المملكة الأردنية الهاشمية

شركة الكهرباء الوطنية

التقرير السنوي

2017

حضرة صاحب الجلالة الهاشمية
الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم

يتشرف رئيس وأعضاء مجلس إدارة شركة الكهرباء الوطنية برفع التقرير السنوي الحادي والخمسين لشركة الكهرباء الوطنية لعام 2017 إلى حضرة صاحب الجلالة الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم.

صاحب السمو الملكي
الامير الحسين بن عبدالله الثاني ولي العهد المعظم

مجلس الإدارة

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

رئيس مجلس الإدارة
السيدة دينا الدباس
أمين عام الهيئة التنفيذية للتخاصية
ورئيس الهيئة التنفيذية للتخاصية بالوكالة - سابقاً

الأعضاء

المهندس عبد الرحيم العلاوين
امين عام - مفوض هيئة تنظيم
قطاع الكهرباء - سابقاً

السيد سامي السلايطة
أمين عام وزارة التربية والتعليم
للشؤون الإدارية والمالية

المهندس محمود العيص
مستشار وزير الطاقة والثروة
المعدنية

المهندس أحمد القطارنة
أمين عام وزارة البيئة

المهندس معين الصايغ
مدير عام دائرة الأراضي والمساحة

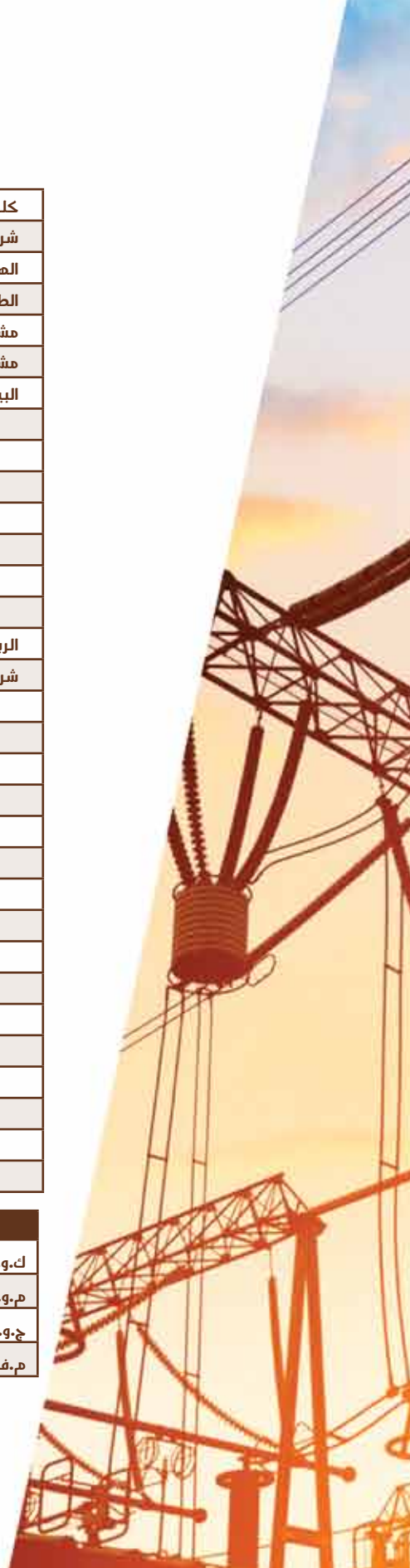
المدير العام

المهندس عبد الفتاح الدرادكة

المحتويات

كلمة المدير العام	9
شركة الكهرباء الوطنية (لمحة موجزه، رؤية الشركة ورسالتها)	11
الهيكل التنظيمي	12
الطاقة والكهرباء في عام 2017	13
مشاريع الطاقة المتجددة	14
مشاريع الطاقة الأخرى	15
البيانات الإحصائية لقطاع الطاقة والكهرباء في المملكة	17
إحصائيات مميزة ومؤشرات الأداء	17
الطاقة الأولية والوقود المستهلك	18
الإستطاعة التوليدية والطاقة الكهربائية المولدة	20
الطاقة الكهربائية المستهلكة	23
أعداد المشتركين	25
الفقد الكهربائي	26
التعرفة الكهربائية	27
الربط الكهربائي	28
شركة الكهرباء الوطنية (المهام والإنجازات)	30
إحصائيات مميزة ومؤشرات الأداء لشركة الكهرباء الوطنية	31
مشاريع الشركة	33
أولاً : مشاريع محطات التحويل (400، 132 ك.ف)	33
ثانياً : مشاريع خطوط النقل (400، 132 ك.ف)	34
ثالثاً : مشاريع الإتصالات والتحكم	35
النظام الكهربائي	36
الأحمال الكهربائية	37
الشبكة الوطنية للنظام الكهربائي	38
الخدمات الفنية المساندة	39
أ- الجودة والسلامة العامة	39
ب- الخدمات الدولية والاستثمار	39
الخدمات الإدارية المساندة	41
أ- مركز التدريب الكهربائي	41
ب- الموارد البشرية	42
الأداء المالي لشركة الكهرباء الوطنية	43
القوائم المالية	45

المصطلحات			
ك.و.س	كيلو واط ساعة = 1000 واط ساعة	ك.ف	كيلو فولط = 1000 فولط
م.و.س	ميجا واط ساعة = 1000 كيلو واط ساعة	م.ط.م.ن	مليون طن مكافئ نفط
ج.و.س	جيجا واط ساعة = 6^10 كيلو واط ساعة	ك.م.ن	كيلو غرام مكافئ نفط
م.ف.أ	ميجا فولط أمبير = 6^10 فولط أمبير	كم	كيلو متر



كلمة المدير العام

السلام عليكم ورحمة الله وبركاته

يعتبر النجاح والتميز عنوان مسيرة شركة الكهرباء الوطنية التي إمتدت لسنواتٍ طويلةٍ، إستطاعت خلالها الشركة تحقيق العديد من الإنجازات الهامة في مجالي الطاقة والكهرباء في الأردن، وذلك إنطلاقاً من حرص الشركة الدائم على تحمل مسؤولياتها والنهوض بالأعباء الملقاة على عاتقها، الأمر الذي يتطلب الإستعداد الدائم للتعامل مع كافة المستجدات أو التطورات التي يشهدها قطاع الكهرباء في الأردن، وذلك من خلال تعزيز جاهزية وإستمرارية شبكة النقل الوطنية، ورفع قدرتها الإستيعابية، والعمل على تأمين الاستطاعة التوليدية الكافية لتلبية الطلب المتزايد على الطاقة الكهربائية، وتوفير كذلك الوقود اللازم لتشغيل محطات التوليد، وصولاً في النهاية لتزويد كافة المستهلكين بالطاقة الكهربائية المطلوبة وبأسعار اقتصادية تبعاً للمعايير الدولية ومتطلبات البيئة.

لقد قطعت الشركة شوطاً طويلاً ومهماً نحو تعزيز مساهمة مصادر الطاقة المتجددة (الطاقة الشمسية وطاقة الرياح) في خليط الطاقة الكلي، حيث شهد عام 2017 مواصلة العمل على تنفيذ أعمال مشاريع الجولة الثانية للعروض المباشرة لمشاريع الطاقة المتجددة، وباستطاعة توليدية (200) م.و، والتي تضمنت أربعة مشاريع لتوليد الطاقة الكهربائية باستخدام تكنولوجيا الخلايا الشمسية باستطاعة توليدية (50) م.و لكل مشروع، بالإضافة أيضاً لأربعة مشاريع أخرى ضمن الجولة الثالثة باستطاعة توليدية (200) م.و. أما بخصوص مشاريع طاقة الرياح فقد تم التوقيع على عدة إتفاقيات ضمن الجولة الأولى والثالثة للعروض المباشرة، وباستطاعة توليدية بلغت حوالي (518) م.و. وتعتبر هذه الإنجازات مؤشراً على نجاح السياسات والتوجهات الرسمية الهادفة إلى تنويع مصادر الطاقة، والإعتماد المتزايد على المصادر المحلية ومنها تحديداً مصادر الطاقة المتجددة، وذلك إنسجاماً مع التوصيات المنبثقة عن الإستراتيجية الوطنية المحدثة لقطاع الطاقة والمتضمنة رفع نسبة مساهمة مصادر الطاقة المتجددة إلى حوالي (20%) من مجمل خليط الطاقة الكلي بحلول عام 2025.

وتتطلع شركة الكهرباء الوطنية للمضي قدماً نحو تعزيز هذه الإنجازات، ومواصلة مسيرة العطاء والبناء، لتطوير مكونات وأداء النظام الكهربائي في الأردن، وفقاً لأحدث المعدات والتقنيات المعمول بها عالمياً، بما يحقق تطلعات الشركة ورسالتها الرامية للإرتقاء بمستوى الأداء على جميع الصعد إلى المستويات العالمية، وبلوغ مصاف أفضل شركات الكهرباء على المستويين الإقليمي والدولي، وذلك من خلال إعتماد أفضل المعايير الدولية لقياس مؤشرات الأداء، ومنها الكفاءة، والتوافرية، ونسب الفقد الكهربائي على شبكات النقل، وعدد الإنقطاعات، ومتوسط فترة الإنقطاع، بالإضافة أيضاً لمؤشرات عديدة أخرى. وقد استطاعت الشركة أن تحقق نتائج متقدمة على مستوى مؤشرات الأداء الفنية، حيث بلغت نسبة الفقد على شبكة النقل (1.7%) عام 2017، كما بلغ مؤشر توافرية شبكة النقل (99.95%)، أما مؤشر عدد الإنقطاعات فقد بلغ (6) مرة، مقارنة بـ (12) مرة عام 2016، فيما بلغ مؤشر متوسط فترة الإنقطاع (26) دقيقة/إنقطاع، مقارنة بـ (31) دقيقة/إنقطاع عام 2016.

ولتعزيز القدرة الإستيعابية لشبكة النقل الوطنية وزيادة جاهزيتها لإستقبال الطاقة الكهربائية المولدة من مشاريع التوليد المختلفة وتحديداً مشاريع الطاقة المتجددة، واصلت الشركة العمل على إستكمال تنفيذ مراحل مشروع الممر الأخضر لنقل الطاقة الكهربائية المولدة من هذه المشاريع إلى مراكز الأحمال المختلفة، للمحافظة بذلك على استقرار وسلامة شبكة النقل، ورفع الإعتمادية والتوافرية للنظام الكهربائي.

كما قامت الشركة بالعمل على تنفيذ مشاريع إنشاء وتوسعة محطات التحويل (33/132/400) ك.ف مثل محطة تحويل جنوب المطار (2×500) م.ف.أ، بالإضافة لمحطتي تحويل معان (مشروع الممر الأخضر)، ومحطة تحويل غرب عمان، باستطاعة تحويلية مضافة (2×400) م.ف.أ لكل مشروع.

كما قامت الشركة أيضاً بالعمل على توسعة محطات التحويل (33/132) ك.ف، حيث تم توسعة محطات تحويل : القطرانه والمطار (مشروع الممر الأخضر)، ورياح الطفيلة والمفرق، كما تم إنشاء محطات تحويل جديدة (33/132) ك.ف، منها محطة تحويل القويرة الشمسية، ومحطتي تحويل

رياح الفجيج والراجف، بالإضافة لمشاريع أخرى جاري العمل على تنفيذها خلال عامي 2018، 2019. هذا وقد بلغت نسبة النمو في استطاعة محطات التحويل الرئيسة في المملكة لعام 2017 حوالي (1.8%)، بينما بلغت نسبة النمو في أطوال خطوط النقل 132 ك.ف و 400 ك.ف حوالي (1.3%)،(16.2%) على التوالي.

واستناداً كذلك إلى منظومة العمل المتكاملة لشركة الكهرباء الوطنية وتحديداً مسؤولية الشركة عن تشغيل وصيانة النظام الكهربائي، قامت الشركة بإعداد وتنفيذ كافة الإجراءات التشغيلية، بالإضافة أيضاً لبرامج الصيانة العادية والسنوية الوقائية لكافة عناصر شبكة النقل الوطنية، للمحافظة بذلك على إستمرارية تزويد الطاقة الكهربائية بكل كفاءة ومهنية عالية، وفقاً للمواصفات الفنية العالمية ومؤشرات الأداء لأفضل شركات الكهرباء على المستوى الإقليمي والدولي.

وعلى صعيد استيراد الغاز المسال عبر ميناء العقبة (ميناء الشيخ صباح) قامت الشركة خلال عام 2017 بطرح عطاء لإستيراد حوالي (125) مليار مترمكعب لتغطية إحتياجات الأردن من الغاز الطبيعي لعام 2018، علماً بأنه قد تم خلال عام 2017 إستقبال (53) شحنه من الغاز المسال، وقد بلغت نسبة مساهمة الغاز الطبيعي من إجمالي الطاقة الكهربائية المولدة حوالي (87.5%) لعام 2017، مقارنة بـ (86.8%) لعام 2016.

كما قامت الشركة بتجديد العقد مع الشركة المصرية لنقل الكهرباء، وذلك لتلبية متطلبات المملكة من الطاقة الكهربائية، ضمن حدود التبادل المتاحة بين الشبكتين الأردنية والمصرية، حيث بلغت كمية الطاقة الكهربائية المستوردة من الجانب المصري خلال عام 2017 حوالي (51) ج.و.س.

وتسعى الشركة حالياً لتعزيز الربط الكهربائي العربي والاقليمي، حيث تم توقيع مذكرتي تفاهم مع هيئة الربط الكهربائي الخليجي، وشركة نقل الكهرباء الوطنية السعودية.

ومن منطلق الوعي التام بأهمية وضرورة ترسيخ مفهوم الجودة والسلامة العامة والبيئة في مختلف مجالات العمل، قامت الشركة بالعمل على توفير كافة المتطلبات اللازمة والدعم المطلوب لتطوير الأداء بما يتفق مع احدث معايير الجودة العالمية، وقد استطاعت الشركة عن جدارة واقتدار الحصول على شهادة نظام إدارة البيئة (ISO 14001) وشهادة نظام إدارة السلامة والصحة المهنية (OHSAS 18001)، و ذلك بعد عمل دؤوب وتظافر للجهود على مختلف المستويات الإدارية في الشركة، وصولاً بذلك نحو بلوغ أعلى المعايير الدولية، وبما ينسجم مع أهداف وتطلعات الشركة الاستراتيجية.

إننا في شركة الكهرباء الوطنية على يقين تام بأن تعزيز مكانة الشركة والإرتقاء بمستوى الأداء لمواكبة التطورات السريعة التي يشهدها قطاع الطاقة الكهربائية في الأردن، يتطلب إعداد الكوادر البشرية في الشركة وفق أعلى مستويات الكفاءة والمهنية العالية، وذلك من خلال الدورات والبرامج التدريبية ذات الأهمية لتنمية وتطوير مهارات وخبرات القوى العاملة في الشركة، بما يمكن الشركة من القيام بواجباتها وتحمل مسؤولياتها على اكمل وجه، والسير بخطوات راسخة نحو النجاح والتميز في الأداء.

ولا يسعني في الختام إلا أن أتقدم من عطوفة رئيس المجلس والسادة الأعضاء الكرام بجزيل الشكر والعرفان على جهودهم المخلصة، وعطائهم المستمر لدعم وتعزيز مسيرة النجاح والإنجازات لشركة الكهرباء الوطنية ، كما وأقدم شكري أيضاً لكافة الأخوة والأخوات الزملاء العاملين في الشركة على أدائهم المتميز وتفانيهم الدائم لما فيه مصلحة الشركة، سائلين المولى العليّ القدير أن يعيننا جميعاً على حمل المسؤولية، ويوفقنا لتحقيق رسالة الشركة ورؤيتها، وخدمة الوطن والمواطن في ظل حضرة صاحب الجلالة الهاشمية الملك عبد الله الثاني ابن الحسين المعظم (حفظه الله ورعاه).

المهندس عبد الفتاح الدرادكة

المدير العام

شركة الكهرباء الوطنية

لمحة موجزة

تم تأسيس شركة الكهرباء الوطنية بموجب قانون الكهرباء العام رقم (10) لسنة 1996 في 1/9/1996، والذي تم بموجبه تحويل سلطة الكهرباء الأردنية التي تأسست بموجب القانون رقم (21) لسنة 1967 إلى شركة مساهمة عامة سميت بشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة وهي الخلف القانوني العام والواقعي لسلطة الكهرباء الأردنية، وأسهم هذه الشركة مملوكة بالكامل للحكومة. وفي 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 وشركة توليد الكهرباء المركزية وشركة توزيع الكهرباء.

رؤية الشركة

الإرتقاء بمستوى الشركة على جميع الصعد إلى المستويات العالمية بحيث تصبح في مصاف أفضل شركات الكهرباء الإقليمية والدولية.

رسالة الشركة

توفير الطاقة الكهربائية الآمنة، والمحافظة على إعتمادية النظام الكهربائي واستمرارية تزويد المستهلكين بالطاقة الكهربائية المطلوبة وبأسعار اقتصادية تبعاً للمعايير الدولية ومتطلبات البئية، وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول الأخرى، وترسيخ العمل المؤسسي في الشركة، والاستثمار الأمثل للبنية التحتية لشبكة النقل الكهربائي لخدمة المجتمع والمساهمة في نقل التكنولوجيا واجتذاب الاستثمارات الوطنية والأجنبية في قطاع الكهرباء وخلق فرص العمل للكفاءات الوطنية.

الهيكل التنظيمي

- مجلس الإدارة
  - المدير العام
    - الدائرة القانونية
    - لجنة التخطيط الإستراتيجي والحوكمة
    - دائرة التدقيق الداخلي
    - أمانة سر لجنة العطاءات
    - إدارة الخدمات الإدارية المساندة
      - دائرة الخدمات الإدارية
      - دائرة الموارد البشرية
      - دائرة مركز التدريب الكهربائي
      - دائرة النقليات
    - إدارة الخدمات الفنية المساندة
      - دائرة الجودة والسلامة العامة
      - دائرة المستودعات
      - دائرة البرمجيات والبيانات
      - دائرة شبكات الحاسوب ونظم المعلومات
      - دائرة الخدمات الدولية والاستثمار
      - الخبراء
    - إدارة النقل
      - دائرة الهندسة المدنية
      - دائرة التصميم والمشاريع (خطوط النقل)
      - دائرة التصميم (محطات التحويل)
      - دائرة صيانة خطوط النقل
      - دائرة الوقاية والعدادات
      - دائرة صيانة محطات التحويل
      - دائرة المشاريع (محطات التحويل)
      - قسم محاسبة المشاريع
    - إدارة التشغيل والتخطيط
      - دائرة تخطيط النظام الكهربائي
      - دائرة تخطيط الإنتاج
      - دائرة الدراسات التشغيلية
      - دائرة التشغيل
      - دائرة الإتصالات والتحكم
      - الخبراء
    - الإدارة المالية
      - دائرة المشتريات
      - دائرة المالية
      - دائرة الصناديق
      - دائرة الحسابات
      - دائرة التمويل والنقدية

الطاقة والكهرباء في عام 2017 (واقع وإنجازات)

أحرز قطاع الطاقة المتجددة في الأردن تقدماً ملحوظاً خلال عام 2017، معززاً بذلك مساهمة مصادر الطاقة المتجددة (طاقة الرياح والطاقة الشمسية)، في خليط الطاقة الكلي، تماشياً مع السياسات الجديدة المنبثقة عن الإستراتيجية الوطنية الشاملة لقطاع الطاقة بعيدة المدى (2016-2025)، والمتمثلة بالتوسع في مشاريع الطاقة المتجددة باعتبارها مصدراً محلياً للطاقة البديلة المستدامه، وأحد أهم الحلول لتقليل إعتماد الطاقة الكهربائية المولدة في الأردن على مصادر الطاقة الأولية المستوردة من الخارج ذات الكلفة العالية ومنها الغاز الطبيعي والمشتقات النفطية الأخرى كالوقود الثقيل والديزل.

ويأتي هذا التطور الملحوظ في مجال إستغلال مصادر الطاقة المتجددة إنعكاساً لإجراءات التي إتخذتها الحكومة في هذا السياق، والمتمثلة بإصدار قانون دائم للطاقة المتجددة رقم (13) لعام 2012، وتقديم الحوافز الاستثمارية لأعمال البنى التحتية لهذه المشاريع، بالإضافة أيضاً إلى التزام شركات الكهرباء بشراء كامل الطاقة الكهربائية المولدة من هذه المشاريع، وذلك بهدف تسريع وتيرة النمو في هذا القطاع بما ينسجم مع أهداف الإستراتيجية الوطنية الشاملة لقطاع الطاقة في الأردن، الرامية لرفع نسبة مساهمة مصادر الطاقة المتجددة في خليط الطاقة الكلي للمملكة إلى حوالي (20%) عام 2025.

وتماشياً مع هذه التوجهات واصلت شركة الكهرباء الوطنية العمل على تنفيذ العديد من مشاريع الطاقة المتجددة ضمن الجولة الثانية والثالثة للعروض المباشرة لمشاريع الطاقة المتجددة، بالإضافة كذلك إلى التوقيع على عدة إتفاقيات مستقبلية لمشاريع طاقة متجددة في مختلف مناطق المملكة ومنها الإتفاقية الموقعة مع شركة مصدر الإماراتية (مشروع بينونه) لتطوير مشروع طاقة شمسية باستطاعة توليدية حوالي (200) م.و، كذلك مشاريع الطاقة المتجددة التي ستنفذها شركات الكهرباء العاملة في المملكة في مواقع محطات التوليد العائدة لهذه الشركات ومنها مشروع محطة الريشة الجديدة للطاقة الشمسية العائدة لشركة اكوا، ومشروع شركة توليد شرق عمان (المناخر). هذا وقد بلغت الاستطاعة التوليدية لمشاريع الطاقة المتجددة المنجزة حتى نهاية عام 2017 حوالي (600) م.و، منها حوالي (200) م.و، مشاريع طاقة شمسية ضمن شبكة التوزيع، مشكلةً بذلك ما نسبته (14%) من إجمالي الإستطاعة التوليدية للنظام الكهربائي والتي تبلغ حوالي (4300) م.و.

وتالياً أهم الإنجازات التي تحققت على صعيد مشاريع الطاقة المتجددة ومشاريع الطاقة الأخرى خلال عام 2017:-

مشاريع الطاقة المتجددة

مشاريع الطاقة المتجددة التي تم تنفيذها والجاري تنفيذها خلال الفترة الممتدة من عام 2015 – 2018:

نوع المشروع	اسم المشروع		الاستطاعة التوليدية (م.و)	التشغيل التجاري
مشاريع طاقة الرياح	مشروع رياح الاردن/ الطفيلة		117	أيلول / 2015
	مشروع رياح جامعة الحسين / معان		88	الربع الأول / 2016
مشاريع الطاقة الشمسية	المرحلة الأولى للعروض المباشرة / (12) مشروع		200	الربع الأول / 2016
	المرحلة الثانية للعروض المباشرة (اربعة مشاريع) : - مشاريع المفرق التنموية (150) م.و - مشروع الصفاوي (50) م.و		200	منتصف عام 2018
	مشروع توليد الطاقة الكهربائية / القويرة		103	الربع الأول/ 2018
	الصناعات الكبرى	شركة اسمنت الرشادية	17	الربع الثالث/2017
		شركة البوتاس العربية	33	الربع الأول /2018
	أنظمة الطاقة الشمسية الصغيرة (< 5 م.و)	مشاريع صافي القياس	154	--
		مشاريع العبور	49	--

مشاريع الطاقة المتجددة المستقبلية المخطط تنفيذها خلال الأعوام 2021/2019

نوع المشروع	اسم المشروع		الاستطاعة التوليدية (م.و)	التشغيل التجاري
مشاريع طاقة الرياح	مشاريع المرحلة الأولى (ستة مشاريع) : - مشروع رياح الراجف (82) م.و - مشروع رياح الشوبك (45) م.و - مشروع رياح الفجيج (89) م.و - مشروع ماس (100) م.و - مشروع رياح دايهان (51) م.و - مشروع رياح العابور (51) م.و		418	2020-2019
	مشاريع المرحلة الثالثة		100	2021/2020
مشاريع الطاقة الشمسية	مشروع بينونه / شركة مصدر		200	منتصف عام 2019
	مشاريع المرحلة الثالثة (اربعة مشاريع)		200	نهاية عام 2020
	مشروع الريشة الشمسي		50	منتصف عام 2019
	مشروع شرق عمان الشمسي		40	2019
	مشروع القطرانة		30	
	مشروع فلادليفيا		50	منتصف عام 2020
	مشاريع الجامعات		40	
	مشاريع العبور / شبكة النقل		393	
	أنظمة الطاقة الشمسية الصغيرة (< 5 م.و)	مشاريع صافي القياس	116	--
		مشاريع العبور	128	--

مشاريع الطاقة الأخرى

- وقعت شركة الكهرباء الوطنية وشركة أكواباور السعودية إتفاقية إنشاء مشروع محطة الريشة الجديدة للطاقة الشمسية في منطقة الريشة شرقي المملكة باستطاعة توليدية حوالي (50) م.و. هذا ومن التوقع أن يتم الإنتهاء من تنفيذ أعمال هذا المشروع إعتباراً من منتصف عام 2019.

- بدأ العمل على تنفيذ مشروع توليد الطاقة الكهربائية باستخدام الصخر الزيتي في منطقة عطارات أم الغدران وسط المملكة. ويتضمن هذا المشروع إنشاء وحدتين لتوليد الطاقة الكهربائية باستخدام تكنولوجيا الحرق المباشر للصخر الزيتي باستطاعة توليدية حوالي (235) م.و لكل وحدة، على أن يتم تشغيل الوحدة الأولى منتصف عام 2020، اما الوحدة الثانية فمن التوقع تشغيلها نهاية عام 2020 . وتقدر الأرقام الرسمية احتياطي المملكة من خام الصخر الزيتي بحوالي (70) مليار طن.

- وقعت شركة الكهرباء الوطنية من جهة وشركة توليد شرق عمان (المناخر) من جهة اخرى اتفاقية شراء الطاقة من مشروع محطة الطاقة الشمسية في منطقة شرق عمان، باستطاعة توليدية حوالي (40) م.و، وسيعمل هذا المشروع إلى جانب مشروع التوليد الخاص الأول (IPP1) العائد لشركة توليد شرق عمان. هذا ومن المتوقع أن يتم الإنتهاء من تنفيذ أعمال هذا المشروع إعتباراً من منتصف عام 2019.

- متابعة العمل على تنفيذ مشروع خط النفط العربي بين الأردن والعراق، والذي يتضمن بناء خط أنابيب لتصدير النفط العراقي الخام عبر الأراضي الأردنية من ميناء العقبة، وبطاقة تصديرية حوالي مليون برميل يومياً، بالإضافة إلى مد خط فرعي لتزويد مصفاة البترول بكامل احتياجاتها من النفط الخام، وذلك إعتباراً من عام 2022.

- بدأت وزارة الطاقة والثروة المعدنية باستقطاب عروض مباشرة لمشاريع تخزين الطاقة الكهربائية على شبكة النقل الوطنية، وذلك في منطقة معان التنموية، بالقرب من مشاريع الطاقة الشمسية للجولة الأولى من العروض المباشرة، وباستطاعة تخزينية (30) م.و، لمدة ساعتين أي (60) م.و.س. ويهدف هذا المشروع إلى دعم إستقرارية شبكة النقل الوطنية وتحديداً بعد البدء بدمج استطاعات معتبرة من مشاريع الطاقة المتجددة. ويعتبر هذا المشروع الأول من نوعه في المنطقة وبمثابة المرحله الأولى من مشروع رئيسي لتخزين الطاقة الكهربائية، سيتم تنفيذه لاحقاً.

- العمل على إنشاء محطة الزرقاء الجديدة في موقع محطة توليد الحسين الحرارية سابقاً. ويتضمن هذا المشروع إنشاء محطة جديدة لتوليد الطاقة الكهربائية باستطاعة توليدية حوالي (485) م.و، وستعمل هذه المحطة المملوكة لشركة أكواباور على الغاز الطبيعي كوقود رئيسي والديزل كوقود ثانوي. هذا ومن المتوقع الإنتهاء من تنفيذ هذا المشروع خلال عام 2018.

- العمل على إنشاء محطة لتوليد الطاقة الكهربائية باستخدام الفحم الحجري باستطاعة توليدية حوالي (30) م.و. ويعتبر هذا المشروع وهو الأول من نوعه في المملكة خطوةً مهمةً نحو العمل على تنويع مصادر الطاقة، وتوفير فرص استثمارية جديدة في قطاع الطاقة، وذلك إنسجاماً مع السياسات المنبثقة عن الإستراتيجية الوطنية المحدثة لقطاع الطاقة،والتي إعتبرت الفحم الحجري أحد بدائل مصادر الطاقة الأولية المستخدم في توليد الطاقة الكهربائية، حيث حددت الإستراتيجية الوطنية نسبة مساهمة الفحم الحجري من إجمالي خليط الطاقة بحوالي (5%) عام 2025. هذا ومن المتوقع الإنتهاء من تنفيذ أعمال هذا المشروع منتصف عام 2019.

- تأهيل الشركات المهتمة بتنفيذ مشروع توليد الطاقة الكهربائية من النفايات الصلبة في مكب (الأكيدر) شمال المملكة، باستطاعة توليدية حوالي (30) م.و، وذلك من خلال استخدام تقنية الحرق المباشر للنفايات غير المعالجة لغايات توليد الطاقة الكهربائية، مع الأخذ بالإعتبار أهمية الإلتزام بمعايير ومتطلبات البيئة لمثل هذا النوع من المشاريع.

- استقبل ميناء الشيخ صباح في مدينة العقبة خلال عام 2017 (53) شحنه من الغاز الطبيعي المسال، منها (42) شحنه تم استيرادها من قبل شركة الكهرباء الوطنية، و(11) شحنات تم استيرادها من قبل شركة (E-GAS) المصرية. ويعتبر مشروع ميناء الغاز الطبيعي المسال أحد اهم مشاريع الطاقة، لكونه بات مصدراً مهماً للتزود بالغاز الطبيعي المخصص بشكل رئيسي لتوليد الطاقة الكهربائية في المملكة، وذلك إعتباراً من منتصف عام 2015. ويعتمد ميناء الغاز المسال (ميناء الشيخ صباح) على إستيراد الغاز المسال عبر الناقلات، ومن ثم يتم تحويل الغاز من الحالة السائلة إلى الحالة الغازية، ليتم ضخه عبر أنبوب خط الغاز العربي إلى محطات التوليد في مختلف مناطق المملكة. هذا وقد بلغت كميات الغاز المستوردة خلال عام 2017 (136,652,980) مليون وحدة حرارية بريطانية، مقارنة بـ (131,065,360) مليون وحدة حرارية بريطانية عام 2016، وبنسبة نمو بلغت (4.3%).

- التوقيع على مذكرة تفاهم لتنفيذ مشروع الربط الكهربائي الأردني السعودي، وذلك في إطار تعزيز التعاون وتحقيق المنفعة المتبادلة بين البلدين؛ من خلال مواجهة تذبذب الأحمال، والإعتماد أكثر على الطاقة المتجددة والإستخدام الأمثل لهذه الطاقة في النظام الكهربائي.

- تنفيذ مشروع المرحلة الرابعة لتوسعة محطة السمرا لتوليد الكهرباء، وذلك بإضافة وحدة بخارية باستطاعة (70) م.و. ويأتي هذا المشروع إستكمالاً للمراحل الثلاث السابقة، لزيادة القدرة التوليدية لشركة السمرا لتوليد الكهرباء بأعتبارها الشركة الأكبر بين شركات الكهرباء في المملكة، حيث بلغت الطاقة الكهربائية المولدة لعام 2017 (7643.2) ج.و.س، وبنسبة مساهمة حوالي (36.8%) من إجمالي الطاقة الكهربائية المولدة في المملكة.

- مواصلة العمل على تنفيذ مشروع الممر الأخضر، والذي يتضمن إنشاء محطة تحويل جديدة في معان (132/400) ك.ف، وتوسعة محطتي تحويل القطرانة والمطار (33/132) ك.ف، بالإضافة كذلك إلى بناء خطوط النقل اللازمة لربط هذه المحطات. ويهدف هذا المشروع إلى إستيعاب الأحمال الكهربائية الجديدة المولدة من مصادر الطاقة المتجددة في جنوب المملكة، وذلك من خلال نقل طاقة كهربائية تتراوح بين (800-1000) م.و، من جنوب المملكة إلى مراكز الأحمال في مختلف مناطق المملكة. هذا ومن المتوقع الإنتهاء من تنفيذ المشروع نهاية عام 2018.

بيانات احصائية لقطاع الطاقة والكهرباء في المملكة

احصائيات مميزة ومؤشرات الأداء

جدول رقم (1) : إحصائيات مميزة لقطاع الكهرباء في المملكة

		2016	2017	(%)
الحمل الأقصى (م.و)	صيفي	3165	3320	4.9
	شتوي	3250	3220	(0.9)
الاستطاعة التوليدية (م.و)	النظام الكهربائي	4269	4300	0.7
	المملكة	4465	4529	1.4
الطاقة الكهربائية المولدة (ج.و.س)		19661	20760	5.6
الطاقة الكهربائية المستهلكة (ج.و.س)		16700	17504	4.8
الطاقة الكهربائية المصدرة (ج.و.س)		45	57	26.7
الطاقة الكهربائية المستوردة (ج .و.س)		334	51	(84.7)
النسبة المئوية للطاقة المفقودة (%)*		13.77	13.10	(1.8)
نصيب الفرد من الطاقة الكهربائية المستهلكة (ك.و.س)		1712	1741	1.7
استهلاك الوقود في التوليد (ألف طن مكافئ نفط)		3901	3989	2.3
عدد المشتركين بالتيار الكهربائي (بالألف)		2061	2158	4.7
متوسط عدد العاملين في شركات الكهرباء		8141	8150	0.1

* لا تتضمن الاستهلاك الداخلي لمحطات التوليد

جدول رقم (2) : مؤشرات الأداء في قطاع الكهرباء في المملكة

	2016	2017	(%)
1. مؤشرات القوى العاملة			
الإنتاجية السنوية (م.و.س/موظف)	2387	3467	45.2
الاستطاعة التوليدية المركبة (م.و/موظف)	0.52	0.53	1.9
عدد المشتركين في قطاع الكهرباء (مشترك/موظف)	253	265	4.7
2. المؤشرات المالية			
معدل تكلفة الكيلو واط ساعة (فلس/ك.و.س) مباع *			
إجمالي	73.55	80.95	10.1
وقود	37.55	47.27	25.9
معدل سعر زيت الوقود (3.5%) دينار/طن	233.0	330.7	41.9
معدل سعر زيت الوقود (1.0%) دينار/طن	278.7	346.2	24.2
3. المؤشرات الفنية			
الكفاءة الحرارية لمحطات التوليد (%)	41.9	41.1	--
توافرية محطات التوليد (%)	95.88	96.42	--
توافرية شبكة النقل الوطنية (%)	99.91	99.95	--

* الطاقة النهائية المباعة (أولية /2017)

الطاقة الأولية والوقود المستهلك

جدول رقم (3) : نمو الطلب على الطاقة الأولية في المملكة

السنة	الطاقة الأولية المستهلكة في المملكة (ألف ط .م .ن) **	نمو استهلاك الطاقة السنوي (%)	نصيب الفرد من الطاقة الأولية (ك.م.ن)
2012	8206	10.0	1104.9
2013	8157	(0.6)	1005.3
2014	8461	3.7	961.0
2015	8927	5.5	933.9
2016	9615	7.7	981.1
2017*	10009	4.1	991.0

* اولية ** تتظمن الوقود المكافئ للطاقة الكهربائية المولدة باستخدام مصادر الطاقة المتجددة

جدول رقم (4) : عبء كلفة الطاقة الأولية المستهلكة على الاقتصاد الأردني

السنة	كلفة الطاقة المستهلكة (مليون دينار)	كلفة الطاقة منسوبة إلى		
		الصادرات* (%)	المستوردات (%)	الناتج المحلي الاجمالي (%)
2012	4640	92.7	31.5	21.1
2013	4074	80.7	26.0	17.1
2014	4480	83.0	27.5	17.6
2015	2532	50.4	17.4	9.5
2016	1924	41.1	14.0	7.0
2017**	2429	51.4	16.8	8.5

* الصادرات + 30% من المعاد تصديره ** أولية

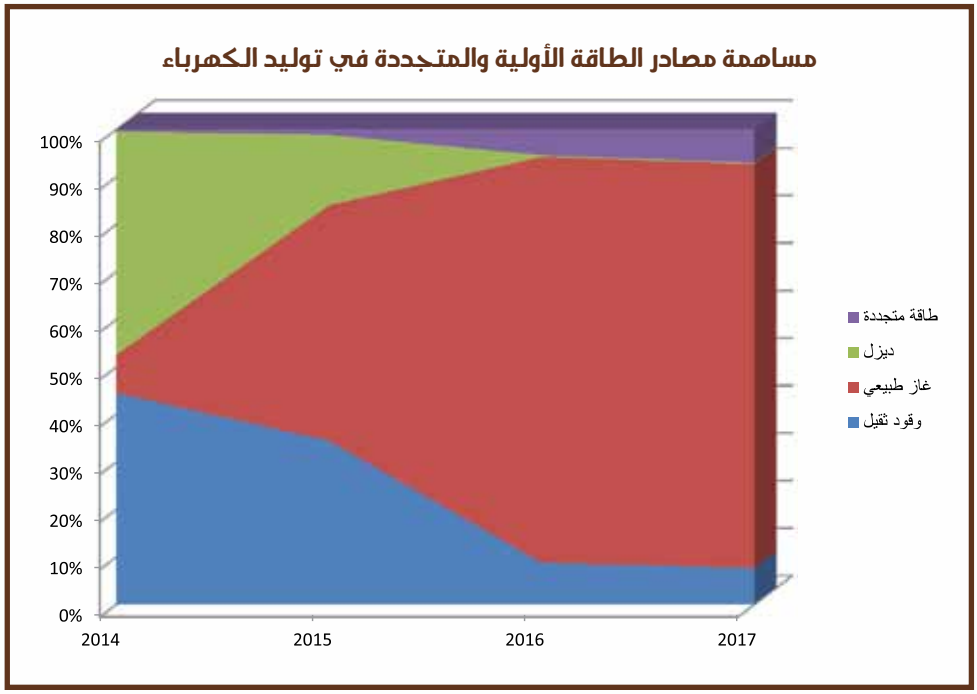
جدول رقم (5) : استهلاك قطاع الكهرباء من الوقود في مجال التوليد (بالألف طن مكافئ نفط)

	2014	2015	2016	2017	(%)
أ- قطاع الكهرباء	3726	3833.0	3735.3	3804.4	1.8
شركة توليد الكهرباء المركزية	1808	1453.3	983.4	982.9	(0.1)
شركة السمرا لتوليد الكهرباء	875	1080.5	1417.4	1508.8	6.4
شركة توليد شرق عمان (المناخر) (IPP1)	366	358.1	615.8	509.4	(17.3)
شركة توليد القطرانة (IPP2)	310	451.2	567.2	595.0	4.9
شركة عمان أسيا للطاقة الكهربائية (IPP3)	225	276.7	54.1	61.4	13.5
AES LEVANT HOLDING (IPP4)	142	213.2	97.4	146.9	50.8
ب- المؤسسات الصناعية ذات التوليد الخاص*	130	159.3	165.7	184.9	11.6
المجموع العام	3856	3992.3	3901.0	3989.3	2.3
كامل استهلاك المملكة من الوقود	8461	8926.8	9614.8	10008.7	4.1
نسبة استهلاك الوقود في مجال توليد الكهرباء إلى استهلاك الوقود الإجمالي (%)	45.6	44.7	40.6	39.9	--

* تتضمن بيانات تقديرية

جدول رقم (6) : الوقود المستهلك في توليد الكهرباء حسب النوع (بالألف طن مكافئ نفط)

	2014	2015	2016	2017	(%)
أ- قطاع الكهرباء	3726.1	3833.0	3735.3	3804.4	1.8
وقود ثقيل	1665.6	1334.2	344.6	454.1	31.8
غاز طبيعي	301.9	1923.7	3377.1	3340.9	(1.1)
ديزل	1758.6	575.1	13.6	9.4	(30.9)
ب- قطاع الصناعة	129.6	159.3	165.7	184.9	11.6
وقود ثقيل	129.3	159.0	137.6	126.8	(7.8)
ديزل	0.3	0.3	28.1	58.1	106.8
المجموع	3855.7	3992.3	3901.0	3989.3	2.3



الإستطاعة التوليدية والطاقة الكهربائية المولدة

بلغ إجمالي الطاقة الكهربائية المولدة والمستوردة في المملكة (20811) ج.و.س خلال عام 2017 مقارنة مع (19994) ج.و.س في عام 2016، وبنسبة نمو (4.1%)، حيث بلغ إجمالي إنتاج الطاقة الكهربائية في المملكة (20760) ج.و.س وبنسبة نمو مقدارها (5.6%) عن عام 2016، في حين بلغت الطاقة الكهربائية المستوردة (51.3) ج.و.س، مقارنة بـ (333.8) ج.و.س عام 2016، وبنسبة نمو سالبة بلغت (84.6%).

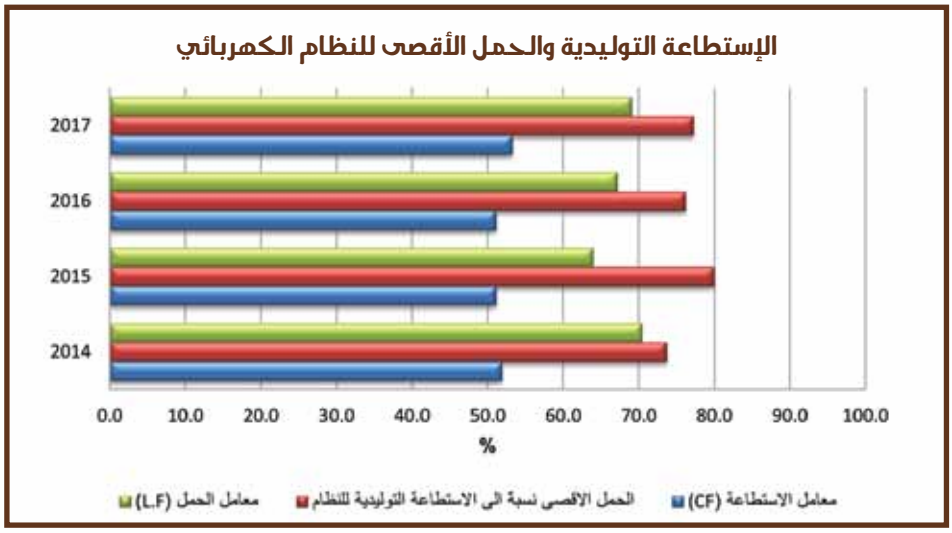
وقد ساهمت شركة توليد الكهرباء المركزية خلال عام 2017 بنسبة (20.9%) من إجمالي إنتاج الطاقة الكهربائية في المملكة، وساهمت شركة السمرا لتوليد الكهرباء بنسبة (36.8%)، وساهمت شركة توليد شرق عمان (المناخر) بنسبة (12.6%)، أما شركة توليد القطرانة فقد ساهمت بنسبة (14.6%)، فيما بلغت مساهمة شركة توليد عمان آسيا وشركة AES LEVANT حوالي (1.4%)،(3.7%) على التوالي، بينما ساهمت مصادر الطاقة المتجددة والمؤسسات الصناعية بما نسبته (6.6%)، (3.4%) من إجمالي الإنتاج على التوالي.

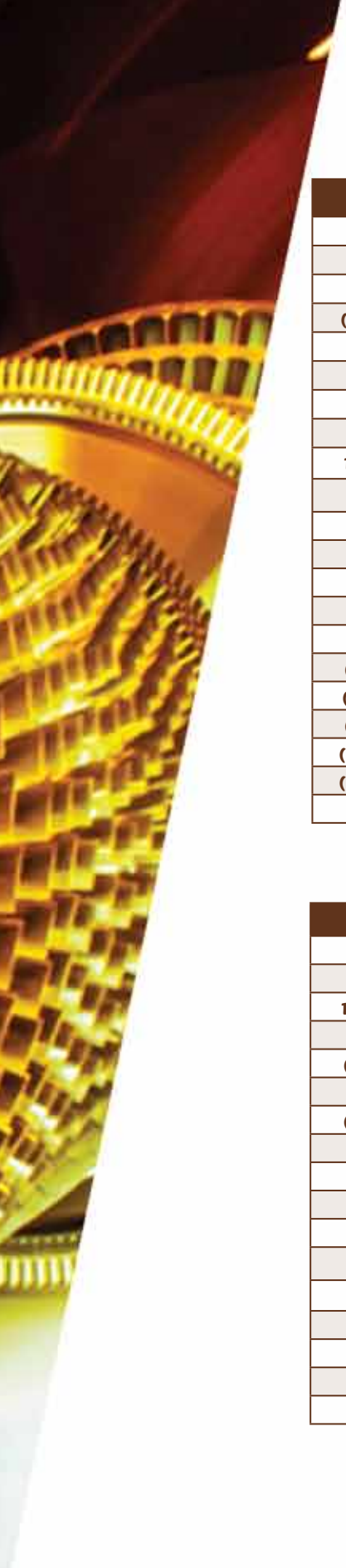
كما بلغت الإستطاعة التوليدية للنظام الكهربائي الأردني لعام 2017 حوالي (4300) م.و، وذلك مقاربة بـ (4269) م.و عام 2016، وبنسبة نمو (0.74%).

جدول رقم (7) : الاستطاعة التوليدية في المملكة (م.و)

السنة	بخاري	غازي		دورة مركبة	وحدات ديزل*	رياح	مائي	غاز حيوي	طاقة شمسية **	المجموع (النظام الكهربائي)	قطاع الصناعة	المجموع (المملكة)
		ديزل	غاز طبيعي									
2014	787	27	618	1614	814	1.44	12	3.5	--	3876.9	188.3	4065.2
2015	787	27	332	2044	814	118.4	12	3.5	5	4142.9	194.3	4337.2
2016	605	--	307	2044	814	198.4	12	3.5	285.5	4269.4	195.1	4464.5
2017	605	--	228	2044	814	198.4	12	3.5	395.5	4300.4	228.1	4528.5

* تعمل على (الوقود الثقيل، الديزل، الغاز الطبيعي) ** تتضمن حوالي 200 م.و على شبكة التوزيع / 2017





جدول رقم (8) : الطاقة الكهربائية المولدة والمستوردة في المملكة (ج.و.س)

		2014	2015	2016	2017	(%)
أ- قطاع الكهرباء		17883.5	18536.9	19101.9	20053.6	5.0
شركة توليد الكهرباء المركزية		7964	6382.6	4260.4	4332.3	1.7
شركة السمرا لتوليد الكهرباء		4521	5386.9	7194.4	7643.2	6.2
شركة توليد شرق عمان (IPP1)		1988	1825.9	3163.0	2626.2	(17.0)
شركة توليد القطرانة (IPP2)		1520	2274.3	2880.6	3033.2	5.3
شركة عمان آسيا للطاقة الكهربائية (IPP3)		1140	1401.3	262.8	288.1	9.6
AES LEVANT HOLDING (IPP4)		730	1122.4	509.0	767.2	50.7
توليد الكهرباء/طاقة الرياح		--	121.0	387.5	447.6	15.5
توليد الكهرباء/الطاقة الشمسية	شبكة النقل*	--	1.6	267.5	591.3	121.0
	شبكة التوزيع**	--	--	153.9	303.4	97.1
سد الملك طلال		17	16.9	18.7	17.0	(9.1)
شركة الغاز الحيوي الأردنية		3.5	4.0	4.1	4.1	0.0
ب- قطاع الصناعة		383	472.2	558.6	706.1	26.4
شركة البوتاس العربية		101	109.3	222.0	354.1	59.5
الشركة الأردنية الهندية للكيماويات		71	68.6	46.3	76.2	64.6
شركة مصفاة البترول		66	65.2	84.1	79.3	(5.7)
شركة الأسمدة الكيماوية		97	80.2	51.2	45.3	(11.5)
شركة اسمنت القطرانة***		48	148.9	155.0	151.2	(2.5)
ج- الطاقة المستوردة		435	603.8	333.8	51.3	(84.6)
الطاقة المستوردة من مصر		435	603.8	333.8	51.3	(84.6)
المجموع العام		18701.5	19612.9	19994.3	20811.0	4.1

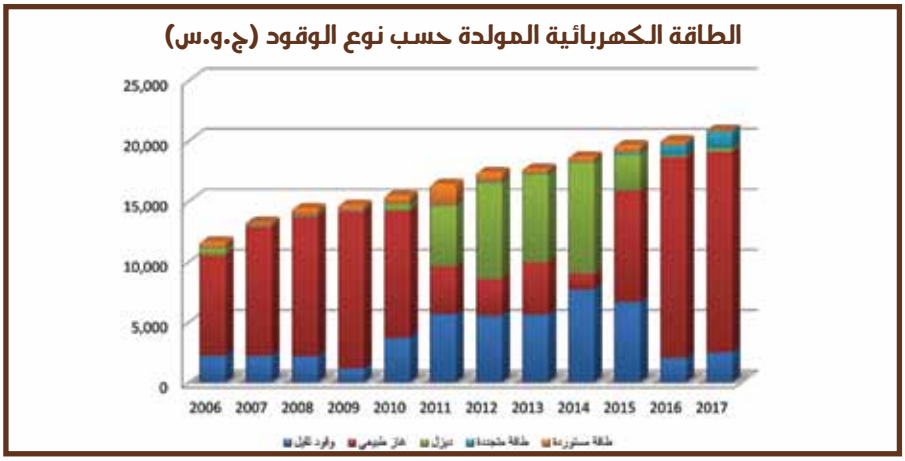
* معامل القدرة 22% / 2017 ** احتساب (معامل القدرة 17%) *** تقديري

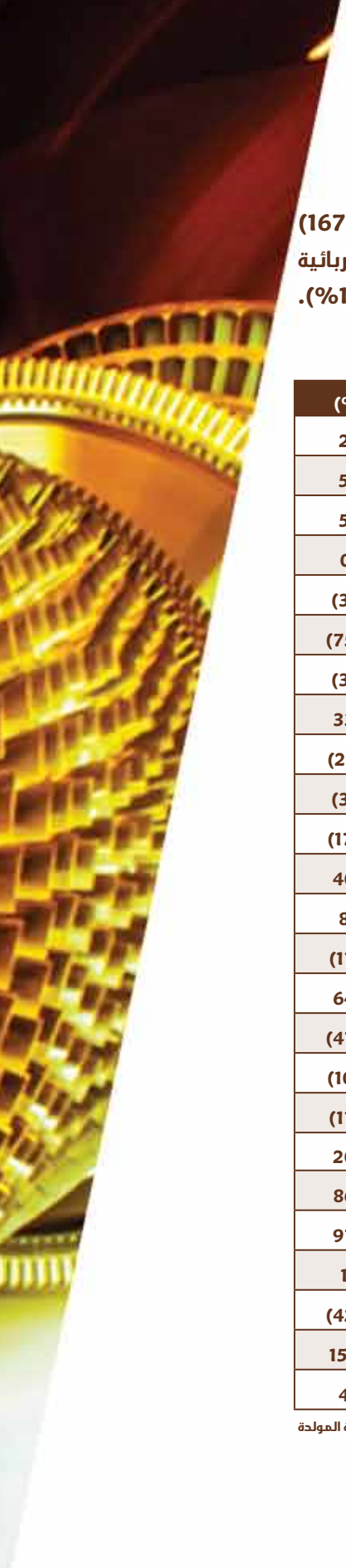
جدول رقم (9) : الطاقة الكهربائية المولدة حسب نوعية التوليد في المملكة (ج.و.س)

		2014	2015	2016	2017	(%)
1- قطاع الكهرباء		17883.1	18537.0	19101.9	20053.6	5.0
توليد بخاري		5490.8	4031.0	2033.6	1963.4	(3.5)
وحدات غازية / ديزل		502.8	84.0	1.0	18.8	1780.0
وحدات غازية /غاز طبيعي		320	364.3	329.5	340.6	3.4
وحدات ديزل/ وقود ثقيل		1865.8	2424.0	94.5	19.9	(78.9)
وحدات ديزل/ غاز طبيعي		--	94.8	648.7	1022.7	57.7
وحدات ديزل/ ديزل		15.6	4.8	28.6	12.7	(55.6)
مائي		58.2	52.5	41.6	38.0	(8.7)
رياح		2.4	123.1	390.7	449.2	15.0
غاز حيوي		3.5	4.1	4.1	4.1	0.0
دورة مركبة		9624	11352.8	15108.2	15289.5	1.2
طاقة شمسية	شبكة النقل	--	1.6	267.5	591.3	121.0
	شبكة التوزيع	--	--	153.9	303.4	97.1
2- قطاع الصناعة		383	472.3	558.7	706.1	26.4
توليد بخاري		382	471.5	489.4	485.9	(0.7)
توليد ديزل		1	0.8	69.3	220.2	217.7
المجموع العام		18266.1	19009.3	19660.6	20759.7	5.6

جدول رقم (10) : الطاقة الكهربائية المولدة حسب نوع الوقود في المملكة (ج.و.س)

		وقود ثقيل	غاز طبيعي	ديزل	طاقة متجددة	المجموع
شركة توليد الكهرباء المركزية		1963.4	2346.3	0.02	22.6	4332.3
شركة السمرا لتوليد الكهرباء		--	7624.4	18.8	--	7643.2
شركة توليد شرق عمان (المناخر) (IPP1)		--	2625.6	0.6	--	2626.2
شركة توليد القطرانة (IPP2)		--	2980.0	53.2	--	3033.2
شركة عمان آسيا للطاقة الكهربائية (IPP3)		10.7	269.4	8.0	--	288.1
AES LEVANT HOLDING (IPP4)		9.2	753.3	4.7	--	767.2
توليد الكهرباء /طاقة الرياح		--	--	--	447.6	447.6
توليد الكهرباء / الطاقة الشمسية	شبكة النقل	--	--	--	591.3	591.3
	شبكة التوزيع	--	--	--	303.4	303.4
قطاع الصناعة		485.9		220.2	--	706.1
سد الملك طلال		--	--	--	17.0	17.0
شركة الغاز الحيوي الأردنية		--	--	--	4.1	4.1
مجموع 2017		2469.2	16599.0	305.5	1386.0	20759.7
2016		2000.9	16639.0	162.9	857.8	19660.6
2015		6643.7	9210.9	2973.5	181.2	19009.3
2014		7737.7	1296.3	9168.0	64.1	18266.1
2013		5595.6	4339.4	7263.2	61.5	17258.9
2012		5490.9	3083.4	7951.7	67.0	16593
2011		5637.8	3958.8	4984.3	61.7	14642.6
2010		3653.5	10517.5	533.0	72.8	14776.8





الطاقة الكهربائية المستهلكة

بلغت الطاقة الكهربائية المستهلكة في المملكة (17503.8) ج.و.س خلال عام 2017 مقارنة مع (16700.2) ج.و.س خلال عام 2016، أي بزيادة سنوية مقدارها (4.8%). وبلغ متوسط نصيب الفرد من الطاقة الكهربائية المستهلكة (1741) ك.و.س في عام 2017 مقارنة مع (1712) ك.و.س عام 2016 وبنسبة نمو بلغت (1.7%).

جدول رقم (11) : استهلاك الطاقة الكهربائية في المملكة (ج.و.س)

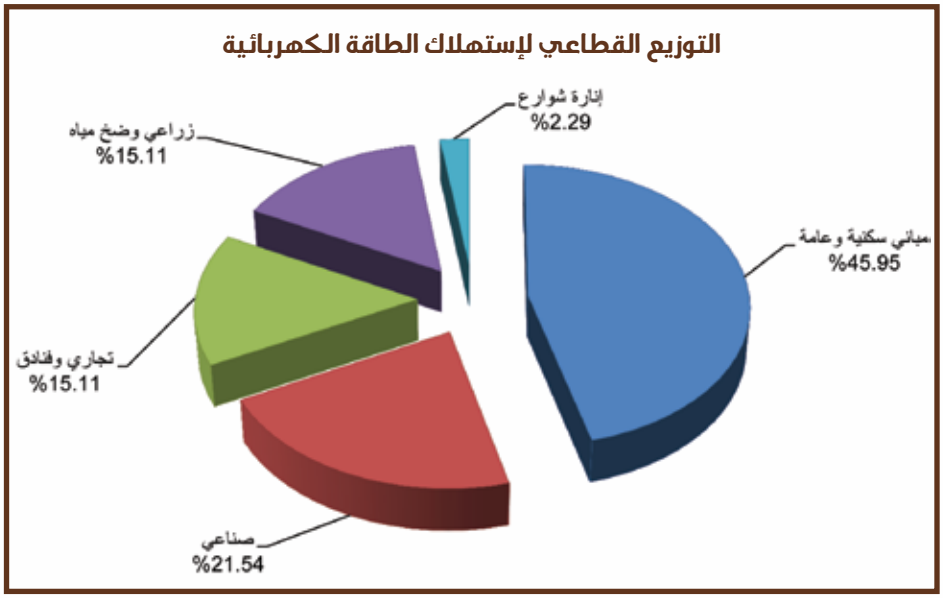
	2014	2015	2016	2017	(%)
1- مناطق توزيع شركة توزيع الكهرباء	2777.0	2924.0	3052.0	3139.0	2.9
2-مناطق توزيع شركة الكهرباء الأردنية	8759.1	9209.5	9446.9	9921.8	5.0
3-مناطق توزيع شركة كهرباء محافظة اربد	2520.7	2722.6	2885.9	3051.1	5.7
4-المؤسسات الصناعية	1294.6	1252.4	1164.1	1164.7	0.1
مصفاة البترول	98.4	104.7	105.3	101.3	(3.8)
شركة الإسمنت الأردنية / مصنع إسمنت الفحيص	23.6	17.1	8.7	2.1	(75.9)
شركة الإسمنت الأردنية / مصنع إسمنت الرشادية	125.1	108.8	98.6	95.2	(3.4)
الشركة الحديثة للاسمنت والتعدين	111.3	100.7	100.0	133.4	33.4
شركة إسمنت الراجحي	138.5	118.1	144.1	112.3	(22.1)
شركة اسمنت القطرانة*	133.4	148.4	149.4	144.5	(3.3)
شركة مناجم الفوسفات الأردنية / الحسا	39.6	46.4	39.4	32.6	(17.3)
شركة مناجم الفوسفات الأردنية / الشيدية	42.9	51.5	33.3	46.8	40.5
شركة البوتاس العربية	378.6	390.4	331.1	360.6	8.9
شركة الأسمدة الكيماوية**	90.2	74.6	47.6	42.1	(11.6)
الشركة الأردنية الهندية للكيماويات	46.3	41.2	26.1	43.0	64.8
الشركة الأردنية الهندية للأسمدة	60.5	37.2	61.3	32.1	(47.6)
شركة عمان آسيا للطاقة (IPP3)	5.0	10.2	13.7	12.2	(10.9)
AES LEVANT HOLDINGS (IPP4)	1.2	2.7	3.5	3.1	(11.4)
شركات توليد الكهرباء / طاقة الرياح	--	0.4	0.5	0.6	20.0
شركات توليد الكهرباء / الطاقة الشمسية	--	0.002	1.5	2.8	86.7
5- أنظمة الطاقة الشمسية / شبكة التوزيع ***	--	--	77.0	151.7	97.0
6- مطار الملكة علياء الدولي	66.8	68.2	73.4	74.6	1.6
7- الإذاعة الجديدة (الحرانة)	0.8	0.7	0.7	0.4	(42.9)
8- أخرى	0.2	0.2	0.2	0.5	150.0
مجموع الطاقة المستهلكة محلياً	15419.2	16177.6	16700.2	17503.8	4.8

* بيانات تقديرية (2016 - 2017) ** لا يشتمل الاستهلاك على مبيعات شركة التوزيع لهم وذلك تجنباً للازدواجية *** احتساب 50% من الطاقة المولدة

جدول رقم (12) : التوزيع القطاعي لاستهلاك الطاقة الكهربائية في المملكة (ج.و.س)

	مباني سكنية وعامه *	صناعي	تجاري وفنادق	زراعي و ضخ مياه	إنارة شوارع	المجموع
شركة توزيع الكهرباء	937	365	342	1406	89	3139
شركة الكهرباء الأردنية	5298.2	2073.7	1746.2	625.1	178.6	9921.8
شركة كهرباء محافظة اربد	1673.3	294.2	297.6	651.3	134.7	3051.1
مؤسسات صناعية	--	1164.7	--	--	--	1164.7
مؤسسات أخرى	--	--	75.5	--	--	75.5
أنظمة الطاقة الشمسية/شبكة التوزيع**	90.3	12.1	48.5	0.8	--	151.7
المجموع 2017	7998.8	3909.7	2509.8	2683.2	402.3	17503.8
2016	7591.6	3763.1	2415.7	2551.5	378.3	16700.2
2015	7227.6	3823.2	2376.0	2412.1	338.7	16177.6
2014	6583.4	3878.3	2357.7	2284.2	315.6	15419.2
2013	6265.4	3517.1	2414.9	2076.0	291.0	14564.4
2012	6126	3464	2427	1955	305	14277
2011	5667	3486	2173	1899	310	13535
2010	5225	3262	2187	1868	315	12857

* تتضمن حوالي(6%) استهلاك مباني حكومية + (1.5%) أخرى ** تقديري



أعداد المشتركين

جدول رقم (13) : تطور أعداد المشتركين بالتيار الكهربائي في المملكة (بالألف مشترك)

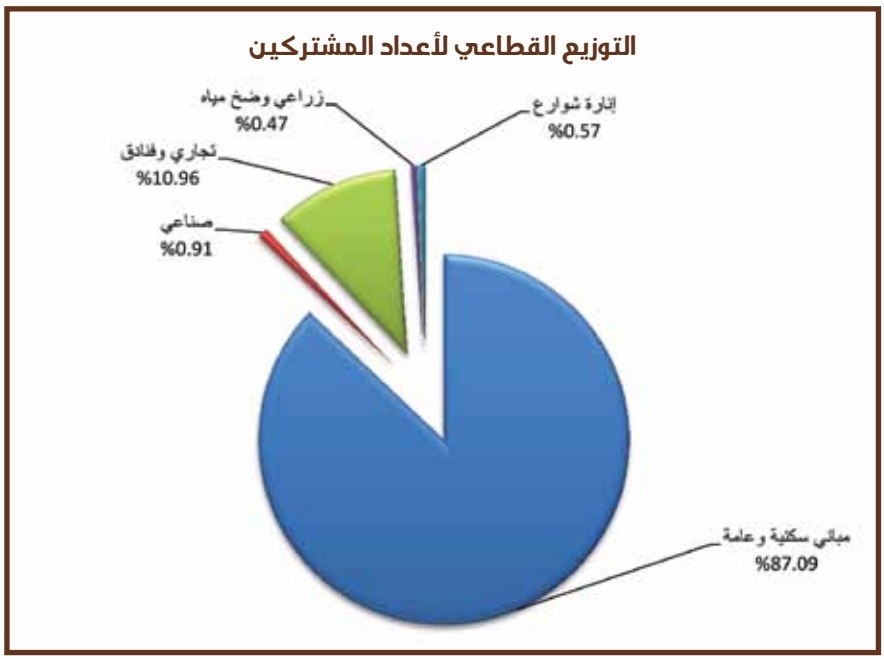
	2014	2015	2016	2017	(%)
شركة الكهرباء الوطنية *	0.018	0.020	0.033	0.035	6.1
شركة توزيع الكهرباء	218.8	227.6	236.8	245.6	3.7
شركة الكهرباء الأردنية	1200.3	1265.9	1328.4	1391.1	4.7
شركة كهرباء محافظة اربد	442.4	471.0	495.5	521.3	5.2
المجموع	1861.5	1964.5	2060.7	2158.0	4.7

* يشمل هذا الرقم شركات التوزيع والمشتركين الكبار.

جدول رقم (14) : أعداد المشتركين بالتيار الكهربائي في المملكة حسب القطاع لعام 2017

	مباني سكنية وحكومية	صناعي	تجاري وفنادق	زراعي و ضخ مياه	إنارة شوارع	جملة	المجموع
شركة الكهرباء الوطنية	--	26	6	--	--	3	35
شركة توزيع الكهرباء	207188	2104	28734	5719	1848	--	245593
شركة الكهرباء الأردنية*	1210410	12798	158587	2086	7234	--	1391115
شركة كهرباء محافظة اربد	461900	4707	49197	2417	3118	--	521339
المجموع	1879498	19635	236524	10222	12200	3	2158082

* أولية.

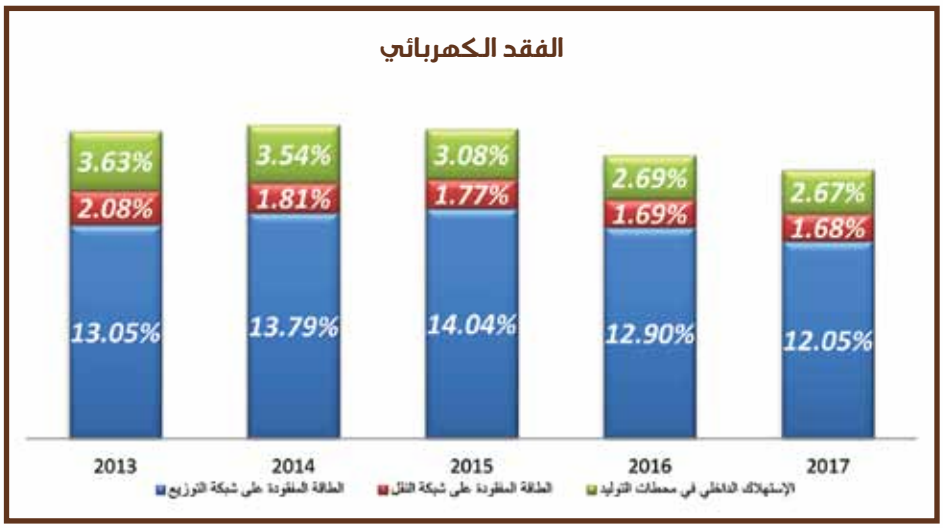


الفقد الكهربائي

جدول رقم (15) : الفقد الكهربائي حسب القطاع (%)

	2014	2015	2016	2017
1- نسبة الفقد في قطاع التوليد*				
الطاقة الكهربائية المولدة	17863	18516	18924	18690
الطاقة الكهربائية المصدرة من محطات التوليد	17231	17945	18415	18191
الطاقة المستهلكة (%)	3.54	3.08	2.69	2.67
2- نسبة الفقد في قطاع النقل				
الطاقة الكهربائية المشتراة	17691	18541	18764	19287
الطاقة الكهربائية المباعة	17370	18213	18447	18963
الطاقة المفقودة (%)	1.81	1.77	1.69	1.68
3- نسبة الفقد في قطاع التوزيع				
الطاقة الكهربائية المشتراة	16305	17282	17663	18320
الطاقة الكهربائية المباعة بالمفرق	14057	14856	15385	16112
الطاقة المفقودة (%)	13.79	14.04	12.90	12.05
4- نسبة الفقد الاجمالي في قطاع الكهرباء**				
الطاقة الكهربائية المصدرة من محطات التوليد والطاقة المستوردة	17666	18548	18749	19281
الطاقة الكهربائية المستهلكة والطاقة المصدرة	15121	15787	16168	16755
الطاقة المفقودة (%)	14.41	14.89	13.77	13.10

* تتضمن الفقد في شركات التوليد **لا تتضمن الاستهلاك الداخلي لمحطات التوليد



التعرفة الكهربائية

جدول رقم (16) : التعرفة الكهربائية

أولاً: تعرفة الجملة	
أ- شركة الكهرباء الأردنية	
الحمل الاقصى (دينار/كيلو واط /شهر)	2.98
التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)	74.82
التزويد الليلي /(فلس/ك.و.س)	64.77
ب- شركة توزيع الكهرباء	
الحمل الاقصى (دينار/كيلو واط /شهر)	2.98
التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)	70.75
التزويد الليلي /(فلس/ك.و.س)	60.68
جـ- شركة كهرباء محافظة اربد	
الحمل الاقصى (دينار/كيلو واط /شهر)	2.98
التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)	61.63
التزويد الليلي /(فلس/ك.و.س)	51.58
د- تعرفة المشتركين الصناعيين الكبار	
1- الصناعات الإستخراجية والتعدينية	
الحمل الاقصى (دينار/كيلو واط /شهر)	2.98
التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)	237
التزويد الليلي /(فلس/ك.و.س)	170
2- الصناعات الأخرى	
الحمل الاقصى (دينار/كيلو واط /شهر)	2.98
التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)	124
التزويد الليلي /(فلس/ك.و.س)	109
ثانيا: تعرفة التوزيع بالمفرق	
أ- تعرفة المنزلي	
من 1-160 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	33
من 161-300 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	72
من 301- 500 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	86
من 501- 600 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	114
من 601- 750 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	158
من 751- 1000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	188
أكثر من 1000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	265
ب- تعرفة المشتركين الاعتياديين	
من 1-160 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	42
من 161-300 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	92
من 301- 500 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	109
من 501- 600 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	145
من 601- 750 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	169
من 751- 1000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	190
أكثر من 1000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	256
ج - الاذاعة والتلفزيون تعرفة مستوية (فلس/ك.و.س)	173
د - تعرفة المشتركين التجاريين (فلس/ك.و.س)	
من 1 – 2000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	120
أكثر من 2000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	175
ه - تعرفة قطاع البنوك تعرفة مستوية (فلس/ك.و.س)	285
و - تعرفة قطاع الاتصالات (فلس/ك.و.س)	
من 1 – 2000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	230
أكثر من 2000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	273
ز – الصناعيون الصغار (فلس/ك.و.س)	
من 1 – 10000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	71
أكثر من 10000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)	81
حـ - تعرفة المشتركين الصناعيين المتوسطين	
1- الحمل الاقصى (دينار/ك.و/شهر)	2.00
2- التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)	89
3- التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)	75
ط– قطاع الزراعة تعرفة مستوية (فلس/ك.و.س)	60
ي– الزراعة (فلس/ك.و.س)*	
1- الحمل الاقصى (دينار/ك.و/شهر)	3.79
2- التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)	59
3- التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)	49
ك– ضخ المياه تعرفة مستوية (فلس/ك.و.س)	94
ل– الفنادق تعرفة مستوية (فلس/ك.و.س)	91
م– الفنادق (فلس/ك.و.س)**	
1- الحمل الاقصى (دينار/ك.و/شهر)	3.79
2- التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)	89
3- التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)	75
ن- انارة شوارع (فلس/ك.و.س)	114
س- القوات المسلحة الأردنية (فلس/ك.و.س)	146
ع- مؤسسة الموانئ (فلس/ك.و.س)	159
ف- التعرفة المختلطة تجاري/زراعي (فلس/ك.و.س)	60 120
أدنى مقطوعية للاستهلاك الشهري	
أ- المستهلكون الاعتياديون	1.0
ب- باقي المستهلكين	1.25

* تطبق التعرفة الثلاثية اجبارياً على المشتركين الزراعيين ممن يزيد حملهم الاقصى عن 100 ك.ف اعتباراً من 14/3/2008

** تطبق تعرفة القطاع الصناعي المتوسط على قطاع الفنادق اعتباراً من 1/5/2015 + للفنادق ذات التصنيف اربع نجوم فأكثر المزودة بالطاقة الكهربائية قبل 14/3/2008، اختيار تطبيق التعرفة الثلاثية بدلا من التعرفة المستوية.

مشـروع الربط	وضع المشروع	المواصفات الفنية		
		الجهد (ك.ف)	الطول (كم)	الإستطاعة (م.و)
الربط الكهربائي الثماني :-				
الربط الكهربائي المصري – الأردني (كبل بحري)	تم تجديد عقد تبادل الطاقة بين الجانبين الأردني والمصري لعام 2017 خلال شهر كانون ثاني/2017.	400	13	550
الربط الكهربائي الأردني – السوري	لم يتم خلال عام 2017 أي تبادل للطاقة الكهربائية بين الشبكات الكهربائية التالية، وذلك نتيجة للظروف التي تمر بها المنطقة حالياً	400	147	(800-300)
الربط الكهربائي المصري – السوري (عبر الشبكة الأردنية)		400	-	(300-250)
الربط الكهربائي السوري – اللبناني		400	43	(300-150)
الربط الكهربائي المصري – الليبي		220	163	(500-170)
الربط الكهربائي السوري – التركي	تم استكمال كافة الأعمال المتعلقة بخط الربط السوري- التركي 400 ك.ف (داخل البلدين) حيث تم إنشاء هذا الخط في عام 2003، إلا أنه يعمل الآن بشكل غير متزامن. من المخطط له إنشاء محطة تحويل (تيار مستمر HVDC) من منطقة بيريك 400 ك.ف في تركيا بقدرة 600 م.و لزيادة القدرة المتبادلة عبر خطوط الربط.	400	124	(600-300)
الربط الكهربائي العراقي – التركي	بلغت نسبة إنجاز خط النقل الكهربائي 400 ك.ف والذي يربط بين العراق وتركيا أكثرمن (90%)، وبالنسبة لتبادل الطاقة الكهربائية فأن الجانب التركي سبق وأن قام بتزويد بعض المناطق بالعراق بالطاقة الكهربائية وبشكل معزول عن الشبكة الكهربائية العراقية عبر خط 132 ك.ف .	400	165	400
الربط الكهربائي السوري – العراقي	تم إستكمال الأعمال الخاصة بخطوط الر بط 400 ك.ف على الجانبين. لم يتم حتى الآن تشغيل المشروع، بسبب الظروف الراهنة.	400	28	300
الربط الكهربائي الأردني – الفلسطيني (أريحا)	تم إعداد مسودة العقد الجديد لبيع الطاقة الكهربائية ما بين شركة الكهرباء الوطنية وشركة كهرباء القدس، ومن المتوقع أن يتم توقيع العقد بصورته النهائية بين الطرفين خلال شهرحزيران من عام 2018.	132*	30	20
الربط الكهربائي الأردني – الفلسطيني (الضفة الغربية)	لم يتم أخذ الموافقات اللازمة لتنفيذ هذا المشروع حتى تاريخه.	400	101	
الربط الكهربائي المصري – الفلسطيني (غزة)	لم يتم التقدم في هذا المشروع على المستوى العملي؛ نظراً للظروف الأمنية المحيطة بقطاع غزة خلال السنوات الأخيرة.	220	70	(150-70)

مشـروع الربط	وضع المشروع	المواصفات الفنية		
		الجهد (ك.ف)	الطول (كم)	الإستطاعة (م.و)
الربط الكهربائي العربي الشامل :-				
الربط الكهربائي السعودي – المصري	تم بتاريخ 2013/12/12 التوقيع على اتفاقيات الربط بين البلدين والتي تتضمن : إتفاقية الربط الكهربائي، الاتفاقية التجارية، واتفاقية تشغيل الربط الكهربائي.	500	1395 **	3000
الربط الكهربائي الأردني - السعودي	تم التوقيع على مذكرة تفاهم لتنفيذ مشروع الربط الكهربائي الأردني السعودي، وذلك في عمان – المملكة الأردنية الهاشمية بتاريخ 2017/12/07 . من المتوقع البدء بإعداد الدراسات الفنية والإقتصادية الخاصة بالمشروع إعتباراً من مطلع عام 2018، حيث اثبتت دراسات الجدوى الأولية لمشروع الربط الكهربائي العربي الشامل المنبثقة عن الجامعة العربية جدوى تنفيذ مشروع الربط المكهربائي الأردني السعودي، حيث تم التعاقد مع مستشار عالمي لإعداد هذه الدراسات، والإنتهاء منها في فترة لا تتجاوز ستة أشهر.	400	127	-
الربط الكهربائي المصري - السوداني	بناءً على طلب الجانب السوداني الإنضمام لمنظومة الربط الكهربائي الثماني فقد تم إعداد توقيع عقد لدراسة الجدوى لمشروع الربط ما بين مصر والسودان مع المكتب الإستشاري PB ويجري حالياً اتخاذ الإجراءات المطلوبة للبدء في تنفيذ مشروع الربط.	220	160	(200-70)
الربط الكهربائي الأردني - الخليجي	تم توقيع مذكرة التفاهم ما بين هيئة الربط الكهربائي الخليجي وشركة الكهرباء الوطنية الخاصة بإعداد دراسات الجوى الفنية والإقتصادية للمشروع، والتي تمت بتاريخ 2016/5/19. قام المستشار بتزويد الجانبين بالتقرير الأولي لدراسة الجدوى الفنية والإقتصادية، ومن المتوقع الإنتهاء من إعداد الدراسة خلال عام 2018.	400		

* يعمل على 33 ك.ف ** منها (1370) كم خطوط هوائية + (25) كم كبل بحري

شركة الكهرباء الوطنية (المهام والإنجازات)

واصلت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2017 جهودها الحثيثة الرامية لتعزيز إنجازات الشركة، والتقدم نحو الأمام في مسيرة العطاء والبناء بخطى راسخة وإهتمامٍ كبير بالعمل بكفاءة ومهنية عالية، لبلوغ الأهداف المنشودة، والتي عبرت عنها رسالة الشركة المتضمنة توفير الطاقة الكهربائية الآمنة، والمحافظة على إعتمادية النظام الكهربائي واستمرارية تزويد المستهلكين بالطاقة الكهربائية المطلوبة وبأسعار اقتصادية تبعاً للمعايير الدولية ومتطلبات البئية، وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول الأخرى، وترسيخ العمل المؤسسي في الشركة، والاستثمار الأمثل للبنية التحتية لشبكة النقل الكهربائي لخدمة المجتمع والمساهمة في نقل التكنولوجيا واجتذاب الاستثمارات الوطنية والأجنبية في قطاع الكهرباء وخلق فرص العمل للكفاءات الوطنية، وصولاً بذلك إلى رؤية الشركة وتطلعاتها نحو الإرتقاء بمستوى الأداء إلى أفضل المستويات إقليمياً ودولياً.

وفي ظل التوجه نحو تعزيز مساهمة مصادر الطاقة المتجددة في خليط الطاقة الكلي، قامت الشركة بتوقيع عدة إتفاقيات لمشاريع توليد الطاقة الكهربائية باستخدام مصادر الطاقة المتجددة (طاقة الرياح والطاقة الشمسية)، منها أربع اتفاقيات لشراء الطاقة الكهربائية ضمن نظام العروض المباشرة للمرحلة الثانية لمشاريع الطاقة الشمسية، وبواقع (50) م.و لكل مشروع. هذا ومن المتوقع تشغيل هذه المشاريع خلال عام 2018. كما تم كذلك التوقيع على إتفاقيات ستة مشاريع طاقة رياح ضمن الجولة الأولى للعروض المباشرة لمشاريع الطاقة المتجددة، وباستطاعة توليدية حوالي (418) م.و. بالإضافة أيضاً لمشاريع توليد الطاقة الكهربائية بإستخدام مصادر الطاقة المحلية كالصخر الزيتي، وذلك إنسجاماً مع التوجهات الرسمية المشار اليها ضمن الإستراتيجية الوطنية الشاملة لقطاع الطاقة، والتي تضمنت زيادة مساهمة مصادر الطاقة المحلية كالصخر الزيتي، والطاقة المتجددة إلى حوالي (30%) من مجمل الطاقة المنتجة بحلول عام 2025.

كما قامت الشركة بوضع وتنفيذ الاستراتيجيات والخطط الفنية والتشغيلية الملائمة، بالإضافة أيضاً لإعداد برامج الصيانة العادية والسنوية الوقائية لكافة عناصر شبكة النقل الوطنية، وتطوير وتعزيز شبكة النقل الوطنية، من خلال تنفيذ مشاريع إنشاء وتوسعة محطات التحويل الرئيسة 33/132/400 ك.ف و33/132 ك.ف، بالإضافة كذلك إلى تنفيذ مشاريع إنشاء خطوط النقل 132 ك.ف و400 ك.ف اللازمة لربط محطات التحويل الرئيسة مع النظام الكهربائي، بهدف ضمان استمرارية تزويد التيار الكهربائي لكافة المواطنين في مختلف أنحاء المملكة حسب أعلى المواصفات الفنية المعتمدة.

وفيما يتعلق بالربط الكهربائي مع الدول المجاورة، استمر العمل بتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول المجاورة المرتبطة مع الشبكة الكهربائية الأردنية ومنها تحديداً الشبكة الكهربائية المصرية، حيث بلغت الطاقة الكهربائية المستوردة من الشبكة المصرية خلال عام 2017 حوالي (51.3) ج.و.س، بالمقابل تم تصدير حوالي (57.3) ج.و.س من الشبكة الأردنية إلى كلا من شركة كهرباء القدس (منطقة أريحا)، والمركز الحدودي العراقي (طريبيل).

كما قامت شركة الكهرباء الوطنية وفي ذات الإطار بتجديد عقد تبادل الطاقة مع الشركة المصرية لنقل الكهرباء لعام 2018؛ استجابة لمتطلبات المملكة في تغطية احتياجاتها من الطاقة الكهربائية في الحدود المتاحة.

وفيما يلي استعراضاً لأهم الإنجازات وأبرز المؤشرات الإحصائية للشركة لعام 2017 .

احصائيات مميزة ومؤشرات الأداء لشركة الكهرباء الوطنية

أظهرت البيانات الإحصائية لشركة الكهرباء الوطنية لعام 2017 ارتفاعاً في الحمل الاقصى الصيفي للنظام الكهربائي بالإضافة للاستطاعة التحويلية لمحطات التحويل الرئيسة وأطوال خطوط النقل. كما أظهرت مؤشرات الأداء بالمقابل إنخفاضاً في نسبة الفقد الكهربائي وعدد الإنقطاعات على شبكة النقل الوطنية. وفيما يلي أبرز الإحصائيات ومؤشرات الأداء لعام 2017.

جدول رقم (17) : إحصائيات مميزة لشركة الكهرباء الوطنية

		2016	2017	(%)
الحمل الأقصى للنظام الكهربائي (م.و)	صيفي	3165	3320	4.9
	شتوي	3250	3220	(0.9)
الاستطاعة التوليدية للنظام الكهربائي (م.و)		4269	4300	0.7
الطاقة الكهربائية المشتراة (ج.و.س)		18764	19287	2.8
الطاقة الكهربائية المباعة (ج.و.س)		18447	18963	2.8
نسبة الفقد الكهربائي على شبكات النقل (%)		1.69	1.68	(0.6)
أطوال الشبكة الوطنية 400 ك.ف (كم.دارة)		924	924	--
أطوال الشبكة الوطنية 132 ك.ف (كم.دارة)		3573	3617	1.2
استطاعات محطات التحويل الرئيسة 33/132 ك.ف (م.ف.أ)		8825	8985	1.8
استطاعات محطات التحويل الرئيسة 33/132/400 ك.ف (م.ف.أ)		3760	3760	0.0
عدد العاملين		1408	1399	(0.6)
قيمة الموجودات الثابتة (مليون دينار أردني)		539	538	(0.2)

جدول رقم (18) : مؤشرات الأداء لشركة الكهرباء الوطنية

	2016	2017	(%)
1- مؤشرات القوى العاملة			
- الانتاجية السنوية (ج.و.س مباع/ موظف)	13.1	13.6	3.8
- الاستطاعة التحويلية (م.ف.أ/موظف)	9.1	9.3	2.2
2- المؤشرات المالية			
تكلفة الكيلو واط ساعة مباع (فلس)	78.29	80.49	2.8
تكلفة شراء الطاقة (فلس/ ك.و.س) مباع	64.46	71.52	11.0
نفقات أخرى (فلس/ ك.و.س) مباع	13.83	8.97	(35.1)
الايرادات (فلس/ ك.و.س) مباع	79.56	77.51	(2.6)
نسبة التداول (مرة)	0.09	0.12	33.3
نسبة صافي ربح (خسارة) التشغيل (%)	13.63	3.49	--
نسبة إجمالي الديون إلى إجمالي الموجودات (%)	167.1	126.0	--
3- المؤشرات الفنية			
نسبة الفقد الكهربائي على شبكات النقل (%)	1.69	1.68	--
توافرية شبكة النقل الوطنية (%)	99.91	99.95	--
عدد الإنقطاعات لكل 100 كم.دارة (400، 132 ك.ف) (مرة)	12	6	(50.0)
الطاقة غير المزودة (م.و.س)	297	241	(18.9)
متوسط فترة الانقطاع (دقيقة/ انقطاع)	31	26	(16.1)
متوسط الطاقة غير المزودة (م.و.س / انقطاع)	25	40	60.0
مدة الانقطاع (ساعة)	6	2.6	(56.7)

مشتريات ومبيعات الطاقة الكهربائية

جدول رقم (19) : مشتريات شركة الكهرباء الوطنية من الطاقة الكهربائية (ج.و.س)

	2014	2015	2016	2017	(%)
أ- شركة توليد الكهرباء المركزية	7497.6	6016.1	4009.4	4096.6	2.2
ب- شركة السمرا لتوليد الكهرباء	4407.8	5271.6	7028.0	7478.0	6.4
ج- شركة توليد شرق عمان (المناخر) (IPP1)	1945.7	1792.2	3113.0	2576.0	(17.3)
د- شركة توليد القطرانة (IPP2)	1483.9	2237.8	2839.9	2989.7	5.3
هـ- شركة عمان أسيا للطاقة الكهربائية (IPP3)	1127.9	1377.6	258.3	280.1	8.4
و- AES LEVANT HOLDING(IPP4)	774.0	1100.2	501.2	755.7	50.8
ز – مشتريات طاقة الرياح	--	121.0	390.7	447.5	14.5
ح – مشتريات الطاقة الشمسية	--	0.74	267.5	591.3	121.0
ط- اخرى	18.7	20.1	21.7	21.0	(3.2)
سد الملك طلال	16.6	16.9	18.7	17.0	(9.1)
الشركة الاردنية الهندية للكيماويات	2.1	3.2	3.0	4.0	33.3
ي- الطاقة المستوردة من مصر	434.9	603.8	333.8	51.3	(84.6)
مجموع الطاقة المشتراة	17690.5	18541.1	18763.5	19287.2	2.8

جدول رقم (20) : مبيعات شركة الكهرباء الوطنية بالجملة من الطاقة الكهربائية (ج.و.س)

	2014	2015	2016	2017	(%)
أ- شركات التوزيع	16304.9	17282.1	17663.2	18320.0	3.7
شركة الكهرباء الأردنية	10304.5	10880.1	10975.0	11383.0	3.7
شركة توزيع الكهرباء	3160.0	3337.8	3461.4	3558.9	2.8
شركة كهرباء محافظة اربد	2840.4	3064.2	3226.8	3378.1	4.7
ب- المشتركون الكبار	1000.8	881.1	737.6	585.0	(20.7)
شركة مصفاة البترول	37.2	44.1	27.1	27.5	1.5
شركة الإسمنت الأردنية / مصنع إسمنت الفحيص	23.6	17.1	8.7	2.1	(75.9)
شركة الإسمنت الأردنية / مصنع إسمنت الرشادية	125.1	108.8	98.6	95.2	(3.4)
شركة إسمنت الراجحي	138.5	118.1	144.1	112.4	(22.0)
الشركة الحديثة للاسمنت والتعدين	111.3	100.7	100.0	133.4	33.4
شركة إسمنت القطرانة	88.7	9.9	5.2	3.9	(25.0)
شركة البوتاس العربية	284.5	288.8	126.6	31.3	(75.3)
شركة مناجم الفوسفات الأردنية / الحسا	39.6	46.4	39.4	32.6	(17.3)
شركة مناجم الفوسفات الأردنية / الشيدية	18.0	27.8	33.3	20.8	(37.5)
مطار الملكة علياء الدولي	66.8	68.2	73.4	74.6	1.6
الشركة الأردنية الهندية للأسمدة	60.5	37.2	61.3	32.1	(47.6)
الاذاعة الجديدة (الحرانة)	0.8	0.7	0.7	0.4	(42.9)
شركة عمان آسيا للطاقة(IPP3)	5.0	10.2	13.7	12.2	(10.9)
AES LEVANT HOLDING(IPP4)	1.2	2.7	3.5	3.1	(11.4)
شركات توليد الكهرباء / طاقة الرياح	--	0.4	0.5	0.6	20.0
شركات توليد الكهرباء / الطاقة الشمسية	-	0.002	1.5	2.8	86.7
ج- الطاقة المصدرة إلى	63.8	49.7	45.5	57.4	26.2
مصر	22.8	3.0	--	--	--
شركة القدس (اريحا)	34.3	41.4	42.4	54.0	27.4
المركز الحدودي العراقي (طريبيل)	6.7	5.3	3.1	3.3	6.5
د- أخرى	0.2	0.2	0.2	0.5	150.0
المجموع	17369.7	18213.1	18446.5	18962.8	2.8

مشاريع الشركة

تمكنت الشركة في عام 2017 من إنجاز العديد من المشاريع التي تهدف في مجملها إلى تعزيز وتطوير شبكة النقل الوطنية، إضافة إلى البدء بتنفيذ عدد آخر من المشاريع التي ستنتهي في الأعوام القادمة، ويمكن إيجاز مشاريع الشركة على النحو التالي:-

أولاً) مشاريع محطات التحويل:-

أ. مشاريع محطات التحويل 400 ك.ف:-

جدول رقم (21) : مشاريع إنشاء وتوسعة محطات التحويل 400 ك.ف

محطة تحويل	الإستطاعة المضافة (م.ف.أ)	تاريخ التشغيل
مشروع محطة تحويل غرب عمان	2x400	2018
مشروع محطة تحويل معان (مشروع الممر الأخضر)	2x400	2019
مشروع محطة تحويل جنوب المطار (مشروع الصخر الزيتي)	2x500	2019
محطة مفاتيح الصخر الزيتي / العطارات	--	2019
مشروع محطة تحويل القطرانة (مشروع الممر الأخضر + غرب عمان)	--	2019

ب. مشاريع محطات التحويل 132 ك.ف:

جدول رقم (22) : مشاريع توسعة محطات تحويل قائمة

محطة تحويل	الإستطاعة المضافة (م.ف.أ)	تاريخ التشغيل
مشروع توسعة محطة تحويل رياح الطفيلة	--	النصف الأول / 2017
مشروع توسعة محطة تحويل شرق عمان (مشاريع طاقة متجددة)	--	الربع الرابع /2018
مشروع توسعة محطة تحويل المفرق (مشاريع طاقة متجددة)	--	الربع الثالث 2017
مشروع توسعة محطة تحويل السمرا	--	الربع الرابع / 2017
مشروع توسعة محطة تحويل المطار (مشروع الممر الأخضر)	--	الربع الرابع / 2018
مشروع توسعة محطة تحويل القطرانة	2x45	الربع الرابع / 2018

جدول رقم (23) : مشاريع إنشاء محطات تحويل جديدة

محطة تحويل	الإستطاعة (م.ف.أ)	تاريخ التشغيل
محطة تحويل القويرة الشمسية	2x80	الربع الأول / 2017
محطة تحويل مدينة الطفيلة	2x80	الربع الرابع / 2017
محطة تحويل الزرقاء (أكوا)	--	المرحلة الأولى : الربع الثالث / 2017 المرحلة الثانية : الربع الثاني / 2018
محطة تحويل السلط الصناعية	2x80	2019
محطة تحويل جرش الصناعية	2x80	2019

جدول رقم (24) : مشاريع محطات مفاتيح

المشروع	تاريخ التشغيل
محطة مفاتيح مشروع رياح الفجيج	الربع الرابع / 2017
محطة مفاتيح مشروع رياح الراجف	الربع الثالث / 2018
محطة مفاتيح مشروع الصفاوي الشمسية	الربع الثالث / 2018
محطة مفاتيح مشروع رياح زينيل	الربع الثالث /2018
محطة مفاتيح مشروع الطاقة الشمسية /الضليل	الربع الثالث /2018
محطة مفاتيح مشروع الطاقة الشمسية / KFW	الربع الثاني / 2018
محطة مفاتيح مشروع رياح كوزبو	الربع الثالث / 2018
محطة مفاتيح مشروع شرق عمان الشمسي	الربع الثالث /2018
محطة مفاتيح مشروع الطاقة الشمسية / مصدر - الموقر	الربع الثاني /2019
محطة مفاتيح مشروع طاقة رياح ماس	الربع الأول /2019
محطة مفاتيح مشروع طاقة رياح باب الهوا - الشوبك	الربع الثالث / 2019

جدول رقم (25) : استطاعات محطات التحويل الرئيسة (م.ف.أ)

السنة	33/132/400	132/230	33/132	6/132	11/132
2014	3760	100	7865	155	25
2015	3760	100	8665	155	25
2016	3760	100	8825	155	25
2017	3760	100	8985	155	25

ثانياً) مشاريع خطوط النقل (400 و132 ك.ف):

جدول رقم (26) : المشاريع التي تم تنفيذها في عام 2017 والجاري تنفيذها

المشروع	الدارة	ك.ف	طول الخط المضاف (كم.دارة)	تاريخ الإنجاز
ربط محطة القطرانة مع محطة غرب عمان	مزدوج الدارة	400	110	الربع الرابع/2017
ربط محطة تحويل غرب عمان مع محطة السمرا	مزدوج الدارة	400	75	الربع الثالث/2017
ربط محطة تحويل رياح الفجيج (مشروع رياح الفجيج)	مزدوج الدارة	132	22	الربع الرابع/2017
ربط محطة الصفاوي الشمسية	مزدوج الدارة	132	5	الربع الثالث /2018
ربط محطة تحويل الراجف	أحادي الدارة	132	9	الربع الأول /2018
ربط محطة تحويل الصخر الزيتي / العطارات	مزدوج الدارة	400	70	2018
ربط محطة تحويل شرق عمان (مشاريع طاقة متجددة)	مزدوج الدارة	132	2	الربع الثالث /2018
ربط محطة تحويل الضليل	مزدوج الدارة	132	4	الربع الثالث /2018
ربط محطة الطاقة الشمسية (KFW) مع خط نقل المطار - مأدبا	أحادي الدارة	132	1.6	الربع الثاني /2018
ربط محطة رياح كوزبو مع محطة تحويل الطفيلة	ثنائي الدارة	132	5	الربع الثالث /2018
ربط محطة رياح زينيل مع محطة تحويل الطفيلة	ثنائي الدارة	132	6	الربع الرابع /2018
ربط محطة تحويل معان الجديدة – القطرانة (مشروع الممر الأخضر)	مزدوج الدارة	400	150	الربع الأول /2019
ربط محطة تحويل القطرانة – المطار (مشروع الممر الأخضر)	مزدوج الدارة	132	60	الربع الأول /2019
ربط محطة رياح الفجيج (مشروع رياح باب الهوا – الشوبك)	مزدوج الدارة	132	12	الربع الثالث /2019
ربط محطة تحويل الموقر (مشروع الطاقة الشمسية – مصدر)	ثنائي الدارة	132	15-12	الربع الثاني /2019
ربط محطة رياح ماس مع خط نقل رياح الطفيلة – الحسا	ثنائي الدارة	132	8	الربع الأول /2019
ربط محطة تحويل جرش الصناعية	أحادي الدارة	132	10	2019

جدول رقم (27) : أطوال خطوط النقل الكهربائية (كم. دارة)

السنة	400 ك.ف	230 ك.ف	132 ك.ف		66 ك.ف*
			خطوط هوائية	كوابل أرضية	
2014	924	17	3482	62	17
2015	924	17	3511	62	17
2016	924	17	3511	62	17
2017	924	17	3555	62	17

* تم تحويله ليعمل على 33 ك.ف .

ثالثاً) مشاريع الإتصالات والتحكم:

قامت دائرة الاتصالات والتحكم في شركة الكهرباء الوطنية ، بالعمل على إنجاز العديد من المشاريع خلال عام 2017، جاء من أبرزها ما يلي:

- طرح وإحالة عطاء معدات الوقاية التبادلية الرقمية لاستخدامها في محطات التحويل الجديدة.
- تركيب معدات الاتصالات الكارير الرقمي (OPD-1 و(SDH-TEJAS-STM-16) في محطة تحويل الفجيج الجديدة من أجل وضعها ضمن شبكة الاتصالات الخاصة بمحطات التحويل.
- تركيب معدات الربط الخارجي في محطات تحويل: الفجيج الجديدة، الطفيلة الجديدة، القويرة الشمسية الجديدة
- تركيب وتشغيل معدات تغذية بالجهد المستمر (48 VDC) في محطات التحويل: الفجيج الجديدة، القويرة الشمسية الجديدة، مدينة الطفيلة الجديدة، وغرب عمان الجديدة.
- تركيب معدات الاتصالات الكارير الرقمي (OPD-1+OPU و(SDH-TEJAS-STM-16) في محطات تحويل: القويرة الشمسية الجديدة والطفيلة الجديدة، وذلك من أجل وضعها ضمن شبكة الاتصالات الخاصة بمحطات التحويل.
- توصيل وتشغيل قنوات تحكم، وقنوات وقاية تبادلية للمحطات الجديدة التالية: القويرة الشمسية و مدينة الطفيلة.
- متابعة أعمال صيانة خطوط الألياف الضوئية، و معدات التغذية بالجهد المستمر والبطاريات (48 VDC)، بالإضافة لمعدات (DPLC، PDH,SDH)، وذلك في جميع محطات التحويل.
- متابعة توصيل عدادات الطاقة للمواقع الجديدة ضمن شبكة اتصالات موحدة على نظام قراءة العدادات عن بعد (AMR) لمحطات التحويل.
- تفعيل كيبل الألياف الضوئية الخاص بوزارة الاتصالات.
- المساهمة في مشروع تركيب شلاتر لوزارة الاتصالات في (17) محطة ونقل خدمات الاتصال الخاصة بهم لهذه الشلاتر ضمن مشروع توسعة شبكة الاتصال الوطنية NBN تنفيذا لما ورد في الاتفاقية الخاصة بوزارة الاتصالات.
- متابعة أعمال صيانة شبكة الألياف الضوئية الخاصة بالجامعات الأردنية الرسمية.
- إعادة فحص معدات الوقاية التبادلية الخاصة على الخط المصري، وعلى خط العقبة S4 – العقبة ATPS ، ضمن خطة الصيانة مع دائرة الوقاية والعدادات.
- تجهيز خطة فنية بالتعاون مع قسمي صيانة وبرمجة التحكم لعمل نظام تحكم لمعدات الاتصالات في كافة المواقع وتشمل توصيل إشارات و ALARM لكافة معدات الاتصالات، وذلك لتسهيل وتسريع تحديد المشاكل وحلها.

النظام الكهربائي

تقوم شركة الكهرباء الوطنية من خلال مركز المراقبة والتحكم التابع للشركة، بمتابعة العمل على إدارة وتشغيل النظام الكهربائي، وذلك من خلال تنفيذ العمليات التشغيلية اليومية على مختلف معدات النظام الكهربائي حسب متطلبات النظام الكهربائي لتحقيق الهدف المؤسسي للشركة من خلال:

أولاً: ضمان تشغيل النظام الكهربائي بشكل آمن وبموثوقية عالية.

ثانياً: التشغيل الاقتصادي الأمثل للنظام الكهربائي بما يحقق أقل تكلفة ممكنة، وذلك باستخدام كافة مصادر الطاقة المتاحة.

ويمكن تلخيص أهم الأجراءات المتخذة لتحقيق هذين الهدفين بما يلي:

المحافظة على إستمرارية التيار الكهربائي مع المحافظة على سلامة وأمان النظام الكهربائي والعاملين فيه.

العمل بشكل مستمر وعلى مدار الساعة من أجل تخفيض تكلفة شراء الطاقة وذلك باتباع منوال التشغيل المناسب في الظروف المختلفة.

إستغلال خطوط الربط مع الدول المجاورة بالشكل الأمثل لتخفيض كلفة انتاج الطاقة الكهربائية.

مراقبة تردد وجهد النظام الكهربائي حسب دستور شبكة النقل.

ويشتمل النظام الكهربائي في الأردن على محطات التوليد الرئيسة وشبكات النقل ذات الفولطية 400 و132 ك.ف التي تربط هذه المحطات مع مراكز الأحمال في مختلف مناطق المملكة بالإضافة إلى خط الربط 400 ك.ف مع سورية والكبل البحري 400 ك.ف الذي يربط الشبكة الأردنية مع الشبكة المصرية، إضافة إلى مركز المراقبة والتحكم الوطني وكذلك شبكات التوزيع التي تغذي ما نسبته (99.9%) من السكان. كما أن النظام الكهربائي في الأردن يشتمل أيضاً على بعض محطات التوليد الخاصة التي يمكن تزامنها مع باقي محطات التوليد في النظام الكهربائي الموحد ومحطات توليد خاصة أخرى تخدم مالكيها فقط وليست مربوطة مع النظام الكهربائي الموحد.

ويعتبر النظام الكهربائي في الأردن نظاماً متميزاً من حيث الكفاءة والإستمرارية، مضاهياً بذلك الأداء العديد من الدول الرائدة على المستويين الأقليمي والدولي.

الأحمال الكهربائية

بلغ الحمل الأقصى للنظام الكهربائي لعام 2017 (3320) م.و، خلال شهر تموز، وذلك مقارنة بـ (3250) م.و عام 2016، خلال شهر كانون أول، وبنسبة نمو بلغت (2.2%). فيما بلغ متوسط النمو السنوي للفترة ما بين عامي (2010-2017) حوالي (3.3%).

جدول رقم (28) : الأحمال الكهربائية للنظام الكهربائي (م.و)

	الحمل الأقصى		الحمل الأدنى
	صباحي	مسائي	
2017	3320	3220	1350
2016	3180	3250	1300
2015	3310	3160	1300
2014	2845	2900	1250
2013	2840	2975	1145

هذا وقد بلغت نسبة مساهمة وحدات التوليد في الحمل الاقصى لعام 2017 على النحو التالي:

دورة مركبة	% 68.25
وحدات بخارية	% 17.80
وحدات غازية	% 6.22
مائي	% 0.15
شمسي	% 4.41
رياح	% 2.71
مستورد	% 0.46

ولمواكبة النمو المتزايد في الطلب على الطاقة الكهربائية في المملكة، تقوم الشركة بإعداد كافة الدراسات اللازمة لتحديد الإحتياجات الحالية والمستقبلية من الطاقة الكهربائية، وكيفية تلبية هذه الإحتياجات، وذلك من خلال :

- إعداد دراسة توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية والأحمال المستقبلية.
- إعداد دراسة التوسع في مشاريع توليد الطاقة الكهربائية.
- إعداد دراسة التوسع في مشاريع محطات التحويل وخطوط النقل.

وفيما يلي جدول الأحمال الكهربائية والطاقة الكهربائية المولدة، حسب دراسة توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية والأحمال المستقبلية، حيث من المتوقع أن تبلغ نسبة النمو السنوية في الأحمال الكهربائية، وذلك خلال للفترة الممتدة من عام 2018 حتى عام 2040، حوالي (3.7%) بالمتوسط.

جدول رقم (29) : توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية في النظام الكهربائي

السنة	الحمل الأقصى*		الطاقة الكهربائية المولدة**	
	م.و	نسبة النمو (%)	ج.و.س	نسبة النمو (%)
2018	3428	3.3	20234	4.0
2019	3551	3.6	21082	4.2
2020	3676	3.5	21995	4.3
2025	4433	3.8	27285	4.4
2030	5341	3.8	33832	4.4
2040	7682	3.7	51886	4.4

*أحمال صيفية ** مصدر

الشبكة الوطنية للنظام الكهربائي

الجودة والسلامة العامة:

واصلت شركة الكهرباء الوطنية جهودها الحثيثة الهادفة إلى تطوير العمل وتحسين الأداء وتحقيق شروط السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة، وقد تكللت هذه الجهود بالتوفيق والنجاح، وذلك من خلال حصول الشركة على شهادة نظام إدارة البيئة (ISO14001) وشهادة نظام إدارة السلامة والصحة المهنية (OHSAS18001).

ويعتبر هذا الإنجاز خطوة مهمة لشركة الكهرباء الوطنية نحو ترسيخ مفهوم الجودة والسلامة والبيئة في أعمالها، وتطوير الأداء بما يتوافق مع أحدث معايير الجودة العالمية، ولينعكس ذلك على الأداء الكفؤ للشركة وعلى علاقاتها مع الشركات والمؤسسات والأفراد الذين تتعامل معهم.

وتكمن أهمية الحصول على مثل هذه الشهادات الدولية في المحافظة على سلامة العاملين وزيادة الانتاجية وتقليل الوقت المفقود في الانتاج وتخفيض الكلفة المباشرة وغير المباشرة للحوادث، بالإضافة إلى المحافظة على البيئة للاجيال القادمة وذلك عن طريق الالتزام بالتعليمات والقوانين والانظمة المحلية والدولية.

كما قامت الشركة بالعمل على إعداد وتنفيذ البرامج التوعوية والتثقيفية اللازمة، وذلك لرفع مستوى الوعي الوقائي لدى كافة العاملين في الشركة بأمور السلامة العامة والوقاية من الحوادث، وتوفير كافة معدات وتجهيزات السلامة العامة والإطفاء، ومعدات الوقاية الشخصية للعاملين، بالإضافة لإعداد خطة الطوارئ الخاصة بالشركة وتحديثها بشكل مستمر، والعمل أيضاً على متابعة وصيانة نظام إدارة الجودة ISO9001، وذلك حسب متطلبات المواصفات القياسية العالمية (الإيزو)، وقد تم تطبيق هذا النظام على كافة نشاطات وإجراءات الشركة، وذلك بما يتوافق مع الإصدار الأخير من مواصفة الأيزو 9001 لعام 2008.

الخدمات الدولية والاستثمار

سعياً نحو تحقيق أهداف الشركة المنبثقة عن رسالتها الرامية إلى إستثمار البنية التحتية لشبكة النقل الكهربائي، وإستثمار الإمكانات الفنية والخبرات العملية المتوفرة لدى الشركة في مختلف المجالات الفنية والإستشارات الإدارية والمالية والحاسوبية وعلى مختلف الصعد محليا وإقليميا ودوليا .

قامت شركة الكهرباء الوطنية من خلال دائرة الخدمات الدولية والإستثمار خلال عام 2017 بتقديم العديد من الخدمات والإستشارات وتنفيذ العديد من البرامج التدريبية على الصعيدين الداخلي والخارجي ومن أبرزها الإنجازات التالية :-

داخل الأردن

* تأجير عدد من شعيرات الألياف الضوئية المعتمه العائدة لشركة الكهرباء الوطنية لشركات محلية وجهات حكومية.

* تقديم خدمات هندسية واستشارية في المجالات الفنية، والإدارية والمالية والحاسوبية لعدد من المؤسسات والشركات المحلية وشركات الكهرباء الشقيقة.

* تنفيذ برامج تدريبية في مركز التدريب الكهربائي التابع لشركة الكهرباء الوطنية لصالح عدد من المؤسسات والشركات الصناعية وشركات الكهرباء وطلاب الجامعات في المملكة.

* استكمال المرحلة الثالثة والأخيرة من مشروع إعادة تأهيل وتوسعة وتشغيل محطة تحويل المطار (QL-2) و (QL-1) لصالح شركة J&P Overseas.

* تنفيذ عدد من البرامج التدريبية في مركز التدريب الكهربائي لصالح عدد من اللاجئين السوريين من مخيم الزعتري من خلال المفوضية العليا للأمم المتحدة لشؤون اللاجئين وبتمويل من الوكالة اليابانية للتعاون الدولي جايكا، حيث تم تنفيذ أربعة برامج تدريبية في مجال التمديدات المنزلية والمتقدمة وخدمات المشتركين بمشاركة (42) متدرباً تقريباً خلال عام 2017.

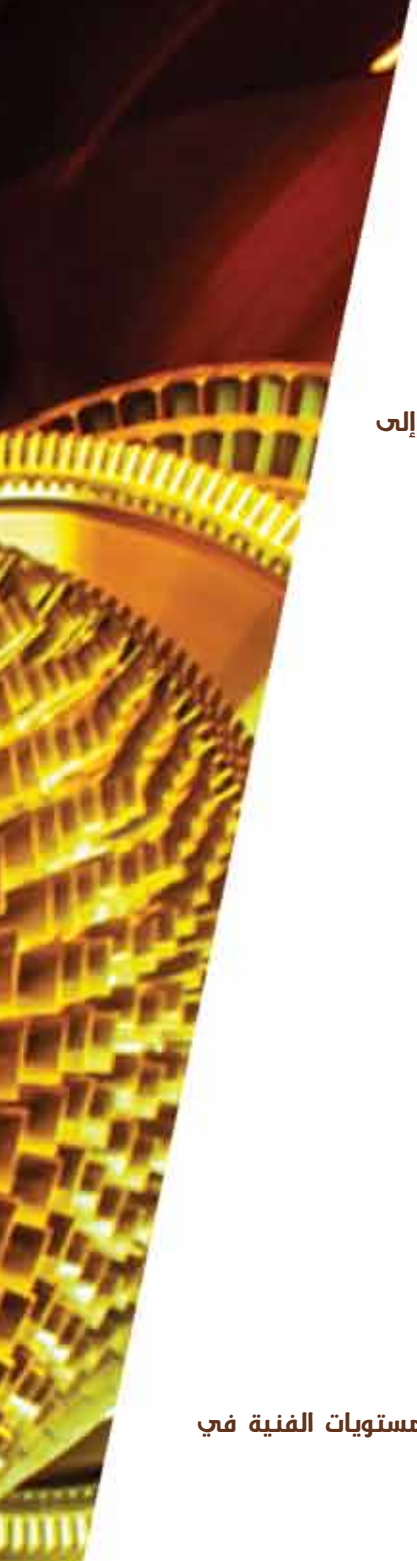
خارج الأردن

* توقيع مذكرة تفاهم لتنفيذ ثلاثة عشر برنامجاً تدريبياً لصالح كوادر من وزارة الكهرباء العراقية ووزارة كهرباء اقليم كردستان في العراق بالتعاون مع الوكالة اليابانية للتعاون الدولي (JICA) ضمن برنامج تدريب الدولة الثالثة في مجالات فنية وإدارية بمشاركة (166) متدرباً من العراق.

* توقيع مذكرة تفاهم جديدة مع الوكالة اليابانية للتعاون الدولي (JICA) ضمن برنامج تدريب الدولة الثالثة لتنفيذ ثمانية برامج تدريبية لصالح كوادر من شركات توزيع الكهرباء وشركة النقل التابعة لسلطة الطاقة الفلسطينية في مجالات فنية مختلفة، وقد شارك في هذه البرامج التدريبية (68) متدرباً خلال عام 2016.

* توقيع مذكرة تفاهم مع الوكالة اليابانية للتعاون الدولي (JICA) ضمن برنامج تدريب الدولة الثالثة لتنفيذ عشرة برامج تدريبية لصالح كوادر تابعة لوزارة الكهرباء والطاقة اليمنية في مجالات فنية مختلفة سيتم تنفيذها خلال العام 2018 .

* توقيع إتفاقية تعاون مع دار الانجاز لاستشارات الطاقة والهندسة / الرياض، لتمديد إعارة أحد المهندسين من شركة الكهرباء الوطنية للعمل كمستشار في وزارة الكهرباء والمياه في المملكة العربية السعودية خلال عام 2018.



مركز التدريب الكهربائي:

أنشيء مركز التدريب الكهربائي عام 1986، ويضم المركز العديد من المختبرات والمشاغل بالإضافة إلى الساحات التدريبية.

أهداف المركز :

تأهيل الكوادر الفنية الجديدة للشركة وللمؤسسات والشركات المحلية

تدريب الجهاز الفني العامل (دورات رفع الكفاءة) في الشركة والمؤسسات والشركات المحلية.

تدريب طلبة الجامعات والمعاهد المحلية والخارجية.

تدريب الكوادر الفنية في الدول العربية الشقيقة والدول الصديقة.

صيانة وتصنيع قطع الغيار لبعض الأجهزة والمعدات المستخدمة في الشركة.

مجالات برنامج التدريب:

تركيب وتشغيل وصيانة محطات التحويل.

تصميم وتركيب وتشغيل وصيانة وفحص شبكات النقل.

تصميم وتركيب وتشغيل وصيانة وفحص شبكات التوزيع وخدمات المشتركين وفحص العدادات.

التمديدات الكهربائية المنزلية وفحصها والكشف عليها.

تشغيل وفحص ومعايرة أنظمة الوقاية الكهربائية.

نظام التدريب في المركز:

صممت البرامج التدريبية لتلبية احتياجات الشركات والمؤسسات المحلية والخارجية على مختلف المستويات الفنية في مجالات(الكهرباء، التحكم، والميكانيك)، حيث يوفر مركز التدريب الكهربائي البرامج التدريبية التالية:

البرامج التدريبية قصيرة الأمد :

وهي البرامج التي تعقد لفترات أقل من شهر واحد وتستهدف رفع كفاءة الجهاز الفني العامل في شركة الكهرباء الوطنية (التدريب الداخلي) والشركات والمؤسسات المحلية (التدريب المحلي)، حيث بلغ إجمالي عدد المتدربين لعام 2017 (135) متدرباً.

البرامج التدريبية طويلة الأمد

وهي البرامج التي تزيد مدتها عن ستة أشهر وتستهدف المستجدين في الشركات العاملة في قطاع الكهرباء من حملة الثانوية العامة (تدريب لمدة عامين) والدبلوم (تدريب لمدة عام واحد)، وقد بلغ عدد المتدربين في عام 2017 (114) متدرباً.

البرامج التدريبية الخاصة بالمؤسسات التعليمية (جامعات ومعاهد)

وهي البرامج التي تخدم الطلبة الذين ما زالوا على مقاعد الدراسة، وذلك من خلال التدريب الصيفي، التدريب الفصلي أو التدريب الميداني، وقد بلغ إجمالي عدد الطلاب المتدربين (177) متدرباً لعام 2017.

برنامج التدريب الخارجي

ويعقد لتقديم خدمة التدريب للمهندسين والفنيين الوافدين من الدول العربية والصديقة بالتعاون مع الوكالة اليابانية للتعاون الدولي (جايكا) أو مؤسسات دولية أخرى مثل برنامج الأمم المتحدة الإنمائي، صندوق النقد العربي, شركة الإتجاه المتميز بالإضافة إلى بعض الشركات الإستشارية الأخرى. هذا وقد بلغ إجمالي عدد المتدربين في عام 2017 (254) متدرباً.

الموارد البشرية:

تسعى شركة الكهرباء الوطنية لتحقيق الاستخدام الأمثل للموارد البشرية، وذلك بالعمل على رفع مستوى الكفاءة والإنتاجية في الأداء لجميع العاملين في الشركة، وهذا يتطلب إعداد وتنفيذ الدورات والبرامج التدريبية ذات الأهمية في بناء وتطوير القدرات ودعم وتعزيز المهارات اللازمة للنهوض بالعنصر البشري ومستوى الإنجاز نحو التميز والتقدم، وبما يحقق تطلعات الشركة ورؤيتها نحو الإرتقاء بمستوى الأداء لبلوغ مصاف أفضل الشركات على المستوى الاقليمي والدولي.

وفي هذا السياق قامت الشركة ومن خلال دائرة الموارد البشرية بالعمل على إعداد وتنفيذ العديد من البرامج والأنشطة التدريبية، بالإضافة أيضاً لتنفيذ بعض الدراسات التطويرية سواء ما كان منها استجابة للمتغيرات في بيئة العمل أو انسجاماً مع ما كان يطلب من قبل إدارة الشركة أو قرارات مجلس الإدارة.

هذا وقد بلغ عدد الإنشطة التدريبية التي تم تنفيذها خلال عام 2017، ضمن برنامج التدريب الداخلي حوالي (66) نشاط تدريبي، فيما بلغ عدد المشاركين في هذه الأنشطة (357) مشارك من جميع الإدارت في الشركة.

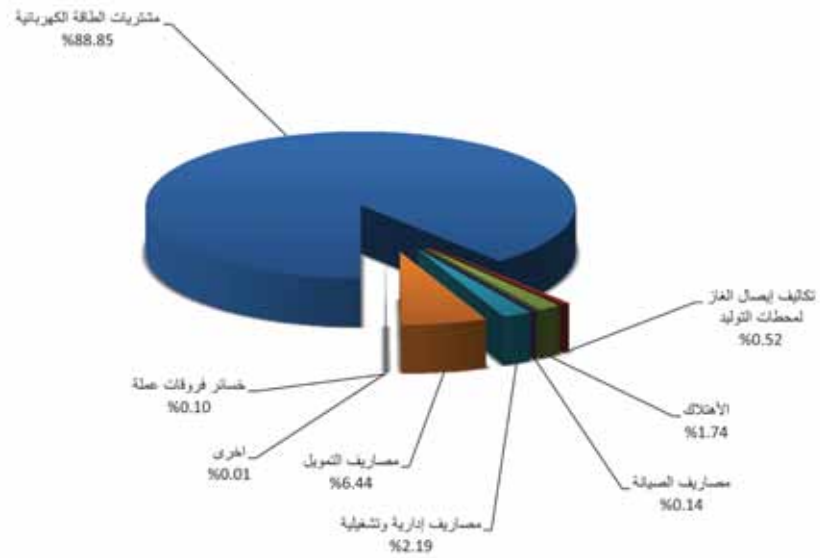
كما بلغ عدد الأنشطة التدريبية ضمن برامج التدريب الخارجي لعام 2017 عشرة أنشطة، وزعت ما بين (دورات تدريبية، مؤتمرات و ورش عمل)، وقد بلغ عدد المشاركين في هذه الأنشطة (24) مشارك.

كما تم كذلك توفير فرص تدريب لطلاب والمهندسين بالتعاون مع مختلف الجهات الرسمية والخاصة، وذلك إيماناً من الشركة بدورها المجتمعي تجاه الطلاب والمهندسين حديثي التخرج، حيث تم تدريب ما مجموعه (52) مهندس، و (33) طلاب ضمن البرامج التدريبة الميدانية والصيفية.

بلغ عدد موظفي شركة الكهرباء الوطنية في نهاية عام 2016 (1399) موظفاً، شكل منهم المهندسون (21.6%) والفنيون (35.5%) والماليون (6.0%) والإداريون (16.8%) والخدمات المساندة (20.1%).

إجمالي الإرادات لعام 2017
(1477.8) مليون دينار

إجمالي المصاريف لعام 2017
(1526.4) مليون دينار



المملكة الأردنية الهاشمية

شركة الكهرباء الوطنية

شركة الكهرباء الوطنية
المساهمة العامة
NEPCO
National Electric Power co.

القوائم المالية

السادة الهيئة العامة المحترمين
شركة الكهرباء الوطنية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان-المملكة الأردنية الهاشمية

تقرير مدقق الحسابات المستقل حول البيانات المالية

الرأي المتحفظ

قمنا بتدقيق البيانات المالية المرفقة لشركة الكهرباء الوطنية – شركة مساهمة عامة محدودة – «الشركة» والتي تتكون من بيان المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2017 ، وكل من بيانات الربح أو الخسارة والدخل الشامل الاخر والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ، وايضاحات حول البيانات المالية، بما في ذلك ملخص للسياسات المحاسبية الهامة.

في رأينا، وباستثناء الاثار المحتملة لما يرد في الفقرة (1) واثر ما يرد في الفقرة (2) في أساس الرأي المتحفظ أدناه، إن البيانات المالية المرفقة تظهر بصورة عادلة من جميع النواحي الجوهرية المركز المالي للشركة كما في 31 كانون الأول 2017 ، وأدائها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية ووفقا لتعليمات رئاسة مجلس الوزراء وهيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن.

أساس الرأي المتحفظ

1- كما يرد في الإيضاح (21) حول البيانات المالية، يتضمن بند الذمم الدائنة ذمة مستحقة لوزارة المالية الاردنية بمبلغ 2,737,965,414 دينار أردني كما في 31 كانون الأول 2017 والذي يقل عن رصيد التأييد المقدم من وزارة المالية بواقع 124,214,578 دينار أردني ، حيث بلغ رصيد التأييد المقدم من وزارة المالية بمبلغ 2,862,179,992 دينار اردني ، هذا ولم نتمكن من التحقق من صحة وطبيعة هذا الفرق، كما لم نتمكن من التحقق من ذلك باتباع اجراءات تدقيق بديلة، وعليه لم نتمكن من تحديد ما إذا كان هنالك أية تعديلات ضرورية على كل من رصيد الذمم الدائنة والخسائر المتراكمة والخسارة للسنة.

2- كما يرد في الإيضاح (30) حول البيانات المالية ، تقوم الشركة باحتساب غرامات تأخير على الأرصدة المستحقة لصالحها أو عليها مع كل من الجهات الحكومية وشركات توزيع وتوليد الكهرباء وقيدها في حسابات نظامية خارج بيان المركز المالي، حيث بلغت قيمة غرامات التأخير المستحقة للشركة مبلغ 82,020,677 دينار أردني كما في 31 كانون الأول 2017 ، كما بلغت قيمة غرامات التأخير المستحقة على الشركة مبلغ 85,614,555 دينار أردني كما في 31 كانون الأول 2017 ، إن مثل هذه الغرامات تعتبر حقوق للشركة و التزامات عليها يتوجب إظهارها ضمن بنود بيان المركز المالي عوضاً عن إظهاره ضمن الحسابات النظامية خارج بيان المركز المالي، هذا وفيما لو قامت الشركة بقيد هذه الغرامات ضمن بيان المركز المالي فان ذلك سوف يؤدي الى زيادة موجودات الشركة بواقع 82,020,677 دينار أردني ومطلوباتها بواقع 85,614,555 دينار أردني كما في 31 كانون الأول 2017 والسنوات السابقة ، إضافة إلى خسارة السنة والخسائر المتراكمة للشركة بمبلغ 3,593,878 دينار أردني .

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، إن مسؤوليتنا وفقا لهذه المعايير موضحة في فقرة مسؤولية المدقق في تقريرنا حول تدقيق البيانات المالية. نحن مستقلين عن الشركة بحسب المتطلبات الاخلاقية ذات الصلة بأعمال تدقيق البيانات المالية وفقا لمتطلبات المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين. بالإضافة للالتزامنا بالمسؤوليات الاخلاقية الأخرى بحسب هذه المتطلبات.

نعتقد ان بينات التدقيق الثبوتية التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتوفر اساسا لإبداء رأينا المتحفظ حول التدقيق.

فقرات توكيدية

دون المزيد من التحفظ في رأينا، نود الإشارة إلى ما يلي:

- كما يرد في الإيضاح رقم (2 – ه) حول البيانات المالية ، بلغت الخسائر المتراكمة للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2017 مبلغ (4,860,905,148) دينار أردني والتي تزيد عن 75 % من رأس المال المدفوع ، وذلك يتطلب اجراءات محددة وفقاً للفقرة (266 – أ) من قانون الشركات رقم (22) لسنة 1997 التي تنص على «اذا بلغت خسائر الشركة ثلاثة ارباع قيمة رأسمالها فيجب تصفيتها الا اذا قررت الهيئة العامة في اجتماع غير عادي زيادة رأسمالها»، كما تجاوزت المطلوبات المتداولة للشركة موجوداتها المتداولة بمبلغ 3,797,815,946 دينار، أردني كما في 31 كانون الأول 2017 (2016: 3,915,201,672) إن استمرارية الشركة تعتمد بشكل أساسي على الدعم المقدم من حكومة المملكة الأردنية الهاشمية بصفتها المساهم الوحيد في الشركة وكما هو مشار إليه في الإيضاح المذكور أعلاه .
- كما يرد في الإيضاح (7) حول البيانات المالية، لا تقوم الشركة بإصدار بيانات المالية موحدة والتي تتضمن البيانات المالية للشركة وشركتها التابعة (شركة الصيانة والتدريب على الكهرباء الحية الدولية) كمجموعة واحدة حيث أن نتائج الشركة التابعة غير جوهرية.
- قامت الشركة بإعادة عرض البيانات المالية للسنة المالية المنتهية في 31 كانون الأول 2016 لتصحيح خطأ محاسبي كما هو مشار اليه في الايضاح رقم (33) حول البيانات المالية مما يتماشى مع متطلبات معيار المحاسبة الدولي رقم (8) «السياسات المحاسبية، والتغيرات في التقديرات المحاسبية والأخطاء».

أمر اخر

- تم تدقيق البيانات المالية للشركة كما في وللسنة المنتهية في 31 كانون الاول 2016 من قبل مدقق حسابات آخر. والذي أصدر تقريره غير المتحفظ حولها في 17 نيسان 2017

مسؤولية الإدارة والمكلفين بالحوكمة عن البيانات المالية

- إن الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه البيانات المالية وعرضها بصورة عادلة وفقا للمعايير الدولية للتقارير المالية ووفقا لتعليمات رئاسة الوزراء وهيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن ومسؤولة عن إعداد نظام رقابة داخلي الذي تعتبره الإدارة ضروريا لغرض إعداد وعرض البيانات المالية، خالية من أخطاء جوهرية، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو عن خطأ.
- ان الإدارة مسؤولة عن تقييم قدرة الشركة على الاستمرار والافصاح عن الامور ذات العلاقة بالاستمرارية واستخدام اساس الاستمرارية في المحاسبة، باستثناء إذا كانت هنالك نية لدى الإدارة لتصفية الشركة أو ايقاف اعمالها أو عدم وجود بديل واقعي سوى القيام بذلك.

ان المكلفين بالحوكمة في الشركة مسؤولين عن الاشراف على اجراءات اعداد البيانات المالية

مسؤولية المدقق حول تدقيق البيانات المالية

ان اهدافنا هي الحصول على تأكيد معقول فيما إذا كانت البيانات المالية ككل خالية من الأخطاء الجوهرية، سواءً كانت ناشئة عن الاحتيال أو الخطأ، وإصدار تقريرنا والذي يتضمن رأينا حول البيانات المالية. التأكيد المعقول هو مستوى عال من التأكيد، ولكنه ليس ضمانة بان إجراءات التدقيق التي تم القيام بها وفقا لمعايير الدولية للتدقيق ستمكننا بشكل دائم من اكتشاف جميع الاخطاء الجوهرية، ان وجدت. هنالك اخطاء يمكن أن تنشأ من الاحتيال أو الخطأ، وتعتبر جوهرية إذا كانت بشكل فردي أو إجمالي من الممكن أن تؤثر بشكل معقول على القرارات الاقتصادية المتخذة على اساس البيانات المالية.

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

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية، سواءً كانت ناشئة عن احتيال أو خطأ، وكذلك تصميم وتنفيذ إجراءات التدقيق لتلك المخاطر، والحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة لتوفر أساساً لرأينا. ان خطر عدم اكتشاف الاخطاء الجوهرية الناتجة عن الاحتيال أعلى من الخطر الناتج عن الخطأ، حيث ان الاحتيال قد يشتمل على التواطؤ أو التزوير أو الحذف المتعمد أو التحريفات أو تجاوز للأنظمة الرقابة الداخلية.
- تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المتبعة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإيضاحات ذات العلاقة المعدة من قبل الإدارة.
- الاستنتاج بناء على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها حول ملائمة استخدام الإدارة لأساس الاستمرارية في المحاسبة، وفيما إذا كان هنالك وجود لعدم تيقن جوهري يتعلق بأحداث أو ظروف يمكن أن تثير شكاً جوهريا حول قدرة الشركة على الاستمرار. إذا استنتجنا عدم وجود تيقن جوهري، فإن ذلك يتطلب منا ان نلفت الانتباه في تقرير التدقيق إلى الإيضاحات ذات العلاقة في البيانات المالية، وإذا كان الإفصاح عن هذه المعلومات غير كافي، فإننا سوف نقوم بتعديل رأينا. ان استنتاجاتنا تعتمد على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها حتى تاريخ تقرير التدقيق. ومع ذلك، فإنه من الممكن أن تتسبب أحداث أو ظروف مستقبلية في الحد من قدرة الشركة على الاستمرار.
- تقييم العرض العام لشكل ومحتوى البيانات المالية بما فيها الايضاحات وفيما إذا كانت البيانات المالية تمثل المعاملات والأحداث بشكل يحقق العرض العادل.
- الحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة فيما يتعلق بالبيانات المالية من الكيانات أو الأنشطة التجارية داخل الشركة لإبداء الرأي حول البيانات المالية. إننا مسؤولون عن التوجيه والإشراف وتنفيذ التدقيق على صعيد الشركة ونبقى المسؤولون الوحيدون عن رأينا.

التواصل مع المكلفين بالحوكمة في الشركة فيما يتعلق بنطاق وتوقيت التدقيق وملاحظات التدقيق الهامة، بما في ذلك أية نقاط ضعف هامة في نظام الرقابة الداخلية التي تم تحديدها خلال تدقيقنا.

تزويد 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.

تقرير حول المتطلبات القانونية الأخرى

تحتفظ الشركة بسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية، وتتفق من كافة النواحي الجوهرية مع البيانات المالية المرفقة ونوصي الهيئة العامة بالمصادقة عليها، مع الاخذ بعين الاعتبار فقرات أساس الرأي المتحفظ والفقرات التوكيدية أعلاه.

القواسمي وشركاه

KPMG

عمان – المملكة الأردنية الهاشمية حاتم القواسمي

(29 نيسان 2018 إجازة رقم (656

بيان المركز المالي

بالدينار الأردني

	إيضاح	كما في 31 كانون الأول 2017	2016 (معدلة)	كما في 1 كانون الثاني 2016
الموجودات				
ممتلكات وآلات ومعدات – بالصافي	5	462,572,794	472,001,926	476,461,591
موجودات مساهمات المشتركين - بالصافي	5	75,223,665	66,886,828	63,754,550
استثمارات في موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر	8	1,122,154	1,411,101	1,492,911
استثمارات في شركة تابعة/ تحت التصفية	7	50,000	50,000	100,000
مجموع الموجودات غير المتداولة		538,968,613	540,349,855	541,809,052
مخزون	10	51,096,748	44,507,908	43,072,700
أرصدة مدينة أخرى	11	19,766,419	10,388,457	11,983,386
ذمم مدينة - بالصافي	12	457,207,401	307,808,088	398,454,772
مساهمة الشركة في صندوق اسكان الموظفين	9	3,361,060	3,080,060	2,799,061
النقد في الصندوق ولدى البنوك	13	688,779	541,579	5,392,743
مجموع الموجودات المتداولة		532,120,407	366,326,092	461,702,662
مجموع الموجودات		1,071,089,020	906,675,947	1,003,511,714
المطلوبات وحقوق الملكية				
حقوق الملكية				
رأس المال المدفوع	1	230,000,000	230,000,000	230,000,000
احتياطي اجباري	14	9,657,187	9,657,187	6,384,000
احتياطي اختياري	14	11,276,745	11,276,745	4,730,371
احتياطي خاص	14	11,276,745	11,276,745	4,730,371
حقوق الخزينة	15	22,036,852	22,036,852	22,006,775
احتياطي القيمة العادلة	8	813,581	1,102,528	1,184,338
خسائر متراكمة		(4,860,905,148)	(4,855,416,729)	(4,871,782,665)
صافي حقوق الملكية		(4,575,844,038)	(4,570,066,672)	(4,602,746,810)
المطلوبات				
مخصص مكافأة نهاية الخدمة	18	8,376,831	6,880,243	6,746,005
صافي مساهمات مشتركين	5	75,223,665	66,886,828	63,754,550
مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع تحت التنفيذ	19	8,065,747	11,149,553	20,103,371
سندات دين عام وصكوك إسلامية – الجزء غير المتداول	17	375,000,000	75,000,000	300,000,000
قروض – الجزء غير المتداول	16	850,330,462	1,035,298,231	1,371,567,427
مجموع المطلوبات غير المتداولة		1,316,996,705	1,195,214,855	1,762,171,353
مخصص ضريبة الدخل	6	3,971,473	3,971,473	3,971,473
ارصدة دائنة اخرى	20	67,894,571	63,220,523	66,154,512
سندات دين عام – الجزء المتداول	17	-	300,000,000	-
قروض – الجزء المتداول والمستحق	16	894,355,156	786,356,507	670,817,372
بنوك دائنة	22	225,180,913	46,005,225	51,440,898
ذمم دائنة	21	3,138,534,240	3,081,974,036	3,051,702,916
مجموع المطلوبات المتداولة		4,329,936,353	4,281,527,764	3,844,087,171
مجموع المطلوبات		5,646,933,058	5,476,742,619	5,606,258,524
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		1,071,089,020	906,675,947	1,003,511,714

- تعتبر الايضاحات في الصفحات المرفقة من (8) إلى (36) جزءا لا يتجزأ من هذه البيانات المالية وتقرأ معها ومع تقرير مدقق الحسابات المستقل.
- تمت الموافقة على البيانات المالية من صفحة (4) الى (36) من قبل مجلس الإدارة وتم اعتمادها من قبل:

بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر

بالدينار الأردني	إيضاح	للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2017	2016 (معدلة)
الإيرادات التشغيلية			
إيرادات الطاقة المباعة	23	1,469,799,054	1,467,653,916
إيرادات الطاقة الأخرى		7,972,623	1,212,115
مجموع الإيرادات التشغيلية		1,477,771,677	1,468,866,031
المصاريف التشغيلية			
الطاقة المشتراة	24	(1,356,249,441)	(1,189,098,333)
تكاليف إيصال الغاز لمحطات التوليد		(7,947,649)	(18,925,408)
مصاريف الصيانة		(2,208,179)	(2,675,216)
مصاريف إدارية وتشغيلية	25	(33,453,965)	(31,713,127)
استهلاكات	5	(26,577,915)	(26,301,658)
مجموع المصاريف التشغيلية		(1,426,437,149)	(1,268,713,742)
ربح التشغيل		51,334,528	200,152,289
تسويات ذمم للأعوام السابقة	26	29,985,801	4,384,830
استرداد تكلفة ايصال خط الغاز لمحطات التوليد		9,577,681	-
(خسائر) ارباح فروقات عملة بالصافي		(1,556,967)	444,052
إيرادات أخرى	27	3,556,977	3,292,605
مصاريف أخرى	28	(100,570)	(146,607)
تكاليف تمويل		(98,285,869)	(175,395,298)
(الخسارة) الربح للسنة قبل ضريبة الدخل		(5,488,419)	32,731,871
بنود الدخل الشامل الآخر:			
التغير في القيمة العادلة	8	(288,947)	(81,810)
(الخسارة) الدخل الشامل للسنة		(5,777,366)	32,650,061
حصة السهم الأساسية والمخفضة من (الخسارة) الربح للسنة	29	(0.024)	0.14

- تعتبر الايضاحات في الصفحات المرفقة من (8) إلى (36) جزءا لا يتجزأ من هذه البيانات المالية وتقرأ معها ومع تقرير مدقق الحسابات المستقل.
- تمت الموافقة على البيانات المالية من صفحة (4) الى (36) من قبل مجلس الإدارة وتم اعتمادها من قبل:

بيان التغيرات في حقوق الملكية

بالدينار الأردني	رأس المال المدفوع	احتياطي إجباري	احتياطي اختياري	احتياطي خاص	حقوق الخزينة	احتياطي القيمة العادلة	خسائر متراكمة	الإجمالي
للسنة المنتهية في 31 كانون الاول 2017								
الرصيد كما في 1 كانون الثاني 2017	230,000,000	9,657,187	11,276,745	11,276,745	22,036,852	1,102,528	(4,855,416,729)	(4,570,066,672)
إجمالي (الخسارة) الشاملة للسنة	-	-	-	-	-	(288,947)	(5,488,419)	(5,777,366)
الرصيد كما في 31 كانون الأول 2017	230,000,000	9,657,187	11,276,745	11,276,745	22,036,852	813,581	(4,860,905,148)	(4,575,844,038)
للسنة المنتهية في 31 كانون الاول 2016(معدلة)								
الرصيد كما في 1 كانون الثاني 2016	230,000,000	6,384,000	4,730,371	4,730,371	22,006,775	1,184,338	(4,871,782,665)	(4,602,746,810)
إجمالي الدخل الشامل للسنة - إيضاح (33)	-	-	-	-	-	(81,810)	32,731,871	32,650,061
المحول الى الاحتياطيات	-	3,273,187	6,546,374	6,546,374	-	-	(16,365,935)	-
حقوق الخزينة	-	-	-	-	30,077	-	-	30,077
الرصيد كما في 31 كانون الأول 2016	230,000,000	9,657,187	11,276,745	11,276,745	22,036,852	1,102,528	(4,855,416,729)	(4,570,066,672)

تعتبر الايضاحات في الصفحات المرفقة من (8) إلى (36) جزءا لا يتجزأ من هذه البيانات المالية وتقرأ معها ومع تقرير مدقق الحسابات المستقل.

بيان التدفقات النقدية

للسنة المنتهية في 31 كانون الأول

بالدينار الأردني	إيضاح	2017	2016
(الخسارة) الربح للسنة قبل ضريبة الدخل		(5,488,419)	32,731,871
تعديلات:			
استهلاكات	5	26,577,915	26,301,658
تدني مواد راكدة في المستودعات	25	697,395	675,870
مخصص تعويض نهاية الخدمة	18	2,453,078	385,190
مخصص ديون مشكوك في تحصيلها	12،25	1,213,544	2,389,026
مصاريف تمويل		98,285,869	175,395,298
ارباح استبعاد ممتلكات ومعدات		-	(26,794)
		123,739,382	237,852,119
مخزون		(7,286,235)	(2,111,078)
الأرصدة المدينة الأخرى		(9,377,962)	1,594,929
ذمم مدينة		(150,612,857)	88,257,658
الأرصدة الدائنة الأخرى		540,164	(2,708,546)
مقبوضات مساهمة المشتركين		(3,083,806)	(8,953,818)
ذمم دائنة		56,560,204	30,271,120
صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية قبل مخصص تعويض نهاية الخدمة المدفوع		10,478,890	344,202,384
المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة	18	(956,490)	(250,952)
صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية		9,522,400	343,951,432
التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية			
إضافات ممتلكات ومعدات	5	(17,148,783)	(21,866,700)
المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات		-	51,502
استثمارات في شركات تابعة		-	50,000
مساهمة الشركة في صندوق اسكان الموظفين		(281,000)	(281,000)
صافي (الاستخدامات النقدية في) الأنشطة الاستثمارية		(17,429,783)	(22,046,198)
التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية			
قروض دائنة		(76,969,120)	(220,730,061)
بنوك دائنة		179,175,688	(5,435,673)
مصاريف تمويل وفوائد مدفوعة		(94,151,985)	(175,620,741)
حقوق الخزينة		-	30,077
صكوك إسلامية وسندات دين عام		-	75,000,000
صافي التدفقات النقدية من (الاستخدامات في) الأنشطة التمويلية		8,054,583	(326,756,398)
صافي(النقص) الزيادة في النقد وما في حكمه		147,200	(4,851,164)
النقد وما في حكمه في بداية السنة		541,579	5,392,743
النقد وما في حكمه في نهاية السنة لأغراض التدفقات النقدية	13	688,779	541,579

تعتبر الايضاحات في الصفحات المرفقة من (8) إلى (36) جزءا لا يتجزأ من هذه البيانات المالية وتقرأ مع تقرير مدقق الحسابات المستقل.

1- عـــام

سجلت شركة الكهرباء الوطنية (الشركة) كشركة مساهمة عامة محدودة بتاريخ 29 آب 1996 تحت رقم (316) وبرأس مال مدفوع بواقع 230,000,000دينار أردني، بناء على قرار مجلس الوزراء والمتضمن تحويل سلطة الكهرباء الأردنية إلى شركة مساهمة عامة محدودة. استنادا إلى قرار مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ 4 تشرين الأول 1997، تم هيكلة شركة الكهرباء الوطنية إلى ثلاث شركات اعتبارا من أول 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 حكومة المملكة الأردنية الهاشمية.

إن غايات الشركة تتمثل 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 وبيعه إلى شركات توليد الكهرباء.

إن موقع المركز الرئيسي للشركة هو منطقة الصويفية – عمان -المملكة الأردنية الهاشمية.
تمت الموافقة على البيانات المالية من قبل مجلس الإدارة بتاريخ .29 نيسان 2018 وهي خاضعة لموافقة الهيئة العامة للشركة.

2- أسس إعداد البيانات المالية

أ- بيان الالتزام

تم إعداد البيانات المالية وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية ووفقاً لتعليمات رئاسة مجلس الوزراء وهيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن.

إن الفروقات الأساسية بين المعايير الدولية للتقارير المالية كما يجب تطبيقها وتعليمات رئاسة مجلس الوزراء وتعليمات هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن هي كما يلي:

تقوم الشركة برسملة مصاريف التعويضات القضائية المدفوعة لأصحاب الاراضي التي تمر شبكات الكهرباء في اراضيهم بناءا على قرار هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن (هيئة تنظيم الكهرباء سابقا) في جلسته المنعقدة في 18 تشرين الثاني 2003، على ان يتم استهلاكها على مدى 10 سنوات علما بأنه وحسب المعايير الدولية للتقارير المالية يجب الاعتراف في هذه المصاريف وقت حدوثها.

تم عرض موجودات ومطلوبات مساهمات المشتركين كمبالغ إجمالية في بيان المركز المالي وذلك استنادا إلى كتاب دولة رئيس الوزراء رقم 6189/11/23 بتاريخ 4 حزيران 1985، حيث تقوم الشركة بعمل تقاص بين استهلاك الموجودات وإطفاء الالتزامات، ويتم إطفاء موجودات مساهمات المشتركين على مدى 25 سنة، علما بأنه وحسب المعايير الدولية للتقارير المالية يجب أن يتم اطفاء هذه الأصول على العمر الانتاجي المقدر لها.

بناءا على قرار هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن المصدر بتاريخ 21 آذار 2018 تم اعفاء شركة الكهرباء الوطنية من تطبيق معيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) – تدني الموجودات المالية للأعوام 2018 و2019.

تم عرض بند حقوق الخزينة كبند من بنود حقوق الملكية بناءا على اتفاقيتي اعادة الاقراض بين شركة الكهرباء الوطنية ووزارة التخطيط الخاصة بقرض الصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي وقرض صندوق الاوبيك للتنمية الدولية علما بأنه وحسب المعايير الدولية للتقارير المالية يجب أن تسجل كمطلوبات.

ب- أساس القياس

تم إعداد البيانات المالية على أساس التكلفة التاريخية باستثناء الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر والموجودات والمطلوبات المالية التي تظهر بالكلفة المطفأة.

ج- العملة الوظيفية وعملة العرض

تظهر البيانات المالية بالدينار الأردني والذي يمثل العملة الوظيفية للشركة.

د- استخدام التقديرات

إن إعداد البيانات المالية وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية يتطلب قيام الإدارة باجتهادات وتقديرات وافتراضات تؤثر في تطبيق السياسات المحاسبية ومبالغ الموجودات والمطلوبات والإيرادات والمصاريف. إن النتائج الفعلية قد تختلف عن هذه التقديرات.

يتم مراجعة التقديرات والافتراضات المطبقة باستمرار ويتم الاعتراف بالتغيرات في التقديرات المحاسبية في السنة التي تم فيها تغيير التقديرات والسنوات القادمة التي تتأثر بذلك التغيير.

فيما يلي ملخص حول الأمور الهامة التي يجري فيها استخدام الافتراضات وتقديرات الأمور غير المؤكدة في تطبيق السياسات المحاسبية والتي تؤثر بشكل جوهري على المبالغ في البيانات المالية:

تقوم الشركة بإعادة تقدير الاعمار الإنتاجية للموجودات الملموسة بصورة دورية اعتمادا على الحالة العامة لها وتوقعات الإدارة لاعمارها الإنتاجية في المستقبل.

تقوم الإدارة بمراجعة القضايا المقامة ضد الشركة بصورة مستمرة اعتمادا على دراسة قانونية معدة من قبل مستشاري الشركة القانونيين والتي تبين المخاطر المحتملة التي قد تتحملها الشركة في المستقبل جراء تلك القضايا.

تقوم الإدارة بأخذ مخصص للذمم المشكوك في تحصيلها اعتمادا على تقديراتها حول إمكانية استرداد تلك الذمم وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية.

يتم أخذ مخصص للالتزامات المترتبة على الشركة من تعويض نهاية الخدمة للموظفين في بيان الربح او الخسارة ة والدخل الشامل الآخر.

تقوم الإدارة بتقدير المخصص لتخفيض قيمة المخزون الى القيمة القابلة للتحصيل إذا كانت تكلفة المخزون غير قابلة للاسترداد او تعرض المخزون للتلف او للتقادم بشكل كلي او جزئي او إذا كان سعر البيع اقل من التكلفة او اي عوامل اخرى تتسبب في انخفاض القيمة القابلة للاسترداد عن القيمة الدفترية.

تقوم الإدارة بتقدير القيمة القابلة للاسترداد للموجودات المالية الأخرى لتحديد فيما إذا كان هناك اي تدني في قيمتها.

تقوم الإدارة بتقدير مصروف ضريبة الدخل وفقاً للقوانين والتعليمات السارية.

هـ- هيكلة القيمة العادلة:

على الشركة القيام بتحديد والكشف عن مستوى هيكلة القيمة العادلة الذي تصنف فيه مقاييس القيمة العادلة في مجملها، وفصل مقاييس القيمة العادلة وفقاً للمستويات المحددة في معايير التقارير المالية الدولية. كما على الشركة القيام بالتفريق بين المستوى الثاني والمستوى الثالث لقياسات القيمة العادلة، بمعنى أن تقييم ما إذا كانت المدخلات قابلة للملاحظة وما إذا كانت المدخلات غير القابلة للملاحظة هامة، فإن ذلك قد يتطلب القيام باجتهادات وتحليل دقيق للمدخلات المستخدمة لقياس القيمة العادلة، بما في ذلك دراسة العوامل المحددة للموجودات أو المطلوبات.

تعتقد الإدارة بأن تقديراتها وافتراضاتها معقولة وكافية.

و- فرضية الاستمرار

بلغت الخسائر المتراكمة للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2017 مبلغ 4,860,905,148 دينار أردني والتي تزيد عن 75% من رأس المال المدفوع وذلك يتطلب اجراءات محددة وفقاً للفقرة (266 – أ) من قانون الشركات رقم (22) لسنة 1997، كما تجاوزت المطلوبات المتداولة للشركة موجوداتها المتداولة بمبلغ 3,797,815,946 دينار أردني كما في 31 كانون الأول 2017 (2016: 3,915,201,672) هذا و تمثلت خطة الادارة المستقبلية لمواجهة الخسائر المتراكمة والعجز في رأس المال العامل من خلال الدعم المقدم من حكومة المملكة الأردنية الهاشمية بصفتها المساهم الوحيد في الشركة وعليه تم اعداد البيانات المالية على مبدأ الاستمرارية.

3- السياسات المحاسبية الهامة

إن السياسات المحاسبية المتبعة من قبل الشركة في إعداد البيانات المالية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2017 متماثلة مع السياسات المحاسبية التي تم اتباعها في إعداد البيانات المالية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2016 باستثناء المعايير الدولية للتقارير المالية الجديدة والمعدلة والتي أصبحت سارية المفعول بعد الأول من كانون الثاني 2017:

التعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (7): مبادرة الإفصاح.

التعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (12): الاعتراف بالموجودات الضريبية المؤجلة للخسائر غير المحققة.

التعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (12) الافصاح عن الملكية في المنشآت الأخرى: التعديلات السنوية على المعايير الدولية للتقارير المالية للدورات 2014 – 2016.

لم يكن لتطبيق هذه المعايير المعدلة أثر جوهري على البيانات المالية للشركة.

وفيما يلي أهم السياسات المحاسبية المتبعة:

أ- الأدوات المالية

موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر

تمثل هذه الموجودات الاستثمارات في أدوات الملكية لأغراض الاحتفاظ بها لتوليد الأرباح على المدى الطويل وليس لأغراض المتاجرة.

يتم اثبات الموجودات المالية من خلال الدخل الشامل بالقيمة العادلة مضافاً اليها مصاريف الاقتناء عند الشراء ويعاد تقييمها لاحقاً بالقيمة العادلة ، ويظهر التغير في القيمة العادلة في بيان الدخل الشامل وضمن حقوق الملكية بما فيها التغير في القيمة العادلة الناتج عن فروقات تحويل بنود الموجودات غير النقدية بالعملات الاجنبية ، وفي حال بيع هذه الموجودات أو جزء منها يتم تسجيل الأرباح أو الخسائر الناتجة عن ذلك في بيان الدخل الشامل وضمن حقوق الملكية ، ويتم تحويل رصيد احتياطي القيمة العادلة الخاص بأدوات الملكية المباعة مباشرة الى الارباح المدورة وليس من خلال بيان الربح او الخسارة.

لا تخضع هذه الموجودات لاختبار خسائر التدني.

يتم الاعتراف بالأرباح الموزعة في بيان الربح او الخسارة والدخل الشامل الآخر.

موجودات مالية بالكلفة المطفأة

يتم الاعتراف بهذه الموجودات عند شراءها بالكلفة بتاريخ نشوئها وهي الموجودات المالية التي تهدف إدارة الشركة الاحتفاظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية والتي تتمثل بالدفعات من أصل الدين والفوائد على رصيد الدين القائم.

يتم اثبات هذه الموجودات عند الشراء بالكلفة مضافاً اليها مصاريف الاقتناء، وتطفأ العلاوة / الخصم باستخدام طريقة الفائدة الفعالة، قيداً على أو لحساب الفائدة، وينزل أية مخصصات ناتجة عن التدني في قيمتها يؤدي الى عدم امكانية استرداد الاصل او جزء منه، ويتم قيد اي تدني في قيمتها في بيان الربح او الخسارة.

يمثل مبلغ التدني في قيمة هذه الموجودات الفرق بين القيمة المثبتة في السجلات والقيمة الحالية للتدفقات النقدية المتوقعة المخصومة بسعر الفائدة الفعلي الأصلي.

لا يجوز إعادة تصنيف أي موجودات مالية من/ إلى هذا البند إلاّ في الحالات المُحدّدة في المعايير الدولية للتقارير المالية. في حال بيع أي من هذه الموجودات قبل تاريخ استحقاقها يتم تسجيل نتيجة البيع ضمن بيان الربح او الخسارة في بند مُستقل والإفصاح عن ذلك وفقاً لمُتطلبات المعايير الدولية للتقارير المالية.

مطلوبات مالية

إن هذه المطلوبات يتم الاعتراف المبدئي بها بالقيمة العادلة مطروحاً منها تكاليف المعاملات المتعلقة بها بشكل مباشر ويعاد تقييمها لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعالة.

القروض والذمم المدينة

إن هذه الموجودات يتم الاعتراف المبدئي بها بالقيمة العادلة مضافاً لها أية تكاليف المعاملات المتعلقة بها بشكل مباشر. ولاحقاً للاعتراف المبدئي يتم قياس الذمم المدينة بالكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعالة.

ب- التكاليف اللاحقة

تسجل كلفة الجزء المستبدل لبند من بنود الممتلكات والالات والمعدات ضمن القيمة المدرجة لذلك البند إذا كان من المحتمل تدفق منافع اقتصادية مستقبلية للمجموعة تكمن في ذلك الجزء إضافة إلى إمكانية قياس كلفة ذلك الجزء بشكل موثوق، ويتم شطب القيمة المدرجة للجزء القديم المستبدل.

تسجل التكاليف والمصاريف اليومية التي تتحملها الشركة على صيانة وتشغيل الممتلكات والمعدات في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر الموحد عند تكبدها.

ج- إستثمار في شركات تابعة

الشركة التابعة هي تلك الشركة التي تخضع لسيطرة الشركة وتتحقق السيطرة عندما يكون للشركة القدرة على التحكم في السياسات المالية والتشغيلية للشركة التابعة وذلك للحصول على منافع من أنشطتها، ويظهر الإستثمار في الشركة التابعة عند إعداد قوائم مالية منفصلة للشركة كمنشأة مستقلة بالتكلفة.

د- الممتلكات والمعدات

تظهر الممتلكات والمعدات بالتكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم واي تدني في قيمتها، ويتم استهلاك الممتلكات والمعدات (باستثناء الأراضي) عندما تكون جاهزة للاستخدام بطريقة القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المتوقع لها باستخدام النسب السنوية التالية:

الممتلكات والمعدات	النسبة%
مباني	3.3-2
خطوط نقل	2.5
محطات تحويل	3.3
خطوط أرضية	2.8
خطوط النقل – الكيبل البحري	2.5
معدات الإتصالات بالألياف الضوئية	10
أثاث ومعدات مكتبية	10
وسائط نقل	20
عدد وأدوات	10
مقاسم آلية وأجهزة إتصالات	5
أجهزة مراقبة وتحكم	12.5
أجهزة حاسوب	20
موجودات تعويضات قضائية	10
أجهزة مختلفة	10
أخرى	20-3

هـ- موجودات مساهمات المشتركين

تم اظهار مساهمات المشتركين بقيمة المبالغ المستلمة من كبار المشتركين مقابل انشاء محطات تحويل خاصة بهم في بند مستقل تماشيا مع تعليمات هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن بشأن اظهار تلك الارصدة واظهارها ضمن الموجودات غير المتداولة تحت اسم موجودات مساهمات المشتركين والتي يقابلها في جانب المطلوبات بند مطلوبات مساهمات المشتركين وبنفس القيمة.

تستهلك موجودات مساهمة المشتركين بطريقة القسط الثابت بنسبة 4% سنويا ويتم اطفاء مساهمة المشتركين بطريقة القسط الثابت بنسبة 4% سنويا من قيمة المساهمة في نهاية السنة، يتم تنزيل قيمة الاطفاءات الدائنة من مصروف استهلاك الممتلكات والآلات والمعدات وذلك استنادا إلى كتاب دولة رئيس الوزراء رقم 6189/11/23 بتاريخ 4 حزيران 1985 بحيث لا تؤثر على المركز المالي للشركة.

و- موجودات تعويضات قضائية

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 بيان 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 اعتبارا من 1 كانون الثاني 2003.

ز- المخزون

يظهر المخزون بالكلفة أو القيمة القابلة للتحقق أيهما أقل وتحدد الكلفة باستخدام طريقة المتوسط المرجح والتي تشتمل على النفقات المتكبدة عند الحصول على المخزون او نفقات الانتاج او كلف التحويل والكلف الاخرى التي يتم تكبدها عند احضار المخزون الى الموقع وبحالته الراهنة. في حالة المخزون الجاهز وتحت التصنيع، تشتمل الكلفة على حصة تناسبية من مصاريف الانتاج استناداً للطاقة الانتاجية الطبيعية.

تتمثل القيمة القابلة للتحقق بسعر البيع المتوقع في النشاط العادي للشركة مطروحاً منه تكاليف البيع المتوقعة.

ح- مشاريع تحت التنفيذ

تظهر المشاريع تحت التنفيذ بالكلفة وتتضمن كلفة الانشاءات والمعدات والمصروفات المباشرة، ولا يتم استهلاك المشاريع تحت التنفيذ إلا حين اكتمال الموجودات المتعلقة بها لتصبح جاهزة للاستخدام.

ط- تحقق الإيرادات والاعتراف بالمصاريف

يتم تحقق الإيرادات والاعتراف بالمصاريف على أساس الاستحقاق.

يتم الاعتراف بإيراد مبيعات الطاقة خلال السير الاعتيادي لأعمال الشركة بالقيمة العادلة للمقابل النقدي المستلم او المستحق بعد تنزيل العوائد والخصومات التجارية والحسومات، يتم تحديد سعر البيع بناءً على تعرفة الأسعار المحددة من هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن.

يتم الاعتراف بالإيرادات عند وجود ادلة مقنعة والتي عادةً في شكل اتفاقيات بيع منفذة يتم بموجبها تحويل المخاطر الجوهرية ومنافع الملكية إلى العميل.

يتم الاعتراف بإيراد الخدمات في بيان الربح او الخسارة بما يتناسب مع مرحلة انجاز المعاملة بتاريخ التقرير، يتم تقييم مرحلة الانجاز بالرجوع الى الدراسات الاستقصائية للعمل المنجز.

ي- التدني

الموجودات المالية:

يتم تقييم الموجودات المالية في نهاية كل سنة مالية لتحديد فيما إذا كان هناك دليل موضوعي حول التدني في قيمتها.

يعتبر وجود دليل موضوعي حول التدني في قيمة الموجودات المالية عند وجود حدث أو أكثر له أثر سلبي على التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة من تلك الموجودات.

يحتسب التدني في الموجودات المالية الظاهرة بالكلفة المطفأة بأخذ الفرق بين قيمتها المدرجة والقيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية المقدرة من تلك الموجودات مخصومة بسعر الفائدة الأصلي الفعال.

يتم اختبار التدني في الموجودات المالية الهامة على أساس فردي. يتم تقييم هذه الموجودات بشكل اجمالي لاختبار التدني في حال وجوده، يتم اختبار التدني للموجودات المالية غير الهامة بتجميع هذه الموجودات وبمعدلات مخاطرة قليلة.

يتم عكس خسارة التدني إذا ارتبط ذلك الأمر بشكل موضوعي بحدث مبرر وقع بعد الاعتراف بخسارة التدني، ويتم تسجيل المبلغ المعكوس من خسارة التدني المتعلقة بالموجودات المالية الظاهرة بالكلفة المطفأة في بيان الربح والخسارة.

الموجودات غير المالية:

يتم مراجعة القيمة المدرجة للموجودات غير المالية للشركة في نهاية كل سنة مالية ما عدا المخزون والموجودات الضريبية المؤجلة لتحديد فيما إذا كان هناك مؤشر حول التدني، وفي حال وجود مؤشر حول التدني يتم تقدير المبلغ الممكن استرداده من تلك الموجودات.

في حال زادت القيمة المدرجة للموجودات عن المبلغ الممكن استرداده من تلك الموجودات، يتم تسجيل خسارة التدني في تلك الموجودات.

المبلغ الممكن استرداده هو القيمة العادلة للأصل – مطروحا منها تكاليف البيع – أو قيمة استخدامه أيهما أكبر.

يتم تسجيل كافة خسائر التدني في بيان الربح والخسارة.

لا يتم عكس خسارة التدني في قيمة الشهرة بالنسبة للموجودات الأخرى، يتم عكس خسارة التدني في القيمة فقط إذا كانت القيمة الدفترية للموجودات لا تتجاوز القيمة الدفترية التي تم تحديدها بعد تنزيل الاستهلاك او الاطفاء إذا لم يتم الاعتراف بخسارة التدني في القيمة.

ك- المعاملات بالعملات الأجنبية

يتم ترجمة المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية خلال السنة بأسعار الصرف السائدة في تاريخ إجراء المعاملات.

يتم ترجمة الموجودات والمطلوبات النقدية بالعملات الأجنبية إلى الدينار الأردني بتاريخ البيانات المالية بأسعار الصرف السائدة في ذلك التاريخ.

تمثل مكاسب (خسائر) العملة الأجنبية من البنود النقدية الفرق بين الكلفة المطفأة بالدينار الأردني في بداية السنة والمعدلة باستخدام معدل الفائدة الفعال والدفعات خلال السنة والكلفة المطفأة بالعملة الأجنبية مترجمة إلى الدينار الأردني بأسعار الصرف السائدة في نهاية السنة.

يتم ترجمة الموجودات والمطلوبات غير النقدية بالعملات الأجنبية والظاهرة بالقيمة العادلة إلى الدينار الأردني بأسعار الصرف السائدة في تاريخ تحديد قيمتها العادلة.

يتم تسجيل الفروقات الناشئة عن إعادة ترجمة العملات الأجنبية إلى الدينار الأردني في بيان الربح والخسارة.

تمت معالجة فروقات العملة الناجمة عن تقييم القروض طويلة الأجل بالعملات الأجنبية وذلك حسب أسعار العملات الأجنبية السائدة بذلك التاريخ، يتم إطفاء فروقات تقييم القروض على خمسة وعشرين عاماً.

ل- القيمة العادلة

تمثل القيمة العادلة المبلغ الذي يتم به تبادل أصل أو تسديد التزام بين أطراف مطلعة وراغبة في التعامل وبنفس شروط التعامل مع الغير.

ان أسعار الإغلاق (شراء موجودات / بيع مطلوبات) بتاريخ البيانات المالية في أسواق نشطة تمثل القيمة العادلة للموجودات المالية التي لها أسعار سوقية.

في حال عدم توفر أسعار معلنة أو عدم وجود تداول نشط لبعض الموجودات المالية أو عدم نشاط السوق فيتم تقدير قيمتها العادلة بمقارنتها بالقيمة السوقية الحالية لأداة مالية مشابهة لها الى حد كبير أو باستخدام تقنية القيمة المالية للتدفقات النقدية المستقبلية مخصومة بسعر فائدة أداة مالية مشابهة أو باستخدام طريقة صافي قيمة الأصول للاستثمارات في الوحدات الاستثمارية.

م- مخصصات نهاية الخدمة

يتمثل هذا البند بالمصاريف والالتزامات القانونية والتعاقدية الخاصة بنهاية خدمة الموظفين بتاريخ البيانات المالية حسب مبدأ الاستحقاق.

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 الذين هم على رأس عملهم بتاريخ 24 كانون الأول 2002 وحسب قرار المحكمة العمالية.

ن- تقاص الأدوات المالية

يتم إجراء تقاص بين الموجودات المالية والمطلوبات المالية وإظهار المبلغ الصافي في بيان المركز المالي فقط عندما تتوفر الحقوق القانونية الملزمة وكذلك عندما يتم تسويتها على أساس التقاص أو أن يكون تحقق الموجودات وتسوية المطلوبات في نفس الوقت.

س- تاريخ الاعتراف بالموجودات المالية

يتم الاعتراف بشراء وبيع الموجودات المالية في تاريخ المتاجرة (تاريخ التزام الشركة ببيع أو شراء الموجودات المالية).

ع- المخصصات

يتم الاعتراف بالمخصصات عندما يكون على الشركة التزامات (قانونية أو تعاقدية) بتاريخ بيان المركز المالي ناشئة عن أحداث سابقة وأن تسديد الالتزامات محتمل أن ينشأ عنه تدفق خارج لمنافع اقتصادية ويمكن قياس قيمتها بشكل يعتمد عليه. يتم تحديد المخصصات عن طريق خصم التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة بمعدل يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للنقود والمخاطر المحددة لذلك الالتزام.

ف- مصاريف التمويل

تتضمن مصاريف التمويل مصروف الفائدة على الاقتراض. يتم الاعتراف بكل تكاليف الاقتراض التي لا تعود بشكل مباشر إلى اقتناء أو إنشاء او إنتاج أصول مؤهلة في بيان الربح والخسارة باستخدام طريقة الفائدة الفعالة.

ص- ضريبة الدخل

يشمل مصروف ضريبة الدخل الضرائب الحالية والضرائب المؤجلة ويتم الاعتراف بمصروف ضريبة الدخل في بيان الربح والخسارة الا إذا كان يتعلق باندماج الأعمال، كما يعترف بالضريبة المتعلقة ببنود تم الاعتراف بها مباشرة ضمن بنود الدخل الشامل ضمن بيان الدخل الشامل.

تمثل الضريبة الحالية الضريبة المستحقة المتوقعة على الربح الخاضع للضريبة للسنة باستخدام معدل الضريبة السائد بتاريخ البيانات المالية إضافة إلى أي تسويات في الضريبة المستحقة المتعلقة بالسنوات السابقة.

يتم الاعتراف بالضرائب المؤجلة المتعلقة بالفروقات المؤقتة بين المبالغ المدرجة للموجودات والمطلوبات في البيانات المالية والمبالغ المحددة لأغراض احتساب الضرائب.

تحتسب الضرائب المؤجلة على أساس معدلات الضريبة المتوقع تطبيقها على الفروقات المؤقتة عندما يتم عكسها بناءً على القوانين السائدة في تاريخ البيانات المالية.

يتم التقاص بين الموجودات والمطلوبات الضريبية المؤجلة إذا كان هناك حق قانوني يلزم التقاص بين الموجودات والمطلوبات الضريبية الحالية وتتعلق بالضريبة على الدخل والتي تستوفى من قبل نفس السلطات الضريبية على نفس الشركة الخاضعة للضريبة أو شركات

مختلفة خاضعة للضريبة ولها أن تقوم بتسوية مطلوبات وموجودات الضريبة الحالية بالصافي، أو أن موجودات ومطلوبات الضريبة سوف تتحقق في نفس الوقت.

يتم الاعتراف بالموجودات الضريبية المؤجلة عندما يكون من المحتمل تحقق أرباح ضريبية في المستقبل ويمكن من خلالها الاستفادة من الفروقات المؤقتة.

يتم مراجعة الموجودات الضريبية المؤجلة في نهاية كل سنة مالية ويتم تخفيضها عندما يكون من غير المحتمل تحقق المنافع الضريبية المرتبطة بها.

تحتسب الضرائب الحالية المستحقة بمعدل ضريبة دخل 24% وفقاً لقانون ضريبة الدخل السائد في المملكة الأردنية الهاشمية.

ق- الربح للسهم

يتم احتساب الربح للسهم الأساسي والمخفض والمتعلق بالأسهم العادية. ويحتسب الربح للسهم الأساسي بقسمة الربح أو الخسارة للسنة العائدة لمساهمي الشركة على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية خلال السنة. ويحتسب الربح للسهم المخفض بتعديل الربح أو الخسارة للسنة العائدة لمساهمي الشركة والمتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية بحيث تظهر التأثير على حصة السهم من أرباح جميع الأسهم العادية المتداولة خلال السنة والمحتمل تراجع عائدها.

ر- فوائد تأخير

تقوم الشركة بتسجيل فوائد التأخير الدائنة والمدينة في الحسابات النظامية خارج بيان المركز المالي

4- معايير وتفسيرات جديدة غير مطبقة

معايير التقارير المالية الدولية الجديدة والمعدلة الصادرة وغير سارية المفعول بعد:

ان المعايير الدولية للتقارير المالية الجديدة والمعدلة المذكورة أدناه قد تم إصدارها بشكل نهائي ولكنها غير سارية المفعول بعد، حيث لم تقم الشركة بتطبيق هذه المعايير الجديدة والمعدلة علماً أنها متاحة للتطبيق المبكر:

المعايير الجديدة:

المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) الأدوات المالية (يطبق في 1 كانون الثاني 2018 باستثناء شركات التامين والذي سيطبق في 1 كانون الثاني 2021 مع السماح بالتطبيق المبكر).

المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (15) ايرادات العقود مع العملاء (يطبق في 1 كانون الثاني 2018 مع السماح بالتطبيق المبكر).

المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (16) عقود التأجير (يطبق في 1 كانون الثاني 2019 مع السماح بالتطبيق المبكر).

المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (17) عقود التأمين (يطبق في 1 كانون الثاني 2021 مع السماح بالتطبيق المبكر).

التعديلات:

المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (2) تصنيف وقياس حساب الدفع على أساس الاسهم (يطبق في 1 كانون الثاني 2018 مع السماح بالتطبيق المبكر).

المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (10) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (28) البيع او المساهمة في الموجودات بين المستثمر وشركائه في المشروع المشترك (لم يحدد موعد التطبيق).

معيار المحاسبة الدولي رقم (40) توضيح نقل الاستثمارات العقارية (يطبق في 1 كانون الثاني 2018).

التعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 4 عند تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 9 (يطبق في 1 كانون الثاني 2018).

تفسير لجنة تفسيرات المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية رقم 23: عدم التيقن من معالجات ضريبة الدخل (يطبق في 1 كانون الثاني 2018).

التعديلات السنوية على المعايير الدولية للتقارير المالية للدورات (2014 – 2016 (تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (1) تبني المعايير الدولية للتقارير المالية للمرة الاولى ومعيار المحاسبة الدولي رقم (28) الاستثمارات في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة (يطبق في 1 كانون الثاني 2018).

تفسير لجنة تفسيرات المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية رقم 22: معاملات بالعملات الاجنبية والبدل المدفوع مقدما.

هذا وتتوقع إدارة الشركة بتطبيق هذه المعايير والتعديلات عند إعداد البيانات المالية في التواريخ المحددة أعلاه والتي لن يكون لها أثر جوهري على البيانات المالية للشركة باستثناء تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) الأدوات المالية وأدناه الأثر المالي المتوقع للتطبيق والمعيار الدولي للتقارير المالية رقم (16): عقود التأجير والذي سيتم الإفصاح عن الأثر المتوقع من تطبيقه حين قيام الشركة من مراجعة الأثر كون ليس أمراً عملياً تقديم تقدير معقول لتداعيات التطبيق هذا المعيار في الفترة الحالية.

أثر تطبيق المعيار الدولي رقم (9):

يتطلب من الشركة تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) ابتداءً من 1 كانون الثاني 2018، وعليه قامت الشركة بالعمل على تقدير الأثر المتوقع من تطبيق المعيار على البيانات المالية الأمر الذي لم يتم الانتهاء منه بعد، هذا وستقوم الشركة بعكس نتائج أثر كامل التقديرات والاختبارات المطلوبة بموجب متطلبات المعيار عند إصدار أول معلومات مالية مرحلية موجزة للشركة للفترة التي ستنتهي في 30 حزيران 2018.

وفيما يلي أهم جوانب التطبيق:

أ- التصنيف والقياس للموجودات المالية:

تتوقع إدارة الشركة عدم وجود أثر جوهري من تطبيق المعيار، حيث قامت الشركة بالتطبيق المبكر للمرحلة الأولى للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) إعتباراً من 1 كانون الثاني 2011 استناداً لطلب هيئة الأوراق المالية.

ب- التصنيف والقياس للمطلوبات المالية:

أبقى المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) على المتطلبات الموجودة ضمن معيار المحاسبة الدولي رقم (39) بما يتعلق بالتصنيف للمطلوبات المالية. أما بما يتعلق بقياس القيمة العادلة فقد تطلب معيار المحاسبة الدولي رقم (39) الاعتراف بفروقات تقييم المطلوبات المالية المصنفة ضمن المطلوبات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر، في حين يتطلب المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) على:

الاعتراف بفروقات تقييم المطلوبات المالية المصنفة ضمن المطلوبات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح والخسارة والناتجة عن التغير في مخاطر الائتمان في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر.

يتم الاعتراف في المبلغ المتبقي من فروقات تقييم القيمة العادلة في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر.

لم تقم الشركة بتصنيف أية مطلوبات مالية ضمن المطلوبات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، كما لا يوجد أي توجه من الإدارة بتصنيف أية مطلوبات مالية ضمن هذه الفئة، وعليه فإنه لا يوجد أي أثر من تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) على البيانات المالية.

ج- تدني الموجودات المالية

قام المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) باستبدال نموذج «تحقق الخسارة» المتبع في معيار المحاسبة الدولي رقم (39) لاحتساب التدني في الموجودات المالية الى نموذج النظرة المستقبلية «الخسائر الائتمانية المتوقعة» والذي يتطلب استخدام التقديرات والاجتهادات بشكل جوهري لتقدير العوامل الاقتصادية والتي لها التأثير على قيمة التدني وفقاً للنموذج الجديد، حيث سيتم تطبيق هذا النموذج على كافة الموجودات المالية – أدوات الدين والمصنفة بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر أو بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

هذا وسيتم احتساب خسائر التدني وفقاً لمتطلبات المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) وفقاً للقواعد التالية:

خسائر التدني لـ 12 شهر: حيث سيتم احتساب التدني للتعثر المتوقع خلال 12 شهر اللاحقة من تاريخ البيانات المالية.

خسائر التدني لعمر الأداة: حيث سيتم احتساب التدني للتعثر المتوقع على عمر الأداة المالية حتى تاريخ الاستحقاق من تاريخ البيانات المالية.

إن آلية احتساب الخسائر الائتمانية المتوقعة تعتمد على احتمالية التعثر (Probability of Default) والتي تحتسب وفقاً للمخاطر الائتمانية والعوامل الاقتصادية المستقبلية، الخسارة في حالة التعثر (Loss Given Default) والتي تعتمد على القيمة التحصيلية للضمانات القائمة، وقيمة التعرض عند التعثر (Exposure at Default).

لم تقم الشركة باحتساب أثر تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (9) على البيانات المالية بناءا على قرار هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن المصدر بتاريخ 21 آذار 2018 تم اعفاء شركة الكهرباء الوطنية من تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) – تدني الموجودات المالية للأعوام 2018 و2019.

د- الإفصاحات

يتطلب المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) العديد من الإفصاحات المفصلة وبشكل خاص بما يتعلق بمحاسبة التحوط ومخاطر الائتمان والخسائر الائتمانية المتوقعة، هذا وتقوم الشركة بالعمل على توفير كافة التفاصيل اللازمة لهذه الإفصاحات ليتم عرضها في البيانات المالية اللاحقة بعد التطبيق.

هـ- التطبيق

استنادا لقرار هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن المصدر بتاريخ 21 آذار 2018 تم اعفاء شركة الكهرباء الوطنية من تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) – تدني الموجودات المالية للأعوام 2018 و2019 ، في حين ستقوم الشركة بتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) بما يتعلق بالجوانب الأخرى ابتداء من 1 كانون الثاني 2018.

5) ممتلكات وآلات ومعدات وموجودات مساهمات المشتركين

بالدينار الأردني

2017	التكلفة					الاستهلاك المتراكم				صافي القيمة الدفترية كما في 31 كانون الأول 2017
البيان	الرصيد في بداية السنة	إضافات	تحويلات	استبعادات	الرصيد في نهاية السنة	الرصيد في بداية السنة	إضافات	استبعادات	الرصيد في نهاية السنة	
مشاريع تحت التنفيذ	31,765,515	17,796,350	(17,451,249)	-	32,110,616	-	-	-	-	32,110,616
أراضي	39,447,444	832,935	-	-	40,280,379	-	-	-	-	40,280,379
موجودات تعويضات قضائية	97,004,317	10,802,836	-	-	107,807,153	61,839,349	6,664,728	-	68,504,077	39,303,076
مباني	72,700,847	-	3,675,814	-	76,376,661	27,712,192	2,212,002	-	29,924,194	46,452,467
خطوط نقل	230,550,193	-	2,610,702	-	233,160,895	99,906,541	7,862,311	-	107,768,852	125,392,043
محطات تحويل	395,409,707	-	11,083,820	-	406,493,527	179,762,479	11,409,262	-	191,171,741	215,321,786
خطوط أرضية	28,362,794	-	-	-	28,362,794	6,360,371	687,789	-	7,048,160	21,314,634
خطوط النقل - الكيبل البحري	25,231,064	-	-	-	25,231,064	11,437,512	630,687	-	12,068,199	13,162,865
معدات الاتصالات بالألياف الضوئية	3,776,920	-	-	-	3,776,920	3,520,365	127,334	-	3,647,699	129,221
أثاث ومعدات مكتبية	1,977,589	45,607	-	-	2,023,196	1,832,390	59,593	-	1,891,983	131,213
وسائط نقل	8,777,675	209,225	-	-	8,986,900	7,645,997	479,554	-	8,125,551	861,349
عدد وأدوات	2,681,138	50,478	-	-	2,731,616	2,484,424	90,887	-	2,575,311	156,305
مقاسم وأجهزة اتصالات	2,677,750	1,967	-	-	2,679,717	2,525,500	65,491	-	2,590,991	88,726
أجهزة مراقبة وتحكم	7,482,792	7,084	-	-	7,489,876	6,002,621	368,866	-	6,371,487	1,118,389
أجهزة حاسوب	4,860,732	54,581	-	-	4,915,313	4,695,712	84,392	-	4,780,104	135,209
أجهزة مختلفة	2,339,980	118,821	-	-	2,458,801	2,116,943	93,965	-	2,210,908	247,893
أخرى	4,428,254	85,030	80,913	-	4,594,197	2,743,561	260,348	-	3,003,909	1,590,288
المجموع - وتقسم إلى:	959,474,711	30,004,914	-	-	989,479,625	420,585,957	31,097,209	-	451,683,166	537,796,459
ممتلكات وآلات ومعدات	853,856,888	17,148,783	-	-	871,005,671	381,854,962	26,577,915	-	408,432,877	462,572,794
موجودات مساهمات المشتركين	105,617,823	12,856,131	-	-	118,473,954	38,730,995	4,519,294	-	43,250,289	75,223,665
المجموع	959,474,711	30,004,914	-	-	989,479,625	420,585,957	31,097,209	-	451,683,166	537,796,459

بالدينار الأردني

2016

البيان	التكلفة					الاستهلاك المتراكم				صافي القيمة الدفترية كما في 31 كانون الأول 2016
	الرصيد في بداية السنة	إضافات	تحويلات	استبعادات	الرصيد في نهاية السنة	الرصيد في بداية السنة	إضافات	استبعادات	الرصيد في نهاية السنة	
مشاريع تحت التنفيذ	18,893,767	13,586,744	(714,996)	-	31,765,515	-	-	-	-	31,765,515
أراضي	37,687,011	1,760,433	-	-	39,447,444	-	-	-	-	39,447,444
موجودات تعويضات قضائية	83,612,204	13,392,113	-	-	97,004,317	55,803,595	6,035,754	-	61,839,349	35,164,968
مباني	72,193,335	-	507,512	-	72,700,847	25,515,509	2,196,683	-	27,712,192	44,988,655
خطوط نقل	229,979,720	-	570,473	-	230,550,193	91,957,491	7,949,050	-	99,906,541	130,643,652
محطات تحويل	395,772,696	-	(362,989)	-	395,409,707	168,410,212	11,352,267	-	179,762,479	215,647,228
خطوط أرضية	28,362,794	-	-	-	28,362,794	5,672,582	687,789	-	6,360,371	22,002,423
خطوط النقل - الكيبل البحري	25,231,064	-	-	-	25,231,064	10,806,825	630,687	-	11,437,512	13,793,552
معدات الاتصالات بالألياف الضوئية	3,776,920	-	-	-	3,776,920	3,374,254	146,111	-	3,520,365	256,555
أثاث ومعدات مكتبية	1,918,404	59,185	-	-	1,977,589	1,761,707	70,683	-	1,832,390	145,199
وسائط نقل	8,662,625	167,500	-	(52,450)	8,777,675	7,224,953	448,789	(27,745)	7,645,997	1,131,678
عدد وأدوات	2,633,739	47,399	-	-	2,681,138	2,349,279	135,145	-	2,484,424	196,714
مقاسم وأجهزة اتصالات	2,618,902	58,848	-	-	2,677,750	2,460,443	65,057	-	2,525,500	152,250
أجهزة مراقبة وتحكم	7,474,407	8,385	-	-	7,482,792	5,632,986	369,635	-	6,002,621	1,480,171
أجهزة حاسوب	4,816,810	43,922	-	-	4,860,732	4,593,808	101,904	-	4,695,712	165,020
أجهزة مختلفة	2,297,679	62,474	-	(20,173)	2,339,980	2,031,207	105,908	(20,172)	2,116,943	223,037
أخرى	4,391,566	36,688	-	-	4,428,254	2,512,652	230,909	-	2,743,561	1,684,693
المجموع - وتقسم إلى:	930,323,643	29,223,691	-	(72,623)	959,474,711	390,107,503	30,526,371	(47,917)	420,585,957	538,888,754
ممتلكات وآلات ومعدات	832,062,811	21,866,700	-	(72,623)	853,856,888	355,601,221	26,301,658	(47,917)	381,854,962	472,001,926
موجودات مساهمات المشتركين	98,260,832	7,356,991	-	-	105,617,823	34,506,282	4,224,713	-	38,730,995	66,886,828
المجموع	930,323,643	29,223,691	-	(72,623)	959,474,711	390,107,503	30,526,371	(47,917)	420,585,957	538,888,754

6- مخصص ضريبة الدخل

إن الحركة الحاصلة على مخصص ضريبة الدخل خلال السنة هي كما يلي:

بالدينار الأردني	كما في 31 كانون الأول	
	2017	2016
الرصيد في بداية السنة	3,971,473	3,971,473
المدفوع خلال السنة	-	-
ضريبة الدخل المستحقة	-	-
الرصيد في نهاية السنة	3,971,473	3,971,473

حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل والمبيعات عن ضريبة الدخل /عمان حتى نهاية العام 2015، وقامت الشركة بتقديم الاقرار الضريبي عن العام 2016 والذي لم يتم تدقيقه من قبل دائرة ضريبية الدخل والمبيعات بعد ، في حين حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل والمبيعات عن ضريبة الدخل /العقبة حتى نهاية العام 2012، وقامت الشركة بتقديم الاقرار الضريبي عن الأعوام 2013 و2014و2015 و 2016 والذي لم يتم تدقيقها من قبل دائرة ضريبية الدخل والمبيعات بعد، هذا وبرأي الإدارة والمستشار الضريبي للشركة إن المخصصات المرصودة في البيانات المالية كافية لمواجهة الالتزامات الضريبية.

ضريبة المبيعات:

إن الشركة مدققة لغاية نهاية العام 2015، كما تم تقديم الاقرارات للفترات اللاحقة حتى تاريخ البيانات المالية ولا يوجد اي التزام ضريبي على الشركة.

7- استثمارات في شركة تابعة/ تحت التصفية

يمثل هذا البند الاستثمارات في شركة الصيانة والتدريب على الكهرباء الحية الدولية وفيما يلي أهم المعلومات حول الشركة

البيان	الصفة القانونية	بلد التأسيس	نسبة الملكية	كما في 31 كانون الأول	
				2017	2016
بالدينار الأردني					
شركة الصيانة والتدريب على الكهرباء الحية الدولية	ذات مسؤولية محدودة	الأردن	50%	50,000	50,000
المجموع				50,000	50,000

هذا ولا تقوم الشركة بإصدار بيانات مالية موحدة تتضمن البيانات المالية للشركة وشركاتها التابعة كمجموعة واحدة كون نتائج الشركة التابعة ان نتائجها المالية تعتبر غير جوهرية.

تم الانتهاء من تصفية شركة الصيانة والتدريب على الكهرباء الحية الدولية بتاريخ 8 شباط 2018.

8- موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني	عدد الأسهم	القيمة العادلة	كما في 31 كانون الأول	
			2017	2016
شركة الكهرباء الأردنية	607,905	1.77	1,075,992	1,369,689
شركة كهرباء محافظة أربد	4,060	11.37	46,162	41,412
المجموع			1,122,154	1,411,101

هذا وتمثلت الحركة على احتياطي القيمة العادلة فيما يلي:

	كما في 31 كانون الأول	
بالدينار الأردني	2017	2016
الرصيد في بداية السنة	1,102,528	1,184,338
التغير في القيمة العادلة	(288,947)	(81,810)
الرصيد في نهاية السنة	813,581	1,102,528

9- مساهمة الشركة في صندوق اسكان الموظفين

يمثل هذا البند المبالغ المحولة لصندوق اسكان الموظفين كمساهمات في الصندوق.

10- مخزون

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني	كما في 31 كانون الأول	
	2017	2016
قطع غيار ومواد محطات التحويل وشبكة النقل	31,340,184	33,037,960
مواد مركز المراقبة والتحكم	4,403,849	4,325,919
قرطاسية ولوازم مكتبية	58,317	28,509
اعتمادات مستندية	1,091,869	222,721
مخزون الغاز المسال	14,202,529	6,892,799
	51,096,748	44,507,908

11- أرصدة مدينة أخرى

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني	كما في 31 كانون الأول	
	2017	2016
صافي فروقات تزويد واستهلاك الوقود – محطات التوليد (*)	4,504,844	5,303,782
مصاريف مدفوعة مقدما	4,900,023	3,549,767
دفعات مقدماً لمقاولين	6,361,871	963,272
مصاريف توصيل الغاز لمحطات التوليد مؤجل	3,603,346	-
دراسات ومشاريع للغير	128,966	107,734
ذمم موظفين	154,814	239,913
أخرى	112,555	223,989
المجموع	19,766,419	10,388,457

* يمثل هذا البند الفرق بين كميات الوقود التي تم تزويدها لشركات التوليد المدفوعة من قبل شركة الكهرباء الوطنية والكميات التي تم استهلاكها من قبل شركات التوليد خلال العام.

12- ذمم مدينة – بالصافي

يتكون هذا البند مما يلي:

	كما في 31 كانون الأول	
	2017	2016
	دينار أردني	دينار أردني
ذمم مبيعات الطاقة (*)	446,499,508	306,685,194
هيئة الأركان المشتركة	1,818,092	1,818,092
ذمم شركات التأمين - حوادث العقبة ورحاب	4,476,213	4,480,008
الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية	12,187,462	7,615,379
شركة فجر الاردنية المصرية للغاز الطبيعي	4,831,438	-
اكوا باور- مشروع محطة الزرقاء المستقل لتوليد الكهرباء	1,363,520	-
أخرى	2,624,691	2,589,394
المجموع	473,800,924	323,188,067
مخصص ذمم مشكوك في تحصيلها (**)	(16,593,523)	(15,397,979)
الصافي	457,207,401	307,808,088

* ان تفاصيل ذمم مبيعات الطاقة كما يلي:

	كما في 31 كانون الأول	
	2017	2016
	دينار أردني	دينار أردني
شركة الكهرباء الأردنية	213,952,014	128,786,512
شركة توزيع الكهرباء	115,031,688	91,629,413
شركة كهرباء محافظة إربد	92,308,002	61,734,233
ذمم مشتركي إنارة الطرق	2,729,060	1,888,220
ذمم مشتركي الجملة	15,437,330	16,595,415
مجمع طربيل الحدودي	5,929,726	5,557,023
شركة كهرباء محافظة القدس	1,111,688	494,378
المجموع	446,499,508	306,685,194

ان تحليل اعمار الذمم المدينة هو كما يلي:

	كما في 31 كانون الأول	
بالدينار الأردني	2017	2016
أقل من سنة	454,143,203	304,220,610
أكثر من سنة	19,657,721	18,967,457
	473,800,924	323,188,067

(**) إن الحركة على مخصص ديون مشكوك في تحصيلها خلال السنة كما يلي:

	كما في 31 كانون الأول	
بالدينار الأردني	2017	2016
الرصيد في بداية السنة	15,379,979	12,990,953
المكون خلال السنة	1,213,544	2,389,026
الرصيد في نهاية السنة	16,593,523	15,379,979

13- النقد في الصندوق ولدى البنوك

	كما في 31 كانون الأول	
بالدينار الأردني	2017	2016
حسابات جارية لدى البنوك	540,679	431,970
نقد في الصندوق	148,100	109,609
المجموع	688,779	541,579

14- الاحتياطيات

الاحتياطي الإجباري

وفقاً لقانون الشركات الأردني رقم 22 لسنة 1997 "على الشركة المساهمة العامة أن تقتطع 10% من أرباحها السنوية الصافية لحساب الاحتياطي الإجباري، وأن تستمر على هذا الاقتطاع لكل سنة على أن لا يتجاوز مجموع ما يقتطع 25% من رأس مال الشركة المصرح به».

الاحتياطي الاختياري

وفقاً لقانون الشركات الأردني رقم 22 لسنة 1997 «فإن للهيئة العامة للشركة المساهمة العامة، بناءا على اقتراح مجلس ادارتها ان تقرر اقتطاع ما لا يزيد على 20% من أرباحها الصافية عن تلك السنة لحساب الاحتياطي الاختياري.

الاحتياطي الخاص

وفقاً لقانون الشركات الأردني رقم 22 لسنة 1997 «فإن للهيئة العامة للشركة المساهمة العامة، بناءا على اقتراح مجلس ادارتها ان تقرر اقتطاع ما لا يزيد على 20% من صافي الأرباح الى احتياطي خاص لاستعماله لأغراض الطوارئ او التوسع أو لتقوية مركزها المالي ومواجهة المخاطر التي قد تتعرض لها الشركة.

15- حقوق الخزينة

يمثل هذا البند رصيد أقساط وفوائد بعض القروض السابقة والتي تم قيدها لحساب حقوق الخزينة الظاهر ضمن حقوق الملكية وفقا لما نصت عليه اتفاقيات منح هذه القروض. إن رصيد هذا البند لا يمثل أي التزام على الشركة.

16- القروض

	كما في 31 كانون الأول	
بالدينار الأردني	2017	2016
قروض محلية	1,239,007,885	1,691,877,234
قروض خارجية	505,677,733	129,777,504
المجموع	1,744,685,618	1,821,654,738

هذا وتم تصنيف رصيد القروض استناداً باستحقاقاتها كما يلي:

	كما في 31 كانون الأول	
بالدينار الأردني	2017	2016
الجزء غير المتداول	850,330,462	1,035,298,231
الجزء المتداول	498,757,080	404,914,508
الجزء المستحق	395,598,076	381,441,999
المجموع	1,744,685,618	1,821,654,738

ان القروض اعلاه تم منحها بأسعار فائدة تتراوح بين 8% - 1.95% سنوياً، وقد تم منحها بكفالة الشركة وكفالة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية.

17- سندات الدين العام وصكوك إسلامية

قامت شركة الكهرباء الوطنية بطرح سندات دين عام بالتعاون مع البنك المركزي الأردني كما يلي:
اسناد قرض البنك المركزي الاردني رقم (13) بقيمة 75 مليون دينار وبسعر فائدة 5.54% على ان تستحق في 22 آذار 2022.
اسناد قرض البنك المركزي الاردني رقم (14) بقيمة 75 مليون دينار وبسعر فائدة 5.58% على ان تستحق في 16 نيسان 2022.
اسناد قرض البنك المركزي الاردني رقم (15) بقيمة 75 مليون دينار وبسعر فائدة 5,65% على ان تستحق في 26 نيسان 2022.
كما قامت شركة الكهرباء الوطنية بطرح صكوك اسلامية بالتعاون مع البنك المركزي الأردني كما يلي:
صكوك التمويل الاسلامية بقيمة 75 مليون دينار وبسعر مرابحة 3,5% على ان تستحق في 23 أيار 2021.
صكوك التمويل الاسلامية بقيمة 75 مليون دينار وبسعر مرابحة 4,1% على ان تستحق في 23 أيار 2022.

فيما يلي تصنيف هذه الأوراق المالية استناداً لتاريخ الاستحقاق:

بالدينار الأردني	كما في 31 كانون الأول	
	2017	2016
الجزء غير المتداول	375,000,000	75,000,000
الجزء المتداول	-	300,000,000
المجموع	375,000,000	375,000,000

18- مخصص تعويض نهاية الخدمة

تقدم الشركة منفعة للموظفين ممثلة بمخصص تعويض نهاية الخدمة والتي تهدف الى تقديم منفعة للموظفين بعد نهاية الخدمة، حيث تمنح مخصص تعويض نهاية الخدمة هذه المنافع بناء على السياسات المحددة في الشركة.

- إن الحركة الحاصلة على مخصص تعويض نهاية الخدمة خلال السنة هي كما يلي:

بالدينار الأردني	2017	2016
رصيد بداية السنة	6,880,243	6,746,005
مصروف الخدمة الحالية	2,453,078	385,190
يطرح: مخصص تعويض نهاية الخدمة المدفوع خلال السنة	(956,490)	(250,952)
رصيد نهاية السنة	8,376,831	6.880,243

19- مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع تحت التنفيذ

يتكون هذا البند مما يلي:

	كما في 31 كانون الأول	
	2017	2016
	دينار أردني	دينار أردني
مشروع تعديل خط 400 ك.ف العمليات الخاصة	3,636,183	3,636,183
مشروع محطةKFW PV	1,429,564	-
مشروع محطة تحويل معان (الشمسية)	-	4,513,370
مشروع محطة تحويل الطفيلة	3,000,000	3,000,000
المجموع	8,065,747	11,149,553

20- أرصدة دائنة أخرى

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني	كما في 31 كانون الأول	
	2017	2016
فوائد مستحقة	52,478,049	48,344,165
حجوزات مقاولين	6,694,480	5,286,119
أمانات مساهمات مشتركين	6,864,835	6,864,835
أمانات فلس الريف	269,713	399,155
مقبوض مقدماً على حساب دراسات ومشاريع للغير	282,405	291,185
إيرادات مؤجلة	31,208	92,537
أخرى	1,273,881	1,942,527
المجموع	67,894,571	63,220,523

21- ذمم دائنة

بالدينار الأردني	كما في 31 كانون الأول	
	2017	2016
وزارة المالية (السلف)	2,737,965,414	2,743,891,612
ذمم مشتريات الطاقة والوقود(*)	209,044,680	216,425,066
ذمم مشتريات الغاز الطبيعي(**)	169,794,515	105,086,251
ذمم مشتريات الطاقة الشمسية	6,660,393	6,960,787
ذمم مشتريات طاقة الرياح	7,523,050	6,443,296
ذمم دائنة أخرى	7,546,188	3,167,024
المجموع	3,138,534,240	3,081,974,036

* ذمم مشتريات الطاقة والوقود:

ذمم مشتريات الطاقة	كما في 31 كانون الأول	
	2017	2016
	دينار أردني	دينار أردني
شركة السمرا لتوليد الكهرباء	46,151,935	30,490,169
شركة توليد الكهرباء المركزية	41,817,745	63,162,804
شركة مصفاة البترول الأردنية	88,399,882	88,399,882
شركة توليد القطرانة	7,460,423	7,261,423
شركة توليد شرق عمان	5,264,476	5,231,416
شركة توليد شرق عمانLevant	7,101,824	8,153,003
شركة عمان أسيا	12,417,525	11,903,796
اخرى	430,870	1,822,573
المجموع	209,044,680	216,425,066

** ذمم مشتريات الغاز الطبيعي:

بالدينار الأردني	كما في 31 كانون الأول	
	2017	2016
شركة فجر الأردنية المصرية لنقل وتوريد الغاز الطبيعي	21,995,384	12,948,488
دائرة ضريبة الدخل والمبيعات / ضريبة المبيعات للغاز	102,069,233	46,979,974
شيل انترناشونال تراديـنج	36,372,947	34,459,346
شركة تطوير العقبة	4,691,587	5,290,588
شركة ميناء العقبة للخدمات البحرية	2,895,694	1,485,542
اخرى	1,769,670	3,922,313
المجموع	169,794,515	105,086,251

22- بنوك دائنة

بالدينار الأردني	كما في 31 كانون الأول	
	2017	2016
بنك الأردن	85,261,774	-
سيتي بنك	3,200,000	3,300,000
بنك الإسكان للتجارة والتمويل	4,806,526	24,381
بنك القاهرة عمان - دولار امريكي	-	26,150,795
بنك القاهرة عمان - دينار أردني	44,778,320	16,530,049
البنك العربي - دينار أردني	34,732,130	-
بنك ستاندرد تشارترد - دولار امريكي	35,399,994	-
بنك ستاندرد تشارترد - دينار أردني	16,999,999	-
بنك الاستثمار العربي - دينار أردني	2,170	-
المجموع	225,180,913	46,005,225

تم منح التسهيلات البنكية أعلاه بأسعار فائدة تتراوح 3.95% - 7,88%

23- إيرادات الطاقة المباعة

	للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2017			للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2016		
	كمية الطاقة المباعة	معدل السعر	الإجمالي	كمية الطاقة المباعة	معدل السعر	الإجمالي
	ميغا واط / ساعة	فلس / كيلو واط	دينار الأردني	ميغا واط / ساعة	فلس / كيلو واط	دينار الأردني
شركة الكهرباء الأردنية	11,383,042	79.296	902,633,050	10,974,976	79.895	876,840,367
شركة كهرباء محافظة إربد	3,378,106	65.369	220,824,720	3,226,758	65.569	211,574,005
شركة توزيع الكهرباء	3,558,919	73.618	262,001,601	3,461,416	74.337	257,309,723
كبار المشتركين	585,393	135.686	79,429,516	737,968	159.899	118,000,206
شركة كهرباء محافظة القدس	54,061	83.933	4,537,465	42,381	84.531	3,582,511
مجمع طريبيل الحدودي	3,281	113.600	372,702	3,056	113.600	347,104
	18,962,802	77.510	1,469,799,054	18,446,555	79.562	1,467,653,916

24- الطاقة المشتراة

	للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2017			للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2016		
	كمية الطاقة المشتراة	معدل السعر	الإجمالي	كمية الطاقة المشتراة	معدل السعر	الإجمالي
	ميغا واط / ساعة	فلس / كيلو واط	دينار الأردني	ميغا واط / ساعة	فلس / كيلو واط	دينار الأردني
كلفة الطاقة المولدة على الوقود والغاز	18,248,366	69.000	1,259,135,478	18,105,280	62.903	1,138,877,388
كلفة الطاقة المولدة على مصادر الطاقة المتجددة	1,038,727	93.493	97,113,963	658,199	76.301	50,220,945
	19,287,092	70.319	1,356,249,441	18,763,479	63.373	1,189,098,333
ان تفاصيل الطاقة المشتراة كما يلي :						
شركة توليد الكهرباء المركزية	4,096,649	70.938	290,602,010	4,009,410	64.119	257,080,256
شركة السمرا لتوليد الكهرباء	7,477,966	60.172	449,966,157	7,027,969	55.394	389,305,842
محطة توليد شرق عمان	2,576,023	60.774	156,556,037	3,113,004	53.262	165,805,139
محطة توليد القطرانة	2,989,746	63.894	191,027,688	2,839,921	58.528	166,215,076
شركة عمان اسيا	280,056	299.313	83,824,362	258,286	311.704	80,508,846
محطة شرق عمانLEVANT	755,718	110.134	83,230,392	501,206	128.296	64,302,710
الشركة المصرية لنقل الكهرباء	51,267	60.894	3,121,870	333,798	44.565	14,875,717
مشتريات طاقة الرياح	447,545	83.639	37,432,256	390,649	74.868	29,247,229
مشتريات الطاقة الشمسية	591,182	100.953	59,681,707	267,549	78.392	20,973,716
سد الملك طلال والشركة الأردنية الهندية للكيماويات	20,941	38.536	806,962	21,687	36.142	783,802
	19,287,093	70.319	1,356,249,441	18,763,479	63.373	1,189,098,333

كان لارتفاع اسعار نفط برنت عالميا اثر سلبي على كلفة المشتريات حيث ارتفعت قيمة مشتريات الطاقة من مصادر توليد الطاقة التقليدية بحوالي 123 مليون للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2017، وكان ايضا لدخول الطاقة المتجددة اثر سلبي على كلفة المشتريات و نظرا لارتفاع معدل سعرها عن متوسط سعر انتاج الطاقة التقليدية فكان اثرها السلبي بحوالي 25 مليون دينار للسنة المنتهية 31 كانون الأول 2017.

25- مصاريف إدارية وتشغيلية

إن تفاصيل هذا البند هي كما يلي:

بالدينار الأردني	للسنة المنتهية في 31 كانون الأول	
	2017	2016
رواتب وأجور	18,379,535	17,971,559
مساهمات الشركة (الضمان الاجتماعي، الادخار، التأمين الصحي والحياة)	4,852,693	4,611,199
تأمين الموجودات	1,053,620	1,173,358
مخصص ديون مشكوك في تحصيلها	1,213,544	2,389,026
رسوم ترخيص - هيئة تنظيم قطاع الكهرباء	1,896,280	1,844,655
حراسة	843,990	754,643
مكافأة نهاية الخدمة	2,453,078	385,190
خدمات استشارية ومهنية	802,691	418,251
رسوم طوابع وجامعة	1,921	119,454
تدني مواد راكدة في المستودعات	697,395	675,870
مياه وكهرباء ومحروقات	364,941	378,865
سفر ومياومات	102,581	161,239
نظافة	144,063	140,294
إعلانات وتسويق خدمات	58,353	54,914
اتصالات	75,251	73,479
قرطاسية ومطبوعات	51,079	48,951
اشتراكات	62,269	77,266
تدريب	27,944	49,138
رسوم تسجيل وترخيص سيارات	39,794	33,097
بدل تمثيل وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة	42,208	44,550
ندوات ومؤتمرات	27,808	27,065
ضيافة	45,713	46,887
متفرقة	217,214	234,177
المجموع	33,453,965	31,713,127

26- تسويات ذمم للأعوام السابقة

يمثل هذا البند التسوية التي قامت الشركة بإجرائها مع كل من شركة توليد الكهرباء المركزية بما يتعلق لبند فشل التوافرية من عام 2010 الى عام 2017 بقيمة 27.5مليون دينار، بالإضافة الى قيمة تعويض الخسائر التبعية لحادث الوحدة الغازية رقم 12 لمحطة رحاب بقيمة 2.5 مليون دينار.

27- ايرادات أخرى

بالدينار الأردني	للسنة المنتهية في 31 كانون الأول	
	2017	2016
إيرادات الخدمات الدولية بالصافي	1,550,970	1,442,043
فوائد بنكية دائنة	6,820	91,233
إيجارات أراضي	50,000	50,000
بيع نسخ عطاءات	49,600	39,435
توزيعات أرباح	35,063	64,075
تعويضات شركات التأمين	144,225	83,733
إطفاء إيرادات مؤجلة	61,659	64,132
غرامات شركة أكوا	1,363,520	-
فوائد تأخير تسديد مبيعات طاقة	258,621	1,346,341
أرباح استبعاد ممتلكات وآلات ومعدات	-	26,794
أخرى	36,499	84,819
	3,556,977	3,292,605

28- مصاريف أخرى

دينار الأردني	للسنة المنتهية في 31 كانون الأول	
	2017	2016
صافي مصاريف إسكانات واستراحات	49,856	68,947
أخرى	50,714	77,660
المجموع	100,570	146,607

29- حصة السهم الأساسية والمخفضة من الربح /(معدلة)

بالدينار الأردني	2017	2016 (معدلة)
(خسارة) ربح السنة	(5,488,419)	32,731,871
المتوسط المرجح لعدد الأسهم	230,000,000	230,000,000
الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من (خسارة) ربح السنة	(0.024)	0.14

30- التزامات محتملة

على الشركة بتاريخ البيانات المالية التزامات محتملة تتمثل فيما يلي:

بالدينار الأردني	كما في 31 كانون الأول	
	2017	2016
كفالات واعتمادات	123,371,051	94,644,570
قضايا*	35,061,927	29,100,000
المجموع	158,432,978	123,744,570

* برأي الادارة والمستشار القانوني للشركة ان وضع الشركة القانوني في هذه القضايا جيد ولا داعي لرصد أية مخصصات

- تقوم الشركة بتسجيل غرامات التأخير المستحقة للشركة او عليها مع كل من الجهات الحكومية وشركات توزيع وتوليد الكهرباء في حسابات نظامية خارج بيان المركز المالي، هذا وبلغت قيمة فوائد التأخير المستحقة للشركة مبلغ 82,020,677 دينار كما في 31 كانون الأول 2017، كما بلغت قيمة غرامات التأخير المستحقة على الشركة مبلغ 85,614,555 دينار أردني كما في 31 كانون الأول 2017.

31- إدارة المخاطر المالية

لمحة عامة

تتعرض الشركة للمخاطر التالية جراء استخدامها للأدوات المالية.

مخاطر الائتمان - مخاطر السيولة - مخاطر السوق

إدارة رأس المال

يبين هذا الإيضاح معلومات حول تعرض الشركة لكل من المخاطر أعلاه، أهداف الشركة، السياسات وطرق قياس وإدارة المخاطر وإدارة الشركة لرأس المال.

الإطار العام لإدارة المخاطر

تقع المسؤولية الكاملة عن إعداد ومراقبة إدارة المخاطر على عاتق إدارة الشركة.

إن سياسات إدارة الشركة للمخاطر معدة لتحديد وتحليل المخاطر التي تواجهها الشركة ولوضع ضوابط وحدود ملائمة لمدى التعرض لتلك المخاطر ومن ثم مراقبتها لضمان عدم تجاوز الحدود الموضوعة.

يتم مراجعة سياسات وأنظمة إدارة المخاطر بصورة دورية لتعكس التغيرات الحاصلة في ظروف السوق وأنشطة الشركة. تهدف إدارة الشركة من خلال التدريب والمعايير والإجراءات التي تضعها الإدارة إلى تطوير بيئة رقابية بناءة ومنظمة بحيث يتفهم كل موظف دوره والواجبات الموكلة إليه.

تقوم لجنة التدقيق في الشركة بمراقبة أداء الإدارة في مراقبة مدى الالتزام بسياسات وإجراءات الشركة في إدارة المخاطر كما تقوم بمراجعة مدى كفاية إطار إدارة المخاطر فيما يتعلق بالمخاطر التي تواجه الشركة. تقوم دائرة التدقيق الداخلي بمساعدة لجنة التدقيق في الشركة في عملية المراقبة. وتتولى دائرة التدقيق الداخلي عمليات المراجعة الاعتيادية والمخصصة لإجراءات وضوابط إدارة المخاطر بحيث يتم إبلاغ النتائج إلى لجنة التدقيق.

مخاطر الائتمان

تمثل مخاطر الائتمان مخاطر تعرض الشركة لخسارة مالية جراء عدم وفاء العميل أو الطرف المتعامل مع الشركة بأداة مالية بالتزاماته التعاقدية وتنتج هذه المخاطر بشكل رئيسي من ذمم المشتركين والذمم المدينة من أطراف ذات علاقة والأرصدة المدينة الأخرى والنقد في الصندوق ولدى البنوك.

تمثل القيمة المدرجة للموجودات المالية القيمة القصوى التي يمكن أن تتعرض لها الموجودات لمخاطر الائتمان كما في تاريخ البيانات المالية وهي كما يلي:

بالدينار الأردني	القيمة الدفترية كما في 31 كانون الاول	
	2017	2016
أرصدة مدينة أخرى	19,766,419	10,388,457
ذمم مدينة	457,207,401	307,808,088
النقد وما في حكمه	540,679	431,970
	477,514,499	318,628,515

يتأثر مدى تعرض الشركة لمخاطر الائتمان بشكل رئيسي بخصوصية كل عميل. إن للطبيعة الديموغرافية لعملاء الشركة بما في ذلك المخاطر الافتراضية للنشاط والبلد التي يعمل فيها العميل تأثيراً أقل على مخاطر الائتمان

مخاطر السيولة

إن مخاطر السيولة هي المخاطر الناجمة عن عدم قدرة الشركة على الوفاء بالتزاماتها المالية عند استحقاقها والمرتبطة بمطلوباتها المالية التي يتم تسويتها من خلال تقديم النقد أو موجودات مالية أخرى. إن إدارة الشركة للسيولة تكمن في التأكد قدر الإمكان من أن الشركة تحتفظ دائماً بسيولة كافية للوفاء بالتزاماتها عندما تصبح واجبة الدفع في الظروف العادية والاضطرارية دون تحمل خسائر غير مقبولة أو مخاطر قد تؤثر على سمعة الشركة.

تحرص الشركة على أن يتوفر لديها قدر كافي من النقدية لتغطية المصاريف التشغيلية المتوقعة وبما في ذلك تغطية الالتزامات المالية ولكن دون أن يتضمن ذلك أي تأثير محتمل لظروف قاسية من الصعب التنبؤ بها كالكوارث الطبيعية، بالإضافة إلى ذلك فإن الشركة تحتفظ بمصدر ائتمان من البنوك التي تتعامل معها لمواجهة أي احتياجات نقدية مفاجئة. لذا فإن الشركة تحافظ على وجود تسهيلات ائتمانية لمواجهة التزاماتها قصيرة الأجل تتمثل في حسابات جاري مدين مأخوذة من عدة بنوك أردنية.

فيما يلي الاستحقاقات التعاقدية للمطلوبات المالية:

المطلوبات المالية غير المشتقة:

بالدينار الأردني	القيمة الدفترية	التدفقات النقدية المتعاقد عليها	6 أشهر أو اقل	6-12 شهر	أكثر من عام
2017					
مخصص مكافأة نهاية الخدمة	8,376,831	8,376,831	-	-	8,376,831
مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع تحت التنفيذ	8,065,747	8,065,747	-	-	8,065,747
سندات دين عام وصكوك إسلامية	375,000,000	375,000,000	-	-	375,000,000
قروض	1,744,685,618	1,744,685,618	644,976,616	249,378,540	850,330,462
مخصص ضريبة الدخل	3,971,473	3,971,473	3,971,473	-	-
ارصدة دائنة اخرى	67,894,571	67,894,571	67,894,571	-	-
بنوك دائنة	225,180,913	225,180,913	225,180,913	-	-
ذمم دائنة	3,138,534,240	3,138,534,240	3,138,534,240		
	5,571,709,393	5,571,709,393	4,080,557,813	249,378,540	1,241,773,040
بالدينار الأردني	القيمة الدفترية	التدفقات النقدية المتعاقد عليها	6 أشهر أو اقل	6-12 شهر	أكثر من عام
2016					
مخصص مكافأة نهاية الخدمة	6,880,243	6,880,243	-	-	6,880,243
مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع تحت التنفيذ	11,149,553	11,149,553	-	-	11,149,553
سندات دين عام وصكوك إسلامية	375,000,000	375,000,000	75,000,000	-	300,000,000
قروض	1,821,654,738	1,821,654,738	583,899,253	202,457,254	1,035,298,231
مخصص ضريبة الدخل	3,971,473	3,971,473	3,971,473	-	-
ارصدة دائنة اخرى	63,220,523	63,220,523	63,220,523	-	-
بنوك دائنة	46,005,225	46,005,225	46,005,225	-	-
ذمم دائنة	3,081,974,036	3,081,974,036	3,081,974,036	-	-
	5,409,855,791	5,409,855,791	3,854,070,510	202,457,254	1,353,328,027

- ان وضع السيولة في الشركة بتاريخ البيانات المالية كما يلي:

	كما في 31 كانون الأول	
بالدينار الأردني	2017	2016
الأصول المتداولة	532,120,407	366,326,092
يطرح: الالتزامات المتداولة	4,329,936,353	4,281,527,764
العجز في رأس المال العامل	(3,797,815,946)	(3,915,201,672)

تحرص الشركة على أن يتوفر لديها قدر كافي من النقدية لتغطية المصاريف التشغيلية المتوقعة وبما في ذلك تغطية الالتزامات المالية من خلال التدفقات النقدية المستقبلية من التشغيل والاقتراض، ولكن دون أن يتضمن ذلك أي تأثير محتمل لظروف قاسية من الصعب التنبؤ بها كالكوارث الطبيعية.

مخاطر السوق

إن مخاطر السوق هي المخاطر التي تنشأ من التغيرات في أسعار السوق كأسعار صرف العملات الأجنبية وأسعار المرابحة وأسعار أدوات الملكية والتي تؤثر في أرباح الشركة أو في قيمة الأدوات المالية لدى الشركة.

إن الهدف من إدارة مخاطر السوق هو السيطرة على مدى تعرض الشركة لمخاطر السوق في حدود مقبولة إضافة إلى تعظيم العائد.

مخاطر تقلب أسعار العملات

معظم الموجودات والمطلوبات المالية للشركة تتم بالدينار الأردني، كما تتم معظم معاملات الشركة بشكل عام بالدينار الأردني والدولار الأمريكي. ونظراً لأن سعر صرف الدولار مقابل الدينار مستقر، فإن إدارة الشركة تعتقد بأنها لا تتعرض لمخاطر تقلبات أسعار الصرف بشكل جوهري.

فيما يلي ملخصاً بالبيانات الكمية المتعلقة بتعرض الشركة لمخاطر تقلب أسعار العملات المقدمة لإدارة الشركة بناءً على سياسة إدارة المخاطر:

بالدينار الأردني	يورو	دينار كويتي	دينار اسلامي
2017			
النقد في الصندوق ولدى البنوك	1,224	-	-
قروض	1,695,625	24,285,102	25,739,409
	1,696,849	24,285,102	25,739,409
2016			
النقد في الصندوق ولدى البنوك	1,067	-	-
قروض	1,522,149	30,154,267	27,101,088
	1,523,216	30,154,267	27,101,088

تحليل الحساسية

كما هو مشار إليه أدناه، فإن قوة (ضعف) الدينار الأردني في مقابل اليورو والدينار الكويتي والدينار الاسلامي في 31 كانون الأول قد أدى إلى زيادة (نقص) حقوق الملكية والربح أو الخسارة في المبالغ المبينة أدناه. ويستند هذا التحليل على فروقات سعر الصرف الأجنبي حيث تعتبر الشركة تلك الفروقات معقولة بتاريخ التقرير. ويفترض التحليل أن جميع المتغيرات الأخرى، خاصة تلك التي تتعلق بأسعار الفائدة، تبقى ثابتة ويتجاهل أي تأثير للمبيعات والمشتريات المتوقعة. يتم تنفيذ التحليل على نفس الأساس لعام 2016، حتى إذا كانت الفروقات المعقولة في سعر الصرف الأجنبي مختلفة، كما هو مبين أدناه.

2017	زيادة		نقص	
	الملكية	الخسارة	الملكية	الربح
بالدينار الأردني				
يورو (10% تغير)	(169,440)	(169,440)	169,440	169,440
دينار كويتي (10% تغير)	(2,428,510)	(2,428,510)	2,428,510	2,428,510
دينار اسلامي (10% تغير)	(2,573,941)	(2,573,941)	2,573,941	2,573,941

2016	زيادة		نقص	
	الملكية	الخسارة	الملكية	الربح
بالدينار الأردني				
يورو (10% تغير)	(152,108)	(152,108)	152,108	152,108
دينار كويتي (10% تغير)	(3,015,427)	(3,015,427)	3,015,427	3,015,427
دينار اسلامي (10% تغير)	(2,710,109)	(2,710,109)	2,710,109	2,710,109

مخاطر تقلب أسعار الفائدة

تظهر الأدوات المالية التي تحمل فوائد كما في تاريخ البيانات المالية كما يلي:

بالدينار الأردني	2017	2016
أدوات مالية بسعر فائدة ثابت		
قروض	1,744,685,618	1,821,654,738
سندات دين عام وصكوك إسلامية	375,000,000	375,000,000
بنوك دائنة	225,180,913	46,005,225
	2,344,866,531	2,242,659,963

تحليل الحساسية

إن الزيادة في معدل سعر الفائدة بواقع 1% ستؤدي إلى زيادة مصاريف الفوائد بواقع 23,448,665 دينار، وإن انخفاض معدل سعر الفائدة بواقع 1% سيؤدي إلى تقليل الفوائد بواقع 23,448,665 دينار.

تحليل حساسية القيمة العادلة لأدوات مالية بسعر فائدة ثابت

لا تعالج الشركة أي موجودات ومطلوبات مالية ذات فائدة ثابتة بالقيمة العادلة من خلال الربح والخسارة، ولهذا فان التغير في أسعار الفائدة كما في تاريخ البيانات المالية لن يؤثر على بيان الربح والخسارة.

مخاطر أسعار السوق الأخرى

تنتج مخاطر أسعار الأسهم من الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر المحتفظ بها لتلبية النسبة غير الممولة جزئياً من التزامات الشركة وكذلك الاستثمارات بالقيمة العادلة من خلال الربح او الخسارة. تقوم ادارة الشركة بمراقبة مجموعة الديون والأوراق المالية في محفظتها الاستثمارية التي تقوم على مؤشرات السوق. يتم ادارة الاستثمارات المادية في المحفظة على اساس فردي وتقوم لجنة إدارة المخاطر بالموافقة على جميع قرارات البيع والشراء.

إدارة رأس المال

إن سياسة الشركة فيما يتعلق بإدارة رأس المال هي المحافظة على قاعدة رأسمال قوية للمحافظة على المساهمين، والدائنون وثقة السوق وكذلك استمرار تطور نشاط الشركة في المستقبل. يتكون رأس المال من الأسهم العادية والاحتياطي الاجباري والأرباح المدورة الشركة.

تقوم الإدارة بمراقبة العائد على رأس المال والذي يحدد بقسمة صافي الربح التشغيلي على حقوق المساهمين.

تسعى الشركة إلى المحافظة على التوازن بين أعلى عائد ممكن تحقيقه في حال الاقتراض لأعلى حد ممكن والأفضلية والأمان المتأتي من مركز قوي لرأس المال.

32- مستويات القيمة العادلة

يبين الجدول أدناه تحليل الأدوات المالية المحددة بالقيمة العادلة حسب طريقة التقييم. يتم تحديد المستويات المختلفة على النحو التالي:

المستوى1: أسعار مدرجة (غير معدلة) في سوق نشط لموجوات ومطلوبات مالية متماثلة.

المستوى2: مدخلات من غير الأسعار المدرجة المتضمنة في المستوى 1 التي يمكن تحديدها للموجودات والمطلوبات، سواء مباشرة (أي الأسعار) أو بطريقة غير مباشر (أي المشتقة من الأسعار). الأسعار المدرجة في الأسواق النشطة لأدوات مشابهة أو من خلال استخدام نموذج تقييم يتضمن مدخلات يمكن أن تعزى إلى الأسواق، وقد تحدد هذه المدخلات بشكل مباشر أو غير مباشر.

المستوى3: مدخلات لموجودات ومطلوبات التي لا تعتمد على معلومات ملاحظة في السوق (مدخلات غير ملاحظة).

أ- الموجودات والمطلوبات التي يتم قياسها بالقيمة العادلة على أساس متكرر:

بالدينار الأردني	31 كانون الثاني 2017			
	القيمة الدفترية	القيمة العادلة		
		المستوى 1	المستوى 2	المستوى 3
موجودات مالية				
النقد في الصندوق ولدى البنوك	688,779	688,779	-	-
استثمارات في موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر	1,122,154	1,122,154	-	-
مطلوبات مالية				
بنوك دائنة	225,180,913	225,180,913	-	-

بالدينار الأردني	31 كانون الثاني 2016			
	القيمة الدفترية	القيمة العادلة		
		المستوى 1	المستوى 2	المستوى 3
موجودات مالية				
النقد في الصندوق ولدى البنوك	541,579	541,579	-	-
استثمارات في موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر	1,411,101	1,411,101	-	-
مطلوبات مالية				
بنوك دائنة	46,005,225	46,005,225	-	-

لا يوجد أي تحويلات بين المستوى 1 والمستوى 2 خلال الاعوام 2016 و2017.

ب- الموجودات والمطلوبات التي لا يتم قياسها بالقيمة العادلة:

بالدينار الأردني	31 كانون الثاني 2017			
	القيمة الدفترية	القيمة العادلة		
		المستوى 1	المستوى 2	المستوى 3
موجودات مالية				
استثمارات في شركة تابعة/ تحت التصفية	50,000	-	50,000	-
ذمم مدينة	457,207,401	-	457,207,401	-
مطلوبات مالية				
ذمم دائنة	3,138,534,240	-	3,138,534,240	-
قروض	1,744,685,618	-	1,744,685,618	-
سندات دين عام	375,000,000	-	375,000,000	-

بالدينار الأردني	31 كانون الثاني 2016			
	القيمة الدفترية	القيمة العادلة		
		المستوى 1	المستوى 2	المستوى 3
موجودات مالية				
استثمارات في شركة تابعة/ تحت التصفية	50,000	-	50,000	-
ذمم مدينة	307,808,088	-	307,808,088	-
مطلوبات مالية				
ذمم دائنة	3,081,974,036	-	3,081,974,036	-
قروض	1,821,654,738	-	1,821,654,738	-
سندات دين عام	375,000,000	-	375,000,000	-

للبنود الموضحة أعلاه، إن المستوى الثاني من القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات المالية تم تحديدها على أسس نماذج تسعير متفق عليها لتعكس المخاطر الائتمانية للأطراف التي تتعامل مع الشركة وأسعار الفائدة. تعتقد إدارة الشركة أن القيمة الدفترية للموجودات والمطلوبات المالية التي تظهر في البيانات المالية تقارب قيمتها العادلة نتيجة لاستحقاق هذه السندات على المدى القصير أو إعادة تسعير أسعار الفائدة خلال العام.

لا يوجد أي تحويلات بين المستوى 1 والمستوى 2 خلال الاعوام 2016، 2017.

33- ارقام المقارنة

قامت الشركة خلال نهاية العام 2016 بإعداد موازنات تقديرية للأعوام الثلاثة اللاحقة (2017 و 2018 و2019) والتي أظهرت توقع الشركة تحقيق أرباح لهذه الأعوام، الأمر الذي تم الإعتماد عليه لتطبيق معيار المحاسبة الدولي رقم (12) بقيد منافع ضريبية مؤجلة على البيانات المالية للشركة للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2016، هذا وقد كانت المبررات التي استند عليها مدقق حسابات الشركة الخارجي السابق غير كافية لتطبيق هذا المعيار وذلك للأسباب التالية :

1- الأرباح الظاهرة في الموازنات التقديرية للأعوام (2017 و 2018 و2019) التي استند عليها مدقق الحسابات الخارجي السابق لا تعكس توقعات مدروسة لأنها بنيت على افتراضات أهمها أسعار خام برنت ونسب النمو لأحمال الطاقة الكهربائية، حيث يتم التنسيق مع دائرة الموازنة العامة في تحديد سعر خام برنت ويتم التنسيق مع هيئة تنظيم الطاقة والمعادن لتحديد نسب النمو لأحمال الطاقة الكهربائية.

2- إن هيكل عمل الشركة مبني على أساس تحقيق نقطة تعادل وعدم تحقيق أرباح أو خسائر.

3- البيانات التاريخية للشركة تعكس تكبد الشركة لخسائر على مدار السنوات السابقة.

4- معلومات الشركة التي كانت متوفرة حول دخول الطاقة المتجددة وخروج بعض كبار المشتركين لا تؤيد تحقيق الشركة لارباح.

إن الأمور أعلاه نتج عنها الوصول إلى تقديرات خاطئة حول قدرة الشركة على الإستفادة من هذه الموجودات الضريبية في المستقبل القريب في حينه، والذي أكدته نتائج الشركة الفعلية للعام 2017 والموازنات التقديرية التي أعدتها الشركة للثلاثة أعوام (2018 و2019 و2020) والتي أظهرت توقع تكبد الشركة لخسائر من نتائج الأعمال، إن مثل هذا الأمر يعتبر خطأ محاسبي، مما ادى الى قيام الشركة بتعديل الخطأ المحاسبي الذي نتج عنه بعض التعديلات تفاصيلها كما يلي :

بالدينار الأردني	31 كانون الثاني 2016		
	الرصيد قبل التعديل	التعديل	الرصيد بعد التعديل
التعديلات			
بنود بيان المركز المالي			
موجودات ضريبية مؤجلة	84,997,200	(84,997,200)	-
الخسائر المتراكمة	(4,770,419,529)	(84,997,200)	(4,855,416,729)
بنود بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر			
وفر ضريبي	(84,997,200)	84,997,200	-
الدخل الشامل للسنة	117,647,261	(84,997,200)	32,650,061

34- التقارير القطاعية

تمارس الشركة نشاطها في المملكة الأردنية الهاشمية وفيما يلي ملخص نتائج اعمال الشركة في عمان والعقبة:

بالدينار الأردني	2017			2016		
	عمان	العقبة	المجموع	عمان	العقبة	المجموع
الإيرادات التشغيلية						
مبيعات الطاقة الكهربائية	1,418,286,844	51,512,210	1,469,799,054	1,417,326,737	50,327,179	1,467,653,916
الإيرادات الكهربائية الأخرى	7,693,581	279,042	7,972,623	1,170,903	41,212	1,212,115
إجمالي الإيرادات التشغيلية	1,425,980,425	51,791,252	1,477,771,677	1,418,497,641	50,368,390	1,468,866,031
بطرح: المصاريف التشغيلية						
مشتريات الطاقة الكهربائية	1,308,780,711	47,468,730	1,356,249,441	1,148,668,990	40,429,343	1,189,098,333
تكاليف ايصال الغاز لمحطتي القطرانة والسمرا III	7,669,481	278,168	7,947,649	18,281,944	643,464	18,925,408
مصاريف الصيانة والتشغيل	2,130,893	77,286	2,208,179	2,584,259	90,957	2,675,216
مصاريف إدارية وتشغيلية	32,283,076	1,170,889	33,453,965	30,634,881	1,078,246	31,713,127
استهلاك الممتلكات والمعدات بعد إطفاء مساهمة المشتركين	25,647,688	930,227	26,577,915	25,407,402	894,256	26,301,658
إجمالي المصاريف التشغيلية	1,376,511,849	49,925,300	1,426,437,149	1,225,577,476	43,136,266	1,268,713,742
الربح التشغيلي	49,468,576	1,865,952	51,334,528	192,920,165	7,232,124	200,152,289
تسويات ذمم للأعوام السابقة	28,936,298	1,049,503	29,985,801	4,235,746	149,084	4,384,830
استرداد تكلفة ايصال خط الغاز لمحطات التوليد	9,242,462	335,219	9,577,681	-	-	-
أرباح (خسائر) فروقات أسعار العملة	(1,560,277)	3,310	(1,556,967)	444,635	(583)	444,052
الإيرادات الأخرى	3,556,977	-	3,556,977	3,292,605	-	3,292,605
المصاريف الأخرى	(100,570)	-	(100,570)	(146,607)	-	(146,607)
مصاريف التمويل	(94,845,864)	(3,440,005)	(98,285,869)	(169,431,858)	(5,963,440)	(175,395,298)
(الخسارة) الربح السنة	(5,302,398)	(186,021)	(5,488,419)	31,314,686	1,417,185	32,731,871

الإعداد والمتابعة

دائرة تخطيط النظام الكهربائي

قسم الإحصاء والتخطيط المؤسسي

التصميم والطباعة