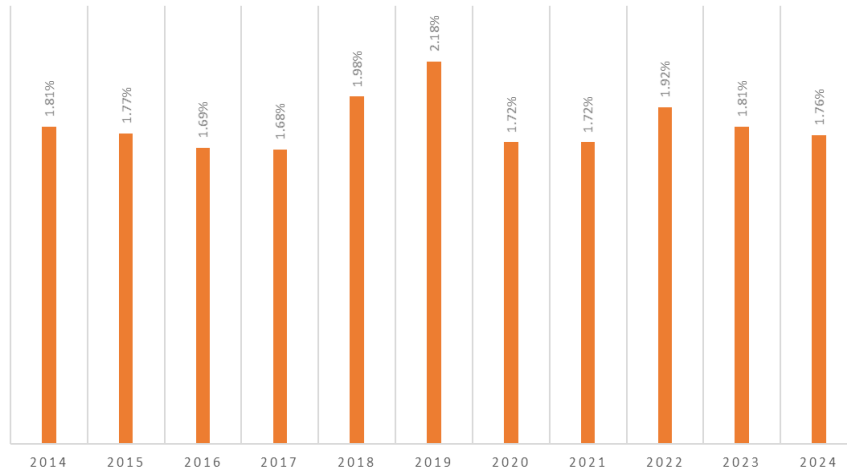
الكهربائية (ج.و.س)

(%)	2024	2023	2022	2021	2020	
5.5	21589.5	20462.3	19811.7	18679	18349	أ- شركات التوزيع
5.9	13352.5	12606.2	12134.5	11338	11151	شركة الكهرباء الأردنية
2.9	4088.5	3973.6	3814.7	3727	3730	شركة توزيع الكهرباء
6.9	4148.5	3882.5	3862.5	3614	3468	شركة كهرباء محافظة اربد
7.2	330.3	308.2	374.2	369	269	ب- المشتركون /صناعي (تحويلية+استخراجية+طاقة كهربائية)
2.8	137.5	133.8	68.9	60	56	ج- المشتركون /أخرى (المطار + الإذاعة والتلفزيون+أخرى)
32.6	265.8	200.4	191.5	173	190	د- الطاقة المصدرة
(13.4)	168.1	194.0	184.9	167	184	شركة كهرباء القدس (اريجا)
12.5	7.2	6.4	6.6	6	6	المركز الحدودي العراقي (طريبيل)
--	90.5	--	--	--	--	الشركة العامة لنقل الطاقة الكهربائية/العراق
5.8	22323.1	21104.7	20446.3	19281	18864	المجموع

الطاقة الكهربائية المباعة (ج.و.س)



الطاقة الكهربائية المفقودة على شبكة النقل (%)





مشاريع الشركة

1 - مشاريع الطاقة المتجددة

جدول رقم (15) : مشاريع الطاقة المتجددة على شبكة النقل التي تم

تنفيذها خلال عام 2024

المشروع	الإستطاعة التوليدية (م.و)
1 - مشاريع الطاقة الشمسية (صافي قياس) مجموعة المطار الدولي*	4.8
• متوقع تشغيل المشروع خلال الربع الأول / 2025	

2 - مشاريع الشبكة الوطنية (النقل)

واصلت شركة الكهرباء الوطنية العمل على تحديث وتطوير شبكة النقل الوطنية، وذلك من خلال تنفيذ مشاريع إنشاء وتوسعة محطات التحويل الرئيسية 132/400 ك.ف، 33/132 ك.ف، ومشاريع خطوط النقل 400 ك.ف، 132 ك.ف اللازمة لربط هذه المحطات، إستناداً للدراسات التخطيطية الفنية لشبكة النقل الوطنية، والتي تتضمن دراسات توقعات الأحمال الكهربائية، والدراسات الفنية التخطيطية للتوسع في مشاريع التوليد التقليدية ومشاريع الطاقة المتجددة.



وفيما يلي أبرز مشاريع شبكة النقل الوطنية: -

أ- مشاريع محطات التحويل 132،400 ك.ف.-

جدول رقم (16) : مشاريع محطات التحويل

اسم المشروع	الإستطاعة المضافة (م.ف.أ)	وصف المشروع	تاريخ الإنجاز
مشروع محطة تحويل السلط 33/132 ك.ف	--	- توسعة القواطع الكهربائية 33 ك.ف	2024/05/02
مشروع محطة تحويل الريشة 33/132/400 ك.ف	--	- توسعة القواطع الكهربائية 33 ك.ف	2024/06/28
مشروع توسعة محطة تحويل جنوب عمان 33/132 ك.ف	1X80	- تركيب محولات	2024/11/15
مشروع محطة تحويل العبدلي 33/132 ك.ف	1X80	- إحلال محول القدرة القائم 132/33 + إحلال لوحات القواطع الكهربائية 33 ك.ف	2024/11/27
مشروع توسعة محطة تحويل معان الشمسية 33/132 ك.ف		- تركيب محولات + خلايا 33 ك.ف	2024/12/05

اسم المشروع	الإستطاعة المضافة (م.ف.أ)	وصف المشروع	تاريخ الإنجاز
مشروع توسعة محطة تحويل الراما 33/132 ك.ف	1X80	- تركيب محولات	2024/12/25
مشروع توسعة محطة تحويل القويرة 33/132 ك.ف	1X80	- تركيب محولات + إحلال لوحات القواطع الكهربائية 33 ك.ف	2025
مشروع توسعة محطة تحويل غور الصافي 33/132 ك.ف	1X80	- إحلال لوحات القواطع الكهربائية 33 ك.ف	2025/09
مشروع توسعة محطة تحويل شرق إربد 33/132 ك.ف	1X80	- تركيب محولات	2025/07
مشروع محطة تحويل الريشة 33/132/400 ك.ف	2X400	- تركيب محولات	2025/11
مشروع توسعة محطة تحويل الموقر الصناعية 33/132 ك.ف	1X80	- تركيب محولات	2025
مشروع محطة تحويل إربد 33/132 ك.ف	1X80	- إحلال محولات القدرة القائمة 11/33 ك.ف، بمحولات جديدة بقدرة (80) م.ف.أ	2025
مشروع إنشاء محطة الفحيص الجديد 33/132 ك.ف	2X80	- تركيب محولات	2026/11
مشروع إنشاء محطة الزرقاء الجديدة 33/132 ك.ف	3X80	- تركيب محولات	2026/06
مشروع إنشاء محطة الزرقاء الصناعية 33/132 ك.ف	2X80	- تركيب محولات	2026/06
مشروع إنشاء محطة جرش الصناعية 33/132 ك.ف	2X80	- تركيب محولات	2026/01
مشروع توسعة محطة تحويل الصفاوي 33/132 ك.ف	1X80	- تركيب محولات	2026/02
مشروع محطة تحويل جنوب عمان 33/132/400 ك.ف	1X400	- توريد محول قدرة	2026/06
مشروع محطة تحويل العبدلي 33/132 ك.ف	1X80	- إحلال محول قدرة + خلايا 33 ك.ف	20026/07



اسم المشروع	الإستطاعة المضافة (م.ف.أ)	وصف المشروع	تاريخ الإنجاز
مشروع توسعة محطة تحويل معان 33/132/400 ك.ف	2X25 1X33	- توسعة مفاعلات قدرة + إضافة خلايا قواطع 33 ك.ف	2026/07
مشروع محطة تحويل إربد 33/132 ك.ف	1X80	- إحلال محول	2026/08
مشروع محطة تحويل اشتفيينا 33/132 ك.ف	1X63	- إحلال محول	2026/08
مشروع محطة تحويل العبدلي 33/132 ك.ف	1X80	- إحلال محول	2026/08
مشروع محطة تحويل الزرقاء 33/132 ك.ف	2X63	- إحلال محول	2026/10
مشروع توسعة محطة تحويل الصبيحي 33/132 ك.ف	1X63	- توسعة دائرة محول + إحلال قواطع 33 ك.ف	2026/10
مشروع توسعة محطة تحويل صبحا 33/132 ك.ف	1X80	- توسعة دائرة محول + إحلال قواطع 33 ك.ف	2026/10
مشروع توسعة محطة تحويل المنارة 33/132 ك.ف	1X80	- توسعة دائرة محول	2026/10

ب. مشاريع خطوط النقل (132,400) ك.ف.:

جدول رقم (17) : مشاريع خطوط النقل

المشروع	الدارة	ك.ف	طول الخط (كم.دائرة)	تاريخ الإنجاز
ربط محطة الريشة الجديدة مع الجانب العراقي (منطقة الرطبة)	ثنائي الدارة	132	5	2024/03/30
		400		2025/08/31
ربط محطة تحويل جرش مع محطة تحويل السمرا	ثنائي الدارة	132	32	2025/11/21
ربط محطة تحويل جرش مع محطة تحويل رحاب	ثنائي الدارة	132	14	2025/11/21
خط نقل الضليل - الزرقاء الصناعية	ثنائي الدارة	132	13	2025/07/21
تأهيل خط نقل الشيخ مسكين	أحادي الدارة	132	8	2025/05/21



3 - مشاريع الربط الكهربائي مع الأردن

المواصفات الفنية			وضع المشروع	مشروع الربط
الإستطاعة (م.و)	الطول (كم)	الجهد (ك.ف)		
550	13	400	- تم تجديد عقد تبادل الطاقة بين الجانبين الأردني والمصري لعام 2024. - تم الاتفاق بين الجانبين على إعداد دراسة الجدوى الاقتصادية والفنية لمشروع تدعيم قدرة خط الربط وصولاً إلى (2000) م.و. والعمل على توفير مصدر لتمويل هذه الدراسة. - قام الجانب المصري بتحصيل تمويل من البنك العربي للإنماء لتعيين مستشار للقيام بإجراء دراسات الجدوى الفنية والاقتصادية لرفع استطاعة الربط من (550) م.و. إلى (2000) م.و.	الربط الكهربائي المصري - الأردني (كابل بحري)
(800-300)	147	400	- لم يتم خلال عام 2023 أي تبادل للطاقة الكهربائية عبر البلدين. - تتجه التطلعات إلى تصدير كميات طاقة كهربائية إلى الجانب السوري خارج أوقات الذروة وبحد أقصى 250 م.و، إلا أن هذا التزويد يتطلب إعادة تأهيل خط الربط، الأمر الذي يستغرق من 6 إلى 9 أشهر.	الربط الكهربائي الأردني - السوري

المواصفات الفنية			وضع المشروع	مشروع الربط
الإستطاعة (م.و)	الطول (كم)	الجهد (ك.ف)		
(250-150)	عبر الشبكة السورية	132	- تم توقيع عقد لتبادل الطاقة الكهربائية بين الجانبين الأردني واللبناني واتفاقية لتمرير الطاقة عبر الشبكة السورية وذلك مطلع عام 2022، حيث من المرجو أن يتم تزويد لبنان بـ (150) م.و خلال الفترة من الساعة (24:00 - 6:00)، و بـ (250) م.و من الساعة (6:00 - 24:00) من الشبكة الأردنية وعبر الشبكة السورية. - لم يتم البدء بتنفيذ ما جاء في العقود أعلاه نظرا لعدم دخولها حيز النفاذ الأمر المرتبط بالوضع الراهن في المنطقة.	الربط الكهربائي الأردني - اللبناني
80	30	132	- تم تشغيل محطة تحويل الرامة 33/132 ك.ف (المرحلة الأولى)، بتاريخ 2022/7/3، بقدرة تحويلية (80x1) م.ف.أ، وذلك لغايات رفع قدرة التزويد بالطاقة الكهربائية المصدرة لشركة كهرباء محافظة القدس من (40) م.و إلى (80) م.و - تم بتاريخ 2024/2/15 توقيع اتفاقية الجزء الأول من المرحلة لمحطة تحويل الرامة بإضافة محول (80) م.ف.أ. في محطة تحويل الرامة بهدف زيادة موثوقية التزويد للأحمال الكهربائية التابعة لشركة كهرباء محافظة القدس. - تم الانتهاء من أعمال إضافة المحول الثاني في محطة تحويل الرامة وكهربية المحول الثاني في 2024/12/25.	الربط الكهربائي الأردني - الفلسطيني (أريحا)



المواصفات الفنية			وضع المشروع	مشروع الربط
الإستطاعة (م.و)	الطول (كم)	الجهد (ك.ف)		
500 مرحلة أولى لتصبح 1000 في المرحلة الثانية	112 في الأراضي الأردنية + 52 في الأراضي السعودية	400	- تم الإنتهاء من إعداد الدراسات الفنية والإقتصادية الخاصة بالمشروع من قبل مستشار عالمي، وقد تم توقيع مذكرة تفاهم بين البلدين ممثلة بوزارة الكهرباء السعودية ووزارة الطاقة والثروة المعدنية، وذلك بهدف تفويض الشركات المعنية في كلا البلدين (شركة الكهرباء الوطنية وشركة الكهرباء السعودية)، للتفاوض لإعداد إتفاقيات الربط، وإختيار النموذج الأفضل لتمويل المشروع. - تم في نهاية عام 2022 الاتفاق على صيغ لكل من الاتفاقيات الثلاث (الربط والتشغيل والتجارية) باعتماد نموذج التبادل للطاقة مبني على التبادل العيني. - بين الجانب السعودي مؤخراً رأيه بعدم جدوى التبادل العيني في المشروع ورغبته باعتماد نموذج مبني على المتاجرة النقدية، حيث يتم حالياً استكمال المباحثات حول جداول الكميات وأوقات تبادل الطاقة المناسبة للطرفين.	الربط الكهربائي الأردني - السعودي

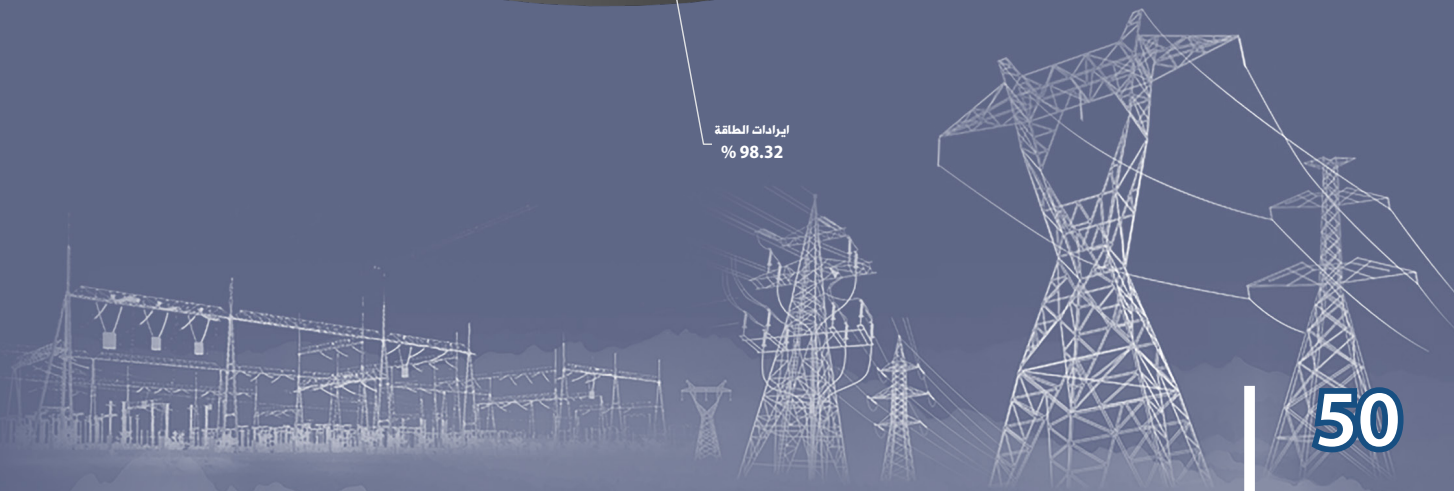
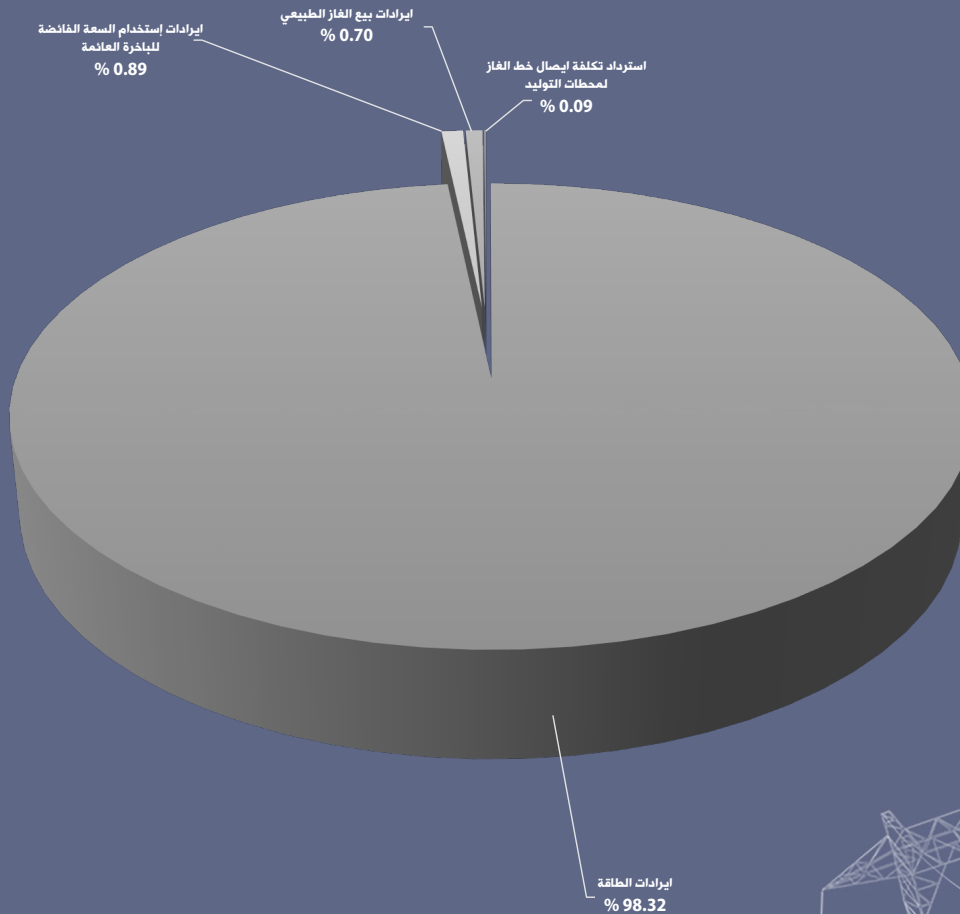
المواصفات الفنية			وضع المشروع	مشروع الربط
الإستطاعة (م.و)	الطول (كم)	الجهد (ك.ف)		
2000	1958	400	- تم الانتهاء من دراسات الجدوى الفنية والاقتصادية والبيئية للمشروع من خلال مستشار عالمي ويتم حالياً التنسيق لرسم خارطة طريق للمشروع تتضمن الجدول الزمني لمراحل إنجازه. - يتم حالياً من خلال مستشار المشروع وبالتعاون مع الأطراف الثلاث دراسة نموذج التبادل الأجيدي لجميع أنظمة المشروع. - تم التوافق على الفرضيات الخاصة بالنموذج التجاري لتبادل الطاقة الكهربائية وتم استعراض تفاصيل النموذج المطور بين دول المشروع. - تم عرض النتائج من قبل المستشار وتم تقديم الملاحظات على النتائج المقدمة من خلال المعنيين في الدول الثلاث. - تم انضمام الأردن ومصر إلى هيئة الربط الخليجي، ويتم حالياً استكمال الدراسات من قبل المستشار حسب متطلبات دول الأعضاء.	الربط الكهربائي الأردني - الخليجي - المصري



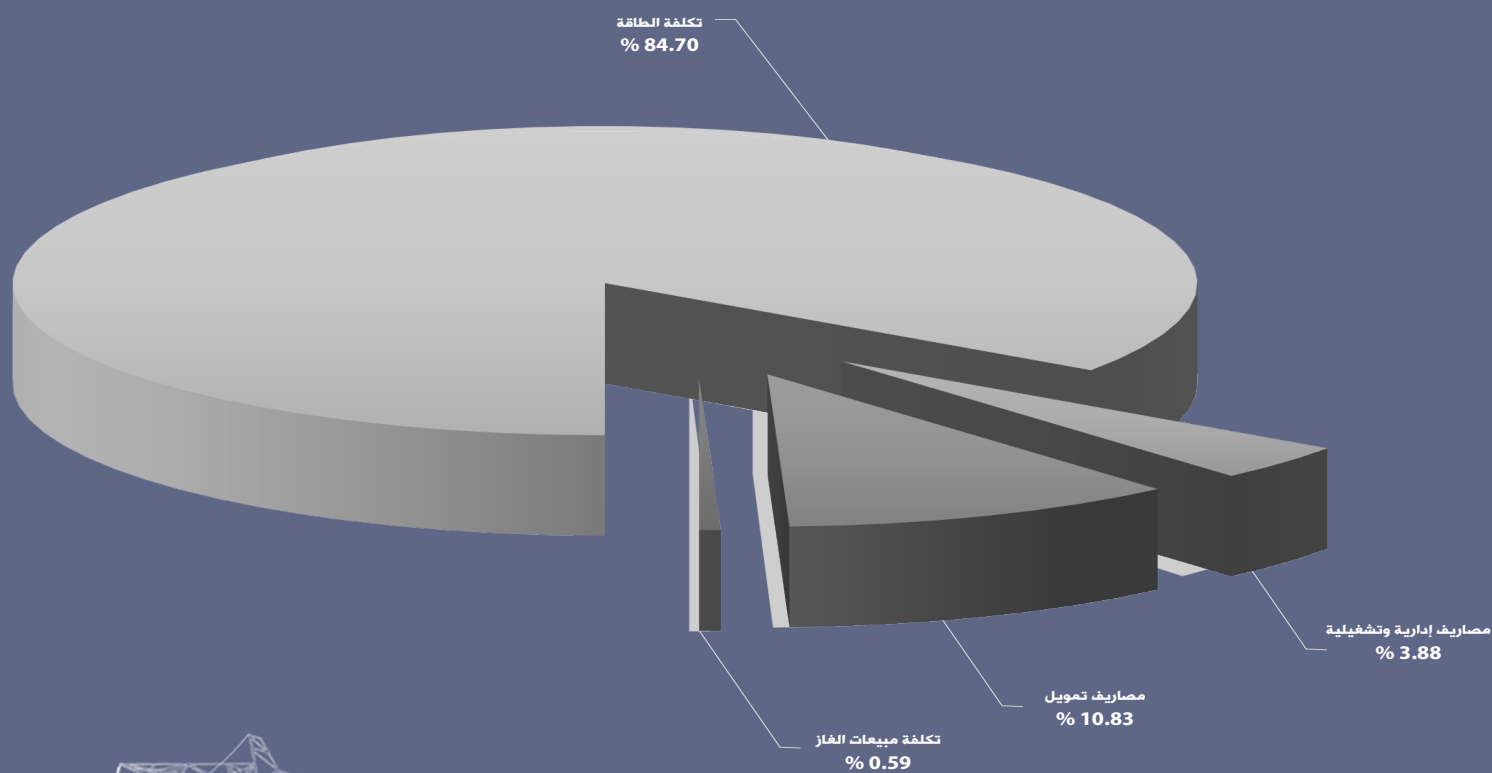
المواصفات الفنية			وضع المشروع	مشروع الربط
الإستطاعة (م.و)	الطول (كم)	الجهد (ك.ف)		
200-150	330 في الأراضي العراقية +6 في الأراضي الأردنية	400	- تم بتاريخ 2024/2/11 توقيع التعديل الأول لعقد بيع الطاقة الكهربائية بين الشركة العامة/ المنطقة الوسطى وشركة الكهرباء الوطنية لتزويد حمل منطقة الرطبة على جهد 132 ك.ف. من خلال محطة تحويل الريشة. - تم تشغيل خط الربط على جهد 132 ك.ف. لتزويد منطقة الرطبة في العراق في 2024/3/30. - انتهت مدة التعديل الأول لعقد البيع في 2024/9/27، وعليه تم توقيع التعديل الثاني لعقد البيع في 2024/9/26 لتمديد فترة التزويد للرطبة على جهد 132 ك.ف. لغاية 2025/9/26 أو دخول عقد التزويد على جهد 400 ك.ف. حيز النفاذ أيهما أقرب. - من المتوقع إنجاز كافة الأعمال في محطة تحويل الريشة وكهربية خط 400 ك.ف. مع نهاية شهر آب من عام 2025، وأن الأعمال في الجانب العراقي شارفت على الانتهاء بنسبة 99%.	الربط الكهربائي الأردني - العراقي

الأداء المالي

إجمالي الإيرادات لعام
2024 (1568.1) مليون دينار



إجمالي المصاريف لعام 2024 (2010.1) مليون دينار







القوائم المالية

تقرير مدقق الحسابات المستقل 31 كانون الأول 2024

السيد المساهم المحترم
شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

تقرير حول تدقيق القوائم المالية

الرأي

في رأينا، إن القوائم المالية المرفقة تظهر بصورة عادلة من جميع النواحي الجوهرية المركز المالي للشركة كما في 31 كانون الأول 2024 وأدائها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لأساس الإعداد المذكور في إيضاح رقم (2) حول القوائم المالية.

لقد قمنا بتدقيق القوائم المالية لشركة الكهرباء الوطنية (مساهمة عامة محدودة) "الشركة"، والتي تتكون من:

- قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2024.
- قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ.
- إيضاحات حول القوائم المالية بما في ذلك معلومات السياسات المحاسبية الجوهرية.

أساس الرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق. إن مسؤولياتنا وفقاً لهذه المعايير موضحة لاحقاً في تقريرنا ضمن فقرة مسؤولية المدقق حول تدقيق القوائم المالية. نحن مستقلون عن الشركة وفقاً "لقواعد السلوك الأخلاقي للمحاسبين المهنيين" الصادرة عن مجلس المعايير الدولية للسلوك الأخلاقي للمحاسبين ولقد التزمنا بالمسؤوليات الأخلاقية الأخرى وفقاً لهذه القواعد. نعتقد أن أدلة التدقيق الثبوتية التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتوفر أساساً لرأينا حول التدقيق.

حالة عدم تأكد جوهري حول الاستمرارية

كما هو مشار إليه في إيضاح رقم (2) حول القوائم المالية، بلغت خسائر الشركة المتراكمة حوالي (6.2) مليار دينار أردني كما في 31 كانون الأول 2024 والتي تشكل أضعاف رأس المال الأمر الذي قد يكون له تبعات قانونية حيث ينص قانون الشركات الأردني رقم (22) لسنة 1997 مادة رقم (266-أ) "إذا زاد مجموع خسائر الشركة على (75%) من رأسمالها المكتتب به فيجب تصفيتاها إلا إذا قررت الهيئة العامة في اجتماع غير عادي زيادة رأسمالها". بالإضافة الى وجود مؤشرات أخرى كما هو مذكور في الإيضاح، إلا أنه ووفقاً للمسؤولية التي تقوم بها الشركة بإدارة وتشغيل النظام الكهربائي في المملكة، وحيث أن اتفاقيات شراء الطاقة مكفولة من حكومة المملكة الأردنية الهاشمية، فإنه قد تم إعداد القوائم المالية على أساس الاستمرارية.

يتبع تقرير مدقق الحسابات المستقل 31 كانون الأول 2024

السيد المساهم المحترم
 شركة الكهرباء الوطنية
 (مساهمة عامة محدودة)
 عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

معلومات أخرى

إن الإدارة مسؤولة عن المعلومات الأخرى. تتضمن المعلومات الأخرى المعلومات الواردة في التقرير السنوي للعام 2024 باستثناء القوائم المالية وتقريرنا حولها.

إن رأينا حول القوائم المالية لا يتضمن المعلومات الأخرى وإننا لا نبيدي أي نوع من التأكيد حولها.

فيما يخص تدقيق القوائم المالية، فإن مسؤوليتنا هي قراءة المعلومات الأخرى، بحيث نأخذ بالاعتبار فيما إذا كانت المعلومات الأخرى غير متسجمة بشكل جوهري مع القوائم المالية أو المعلومات التي حصلنا عليها من خلال تدقيقنا أو في حال ظهر في تلك المعلومات الأخرى أخطاء جوهريّة.

بعد الاطلاع على المعلومات الأخرى – والتي لم يتم تزويدنا بها حتى تاريخ تقريرنا – وفي حال استنتجنا وجود خطأ جوهري في هذه المعلومات الأخرى فإنه يتوجب علينا الإبلاغ عن ذلك التقرير.

مسؤوليات الإدارة والأشخاص المكلفين بالحوكمة عن القوائم المالية

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد القوائم المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً لما هو مذكور في إيضاح رقم (2) حول القوائم المالية ومسؤولة عن إعداد نظام رقابة داخلي والذي تعتبره الإدارة ضروريا لغرض إعداد قوائم مالية خالية من تحريفات جوهريّة سواء كانت ناشئة عن احتيال أو عن خطأ.

إن الإدارة مسؤولة عند إعداد القوائم المالية عن تقييم قدرة الشركة على الاستمرار وكذلك الإفصاح، عندما ينطبق ذلك، عن الأمور ذات العلاقة بالاستمرارية واستخدام أساس الاستمرارية المحاسبي، إلا إذا كانت هناك نية لدى الإدارة بتصفية الشركة أو إيقاف أعمالها أو لعدم وجود بديل واقعي غير ذلك.

يكون أولئك المكلفون بالحوكمة مسؤولين عن الاشراف على عملية إعداد التقارير المالية للشركة.

مسؤولية المدقق حول تدقيق القوائم المالية

إن اهدافنا هي الحصول على تأكيد معقول فيما إذا كانت القوائم المالية ككل خالية من التحريفات الجوهريّة، سواء كانت ناشئة عن الاحتيال أو الخطأ، وإصدار تقريرنا والذي يتضمن رأينا. التأكيد المعقول هو مستوى عال من التأكيد، ولكنه ليس ضماناً الذي تم القيام به وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق سيكتشف دائماً أي خطأ جوهري إن وجد. إن التحريفات يمكن أن تنشأ من الاحتيال أو الخطأ، وتعتبر جوهريّة إذا كانت بشكل فردي أو إجمالي يمكن أن تؤثر بشكل معقول على القرارات الاقتصادية المتخذة من قبل المستخدمين على أساس هذه القوائم المالية.

كجزء من عملية التدقيق وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، نقوم بممارسة الاجتهاد المهني والمحافظة على تطبيق مبدأ الشك المهني خلال التدقيق، بالإضافة الى:

- تحديد وتقييم مخاطر التحريفات الجوهريّة في القوائم المالية، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو خطأ، وكذلك تصميم وتنفيذ إجراءات تدقيق إستجابةً لتلك المخاطر، والحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة لتوفر أساساً لرأينا. إن خطر عدم اكتشاف التحريفات الجوهريّة الناتجة عن الاحتيال أعلى من تلك الناتجة عن الخطأ، حيث إن الاحتيال قد يشتمل على التواطؤ أو التزوير أو الحذف المتعمد أو سوء التمثيل أو تجاوز لأنظمة الرقابة الداخلية.
- الحصول على فهم لأنظمة الرقابة الداخلية ذات الصلة بالتدقيق لغايات تصميم إجراءات تدقيق مناسبة حسب الظروف، وليس لغرض إبداء رأي حول فعالية أنظمة الرقابة الداخلية في الشركة.

يتبع تقرير مدقق الحسابات المستقل

31 كانون الأول 2024

السيد المساهم المحترم

شركة الكهرباء الوطنية

(مساهمة عامة محدودة)

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

- تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المستخدمة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإيضاحات ذات العلاقة المعدة من قبل الإدارة.
 - الاستنتاج حول ملائمة استخدام الإدارة لأساس الاستمرارية المحاسبي، وهل هناك - بناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها - حالة عدم تأكد جوهري تتعلق بأحداث أو ظروف يمكن أن تثير شكاً جوهرياً حول قدرة الشركة على الاستمرار. إذا استنتجنا وجود حالة عدم تأكد جوهري فإنه يتطلب منا ان نلفت الانتباه في تقرير المدقق إلى الإيضاحات ذات العلاقة في القوائم المالية وإذا كان الإفصاح غير كافٍ فإننا سوف نقوم بتعديل رأينا. ان استنتاجاتنا تعتمد على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها حتى تاريخ تقرير المدقق. ومع ذلك فإنه من الممكن أن تتسبب أحداث أو ظروف مستقبلية في الحد من قدرة الشركة على الاستمرار.
 - تقييم العرض العام وبنية ومحتوى القوائم المالية بما فيها الإفصاحات وفيما إذا كانت القوائم المالية تمثل المعاملات والأحداث بشكل يحقق العرض العادل.
- لقد تواصلنا مع الأشخاص المكلفين بالحوكمة حول أمور متعددة منها نطاق وتوقيت التدقيق المخطط له ونتائج التدقيق الهامة، بما في ذلك أية نقاط ضعف هامة في الرقابة الداخلية قمنا بتحديدنا خلال عملية التدقيق.
- لقد زدنا أيضاً الأشخاص المكلفين بالحوكمة بتصريح حول التزامنا بمتطلبات السلوك المهني المتعلقة بالاستقلالية وإبلاغهم عن جميع العلاقات والأمور الأخرى التي من الممكن ان تؤثر على استقلاليتنا وكذلك الإجراءات الوقائية ان وجدت.
- من تلك الأمور التي تم ايصالها الى الأشخاص المكلفين بالحوكمة تم تحديد الأمور الأكثر أهمية في تدقيق القوائم المالية للسنة الحالية وهي بالتالي أمور التدقيق الأساسية. نقوم بوصف هذه الأمور في تقرير التدقيق إلا إذا كان هنالك قانون أو تشريع يحول دون الإفصاح عن ذلك الأمر أو في حالات نادرة جداً والتي نقرر فيها عدم الإفصاح عن ذلك الأمر في تقريرنا لوجود اثار سلبية متوقع ان تفوق المنفعة العامة من تلك الإفصاحات.

تقرير حول المتطلبات القانونية والتشريعية الأخرى

تحتفظ الشركة بسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية، وتتفق من كافة النواحي الجوهرية مع القوائم المالية المرفقة ونوصي الهيئة العامة بالمصادقة عليه.

شركة سمان وشركاه
Samman & Co.
Public Accountants
& Business Advisors
أحمد حسين الرمحي
إجازة رقم (868)

27 نيسان 2025

عمان - الأردن

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

قائمة المركز المالي
كما في 31 كانون الأول 2024

2023	2024	إيضاح
دينار أردني	دينار أردني	
الموجودات		
موجودات غير متداولة		
498.453.520	538.507.136	(6) ممتلكات والآت ومعدات
72.499.035	68.954.866	(6) موجودات مساهمات المشتركين
20.007.646	19.699.982	(7) قطع غيار معدات نقل وتحكم
1.351.164	1.541.173	(8) استثمارات في موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
-	85.763.963	(9) حق استخدام وحدة التغيريز - تحت الانشاء
592.311.365	714.467.120	
موجودات متداولة		
4.193.060	4.193.060	مساهمة الشركة في صندوق اسكان الموظفين
69.089.735	49.863.999	(10) مخزون
84.565.533	52.518.243	(11) أرصدة مدينة أخرى
373.779.200	564.342.229	(12) ذمم تجارية مدينة - بالصافي
395.471	1.952.689	نقد وما في حكمه
532.022.999	672.870.220	
1.124.334.364	1.387.337.340	مجموع الموجودات



شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع قائمة المركز المالي
كما في 31 كانون الأول 2024

2023	2024	إيضاح
دينار أردني	دينار أردني	
		حقوق الملكية والمطلوبات
		حقوق الملكية
230.000.000	230.000.000	(13) رأس المال
9.657.187	9.657.187	إحتياطي إجباري
11.276.745	11.276.745	إحتياطي إختياري
11.276.745	11.276.745	إحتياطي خاص
21.650.781	21.650.781	حقوق الخزينة
1.042.592	1.232.601	إحتياطي القيمة العادلة
(5.778.666.250)	(6.206.650.297)	خسائر متراكمة
(5.493.762.200)	(5.921.556.238)	صافي حقوق الملكية
		المطلوبات
		مطلوبات غير متداولة
11.499.192	12.804.200	(14) مخصص مكافأة نهاية الخدمة
72.499.035	68.954.866	مطلوبات مساهمات المشتركين
15.118.347	26.409.507	(15) مقبوضات مساهمات المشتركين لمشاريع قيد التنفيذ
2.815.934.660	2.993.150.598	(16) قروض وصكوك إسلامية وسندات دين
-	85.465.754	(9) التزام وحدة التغييز - تحت الانشاء
2.915.051.234	3.186.784.925	
		مطلوبات متداولة
290.409.839	244.392.742	(17) أرصدة دائنة أخرى
962.644.528	1.297.149.931	(16) قروض وصكوك إسلامية وسندات دين
232.497.377	277.359.550	(18) تسهيلات بنكية
2.217.493.586	2.303.206.430	(19) ذمم تجارية دائنة
3.703.045.330	4.122.108.653	
6.618.096.564	7.308.893.578	مجموع المطلوبات
1.124.334.364	1.387.337.340	مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تمت الموافقة على القوائم المالية من صفحة (1) إلى صفحة (32) والمصادقة على إصدارها من قبل مجلس الإدارة بتاريخ 20 نيسان 2025 ووقع عليها من قبل:

معالي المهندس عمر الكردي
رئيس مجلس الإدارة

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

2023	2024	إيضاح	
دينار أردني	دينار أردني		
			الإيرادات التشغيلية
1.430.217.807	1.541.679.378	(20)	إيرادات الطاقة
12.428.476	10.974.618		إيرادات بيع الغاز الطبيعي
2.191.884	13.995.658		إيراد استخدام السعة الفائضة للباخرة العائمة
1.815.550	1.423.205		إيرادات استرداد تكلفة إيصال خط الغاز لمحطات التوليد
1.446.653.717	1.568.072.859		مجموع الإيرادات التشغيلية
			المصاريف التشغيلية
(1.610.434.672)	(1.702.482.329)	(21)	تكلفة الطاقة
(13.886.066)	(11.804.704)		تكلفة مبيعات الغاز الطبيعي
(71.576.439)	(77.947.890)	(22)	مصاريف إدارية وتشغيلية
(1.695.897.177)	(1.792.234.923)		مجموع المصاريف التشغيلية
(249.243.460)	(224.162.064)		الخسارة التشغيلية
28.821.687	799.246	(3-12)	رد مخصص تحصيل فوائد تأخير معلقة - مبيعات الطاقة
(28.995.067)	-	(3-12)	مخصص ديون مشكوك في تحصيلها - دعم الصناعات
2.348.507	13.100.689	(23)	إيرادات ومصاريف أخرى - بالصافي
(414.196)	-	(24)	فوائد تأخير تسوية شركة مصفاة البترول
(163.321.386)	(217.721.918)		مصاريف تمويل
(410.803.915)	(427.984.047)		خسارة السنة
			بنود الدخل الشامل الآخر:
(121.076)	190.009	(8)	التغير في القيمة العادلة
(410.924.991)	(427.794.038)		مجموع الدخل الشامل
(1.786)	(1.861)	(27)	حصة السهم الأساسية والمخفضة من خسارة السنة - دينار / سهم

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

قائمة التغيرات في حقوق الملكية
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

المجموع	خسائر متراكمة	إحتياطي القيمة العادلة	حقوق الخزينة	إحتياطي خاص	إحتياطي إختباري	إحتياطي إجباري	رأس المال
مليار أردني	مليار أردني	مليار أردني	مليار أردني	مليار أردني	مليار أردني	مليار أردني	مليار أردني
(5,493,762,200)	(5,778,666,250)	1,042,592	21,650,781	11,276,745	11,276,745	9,657,187	230,000,000
(427,794,038)	(427,984,047)	190,009	-	-	-	-	-
(5,921,556,238)	(6,206,650,297)	1,232,601	21,650,781	11,276,745	11,276,745	9,657,187	230,000,000
(5,082,837,209)	(5,367,862,335)	1,163,688	21,650,781	11,276,745	11,276,745	9,657,187	230,000,000
(410,924,991)	(410,803,915)	(121,076)	-	-	-	-	-
(5,493,762,200)	(5,778,666,250)	1,042,592	21,650,781	11,276,745	11,276,745	9,657,187	230,000,000

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

قائمة التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

2023	2024	إيضاح	
دينار أردني	دينار أردني		
			الأنشطة التشغيلية
(410.803.915)	(427.984.047)		خسارة السنة
			تعديلات:
30.874.992	34.468.123	(6)	إستهلاكات
1.163.920	1.062.392	(7)	تدني في قيمة قطع غيار معدات نقل وتحكم
163.321.386	217.721.918		تكاليف تمويل
29.740.524	818.054	(12)	ديون مشكوك في تحصيلها
(28.821.687)	(799.246)	(3-12)	رد مخصص تحصيل فوائد تأخير معلقة - مبيعات الطاقة
-	(1.323)		أرباح استبعاد ممتلكات ومعدات
(71.810)	(1.495.194)		أرباح فرق تقييم القروض
(3.136.362)	(8.357.270)		المسترد من المخصص خلال السنة
(217.732.952)	(184.566.593)		
(648.034)	19.225.736		مخزون
(181.983)	(754.728)		مخزون قطع غيار معدات نقل وتحكم
(72.902.916)	32.047.290		أرصدة مدينة أخرى
59.357.505	(183.023.813)		ذمم تجارية مدينة
78.151.615	(37.380.690)		أرصدة دائنة أخرى
11.732.769	11.291.160		مقبوضات مساهمات المشتركين
(233.565.877)	86.512.090		ذمم تجارية دائنة
783.756	1.305.008		مخصص تعويض نهاية الخدمة
(180.000)	-		مساهمة الشركة في صندوق اسكان الموظفين
(375.186.117)	(255.344.540)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التشغيلية
			الأنشطة الإستثمارية
(29.460.106)	(74.521.965)	(6)	شراء ممتلكات وآلات ومعدات
-	1.549		المتحصل من بيع ممتلكات وآلات ومعدات
(29.460.106)	(74.520.416)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
			الأنشطة التمويلية
537.142.856	558.078.708		قروض وصكوك إسلامية وسندات دين وتسهيلات بنكية
(132.338.190)	(226.358.325)		تكاليف تمويل مدفوعة
-	(298.209)		دفعة التزام وحدة التغيير
404.804.666	331.422.174		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية
158.443	1.557.218		صافي التغير في النقد وما في حكمه خلال السنة
237.028	395.471		نقد وما في حكمه بداية السنة
395.471	1.952.689		نقد وما في حكمه نهاية السنة

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

(1) عام

تأسست شركة الكهرباء الوطنية بتاريخ 29 آب 1996 وسجلت في سجل الشركات المساهمة العامة المحدودة تحت رقم (316) بناءً على قرار مجلس الوزراء والمتضمن تحويل سلطة الكهرباء الأردنية إلى شركة مساهمة عامة محدودة. إستناداً إلى قرار مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ 4 تشرين الأول 1997، تم هيكلة شركة الكهرباء الوطنية إلى ثلاث شركات اعتباراً من بداية كانون الثاني 1999، وإبقاء نشاط النقل والتحكم الكهربائي وشراء الطاقة وبيعها وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول المجاورة في شركة الكهرباء الوطنية. إن الشركة مملوكة بالكامل من قبل شركة إدارة الاستثمارات الحكومية المساهمة الخاصة والمملوكة من قبل وزارة المالية لحكومة المملكة الأردنية الهاشمية. تتمثل غايات الشركة في شراء الطاقة المولدة من شركات التوليد وبيعها إلى شركات التوزيع والمستهلكين الكبار المزودين من شبكات النقل في كافة أنحاء المملكة وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول المجاورة واستيرادها وتصديرها، شراء الغاز الطبيعي الخاص باحتياجات محطات توليد الكهرباء وبيعها إلى شركات توليد الكهرباء، وتقع الشركة في منطقة الصوفية - عمان. فيما يلي أسماء أعضاء مجلس الإدارة:

الصفة
رئيس مجلس الإدارة
نائب رئيس مجلس الإدارة
عضو مجلس إدارة
عضو مجلس إدارة

الاسم
معالي المهندس عمر أشرف الكردي
عطوفة المهندسة امانى محمد حسن العزام
سعادة السيد عمر الطويل
سعادة الدكتور غسان اومت

(2) أساس الإعداد

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية تم الإفصاح عنها في إيضاح رقم (4) حول القوائم المالية. تم تطبيق تلك السياسات وفقاً لمبدأ الثبات لجميع السنوات المعروضة إلا إذا ذكر خلاف ذلك. إن السياسات المحاسبية المستخدمة في إعداد هذه القوائم المالية تتوافق بالمعظم مع المعايير الدولية للتقارير المالية باستثناء ما يلي:

- بموجب قرار هيئة تنظيم قطاع الكهرباء في جلسته المنعقدة بتاريخ 18 تشرين الأول 2003 تم اعتبار التعويضات التي تدفعها شركات الكهرباء لأصحاب الأراضي التي تمر شبكات الكهرباء في أراضيهم نفقة رأسمالية بحيث تظهر في قائمة المركز المالي تحت بند موجودات تعويضات قضائية ويتم استهلاكها على عشر سنوات وعلى أن يتم رسملة التعويضات التي تدفع خلال السنة في نهاية الفترة المالية وذلك اعتباراً من 1 كانون الثاني 2003، علماً أنه حسب المعايير الدولية للتقارير المالية يجب الاعتراف في هذه المصاريف وقت حدوثها.
- بناء على قرار هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن بتاريخ 30 نيسان 2019 تقوم الشركة بالاعتراف بفوائد التأخير المستحقة على الشركة في حسابات نظامية خارج قائمة المركز المالي. قامت الشركة بالاعتراف بفوائد التأخير المستحقة لصالحها ضمن الذمم المدينة بالقيمة المتوقعة تحصيلها بالصافي بعد مخصص الديون المشكوك فيها.
- بناء على قرار هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن الصادر بتاريخ 13 كانون الثاني 2025 تم إعفاء شركة الكهرباء الوطنية من تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) - تدني الموجودات المالية للأعوام 2024 و 2025.
- بناء على قرار هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن الصادر بتاريخ 13 كانون الثاني 2025 تم إعفاء شركة الكهرباء الوطنية من تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (16) - الإيجارات للأعوام 2024 و 2025.

تم عرض القوائم المالية بالدينار الأردني الذي يمثل أيضاً عملة الشركة الوظيفية، إن المبالغ الظاهرة مقربة إلى أقرب دينار أردني.

إن إعداد القوائم المالية يتطلب استخدام تقديرات محاسبية هامة ومحددة، كما يتطلب أيضاً من الإدارة استخدام تقديراتها الخاصة في عملية تطبيق السياسات المحاسبية للشركة. تم الإفصاح عن التقديرات والافتراضات الهامة المستخدمة في إعداد القوائم المالية ضمن إيضاح رقم (3) حول القوائم المالية.

أساس الاستمرارية

بلغت خسائر الشركة المتراكمة حوالي (6.2) مليار دينار أردني كما في 31 كانون الأول 2024 كما أن الشركة تحقق خسائر تشغيلية بشكل مستمر مع وجود تدفقات نقدية تشغيلية سالبة، وكذلك تجاوزت المطلوبات المتداولة للشركة موجوداتها بحوالي (2.7) مليار دينار أردني، إلا أن المسؤولية التي تقوم بها الشركة بإدارة وتشغيل النظام الكهربائي إضافة إلى أن اتفاقيات الطاقة مكفولة من قبل حكومة المملكة الأردنية الهاشمية كما أن الشركة مملوكة بالكامل من قبل شركة إدارة الاستثمارات الحكومية المساهمة الخاصة والتي هي مملوكة من قبل الحكومة، ما زالت الشركة قادرة على الوفاء بالتزاماتها تجاه دائنيها. وبالتالي وبناء على ما سبق، لدى الشركة القدرة على الاستمرارية وعليه تم إعداد القوائم المالية على أساس الاستمرارية.

أساس القياس

تم إعداد القوائم المالية لمبدأ التكلفة التاريخية باستثناء الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر التي يظهر تفاصيل عنها بالسياسة المحاسبية الخاصة بها.

التغيرات في السياسات المحاسبية

أ- معايير وتفسيرات وتعديلات جديدة سارية المفعول من 1 كانون الثاني 2024:

- ترتيبات تمويل المعاملات مع الموردين (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي (7) "قائمة التدفقات النقدية" والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (7) "الأدوات المالية: الإفصاحات").
- التزام الإيجار في البيع وإعادة الاستئجار (تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (16) "عقود الإيجار")
- تصنيف الالتزامات كمتداولة أو غير متداولة (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي (1) "عرض القوائم المالية")
- الالتزامات غير المتداولة المقترنة بإشتراطات (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي (1) "عرض القوائم المالية")

ترتيبات تمويل المعاملات مع الموردين (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي (7) "قائمة التدفقات النقدية" والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (7) "الأدوات المالية: الإفصاحات").

في 25 أيار 2023، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات بعنوان "ترتيبات تمويل المعاملات مع الموردين"، والتي أدخلت تعديلات على معيار المحاسبة الدولي (7) قائمة التدفقات النقدية والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (7) "الأدوات المالية: الإفصاحات". تُلزم هذه التعديلات الكيانات بتقديم إفصاحات محددة (نوعية وكمية) تتعلق بتمويل المعاملات مع الموردين، كما توفر إرشادات حول خصائص هذه الترتيبات. ليس لهذه التعديلات أي أثر على القوائم المالية.

التزام الإيجار في البيع وإعادة الاستئجار (تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (16) "عقود الإيجار") في 22 أيلول 2022، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (16) - التزام الإيجار في البيع وإعادة الاستئجار. قبل هذه التعديلات، لم يكن المعيار يحتوي على متطلبات قياس محددة لالتزامات الإيجار التي قد تتضمن دفعات إيجار متغيرة ناتجة عن معاملات البيع وإعادة الاستئجار. وفقاً للتعديلات، وعند تطبيق متطلبات القياس اللاحق لالتزامات الإيجار في معاملات البيع وإعادة الاستئجار، يتعين على البائع المستأجر تحديد "دفعات الإيجار" أو "دفعات الإيجار المعدلة" بطريقة تمنع البائع المستأجر من الاعتراف بأي مبلغ من الأرباح أو الخسائر المتعلقة بحق الاستخدام الذي احتفظ به البائع المستأجر. ليس لهذه التعديلات أي أثر على القوائم المالية.

تصنيف الالتزامات كمتداولة أو غير متداولة و الالتزامات غير المتداولة المقترنة بإشتراطات (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي (1) "عرض القوائم المالية")

في تشرين الثاني 2020، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على المعيار المحاسبة الدولي (1) بشأن تصنيف الالتزامات كمتداولة أو غير متداولة. وفي تشرين الأول 2022، أضيفت تعديلات جديدة تحت عنوان الالتزامات غير المتداولة المقترنة بإشتراطات. وقد أوضحت هذه التعديلات النقاط التالية:

- يجب أن يكون هناك جوهر لحق المنشأة في تأجيل تسوية الإلتزام لمدة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة التقرير ويجب أن يكون الحق قائماً في نهاية فترة التقرير.
 - إذا كان حق تأجيل تسوية الإلتزام مشروطاً بالامتنال للإشتراطات، فإن تأثير هذه الإشرطات على وجود هذا الحق يعتمد على ما إذا كانت المنشأة مطالبة بالامتنال لهذه الإشرطات في أو قبل نهاية الفترة المالية.
 - تصنيف الإلتزام كمتداول أو غير متداول لا يتأثر باحتمالية أن تمارس المنشأة حقها في تأجيل تسوية الإلتزام.
 - بالنسبة للإلتزام الذي يمكن تسويته - بناءً على خيار الطرف الآخر - من خلال تحويل أدوات حقوق الملكية الخاصة بالمنشأة، فإن شروط التسوية هذه لا تؤثر على تصنيف الإلتزام كمتداول أو غير متداول إلا إذا تم تصنيف الخيار كأداة حقوق ملكية.
- ليس لهذه التعديلات أي أثر على القوائم المالية.

ب- معايير وتفسيرات وتعديلات جديدة غير سارية المفعول بعد:

أصدر المجلس الدولي للمعايير المحاسبية عدداً من المعايير والتفسيرات والتعديلات والتي لم تصبح سارية المفعول بعد ولم تقرر الشركة تطبيقها مبكراً وهي:

تعديلات سارية المفعول للفترة التي تبدأ من 1 كانون الثاني 2025

- عدم قابلية التبادل (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي (21) "أثر التغيرات في أسعار صرف العملات الأجنبية").

تعديلات سارية المفعول للفترة التي تبدأ من 1 كانون الثاني 2026

- تصنيف وقياس الأدوات المالية (تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (9) الأدوات المالية والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (7) : الإفصاحات).

معايير سارية المفعول للفترة التي تبدأ من 1 كانون الثاني 2027

- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 18: العرض والإفصاح في القوائم المالية.
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 19: الإفصاحات الخاصة بالشركات التابعة التي لا تخضع للمساءلة العامة.

تقوم الشركة بتقييم أثر هذه المعايير المحاسبية والتعديلات الجديدة ولا تتوقع الشركة أن يكون لهذه المعايير و التعديلات - الصادرة عن المجلس الدولي للمعايير المحاسبية ولم تصبح سارية المفعول بعد - أثر جوهري على القوائم المالية.

في نيسان 2024، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 18: العرض والإفصاح في القوائم المالية، والذي يحل محل معيار المحاسبة الدولي رقم 1. سيؤدي هذا المعيار إلى تعديلات كبيرة على معايير المحاسبة الدولية الأخرى، بما في ذلك معيار المحاسبة الدولي رقم 8: أساس إعداد البيانات المالية (الذي تم تغيير اسمه من السياسات المحاسبية والتغيرات في التقديرات المحاسبية والأخطاء). وعلى الرغم من أن المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 18 لن يكون له أي تأثير على الاعتراف أو القياس لبند القوائم المالية، إلا أنه من المتوقع أن يؤثر بشكل كبير على عرض وإفصاح بعض البنود. تشمل هذه التغييرات: تصنيف وعرض المجاميع الفرعية في قائمة الأرباح أو الخسائر. تجميع أو تفصيل وتصنيف المعلومات. والإفصاح عن مقاييس الأداء المحددة من قبل الإدارة. لا تتوقع الشركة أن تكون مؤهلة لتطبيق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 19.

(3) التقديرات المحاسبية الهامة والافتراضات

تقوم الشركة بتقديرات وافتراضات محددة مستقبلية، تقييم التقديرات والافتراضات بشكل مستمر بناءً على أساس الخبرة السابقة وعوامل أخرى بما في ذلك التوقعات للأحداث المستقبلية التي تعتقد الشركة بأنها معقولة. وقد تختلف النتائج الفعلية عن هذه التقديرات والافتراضات. وفيما يلي بعض التقديرات المحاسبية الهامة المعتمدة في إعداد القوائم المالية:

ممتلكات وآلات ومعدات

تراجع الشركة تقدير الاعمار الانتاجية للممتلكات والآلات والمعدات وطريقة الاستهلاك للتأكد من انها تعكس المنفعة المتحصل عليها، وفي حال وجود فرق يتم التعامل معه كتغيرات في التقديرات المحاسبية (في سنة التغيير والسنوات التالية).

مخصصات

يتم الاعتراف بالمخصصات اذا كان على الشركة التزام قانوني او فعلي ناتج عن حدث سابق، وان تسديد الالتزامات محتمل ويمكن قياس قيمتها بشكل يعتمد عليه.

مخزون

يتم تقدير الحاجة لاجراء تدني على المخزون بشكل دوري اعتمادا على حالته وفترة بقاءه في المستودعات بالإضافة الى تقدير قيمته القابلة للتحقق مستقبلا. ويتم إستهلاك قطع الغيار التي لم تتحرك خلال الخمس سنوات السابقة بنسبة 15% من قيمتها ويتم تخفيضها مباشرة من قيمة الوحدة.

مخصص ديون مشكوك في تحصيلها

تقوم الادارة بتقدير قيمة المخصص اللازم مقابل الذمم المدينة وبشكل عام لا يتم تكوين مخصص ذمم مشكوك في تحصيلها للذمم المستحقة التي يقل عمرها عن سنة.

(4) السياسات المحاسبية

الإيرادات

إيرادات بيع الطاقة

يتم الاعتراف بمبلغ الإيراد عندما تقوم الشركة بتحويل المخاطر الهامة ومنافع الملكية الى المشتري ومن الاغلب ان الشركة ستقوم بتحصيل المبلغ المتفق عليه مسبقا، يتم الاعتراف بالإيرادات في الفترة التي يتم فيها تزويد الطاقة لشركات التوزيع وكبار المشتركين والربط الدولي حيث تصدر الفاتورة بكمية الطاقة المباعة وبالتعرفة التي يتم تحديدها في نظام التعرفة والاتفاقيات الموقعة مع هذه الجهات.

إيرادات فوائد تأخير

يتم الاعتراف بإيرادات فوائد تأخير السداد عند قبضها.

تدني الموجودات غير المالية

إن الموجودات غير المالية تصبح خاضعة لاختبار التدني عندما يظهر حدث أو تغير في الظروف يكون مؤشرا إلى أن قيمة الموجودات الدفترية من المحتمل أو من غير الممكن استردادها. يتم تخفيض الأصل عندما تتجاوز قيمته الدفترية قيمته القابلة للاسترداد (القيمة المستبدلة أو القيمة العادلة مطروحا منها تكلفة البيع أيهما أعلى). يتم قيد التدني ضمن قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الاخر.

العملات الأجنبية

يتم تسجيل التعاملات التي تقوم بها الشركة بعملات مختلفة عن عملة البيئة الاقتصادية الرئيسية التي تمارس الشركة نشاطاتها من خلالها (عملتها الوظيفية - الدينار الأردني) باستخدام أسعار الصرف السائدة بتاريخ حدوث تلك التعاملات. يتم تحويل الموجودات والمطلوبات النقدية باستخدام أسعار الصرف السائدة بتاريخ إعداد القوائم المالية ويتم الاعتراف بأرباح وخسائر فروقات العملة الناجمة مباشرة في قائمة الربح أو الخسارة أو الدخل الشامل الآخر. يتم تحويل الموجودات والمطلوبات غير النقدية المثبتة بالتكلفة التاريخية باستخدام السعر السائد في تاريخ حدوث تلك التعاملات بينما يتم تحويل البنود غير النقدية المثبتة بالقيمة العادلة باستخدام السعر السائد بتاريخ تقييم تلك الموجودات ويتم الاعتراف بأرباح وخسائر التقييم كجزء من تلك القيمة العادلة.

الموجودات المالية

يتم تصنيف الموجودات المالية عند الاعتراف الأولي ضمن أحد الفئات التالية:

- بالتكلفة المطفأة
- بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
- بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر.

موجودات مالية بالتكلفة المطفأة

يتم تصنيف الأدوات المالية عند الاعتراف الأولي بالتكلفة المطفأة. تقوم الشركة بتصنيف الموجودات المالية بالتكلفة المطفأة بناءً على نموذج أعمال الشركة لإدارة الأصول المالية وخصائص التدفقات النقدية للتعاقدية للموجودات المالية وعند استيفاء كل من الشرطين التاليين:

1. الاحتفاظ بها ضمن نموذج أعمال الشركة والذي يهدف إلى الاحتفاظ بها لجمع التدفقات النقدية المستقبلية.
2. ينشأ عن الشروط التعاقدية للموجودات المالية، في تواريخ محددة، تدفقات نقدية من المبلغ الأصلي والفائدة.

يتم قياس هذه الموجودات لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية. يتم تخفيض التكلفة المطفأة بخسائر انخفاض القيمة، يتم الاعتراف بإيرادات الفوائد، أرباح وخسائر فروقات العملات الأجنبية وانخفاض القيمة في قائمة الربح أو الخسارة أو الدخل الشامل الآخر، تظهر الأرباح أو الخسائر الناتجة عن استبعاد الموجودات المالية في قائمة الربح أو الخسارة. تشمل الموجودات المالية بالتكلفة المطفأة بنود الذمم التجارية المدينة والنقد وما في حكمه الظاهر في قائمة المركز المالي. يشمل النقد وما في حكمه النقد في الصندوق والودائع تحت الطلب لدى البنوك، وغيرها من الاستثمارات قصيرة الأجل ذات السيولة العالية التي تكون تواريخ استحقاقها خلال ثلاثة أشهر أو أقل.

موجودات مالية من خلال الدخل الشامل الآخر

اختارت الشركة تصنيف الاستثمارات في الشركات المدرجة وغير المدرجة والتي لم يتم الاعتراف بها كشركات تابعة أو شركات زميلة أو شركات خاضعة للسيطرة المشتركة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر (هذا التصنيف غير قابل للإلغاء ولا رجعة فيه) وليس من خلال الربح أو الخسارة حيث تعتبر الشركة أن هذا التصنيف هو الأكثر تمثيلاً لنموذج الأعمال لهذه الموجودات.

يتم قياس هذه الاستثمارات بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر إذا تم استيفاء الشرطين التاليين:

1. الاحتفاظ بها ضمن نموذج أعمال الشركة والذي يهدف إلى الاحتفاظ بها لجمع التدفقات النقدية المستقبلية وإعادة بيعها و،
2. ينشأ عن الشروط التعاقدية للموجودات المالية، في تواريخ محددة، تدفقات نقدية من المبلغ الأصلي والفائدة.

يتم الاعتراف الأولي بهذه الموجودات بالقيمة العادلة وأي تكاليف معاملات مباشرة مرتبطة باقتنائها أو إصدارها يتم قياس هذه الموجودات لاحقاً بالقيمة العادلة، يتم الاعتراف بتوزيعات الأرباح كدخل في الربح أو الخسارة ما لم تكن توزيعات الأرباح تمثل استرداد جزء من تكلفة الاستثمار. يتم الاعتراف بالأرباح والخسائر الصافية الأخرى في الدخل الشامل الآخر ولا يتم أبداً إعادة تصنيفها إلى الربح أو الخسارة.

المطلوبات المالية

تقوم الشركة بتصنيف المطلوبات المالية بناءً على الهدف من نشوء هذا الالتزام. لم تقم الشركة بتصنيف أي مطلوبات مالية في المطلوبات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة. إن السياسة المحاسبية للمطلوبات المالية هي كما يلي:

قروض وصكوك إسلامية وسندات دين وتسهيلات بنكية

يتم الاعتراف الأولي بالقروض والصكوك الإسلامية وسندات الدين والتسهيلات البنكية بالقيمة العادلة ناقصاً أي تكاليف معاملات مباشرة مرتبطة بها، يتم قياس هذه المطلوبات التي تحمل فائدة لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعال حيث أن مصروف الفائدة خلال فترة السداد تكون بمعدل ثابت على رصيد المطلوبات المعترف بها في قائمة المركز المالي. يتضمن مصروف الفائدة تكاليف المعاملات الأولية وأي علاوة مستحقة الدفع عند الاسترداد إضافة إلى أي فائدة مستحقة الدفع في حين أن المطلوبات المالية كانت مستحقة.

نعم تجارية وأرصدة دائنة أخرى

يتم الاعتراف الأولي بالذمم التجارية والأرصدة الدائنة الأخرى بالقيمة العادلة ويتم قياسها لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعال.

رأس المال

يتم تصنيف الأدوات الصادرة من قبل الشركة كحقوق ملكية فقط إلى الحد الذي لا ينطبق عليها تعريف الموجود أو المطلوب المالي.

تكاليف الاقتراض

يتم رسملة تكاليف الاقتراض عندما تكون مرتبطة مباشرة بحيازة أو مساهمة أو إنتاج أصل يستغرق بالضرورة فترة زمنية طويلة حتى يصبح مؤهلاً للاستخدام أو لغاية البيع. ويتم الاعتراف بجميع تكاليف الاقتراض الأخرى ضمن قائمة الربح أو الخسارة ضمن الفترة التي أنفق عليها مثل تلك التكاليف.

الاصول المستأجرة

يتم تصنيف عقد الايجار كعقد ايجار تمويلي اذا كان يحول بشكل كبير وجوهري جميع مخاطر ومنافع الملكية للمستأجر ، واذا كان غير ذلك يتم تصنيفه كعقد ايجار تشغيلي .

الممتلكات والالات والمعدات

يتم الاعتراف الأولي بالممتلكات والالات والمعدات بالتكلفة والتي تشمل بالإضافة الى تكلفة الشراء جميع التكاليف المباشرة المرتبطة بوضع الموجودات بالحالة التي تمكنها من تحقيق الغرض الذي تم شراؤها من اجله.
لا يتم استهلاك الممتلكات حتى تصبح كاملة وجاهزة للاستخدام، يتم احتساب الاستهلاك على جميع البنود الأخرى للممتلكات والالات والمعدات وذلك لتخفيض قيمتها الدفترية حسب العمر الانتاجي المقدر كما يلي:

الاستهلاك %

3-2

2.5

3.3

2.8

2.5

10

10

20

10

5

12.5

20

10

10

20-3

الاصل

مباني

خطوط نقل

محطات تحويل

خطوط أرضية

خطوط النقل – الكيل البحري

معدات الإتصالات بالآلياف الضوئية

أثاث ومعدات مكتبية

وسائط نقل

عدد وأدوات

مقاسم وأجهزة إتصالات

أجهزة مراقبة وتحكم

أجهزة حاسوب

أجهزة مختلفة

موجودات تعويضات قضائية

أخرى

يتم قيد استبعاد بنود الممتلكات والمعدات عند الاستبعاد أو عندما يتم سحب الأصل من الخدمة بشكل دائم مع عدم وجود منفعة مستقبلية متوقعة عند الاستبعاد. يتم الاعتراف بأي ارباح او خسائر ناجمة عن استبعاد الأصل (تحسب على أساس الفرق بين صافي متحصلات البيع والقيمة الدفترية للموجودات) في قائمة الربح أو الخسارة في الفترة التي يتم فيها الاستبعاد.

موجودات تعويضات قضائية

بموجب قرار هيئة تنظيم قطاع الكهرباء في جلسته المنعقدة بتاريخ 18 تشرين الأول 2003، تم إعتبار التعويضات التي تدفعها شركات الكهرباء لأصحاب الأراضي التي تمر شبكات الكهرباء في أراضيهم نفقة رأسمالية بحيث تظهر في قائمة المركز المالي تحت بند موجودات تعويضات قضائية يتم استهلاكها على عشر سنوات وعلى أن يتم رسملة التعويضات التي تدفع خلال السنة في نهاية الفترة المالية وذلك إعتباراً من 1 كانون الثاني 2003.

مساهمات المشتركين

تقوم الشركة بتسجيل مساهمات المشتركين بقيمة المبالغ المستلمة من كبار المشتركين مقابل انشاء محطات تحويل خاصة بهم. تصنف تلك المساهمات كموجودات غير متداولة ضمن بند ممتلكات والالات ومعدات وايضا بالمقابل تظهر كمطلوبات غير متداولة.
تستهلك موجودات مساهمة المشتركين بطريقة القسط الثابت بنسبة 4% سنوياً ويتم اطفاء مساهمة المشتركين بطريقة القسط الثابت بنسبة 4% سنوياً من قيمة المساهمة في نهاية السنة، ويتم تنزيل قيمة الاطفاءات الدائنة من مصروف استهلاك الممتلكات والالات والمعدات وذلك استناداً الى كتاب دولة رئيس الوزراء الافخم رقم 23/11/6189 بتاريخ 4 حزيران 1985.

حق استخدام والتزام وحدة التغييز - تحت الإنشاء

يتم الاعتراف بدفعات إعادة الاقتراض الخاصة بمشروع وحدة التغييز على أساس أنها حق انتفاع استخدام للميناء الخاص بوحدة التغييز الشاطئية حيث قامت الشركة بقياس حق استخدام والتزام وحدة التغييز بالقيمة الحالية للدفعات التعاقدية المستحقة للقرض والفوائد خلال فترة استخدام الميناء باستخدام معدل الفائدة كما هو في اتفاقية إعادة الاقتراض بنسبة (2.5% - 3%). عند القياس اللاحق للالتزام وحدة التغييز تتم زيادة الالتزام نتيجة الفائدة المحملة بمعدل ثابت على الرصيد المستحق ويتم تخفيض الالتزام بدفعات القرض والفائدة المدفوعة. يتم إطفاء حق استخدام وحدة التغييز على أساس القسط الثابت على مدى فترة القرض .

المخزون

يتم الاعتراف الأولي بالمخزون بالتكلفة ولاحقاً بالتكلفة أو صافي القيمة التحصيلية أيهما أقل. تشمل التكلفة مجموع تكلفة الشراء وتكاليف التحويل والتكاليف الأخرى المرتبطة بوضع المخزون في حالته وموقعه الحالي. يتم احتساب التكلفة باستخدام طريقة المتوسط المرجح. يتم إستهلاك قطع الغيار التي لم تتحرك خلال الخمس سنوات السابقة بنسبة 15% من قيمتها ويتم تخفيضها مباشرة من قيمة الوحدة .

المخصصات

يتم الاعتراف بالمخصصات عندما يكون على الشركة التزامات حالية (قانونية أو تعاقدية) ناشئة عن أحداث سابقة، وغالباً ما سيطلب من الشركة تسوية هذا الالتزام كما يمكن تقدير قيمته بشكل موثوق. يمثل المبلغ المعترف به كمخصص التقدير الأمثل للمقابل المطلوب لتسوية الالتزام الحالي كما في تاريخ التقرير المالي اخذاً بعين الاعتبار المخاطر وعدم التأكد المحيطين بهذا الالتزام. عندما يتوقع ان يتم استعادة جزء أو كامل المقابل المطلوب لتسوية المخصص من طرف اخر يتم الاعتراف بذمة مدينة ضمن الموجودات ان كان الاستلام مؤكداً ويمكن قياس الذمة بشكل موثوق.

مكافأة نهاية الخدمة

تقوم الشركة بدفع فرق تعويض نهاية خدمة بمعدل أجر شهر عن كل سنة من الخدمة الفعلية، مطروحا منه مساهمة الشركة عن الموظف في الضمان الاجتماعي للموظفين.

(5) الأدوات المالية - إدارة المخاطر

تتعرض الشركة من خلال نشاطاتها للمخاطر المالية التالية:

- مخاطر الائتمان
- مخاطر السوق
- مخاطر السيولة

كباقي الشركات تتعرض الشركة للمخاطر نتيجة استخدام الأدوات المالية ويبين هذا الإيضاح اهداف وسياسات واجراءات الشركة لادارة هذه المخاطر والطرق المستخدمة لقياسها. بالإضافة إلى ذلك تم عرض معلومات كمية عنها خلال هذه القوائم المالية. لا يوجد تغير جوهري في المخاطر التي تتعرض لها الشركة أو في الأهداف والسياسات والاجراءات لادارة هذه المخاطر أو الطرق المستخدمة لقياسها ما لم يذكر خلاف ذلك.

(i) الأدوات المالية الرئيسية

إن الأدوات المالية الرئيسية المستخدمة من قبل الشركة والتي قد تنشأ عنها مخاطر هي كما يلي:

- نقد وما في حكمه
- ذمم تجارية مدينة
- إستثمارات في موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
- قروض وتسهيلات بنكية
- ذمم تجارية دائنة
- أرصدة دائنة أخرى

(ii) فئات الأدوات المالية

2023	2024	
دينار أردني	دينار أردني	
		موجودات مالية بالتكلفة المطفأة
395.471	1.952.689	نقد وما في حكمه
373.779.200	564.342.229	ذمم تجارية مدينة - بالصافي
		موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
1.351.164	1.541.173	استثمارات في موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
375.525.835	567.836.091	مجموع الموجودات المالية
		مطلوبات مالية بالتكلفة المطفأة
3.778.579.188	4.290.300.529	قروض وصكوك إسلامية وسندات دين
232.497.377	277.359.550	تسهيلات بنكية
2.217.493.586	2.303.206.430	ذمم تجارية دائنة
290.409.839	244.392.742	أرصدة دائنة أخرى
6.518.979.990	7.115.259.251	مجموع المطلوبات المالية

(iii) الأدوات المالية التي لا تقاس بالقيمة العادلة

ان الأدوات المالية التي لا تقاس بالقيمة العادلة تتضمن النقد وما في حكمه الذمم التجارية المدينة والذمم التجارية الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى والقروض والصكوك الإسلامية وسندات الدين والتسهيلات البنكية. ان القيمة الدفترية للأدوات المالية المذكورة تساوي تقريباً قيمتها العادلة.

الأهداف العامة والسياسات والإجراءات

يتم تحديد أهداف وسياسات ادارة مخاطر الشركة من قبل ادارة الشركة، حيث تتحمل ادارة الشركة المسؤولية النهائية لتحديد وتنفيذ هذه الاهداف والسياسات، فقد تم تفويضهم وأعطاهم السلطة لضمان تنفيذها. تتحمل الإدارة مسؤولية تحديد أهداف وسياسات ادارة المخاطر ويتمثل الهدف العام بوضع سياسات تؤدي إلى تخفيض المخاطر إلى أقصى حد ممكن بدون التأثير على مرونة الشركة وقدرتها التنافسية وفيما يلي تفاصيل أكثر عن تلك السياسات:

مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان هي مخاطر حدوث خسارة مالية للشركة نتيجة عدم مقدرة العميل أو الطرف الآخر على الوفاء بالالتزامات التعاقدية للدائنة المالية، تتعرض الشركة لهذا النوع من المخاطر بشكل رئيسي من المبيعات الاجلة. ولا يوجد لدى الشركة سياسة لمواجهة هذه المخاطر الا انها تراجع ذممها واعمارها بشكل مستمر. تنشأ مخاطر الائتمان ايضا من النقد وما في حكمه والودائع لدى البنوك والموجودات المالية، فيما يتعلق بالبنوك والموجودات المالية، تتعامل الشركة مع بنوك ذات تصنيف ائتماني مناسب.

مخاطر السوق

تنشأ مخاطر السوق نتيجة استخدام أدوات مالية تحمل فوائد أو قابلة للمتاجرة أو بعملة اجنبية وتتمثل المخاطر في أن القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية ستجذب نتيجة التغير في معدلات الفائدة (مخاطر معدلات الفائدة) وأسعار صرف العملات (مخاطر العملات) وعوامل سوق أخرى (مخاطر الأسعار الأخرى).

مخاطر معدلات الفائدة أو القيمة العادلة

إن الادوات المالية التي تحمل معدلات فائدة متغيرة تعرض الشركة لمخاطر أسعار الفائدة للتدفقات النقدية المستقبلية. لا تتعرض الشركة لمثل هذه المخاطر وذلك لاستخدامها أدوات مالية لا تحمل سعر فائدة متغير.

مخاطر العملات

تنشأ مخاطر العملات عندما تدخل الشركة في تعاملات مالية بعملات غير عملتها الوظيفية. تتعرض الشركة لمخاطر العملات بشكل رئيسي على القروض الخارجية. معظم الموجودات والمطلوبات المالية للشركة تتم بالدينار الأردني، كما تتم معظم معاملات الشركة بشكل عام بالدينار الأردني والدولار الأمريكي ونظراً لأن سعر صرف الدولار الأمريكي مقابل الدينار الأردني مستقر فإن إدارة الشركة لا تتعرض لتقلبات أسعار العملات بشكل جوهري. فيما يلي صافي تعرض الشركة لمخاطر العملات الأجنبية كما في 31 كانون الأول:

دينار كويتي		دينار إسلامي		يورو	
2023	2024	2023	2024	2023	2024
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني
15.281.475	15.302.739	9.233.386	6.393.117	1.380.962	1.325.618
15.281.475	15.302.739	9.233.386	6.393.117	1.380.962	1.325.618

القروض

مخاطر السوق الأخرى

تتعرض الشركة لمخاطر الاسعار الأخرى نتيجة استثماراتها في الموجودات المالية في القيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر. ان الحد الأعلى المعرض لمخاطر تنذبذ القيمة العادلة لهذه الاستثمارات هو 77.059 دينار أردني للعام 2024 مقابل 67.558 دينار أردني للعام 2023.

مخاطر السيولة

تنشأ مخاطر السيولة نتيجة ادارة رأس مال الشركة العامل، حيث تتمثل المخاطر في أن تواجه الشركة صعوبات في الوفاء بالتزاماتها المالية عند استحقاقها. تحرص سياسة الشركة على أن توفر دائماً السيولة المناسبة للوفاء بالتزاماتها عند استحقاقها. ويبين الجدول التالي الاستحقاقات التعاقدية (تمثل تدفقات نقدية تعاقدية غير مخصصة) للمطلوبات المالية:

أكثر من سنة	من 6 إلى 12 شهر	حتى 6 شهور
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني
4.466.861.360	350.639.134	720.473.853
26.409.507	-	-
12.804.200	-	-
-	-	244.392.742
-	-	297.606.797
-	-	2.303.206.430
4.506.075.067	350.639.134	3.565.679.822

كما في 31 كانون الأول 2024

قروض وصكوك إسلامية وسندات دين
مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع قيد التنفيذ
مخصص مكافأة نهاية الخدمة
أرصدة دائنة أخرى
تسهيلات بنكية
ذمم دائنة

كما في 31 كانون الأول 2023

قروض وصكوك إسلامية وسندات دين
مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع قيد التنفيذ
مخصص مكافأة نهاية الخدمة
أرصدة دائنة أخرى
تسهيلات بنكية
ذمم دائنة

3.819.895.686	403.996.360	367.937.321
15.118.347	-	-
11.499.192	-	-
7.592.417	-	282.817.422
-	-	248.962.108
-	-	2.217.493.586
3.854.105.642	403.996.360	3.117.210.437

إدارة رأس المال

تراقب إدارة الشركة رأس المال المعدل والذي يشمل جميع بنود حقوق الملكية (رأس المال والاحتياطيات وحقوق الخزينة والخسائر المتراكمة).

تهدف إدارة الشركة بإدارة رأس المال لحماية قدرة الشركة على الاستمرارية لتتمكن من تحقيق منافع للمتعاملين مع الشركة. تراقب الإدارة هيكل رأس المال وتجري التعديلات اللازمة على مكوناته في ظل متغيرات الظروف الاقتصادية وطبيعة المخاطر المرتبطة بموجودات الشركة، وللحفاظ على هيكل رأس مال متوازن قد تقوم الشركة بتخفيض أو زيادة رأس المال أو استبعاد بعض الموجودات لتخفيض الدين.

6) ممتلكات والات ومعدات - 2024

-15-

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للمسلة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

يتبع ممتلكات وآلات ومعدات - 2023

الكلفة									
الإستهلاك المتراكم					الكلفة				
صفحة القيمة التقديرية	في 31 كانون الأول 2023	استيعادات	ممتلكات	في 1 كانون الثاني 2023	في 31 كانون الأول 2023	استيعادات	تحويلات	إضافات	في 1 كانون الثاني 2023
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني
19,245,198	-	-	-	-	19,245,198	-	(79,914)	17,600,109	1,725,003
46,286,455	-	-	-	-	46,286,455	-	-	692,923	45,593,532
38,689,247	119,371,053	8,907,728	110,463,325	110,463,325	158,040,300	8,907,728	-	11,638,565	146,401,735
58,552,943	46,611,997	3,170,150	43,441,847	43,441,847	105,164,940	3,170,150	119,400	213,355	104,832,185
189,793,819	180,226,885	9,081,625	151,145,260	151,145,260	330,020,704	9,081,625	(693,778)	-	330,714,482
208,708,290	267,337,952	13,513,245	253,824,707	253,824,707	476,046,242	13,513,245	654,292	-	475,391,950
17,265,697	11,097,097	671,693	10,425,404	10,425,404	28,362,794	671,693	-	-	28,362,794
9,378,743	15,852,321	630,687	15,221,634	15,221,634	25,231,064	630,687	-	-	25,231,064
1,694	3,775,226	4,292	3,770,934	3,770,934	3,776,920	4,292	-	-	3,776,920
43,792	2,108,285	15,778	2,092,507	2,092,507	2,152,077	15,778	-	25,113	2,126,964
217,215	7,641,053	63,654	7,577,399	7,577,399	7,858,268	63,654	-	-	7,858,268
157,319	2,964,159	61,738	2,902,421	2,902,421	3,121,478	61,738	-	72,231	3,049,247
38,360	2,733,520	17,881	2,715,639	2,715,639	2,771,880	17,881	-	23,140	2,748,740
38,298	7,494,223	6,298	7,487,925	7,487,925	7,532,521	6,298	-	2,054	7,530,467
1,371,431	5,471,536	368,881	5,102,655	5,102,655	6,842,967	368,881	-	48,977	6,793,990
395,228	2,786,359	104,550	2,681,809	2,681,809	3,181,587	104,550	-	212,025	2,969,562
788,826	4,933,956	126,513	4,807,443	4,807,443	5,722,782	126,513	-	51,800	5,670,982
570,952,555	680,405,622	36,744,713	623,660,909	623,660,909	1,231,358,177	36,744,713	-	30,580,292	1,200,777,885
498,453,520	584,579,982	30,874,992	553,704,990	553,704,990	1,083,033,502	30,874,992	-	29,460,106	1,053,573,396
72,499,035	75,825,640	5,869,721	69,955,919	69,955,919	148,324,675	5,869,721	-	1,120,186	147,204,489
570,952,555	680,405,622	36,744,713	623,660,909	623,660,909	1,231,358,177	36,744,713	-	30,580,292	1,200,777,885
ممتلكات وآلات ومعدات									
موجودات مساهمات المشتركين									

(7) قطع غيار معدات نقل وتحكم

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
27.998.840	28.753.568
(7.991.194)	(9.053.586)
20.007.646	19.699.982

قطع غيار معدات نقل وتحكم
مخصص تدني قطع غيار معدات نقل وتحكم

ان الحركة على مخصص تدني قطع غيار معدات نقل وتحكم خلال السنة كما يلي:

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
6.827.274	7.991.194
1.163.920	1.062.392
7.991.194	9.053.586

في 1 كانون الثاني
المخصص المكون خلال العام - إيضاح رقم (22)
في 31 كانون الأول

(8) إستثمارات في موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر

في 31 كانون الأول		القيمة العادلة للسهم		عدد الأسهم	
2023	2024	2023	2024	2023	2024
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني		
1.281.535	1.475.100	1.92	2.21	667.466	667.466
69.629	66.073	9.80	6.2	7.105	10.657
1.351.164	1.541.173				

أسهم مدرجة
شركة الكهرباء الأردنية
شركة كهرباء محافظة اردب

فيما يلي الحركة على الإستثمارات في موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر:

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
1.163.668	1.042.592
(121.076)	190.009
1.042.592	1.232.601

في 1 كانون الثاني
التغير في القيمة العادلة
في 31 كانون الأول

(9) حق استخدام والتزام وحدة التغييز - تحت الانشاء

يمثل هذا البند تنفيذ وتشغيل مشروع وحدة التغييز الشاطئية في العقبة حيث قامت شركة الكهرباء الوطنية بتوقيع اتفاقية بينها وبين شركة تطوير العقبة ووزارة التخطيط والتعاون الدولي، تتحمل بموجبها شركة الكهرباء الوطنية أقساط وفوائد الاقتراض وأي تكاليف أخرى للمشروع لا يمولها الاقتراض، بهدف المشروع الى إنشاء وحدة تغييز على شاطئ العقبة لتحويل الغاز المسال من الحالة السائلة إلى الحالة الغازية وضخه في أنبوب الغاز العربي لاستخدامه في توليد الطاقة الكهربائية ، حيث يكون لشركة الكهرباء الوطنية الحق الحصري في استخدام وحدة التغييز ولا تتحمل شركة الكهرباء الوطنية أي تكاليف تشغيلية مقابل الاستخدام. ونظرا لعدم الانتهاء من المشروع تم تصنيفه على أنه تحت الانشاء علما ان المدة المتوقعة ليصبح المشروع جاهز للاستخدام سنتين.

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

(10) مخزون

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
68.844.874	49.625.530
244.861	238.469
69.089.735	49.863.999

مخزون الوقود والغاز المسال
إعتمادات مستندية ولوازم مكتبية

(11) أرصدة مدينة أخرى

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
76.032.884	43.320.013
6.650.016	6.593.752
1.055.714	1.745.022
-	539.600
826.919	319.856
84.565.533	52.518.243

تعويضات قضائية معلقة
مصاريف مدفوعة مقدماً
دفعات مقدماً لمقاولين
اعتماد الباخرة العامة
أخرى

(12) ذمم تجارية مدينة - بالصافي

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
340.117.034	485.541.931
-	-
41.792.413	62.820.037
28.995.067	38.995.067
2.833.558	5.419.504
3.243.315	3.243.315
-	3.170.086
2.614.754	1.804.316
419.596.141	600.994.256
(45.816.941)	(36.652.027)
373.779.200	564.342.229

ذمم مبيعات الطاقة - إيضاح (1-12)
فوائد تأخير سداد مبيعات الطاقة - إيضاح (2-12)
مطلوب من اطراف ذات علاقة - إيضاح رقم (25)
وزارة الصناعة والتجارة والتموين - دعم الصناعات بديل تخفيض التعرفة
هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن / العطارات / ROYALTY
ذمم شركات التأمين - حوادث العقبة ورحاب
وزارة الطاقة والثروة المعدنية / فلس الريف / تعديل مسار خط ياجوز
أخرى

مخصص ديون مشكوك في تحصيلها - إيضاح (3-12)

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

1-12) ذمم مبيعات الطاقة

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
322.222.797	475.034.001
11.083.178	2.995.009
6.811.059	7.512.921
340.117.034	485.541.931

شركات توزيع الكهرباء
ذمم الربط الدولي
ذمم مشتركي الجملة

2-12) فوائد تأخير سداد مبيعات الطاقة

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
11.585.812	35.426.969
7.670.653	7.686.418
19.256.465	43.113.387
(19.256.465)	(43.113.387)
-	-

شركات التوزيع
كبار المشتركين

مخصص تحصيل فوائد التأخير المعلقة

إن الحركة على مخصص تحصيل فوائد التأخير المعلقة كما يلي:

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
16.694.385	19.256.465
31.409.444	25.458.659
(25.677)	(3.245)
(28.821.687)	(1.598.492)
19.256.465	43.113.387

في 1 كانون الثاني
المكون خلال السنة
المقبوض خلال السنة
تقاص وزارة المالية

في 31 كانون الأول

إن تحليل أعمار الذمم المدينة كما يلي:

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
352.409.266	514.382.301
67.186.875	86.611.955
419.596.141	600.994.256

أقل من سنة
أكثر من سنة

يتبع إيضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

12-3) مخصص ديون مشكوك في تحصيلها

2023	2024	
دينار أردني	دينار أردني	
19.423.843	45.816.941	في 1 كانون الثاني
28.995.067	-	مخصص ديون مشكوك في تحصيلها - دعم الصناعات
745.457	818.054	المكون خلال السنة إيضاح رقم (22)
(105.532)	(8.357.270)	المسترد خلال السنة - إيضاح رقم (23)
-	(1.625.698)	تخفيض مطالبات منفذ طريبييل الحدودي - فرق تعرفه
(3.240.090)	-	عكس مخصص العطارات
(1.804)	-	ديون معدومة / ذمة العمرية للمقاولات
45.816.941	36.652.027	في 31 كانون الأول

تم تنفيذ قرارات مجلس الوزراء بإجراء مقاصة لمديونية الجهات الحكومية والعسكرية المستحقة عليها لصالح شركات توزيع الكهرباء وفوائد التأخير المستحقة على هذه المديونيات مقابل تخفيض الذمم وفوائد التأخير المستحقة على شركات توزيع الكهرباء لصالح شركة الكهرباء الوطنية، وتخفيض هذه الذمم وفوائد التأخير من حساب سلفة وزارة المالية المستحقة على شركة الكهرباء الوطنية. وكذلك تنفيذ قرارات مجلس الوزراء بإجراء تقاص على مديونية الجهات الحكومية والعسكرية المستحقة لصالح شركة الكهرباء الوطنية، مقابل تخفيض حساب سلفة وزارة المالية المستحقة على شركة الكهرباء الوطنية.

13) حقوق الملكية

رأس المال المكتتب به

يبلغ رأس المال المكتتب والمصرح به (230) مليون دينار أردني مقسم الى (230) مليون سهم مدفوع بالكامل بقيمة اسمية دينار للسهم الواحد.

بموجب محضر اجتماع مجلس الإدارة المنعقد بتاريخ 6 تشرين الأول 2024 قرر المجلس الموافقة على تعديل الفقرة - أ من المادة (6) من النظام الأساسي والمتعلقة برأس المال ، وذلك من خلال زيادة رأس مال الشركة بقيمة 90 مليون دينار أردني من خلال تحويل المبلغ من سلفة وزارة المالية ولم يتم الانتهاء من الإجراءات حتى تاريخه.

إحتياطي/إجباري

تمثل المبالغ المتجمعة في هذا البند ما تم تحويله من الأرباح السنوية قبل ضريبة الدخل والرسوم بنسبة 10٪ خلال السنوات وهو غير قابل للتوزيع. تستطيع الشركة التوقف عن تحويل مبالغ الإحتياطي الإجباري عندما يبلغ رصيده 25٪ من رأس المال المصرح به. إلا أنه يجوز بموافقة الهيئة العامة للشركة الإستمرار في إقتطاع هذه النسبة السنوية إلى أن يبلغ هذا الإحتياطي ما يعادل مقدار رأسمال الشركة المصرح به.

إحتياطي/إختياري

تماشياً مع متطلبات قانون الشركات الأردني فإن للهيئة العامة للشركة المساهمة العامة ، بناء على اقتراح مجلس ادارتها ان تقرر اقتطاع ما لا يزيد على 20% من أرباحها الصافية عن تلك السنة لحساب الإحتياطي الإختياري.

إحتياطي خاص

تماشياً مع متطلبات قانون الشركات الاردني فان للهيئة العامة للشركة المساهمة العامة بناء على اقتراح مجلس ادارتها ان تقرر سنويا اقتطاع ما لا يزيد عن 20% من صافي الأرباح وتحويلها الى احتياطي خاص لاستعماله لأغراض الطوارئ أو لتوسيع أو لتقوية مركز الشركة المالي ومواجهة المخاطر التي قد تتعرض لها.

حقوق الخزينة

يمثل هذا البند رصيد أقساط وفوائد بعض القروض السابقة واستملاك بعض الاراضي الاميرية التي يتم قيدها لحساب حقوق الخزينة الظاهر ضمن حقوق المساهمين وفقاً لما نصت عليه اتفاقيات منح هذه القروض وإن رصيد هذا البند لا يمثل أي التزام على الشركة.

إحتياطي القيمة العادلة

تمثل الأرباح أو الخسائر الناتجة عن تقييم الموجودات المالية المصنفة كاستثمارات في موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر.

خسائر متركمة

فقط يتضمن هذا البند الأرباح والخسائر وتوزيعات الأرباح.

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

يتبع إيضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

14) مخصص مكافأة نهاية الخدمة

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
10.715.436	11.499.192
1.323.814	1.972.917
(540.058)	(667.909)
11.499.192	12.804.200

في 1 كانون الثاني
المكون خلال السنة - إيضاح رقم (22)
المدفوع خلال السنة

في 31 كانون الأول

قامت الشركة بتوقيع اتفاقية مع النقابة العامة للعاملين بالكهرباء في الأردن تضمنت تعديل نسبة الاقتطاع من مساهمة الشركة لغاية احتساب مكافأة نهاية الخدمة لتصبح 9% بدلاً من 11% للعاملين لدى شركة الكهرباء الوطنية ممن هم على رأس عملهم بتاريخ 17 آذار 2022.

15) مقبوضات مساهمات المشتركين لمشاريع قيد التنفيذ

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
9.912.517	17.909.360
-	3.170.086
2.817.750	3.757.000
1.200.000	1.200.000
-	213.061
160.000	160.000
1.028.080	-
15.118.347	26.409.507

مشروع الريشة USAID
استبدال أبراج 400 وتعديل مسار ابراج 132 / ياجوز
محطة تحويل الزرقاء الصناعية / شركة المدن الصناعية
تعديل خط معان الشمسية - الشبيبة 132 ك.ف
تكاليف إضافية للربط مع العراق/الريشة
توسعة محطة تحويل الموقر الصناعية 132/33 ك.ف - مصنع طيبة
مشروع الرامة المرحلة الثانية / شركة كهرباء محافظة القدس

16) قروض وصكوك إسلامية وسندات الدين

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
1.427.048.432	1.656.696.230
1.042.959.327	932.175.727
1.308.571.429	1.701.428.572
3.778.579.188	4.290.300.529

قروض محلية
قروض خارجية
صكوك إسلامية وسندات دين

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

تم تصنيف رصيد القروض استناداً الى استحقاقها كما يلي

2023	2024	
دينار أردني	دينار أردني	
2.815.934.660	2.993.150.598	الجزء غير المتداول
962.644.528	1.297.149.931	الجزء المتداول
3.778.579.188	4.290.300.529	

تم منح القروض أعلاه بفائدة تتراوح بين 2.4% - 7.7% سنوياً، وقد تم منحها بكفالة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية ومفصلة كما يلي:

2023	2024	
دينار أردني	دينار أردني	
2.012.952.572	2.145.969.564	قروض مكفولة من الحكومة
1.308.571.429	1.701.428.572	صكوك إسلامية وسندات دين
381.442.000	381.442.000	أقساط مستحقة لوزارة التخطيط والتعاون الدولي
40.359.961	40.304.618	قروض معاد إقراضها من الحكومة
35.253.226	21.155.775	أقساط مستحقة غير مدفوعة
3.778.579.188	4.290.300.529	

قامت الشركة بطرح سندات دين بالتعاون مع البنك المركزي كما يلي :

تاريخ الاستحقاق	سعر الخصم	2023	2024	
		دينار أردني	دينار أردني	
26 نيسان 2025	6.99%	50.000.000	50.000.000	سندات 16
22 حزيران 2025	6.55%	75.000.000	75.000.000	سندات 17
28 آب 2026	6.95%	100.000.000	100.000.000	سندات 18
30 آب 2028	6.85%	50.000.000	50.000.000	سندات 19
11 كانون الثاني 2025	6.50%	-	100.000.000	أذونات خزينة البنك المركزي الإصدار السادس
		275.000.000	375.000.000	

كما قامت الشركة بطرح صكوك إسلامية بالتعاون مع البنك المركزي كما يلي :

تاريخ الاستحقاق	سعر المراجعة	2023	2024	
		دينار أردني	دينار أردني	
10 تشرين الثاني 2026	3.5%	225.000.000	225.000.000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار الرابع
23 كانون الأول 2025	4.25%	57.142.857	28.565.715	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار الخامس / شريحة 1
13 كانون الثاني 2026	4.25%	71.428.571	42.860.000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار الخامس / شريحة 2
31 كانون الثاني 2026	4.25%	71.428.572	42.860.000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار الخامس / شريحة 3
3 أيار 2026	4.25%	53.571.429	32.142.857	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار الخامس / شريحة 4
25 تموز 2026	6%	120.000.000	120.000.000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السادس / شريحة 1
6 آب 2026	6%	120.000.000	120.000.000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السادس / شريحة 2
28 آب 2026	6%	120.000.000	120.000.000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السادس / شريحة 3
26 أيلول 2026	6%	120.000.000	120.000.000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السادس / شريحة 4
26 تشرين الأول 2026	6%	75.000.000	75.000.000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السادس / شريحة 5
21 أيار 2029	6%	-	100.000.000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السابع / شريحة 1
2 تموز 2029	6%	-	100.000.000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السابع / شريحة 2
31 تموز 2029	6%	-	100.000.000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السابع / شريحة 3
2 تشرين الأول 2029	6%	-	100.000.000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السابع / شريحة 4
		<u>1.033.571.429</u>	<u>1.326.428.572</u>	

(17) أرصدة دائنة أخرى

2023	2024	
دينار أردني	دينار أردني	
185.197.239	176.560.832	فوائد مستحقة
76.032.884	43.320.013	مخصص تعويضات قضائية معلقة *
17.539.378	12.367.453	محتجزات مقاولين
10.912.758	11.416.864	أمانات أخرى مختلفة
<u>727.580</u>	<u>727.580</u>	وقود مستحق غير مدفوع / شركة التوليد المركزية
<u>290.409.839</u>	<u>244.392.742</u>	

* كما هو وارد في كتاب محامي الشركة يوجد قضايا مقامة على الشركة والمتعلقة بتعويضات الابراج والخطوط ودعاوى الاستملاك والقضايا العمالية وغيرها وحيث أن طبيعة هذه القضايا المقامة ضد الشركة في معظمها عبارة عن مطالبات بالتعويض عن نقصان القيمة ، ويقدر محامي الشركة قيمة المبالغ المتوقعة ان تحكم بها المحاكم لهذه القضايا بمبلغ (43,320,013) دينار أردني وتقدر قيمة التعويضات التي سيتم دفعها لغاية 30 حزيران 2025 بمبلغ (7,620,000) دينار أردني تقريباً.

(18) تسهيلات بنكية

تحصل الشركة على تسهيلات بنكية من البنوك المحلية بعمليتي الدينار الأردني والدولار الأمريكي، السقف الأعلى الممنوح بعملة الدينار الأردني تبلغ قيمته 78 مليون دينار أردني والسقف الأعلى الممنوح بعملة الدولار الأمريكي تبلغ قيمته 100 مليون دولار أمريكي وبمعدل فائدة يتراوح بين 6.6% و 8%.

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع إيضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

(19) ذمم تجارية دائنة

2023	2024	
دينار أردني	دينار أردني	
1.937.926.484	1.953.334.007	مطلوب الى اطراف ذات علاقة - إيضاح رقم (25)
110.284.266	126.572.769	ذمم مشتريات الغاز الطبيعي
113.575.476	153.618.581	ذمم شركات توليد الطاقة
13.232.042	22.014.113	ذمم مشتريات الطاقة الشمسية
18.655.671	21.087.053	ذمم مشتريات طاقة الرياح
12.798.667	14.950.189	هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن / رسوم ترخيص الشركة لدى الهيئة
6.974.086	6.974.086	ذمم وزارة المالية / طابع الواردات
4.046.894	4.655.632	أخرى
2.217.493.586	2.303.206.430	

تم تنفيذ قرارات مجلس الوزراء باجراء مقاصة لمديونية الجهات الحكومية والعسكرية المستحقة عليها لصالح شركات توزيع الكهرباء وفوائد التأخير المستحقة على هذه المديونيات مقابل تخفيض الذمم وفوائد التأخير المستحقة على شركات توزيع الكهرباء لصالح شركة الكهرباء الوطنية، وتخفيض هذه الذمم وفوائد التأخير من حساب سلفة وزارة المالية المستحقة على شركة الكهرباء الوطنية. وكذلك تنفيذ قرارات مجلس الوزراء باجراء تقاص على مديونية الجهات الحكومية والعسكرية المستحقة لصالح شركة الكهرباء الوطنية، مقابل تخفيض حساب سلفة وزارة المالية المستحقة على شركة الكهرباء الوطنية .

(20) إيرادات الطاقة

2023	2024	
دينار أردني	دينار أردني	
1.385.045.102	1.484.492.130	الطاقة المباعة - إيضاح (1-20)
45.172.705	57.187.248	إيرادات الطاقة الأخرى - إيضاح (2-20)
1.430.217.807	1.541.679.378	

(1-20) إيرادات الطاقة المباعة

2023	2024	
دينار أردني	دينار أردني	
1.310.405.136	1.400.178.040	مبيعات شركات التوزيع
58.265.630	63.668.852	مبيعات كبار المشتركين
16.374.336	20.645.238	مبيعات الربط الدولي
1.385.045.102	1.484.492.130	

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

يتبع إيضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للمسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

(2-20) إيرادات الطاقة الأخرى

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
28.995.067	30.814.692
14.059.660	24.114.035
1.457.288	1.168.809
635.000	1.063.709
25.690	26.003
45.172.705	57.187.248

دعم الصناعات
بدل خدمات الشبكة الكهربائية
انخفاض معامل القدرة
إيراد عبور للطاقة
أخرى

(21) تكلفة الطاقة

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
1.025.093.697	1.018.122.457
311.359.923	394.257.178
245.485.595	262.848.767
18.426.143	18.880.574
10.069.314	8.373.353
1.610.434.672	1.702.482.329

تكلفة الطاقة المولدة على الوقود والغاز
تكلفة الطاقة المولدة من الصخر الزيتي
تكلفة الطاقة المولدة على مصادر الطاقة المتجددة
تكلفة الطاقة من الربط الدولي
تكلفة فاقد مخزون الغاز المسال

(22) مصاريف إدارية وتشغيلية

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
30.874.992	34.468.123
21.130.247	22.367.464
5.736.484	5.883.594
2.165.380	2.151.522
2.344.701	1.772.765
745.457	818.054
1.163.920	1.062.392
1.136.068	1.003.918
1.323.814	1.972.917
4.955.376	6.447.141
71.576.439	77.947.890

إستهلاكات
رواتب وأجور
مساهمات الشركة (ضمان اجتماعي، ادخار، تأمين صحي وحياة)
رسوم ترخيص - هيئة تنظيم قطاع الكهرباء
صيانة
ديون مشكوك في تحصيلها - إيضاح رقم (3-12)
تدني قطع غيار معدات نقل وتحكم - إيضاح رقم (7)
تأمين الموجودات
مكافأة نهاية الخدمة - إيضاح رقم (14)
أخرى

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

يتبع إيضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

(23) إيرادات ومصاريف أخرى - بالصافي

2023	2024
دينار أردني	دينار أردني
1.075.840	2.293.072
105.532	8.357.270
71.810	1.495.194
1.095.325	955.153
2.348.507	13.100.689

إيرادات الخدمات المقدمة للغير بالصافي

المسترد من مخصص الديون المشكوك في تحصيلها - إيضاح رقم (3-12)

فروقات عملة

أخرى

(24) فوائد تأخير تسوية شركة مصفاة البترول

بتاريخ 23 حزيران 2022، توصلت شركة الكهرباء الوطنية الى اتفاق لتسوية مبالغ المختلف عليها مع شركة مصفاة البترول بالإضافة الى فوائد التأخير وضريبة المبيعات، حيث توصل الطرفان الى تسوية لتقسيم المبالغ على 12 شهر بالإضافة الى الفوائد وضريبة المبيعات الناتجة عن عملية التقسيط المحتسب بناء على سعر فائدة الاقتراض الفعلي بالدينار الأردني ونسبة ضريبة المبيعات المعتمدة ليبلغ اجمالي مبلغ التسوية 91.120.967 دينار اردني. تم تسديد 414.196 دينار أردني كما في 31 كانون الأول 2023.

(25) أطراف ذات علاقة

تتكون الأطراف ذات العلاقة للشركة من الشركاء وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا وفيما يلي المعاملات الهامة مع الأطراف ذات العلاقة:

الرصيد كما في 31 كانون الأول		حجم التعامل		طبيعة التعامل	طبيعة العلاقة	الاسم
2023	2024	2023	2024			
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني			
مطلوب من أطراف ذات علاقة						
39.200.212	60.014.904	-	-	تمويل	مؤسس الشركة الام	وزارة المالية - دعم الصناعات بل تخفيض التعرفة
1.396.338	1.543.950	10.497.174	17.594.121	مبيعات الطاقة	شركة شقيقة مساهم فيها من قبل الشريك	شركة البوتاس العربية
1.195.863	1.261.183	9.660.277	10.936.188	مبيعات الطاقة	شركة شقيقة مساهم فيها من قبل الشريك	شركة الفوسفات الأردنية
41.792.413	62.820.037					
مطلوب الى أطراف ذات علاقة						
1.788.729.866	1.828.729.875	-	-	سلف	مؤسس الشركة الام	وزارة المالية
106.698.784	99.297.914				شركة السمرات لتوليد الكهرباء / ذمم توليد الطاقة	شركة السمرات لتوليد الكهرباء / ذمم توليد الطاقة
15.632.153	3.204.203	98.136.439		مشتريات الطاقة	شركة شقيقة مملوكة من قبل الشريك	شركة السمرات لتوليد الكهرباء / ذمم طاقة الرياح
15.583.930	8.483.820				شركة السمرات لتوليد الكهرباء / ذمم الطاقة الشمسية	شركة السمرات لتوليد الكهرباء / ذمم الطاقة الشمسية
5.598.799	8.433.134	33.290.856	2.834.335	مشتريات الطاقة	شركة شقيقة مساهم فيها من قبل الشريك	شركة توليد الكهرباء المركزية
5.682.952	3.786.140	16.909.201	16.645.192	مشتريات الطاقة	شركة مسيطر عليها	شركة البترول الوطنية
-	1.398.921	583.145	1.598.921	مشتريات الطاقة	من الشركة الام	شركة البترول الوطنية
					شركة شقيقة مساهم فيها من قبل الشريك	شركة تطوير العقبة
1.937.926.484	1.953.334.007					

إن موظفي الادارة العليا هم اولئك الاشخاص الذين لهم الصلاحية والمسؤولية للتخطيط والتوجيه والسيطرة على انشطة الشركة، بلغت رواتب ومنافع الادارة العليا (رواتب ومكافآت ومنافع أخرى للإدارة التنفيذية ومجلس الإدارة) 404.852 دينار أردني للعام 2024 (377.873 دينار أردني للعام 2023).

26) ضريبة الدخل والمبيعات

إن الشركة ملتزمة بتقديم اقرارات ضريبة الدخل السنوية (كشوف التقدير الذاتي) وقرارات ضريبة المبيعات الى دائرة ضريبة الدخل والمبيعات ضمن المدة المحددة وفق القانون. حصلت الشركة على مخالصة نهائية لضريبة الدخل حتى نهاية عام 2020 ولا يوجد أي التزامات ضريبية حتى تاريخه.

27) حصة السهم الأساسية والمخفضة من خسارة السنة - دينار / سهم

2023	2024	
دينار أردني	دينار أردني	خسارة السنة
(410.803.915)	(427.984.047)	المتوسط المرجح لعدد الأسهم
230.000.000	230.000.000	
(1.786)	(1.861)	

28) التزامات محتملة

على الشركة بتاريخ المركز المالي التزامات محتملة تتمثل بكفالات واعتمادات حيث بلغت قيمتها كما يلي:

2023	2024	
دينار أردني	دينار أردني	كفالات واعتمادات
206.050.348	227.288.588	

غرامات التأخير

يترتب على الشركة غرامات تأخير لا يتم إثباتها في السجلات تقوم الشركة بإثباتها بحسابات خارجية بموجب قرار هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن 4155 بتاريخ 3 نيسان 2019 وتقدر بحوالي (10.000.000) دينار اردني ويقابلها غرامات تأخير سداد لصالح الشركة بحوالي (43.113.387) دينار اردني .

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

29) تبيويب القوائم المالية

تم تبويب القوائم المالية حسب النشاطات الرئيسية للشركة كما يلي :

2024						
الموجودات	ايضاح	النقل	تشغيل النظام	التزويد بالوقود	البيع بالجملة	المجموع
موجودات غير متداولة		دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني
ممتلكات والآت ومعدات	(6)	527.936.273	8.701.901	927.865	941.097	538.507.136
موجودات مساهمات المشتركين	(6)	68.954.866	-	-	-	68.954.866
قطع غيار معدات نقل وتحكم	(7)	19.697.044	2.938	-	-	19.699.982
استثمارات في موجودات مالية	(8)	73.254	1.996	587.378	878.545	1.541.173
بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر	(9)	-	-	85.763.963	-	85.763.963
حق استخدام وحدة التغييز - تحت الانشاء		616.661.437	8.706.835	87.279.206	1.819.642	714.467.120
موجودات متداولة		3.392.516	81.141	451.506	267.897	4.193.060
مساهمة الشركة في صندوق اسكان الموظفين	(10)	232.333	622	49.628.991	2.053	49.863.999
مخزون	(11)	45.726.852	13.845	4.571.498	2.206.048	52.518.243
أرصدة مدينة أخرى	(12)	33.137.662	655.133	280.773.057	249.776.377	564.342.229
ذمم تجارية مدينة		33.671	1.015	1.129.913	788.090	1.952.689
نقد وما في حكمه		82.523.034	751.756	336.554.965	253.040.465	672.870.220
مجموع الموجودات		699.184.471	9.458.591	423.834.171	254.860.107	1.387.337.340
حقوق الملكية والمطلوبات	(13)	191.804.027	2.661.264	21.064.590	14.470.119	230.000.000
حقوق الملكية		415.683	11.978	3.916.432	5.313.094	9.657.187
رأس المال		485.394	13.987	4.573.238	6.204.126	11.276.745
إحتياطي إجباري		485.394	13.987	4.573.238	6.204.126	11.276.745
إحتياطي إختياري		18.055.247	250.515	1.982.891	1.362.128	21.650.781
إحتياطي خاص		58.587	1.597	469.773	702.644	1.232.601
حقوق الخزينة		(634.413.706)	(9.996.235)	(2.886.671.774)	(2.675.568.582)	(6.206.650.297)
إحتياطي القيمة العادلة		(423.109.374)	(7.042.907)	(2.850.091.612)	(2.641.312.345)	(5.921.556.238)
خسائر متراكمة						
صافي حقوق الملكية						
المطلوبات						
مطلوبات غير متداولة	(14)	10.359.605	247.779	1.378.749	818.067	12.804.200
مخصص مكافأة نهاية الخدمة		68.954.866	-	-	-	68.954.866
مطلوبات مساهمات المشتركين	(15)	26.409.507	-	-	-	26.409.507
مقبوضات مساهمات المشتركين لمشاريع قيد التنفيذ	(16)	575.043.319	9.197.883	1.466.735.651	942.173.745	2.993.150.598
قروض - الجزء غير المتداول	(9)	-	-	85.465.754	-	85.465.754
الذرام وحدة التغييز - تحت الانشاء		680.767.297	9.445.662	1.553.580.154	942.991.812	3.186.784.925
مطلوبات متداولة	(17)	97.869.113	552.123	88.490.071	57.481.435	244.392.742
أرصدة دائنة أخرى	(16)	249.208.109	3.986.112	635.643.275	408.312.435	1.297.149.931
قروض - الجزء المتداول	(18)	4.782.670	144.207	160.492.606	111.940.067	277.359.550
تسييلات بنكية	(19)	89.522.100	2.371.624	836.506.342	1.374.806.364	2.303.206.430
ذمم تجارية دائنة		441.381.992	7.054.066	1.721.132.294	1.952.540.301	4.122.108.653
مجموع المطلوبات		1.122.149.289	16.499.728	3.274.712.448	2.895.532.113	7.308.893.578
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		699.039.915	9.456.821	424.620.836	254.219.768	1.387.337.340

يتبع إيضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

2023					الموجودات
المجموع	البيع بالجملة	التزويد بالوقود	تشغيل النظام	النقل	
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	موجودات غير متداولة
498.453.520	1.084.549	1.080.503	8.828.440	487.460.028	(6) متعلقات والآلات ومعدات
72.499.035	-	-	-	72.499.035	(6) موجودات مساهمات المشتركين
20.007.646	-	-	3.646	20.004.000	(7) قطع غيار معدات نقل وتحكم
1.351.164	743.370	547.959	1.676	58.159	(8) استثمارات في موجودات مالية
592.311.365	1.827.919	1.628.462	8.833.762	580.021.222	بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
					موجودات متداولة
4.193.060	267.897	451.506	81.141	3.392.516	مساهمة الشركة في صندوق اسكان الموظفين
69.089.735	1.266	68.847.008	384	241.077	(10) مخزون
84.565.533	2.071.395	4.313.026	22.315	78.158.797	(11) أرضة مبنية أخرى
373.779.200	164.968.809	187.021.967	434.385	21.354.039	(12) ندم تجارية مبنية
395.471	159.609	228.837	206	6.819	نقد وما في حكمه
532.022.999	167.468.976	260.862.344	538.431	103.153.248	
1.124.334.364	169.296.895	262.490.806	9.372.193	683.174.470	مجموع الموجودات
					حقوق الملكية والمطلوبات
					(13) حقوق الملكية
230.000.000	14.470.119	21.064.590	2.661.264	191.804.027	رأس المال
9.657.187	5.313.094	3.916.432	11.978	415.683	إحتياطي إجباري
11.276.745	6.204.126	4.573.238	13.987	485.394	إحتياطي إختياري
11.276.745	6.204.126	4.573.238	13.987	485.394	إحتياطي خاص
21.650.781	1.362.128	1.982.891	250.515	18.055.247	حقوق الخزينة
1.042.592	573.602	422.819	1.293	44.878	إحتياطي القيمة العادلة
(5.778.666.250)	(2.467.107.259)	(2.945.822.188)	(5.748.347)	(359.988.456)	خسائر متراكمة
(5.493.762.200)	(2.432.980.064)	(2.909.288.980)	(2.795.323)	(148.697.833)	صافي حقوق الملكية
					المطلوبات
					مطلوبات غير متداولة
11.499.192	734.690	1.238.227	222.525	9.303.750	(14) مخصص مكافأة نهاية الخدمة
72.499.035	-	-	-	72.499.035	مطلوبات مساهمات المشتركين
15.118.347	-	-	-	15.118.347	(15) مقبوضات مساهمات المشتركين لمشاريع قيد التنفيذ
2.815.934.660	867.082.150	1.558.250.519	6.721.360	383.880.631	(16) قروض - الجزء غير المتداول
2.915.051.234	867.816.840	1.559.488.746	6.943.885	480.801.763	
					مطلوبات متداولة
290.409.839	59.865.118	92.612.675	577.689	137.354.357	(17) أرضة دائنة أخرى
962.644.528	296.417.349	532.697.493	2.297.738	131.231.948	(16) قروض - الجزء المتداول
232.497.377	93.834.057	134.533.352	120.883	4.009.085	(18) تسييلات بنكية
2.217.493.586	1.282.857.689	853.736.814	2.238.576	78.660.507	(19) ندم تجارية دائنة
3.703.045.330	1.732.974.213	1.613.580.334	5.234.886	351.255.897	
6.618.096.564	2.600.791.053	3.173.069.080	12.178.771	832.057.660	مجموع المطلوبات
1.124.334.364	167.810.989	263.780.100	9.383.448	683.359.827	مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

2024					
المجموع	البيع بالجملة	التزويد بالوقود	تشغيل النظام	النقل	ايضاح
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	
1.541.679.378	641.189.335	807.681.104	1.768.368	91.040.571	(20)
10.974.618	-	10.974.618	-	-	
13.995.658	-	13.995.658	-	-	
1.423.205	-	1.423.205	-	-	
1.568.072.859	641.189.335	834.074.585	1.768.368	91.040.571	
					الإيرادات التشغيلية
					إيرادات الطاقة
					إيرادات بيع الغاز الطبيعي
					إيراد استخدام السعة الفائضة للبازرة العامة
					إيرادات استرداد تكلفة إيصال خط الغاز لمحطات التوليد
					إجمالي الإيرادات التشغيلية
					المصاريف التشغيلية:
					تكلفة الطاقة
(1.702.482.329)	(1.053.840.537)	(647.742.105)	-	(899.687)	(21)
(11.804.704)	-	(11.804.704)	-	-	
(77.947.890)	(10.744.136)	(8.184.398)	(1.987.919)	(57.031.437)	(22)
(1.792.234.923)	(1.064.584.673)	(667.731.207)	(1.987.919)	(57.931.124)	
(224.162.064)	(423.395.338)	166.343.378	(219.551)	33.109.447	
799.246	799.246	-	-	-	(12)
13.100.689	5.250.384	4.559.490	14.733	3.276.082	(23)
(217.721.918)	(80.749.340)	(97.954.574)	(614.272)	(38.403.732)	
(427.984.047)	(498.095.048)	72.948.294	(819.090)	(2.018.203)	
					خسارة السنة
					بنود الدخل الشامل الآخر:
190.009	128.435	47.560	303	13.711	(8)
(427.794.038)	(497.966.613)	72.995.854	(818.787)	(2.004.492)	
					التغير في القيمة العادلة
					مجموع الخسارة الشاملة

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

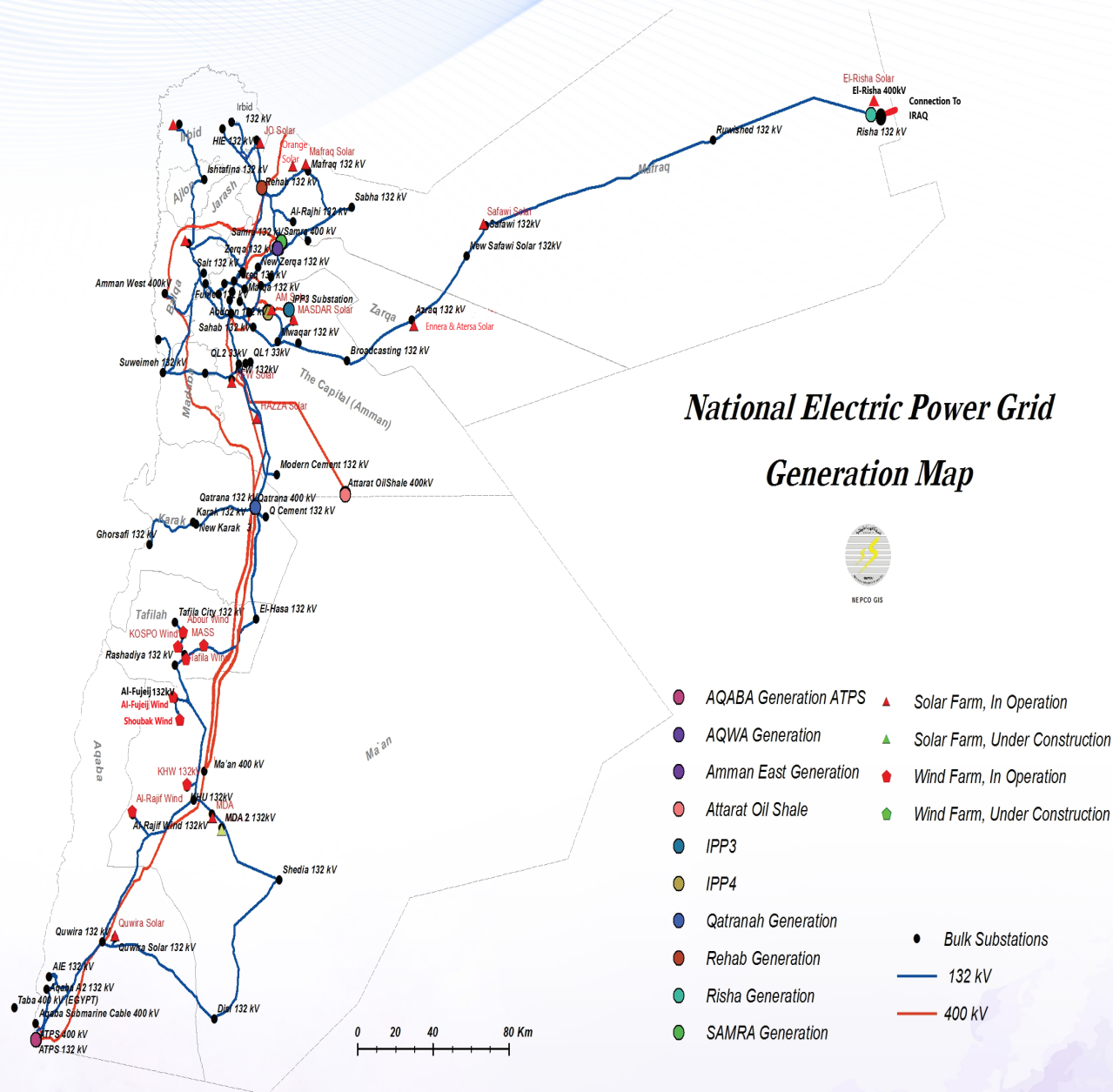
2023					
ايضاح	النقل	تشغيل النظام	التزويد بالوقود	البيع بالجملة	المجموع
الإيرادات التشغيلية					
إيرادات الطاقة	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني
(20)	61.303.400	1.795.425	569.816.148	797.302.834	1.430.217.807
إيرادات بيع الغاز الطبيعي	-	-	12.428.476	-	12.428.476
إيراد استخدام السعة الفائضة للباخرة العائمة	-	-	2.191.884	-	2.191.884
إيرادات استرداد تكلفة إيصال خط الغاز لمحطات التوليد	-	-	1.815.550	-	1.815.550
إجمالي الإيرادات التشغيلية	61.303.400	1.795.425	586.252.058	797.302.834	1.446.653.717
مصاريف التشغيلية:					
تكلفة الطاقة	-	-	(655.614.620)	(954.820.052)	(1.610.434.672)
تكلفة مبيعات الغاز الطبيعي	-	-	(13.886.066)	-	(13.886.066)
مصاريف إدارية وتشغيلية	(52.415.398)	(1.864.910)	(9.387.892)	(7.908.239)	(71.576.439)
إجمالي المصاريف التشغيلية	(52.415.398)	(1.864.910)	(678.888.578)	(962.728.291)	(1.695.897.177)
الخسارة التشغيلية	8.888.002	(69.485)	(92.636.520)	(165.425.457)	(249.243.460)
رد مخصص تحصيل فوائد تأخير معلقة - مبيعات الطاقة	-	-	-	28.821.687	28.821.687
مخصص ديون مشكوك في تحصيلها - دعم الصناعات	(1.249.802)	(35.213)	(14.877.996)	(12.832.056)	(28.995.067)
إيرادات ومصاريف أخرى - بالصفحي	1.136.805	1.963	478.470	731.269	2.348.507
فوائد تأخير تسوية شركة مصفاة البترول	-	-	(414.196)	-	(414.196)
مصاريف تمويل	(27.698.011)	(442.617)	(70.581.683)	(64.599.075)	(163.321.386)
خسارة السنة	(18.923.006)	(545.352)	(178.031.925)	(213.303.632)	(410.803.915)
بنود الدخل الشامل الآخر:					
التغير في القيمة العادلة	(5.282)	(120)	(174.284)	58.610	(121.076)
مجموع الخسارة الشاملة	(18.928.288)	(545.472)	(178.206.209)	(213.245.022)	(410.924.991)

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

يتبع إيضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2024

(30) التقارير القطاعية

2023				2024				إيضاح
المجموع	العقبة	عمان	المجموع	دينار أردني	العقبة	دينار أردني	عمان	
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	
1,430,217,807	46,969,323	1,383,248,484	1,541,679,378	48,582,063	1,493,097,315	10,623,430	(20)	
12,428,476	410,140	12,018,336	10,974,618	351,188	13,547,797	1,377,662		
2,191,884	70,140	2,121,744	13,995,658	447,861	1,518,646,204			
1,815,550	59,913	1,755,637	1,423,205	45,543				
1,446,653,717	47,509,516	1,399,144,201	1,568,072,859	49,426,655				
1,610,434,672	53,144,344	1,557,290,328	1,702,482,329	54,479,435	1,648,002,894		(21)	
13,886,066	458,240	13,427,826	11,804,704	377,751	11,426,953			
71,576,439	2,362,022	69,214,417	77,947,890	2,494,332	75,453,558		(22)	
1,695,897,177	55,964,606	1,639,932,571	1,792,234,923	57,351,518	1,734,883,405			
(249,243,460)	(8,455,090)	(240,788,370)	(224,162,064)	(7,924,863)	(216,237,201)			
28,821,687	951,115	27,870,572	799,246	25,576	773,670		(3-12)	
(28,995,067)	(956,837)	(28,038,230)	-	-	-		(3-12)	
2,348,507	79,692	2,268,815	13,100,689	419,222	12,681,467		(23)	
(414,196)	(13,668)	(400,528)	-	-	-		(24)	
(163,321,386)	(5,389,606)	(157,931,780)	(217,721,918)	(6,967,101)	(210,754,817)			
(410,803,915)	(13,784,394)	(397,019,521)	(427,984,047)	(14,447,166)	(413,536,881)			



تصميم وإخراج وتنفيذ:

مؤسسة الرمادي للدعاية والإعلان





+962 -6- 5818336
+962 -6- 5856421
info@nepco.com.jo
www.nepco.com.jo

فا كسميلي
بريد الكتروني
موقع الانترنت

2310 عمان-11181-الأردن
+962 -6- 5858615
+962 -6- 5804000

صندوق بريد
تلفون

إعداد
قسم الإحصاء
إدارة التخطيط والتزويد بالجملة