



Ref. :

Date :

الرقم : 3550 / 5/5/1

التاريخ : 2006/4/19

F.S - UNLISTED 131202 - 24-4-2006 عطفة رئيس هيئة الأوراق المالية

هيئة الأوراق المالية

عمان - الأردن

١٢٧٤ ٠٦ ٠٤ ٢٣ ١٤ ١٣

الموضوع :- التقرير السنوي للشركة لعام 2005

تحية طيبة وبعد،

إشارة إلى كتابكم رقم 716/1/2 تاريخ 2006/3/9 بخصوص طلب تزويدكم بالتقرير السنوي لشركة الكهرباء الوطنية . أرفق لعطوفتكم نسخه من التقرير السنوي للشركة لعام 2005، راجياً أن يفي ذلك بالغرض المطلوب.

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام

المدير العام

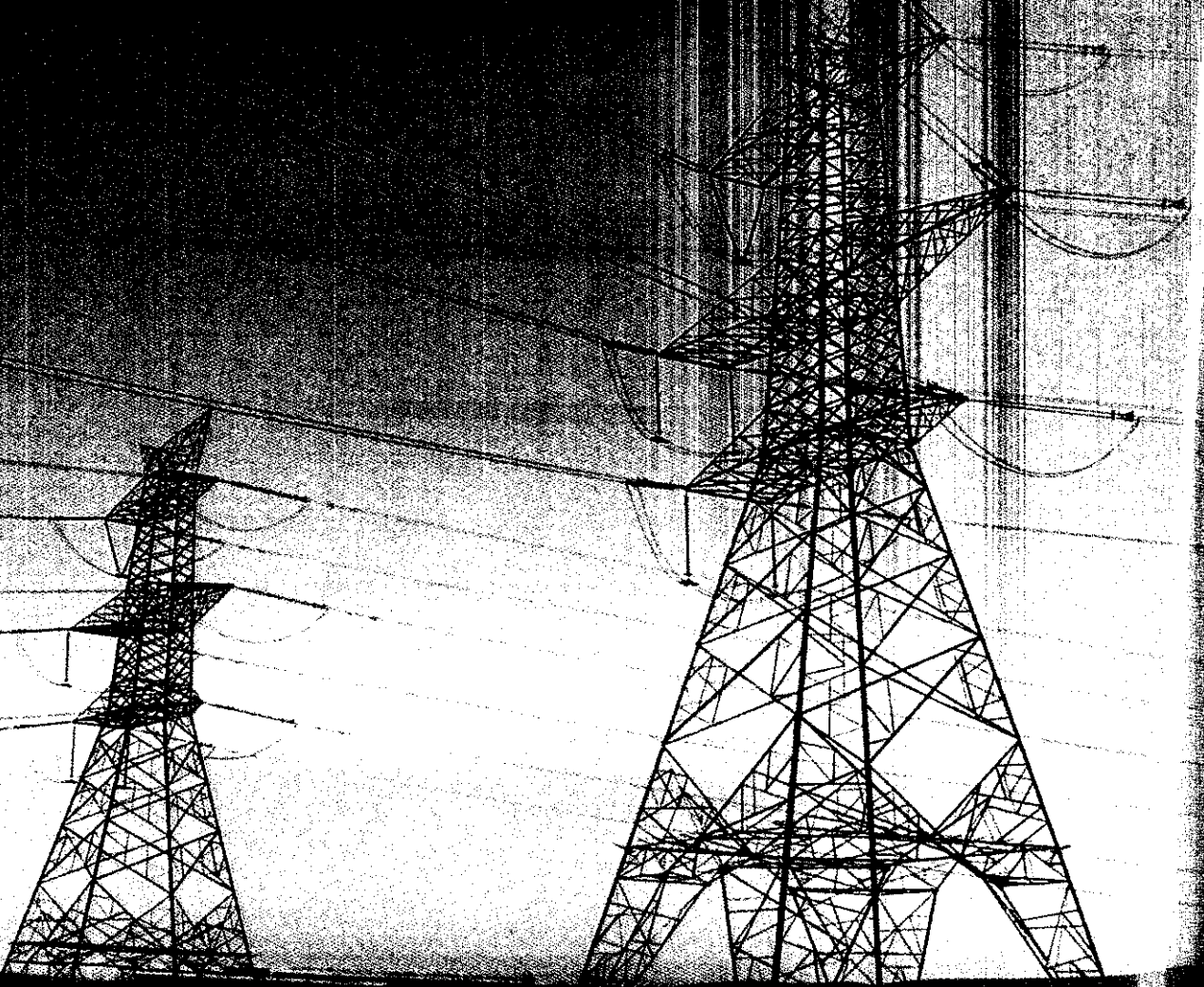
د. أحمد حياصات

هيئة الأوراق المالية
الدائرة الإدارية
الديوان
٢٣ نيسان ٢٠٠٦
الرقم المتسلسل ٦٦٤٨
رقم الملف
الجهة المختصة

المملكة الأردنية الهاشمية

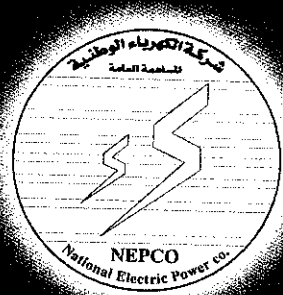
شركة الكهرباء الوطنية

المساهمة العامة



التقرير السنوي

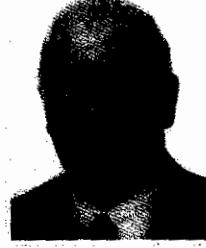
2005



مجلس الإدارة



نائب رئيس المجلس
المهندس خلدون قطيشات
أمين عام وزارة الطاقة
والثروة المعدنية



رئيس المجلس
معالي الدكتور هشام غرايبة

الأعضاء



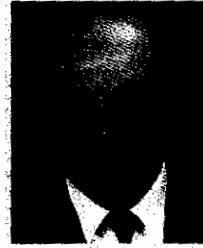
المهندس مالك الكباريتي
رئيس المركز الوطني لبحوث الطاقة



الدكتور عبدالكريم الفاعوري
قطاع خاص



الدكتور فواز الكرمي
قطاع خاص



المهندس وضاح النابلسي
قطاع خاص



المهندس عبد المنعم سمارة
مدير عام دائرة الأراضي والمساحة

المدير العام



الدكتور أحمد حياصات

مدققو الحسابات: العباسي وشركاه

المحتويات

الصفحة

7	كلمة المدير العام
9	الطاقة والكهرباء في عام 2005
24	إحصائيات مميزة لقطاع الكهرباء في المملكة لعام 2005
25	إحصائيات مميزة لشركة الكهرباء الوطنية لعام 2005
26	مؤشرات الأداء في قطاع الكهرباء في المملكة
26	مؤشرات الأداء لشركة الكهرباء الوطنية
27	النمو الاقتصادي والطلب على الطاقة الكهربائية
28	عبء كلفة الطاقة الكلية المستهلكة على الاقتصاد الأردني
28	توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية في المملكة
29	النظام الكهربائي في المملكة
30	العناصر الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي
31	الطاقة الكهربائية في المملكة
31	الطاقة الكهربائية المولدة
33	الأحمال الكهربائية
34	استهلاك الطاقة الكهربائية
36	مشتريات شركة الكهرباء الوطنية من الطاقة الكهربائية
36	مبيعات شركة الكهرباء الوطنية من الطاقة الكهربائية
38	تطور أعداد المشتركين بالمملكة
39	كهربة الريف
40	التعرفة الكهربائية
41	حسابات الشركة الختامية

المصطلحات

م.و	 ميغاواط = ألف كيلوواط
م.وس	 ميغاواط ساعة = ألف كيلوواط ساعة
ج.وس	 جيغاواط ساعة = مليون كيلوواط ساعة
م.ف.أ	 ميغا فولت أمبير = مليون فولت أمبير
ك.ف	 كيلو فولت = ألف فولت
م.ط.م	 مليون طن مكافئ نفط
ك.م.ن	 كيلو غرام مكافئ نفط
كم	 كيلو متر

كلمة المدير العام



السلام عليكم ورحمة الله وبركاته

واصلت شركة الكهرباء الوطنية الاستمرار مع باقي الجهات العاملة في قطاع الكهرباء دعم الاقتصاد الوطني وخدمة المجتمع المحلي من خلال التطوير المستمر لشبكة النقل الوطنية وخطوط الربط الكهربائي مع الدول المجاورة وذلك باستخدام أحدث التقنيات والتجهيزات الفنية من أجل تلبية الطلب المتزايد على هذه الصناعة الهامة والتي تعتبر ركيزة الاقتصاد الأولى في العالم.

قامت الشركة على مدى السنوات الأخيرة بتوسعة محطات التحويل الكهربائية القائمة في المملكة بالإضافة إلى إنشاء محطات تحويل رئيسة وخطوط نقل كهربائية جديدة، كما قامت باتخاذ كافة الإجراءات التشغيلية والصيانة الوقائية والصيانة العادية المبرمجة، وهي مستمرة في تنفيذ الخطط المستقبلية الموضوعة بالإضافة إلى الأعمال التي تكلف بها الشركة من قبل الحكومة.

يحظى تحسين مستوى استمرارية تزويد التيار الكهربائي واعتماديته لكافة المشتركين باهتمام بالغ في الشركة بالرغم من بعض المشاكل الخارجة عن السيطرة والتي يتعرض لها النظام الكهربائي في بعض الأحيان.

ويسرني بمناسبة صدور التقرير السنوي للشركة أن أتقدم بالشكر لمعالي رئيس وأعضاء مجلس إدارة الشركة على تعاونهم المتواصل في تسيير وتوجيه أعمال الشركة مثنياً جهود جميع الزملاء العاملين في جميع مواقع عملهم على ما بذلوه وببذلونه من جهود مثمرة لرفع كفاءة الأداء من أجل استمرارية الشركة في الصف الأول المتميز. سائلاً المولى العليّ القدير أن يوفقنا جميعاً لخدمة الوطن والمواطنين في ظل حضرة صاحب الجلالة الهاشمية الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم حفظه الله ورعاه.

والله الموفق

الدكتور أحمد حياصات

المدير العام

شركة الكهرباء الوطنية

رؤية الشركة

الارتقاء 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 اعتمادية النظام الكهربائي واستمرارية تزويد المستهلكين بالطاقة الكهربائية المطلوبة وبأسعار اقتصادية تبعاً للمعايير الدولية ومتطلبات البيئة، 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 عمل للكفاءات الوطنية.

الطاقة والكهرباء في عام 2005

عطاء خصخصة هذه الشركة لتمكين المستثمرين الماليين من المشاركة في العطاء بالسرعة الممكنة.

كما تقرر السير في إطلاق عملية خصخصة شركة توزيع الكهرباء بحيث يتم بيع كامل الشركة وشركة كهرباء محافظة اربد بحيث يتم بيع حصة الحكومة منها والبالغة (55.4%) بالتوازي مع برنامج خصخصة شركة التوليد وعدم الانتظار لحين قطع شوط في خصخصة التوليد.

كما سيتم السير في خصخصة شركة السمرا لتوليد الكهرباء، وذلك من خلال عطاء تنافسي بعد أن يتم تحضير الوثائق والاتفاقيات اللازمة لعملية البيع من خلال توظيف مستشار عالمي لهذه الغاية، علماً بأن الاجراءات جارية من قبل الهيئة التنفيذية للخصخصة لإعداد الشروط المرجعية المطلوبة لتوظيف هذا المستشار ليصار إلى المباشرة في طرح العطاء اللازم لخصخصة هذه الشركة في الوقت المناسب.

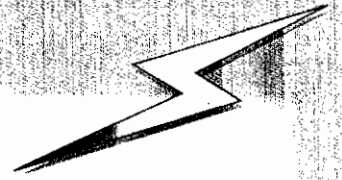
وكانت شركة السمرا لتوليد الكهرباء قد تأسست عام 2003 بموجب أحكام قانون الشركات كشركة مساهمة خاصة مملوكة للحكومة لتتولى نشاط توليد الطاقة الكهربائية إلى جانب شركة توليد الكهرباء المركزية برأسمال قيمته خمسين مليون دينار وبقدرة توليدية (300) م و كمرحلة أولى.

كما قامت وزارة الطاقة والثروة المعدنية بتكليف شركة السمرا لتوليد الكهرباء بالعمل على إضافة توربين غازي

وأصلحت الحكومة ممثلة بالهيئة التنفيذية للخصخصة ووزارة الطاقة والثروة المعدنية إجراءات استكمال خصخصة نشاطي توليد وتوزيع الكهرباء، حيث أنهى المستشار المعين من قبل الوزارة المرحلتين الأولى والثانية من دراسة خصخصة نشاطي التوليد والتوزيع، والتي تضمنت دراسة هيكلية قطاع الكهرباء من النواحي الفنية والمالية والقانونية والبيئية، وتقييم الشركات، وإعداد استراتيجية الخصخصة، وإعداد وثائق العطاء والإتفاقيات، كما قام بإعداد البرنامج الزمني لخصخصة شركة توليد الكهرباء المركزية وشروط التأهيل (شراكة استراتيجية). وقد بوشر بتاريخ 5 نيسان 2004 بإجراءات عطاء بيع (51%) من شركة توليد الكهرباء المركزية حيث تم البدء بمرحلة التأهيل للمستثمرين ثم الانتقال إلى مرحلة تقصي المعلومات من قبل المستثمرين المؤهلين انتهاءً بتقديم العروض النهائية لهذا العطاء، حيث تم استلام العروض بتاريخ 2005/1/6، وبعد عملية التقييم وجدت هذه العروض دون المستوى المطلوب، وفي ظل وجود اهتمام من بعض المستثمرين الماليين بشراء الحصة المعروضة للبيع من شركة التوليد، فقد اتخذ مجلس الوزراء الموقر قراراً في جلسته المنعقدة بتاريخ 2005/6/21 بالموافقة على فتح المجال أمام المستثمرين الماليين للمشاركة في العطاء وعدم حصر ذلك بالشركاء الاستراتيجيين. وعليه، فقد تم الطلب من المستشار البدء بإدخال التعديلات المطلوبة والتحديث اللازم على وثائق



زيارة رئيس وأعضاء مجلس الإدارة لمحطة تحويل اشتفينا



العامّة السورية لتوليد ونقل الطاقة الكهربائية.

كما قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2005 بإنشاء خطوط 132 ك.ف و 400 ك.ف اللازمة لربط محطات التحويل الرئيسية، وذلك لضمان استمرارية تزويد التيار الكهربائي للمواطنين، إضافة إلى وجود العديد من مشاريع خطوط النقل، وإنشاء محطات تحويل رئيسية جديدة، وتوسعة بعض محطات التحويل القائمة والمحطات تحت التنفيذ، وفي هذا الصدد، باشرت شركة الكهرباء الوطنية بتنفيذ مشروع استبدال خطوط النقل الهوائية بكبلات أرضية 132 ك.ف في بعض مناطق عمان المكتظة بالسكان حفاظاً على السلامة العامة حيث تم الانتهاء من إحالة العطاء في الربع الثاني من عام 2004 على شركة (L.G) الكورية والتي باشرت بتنفيذ المشروع الذي من المتوقع الانتهاء منه في شهر حزيران من عام 2006، وتبلغ التكلفة التقديرية للمشروع حوالي (10) ملايين دينار ويتألف من جزئين، الجزء الأول يربط محطة تحويل جنوب عمان بمحطة تحويل عبدون بطول (7.5) كم، والجزء الثاني يربط محطة تحويل البقار بمحطة تحويل طارق بطول (14) كم، وتسعى الشركة على المدى البعيد وضمن الامكانيات المتاحة إلى استبدال الخطوط الهوائية التي تمر فوق المناطق المأهولة بالسكان بكبلات أرضية.

كما انتهت شركة الكهرباء الوطنية في عام 2005 من تنفيذ مشروع انشاء شبكة الاتصالات بالألياف الضوئية لخدمة الجامعات الأردنية الرسمية ضمن برنامج الاتصال المعرفي من خلال اتفاقية قامت الشركة بتوقيعها مع وزارة الاتصالات وتكنولوجيا المعلومات.

واصلت شركة الكهرباء الوطنية في عام 2005 جهودها في مجال توسعة محطات التحويل القائمة وإنشاء محطات جديدة حيث بلغت الاستطاعات التحويلية المضافة في عام 2005 (496) م.ف.أ، حيث تم تشغيل محطة تحويل القطرانة 33/132/400 ك.ف باستطاعة (480) م.ف.أ وتوسعة محطة تحويل القطرانة 33/132 ك.ف باستطاعة (16) م.ف.أ. كما وقعت الشركة في هذا العام عدة عقود خاصة بتوريد اللوحات والقواطع 33/132 ك.ف والمواسعات ولوازمها وبلغت قيمة هذه العقود (18.3) مليون دينار، ومن المتوقع الانتهاء من تنفيذها منتصف عام 2006.

كما واصلت شركة الكهرباء الوطنية خلال العام اتخاذ كافة الإجراءات التشغيلية والصيانات العادية والسنوية الوقائية لكافة عناصر شبكة النقل حرصاً من الشركة على توفير الطاقة الكهربائية الآمنة والمحافظة على اعتمادية النظام الكهربائي واستمرارية تزويد المستهلكين بالطاقة الكهربائية المطلوبة وبأسعار اقتصادية تبعاً

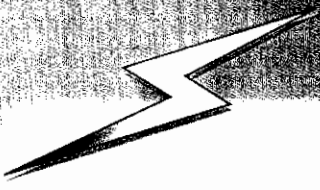
بقدره (100) م.و ليكون عاملاً في منتصف عام 2007 وذلك لتعزيز الاستطاعة التوليدية في المملكة.

كما قامت الوزارة بطرح عطاء لإنشاء محطة توليد شرق عمان (منطقة المناخر) وبقدرة توليدية تتراوح ما بين (280-400) م.و وتعمل بتكنولوجيا الدورة المركبة التي تحرق الغاز الطبيعي كوقود أساسي، وتتكون هذه المحطة من وحدتين غازيتين ووحدة بخارية ومن المتوقع أن يتم تشغيل المرحلة الأولى من هذه المحطة والتي تتكون من وحدتين غازيتين في حزيران 2008، وأن يتم تشغيل المرحلة الثانية والتي تتكون من وحدة بخارية يتم إضافتها للتوربينين الغازيين لتحويلهما إلى وحدة دورة مركبة في حزيران 2009، وسيتم ربط المحطة مع الشبكة الكهربائية من خلال محطة تحويل 400 ك.ف من النوع الخارجي سيتم انشاؤها لهذا الغرض بحيث تكون هذه المحطة نواة لمحطة أوسع تربط الشبكة الوطنية مع البلدان المجاورة، بالإضافة إلى تعزيز الربط مع الشبكة الوطنية. وسيتم تنفيذ بناء محطة توليد شرق عمان بأسلوب بناء وتملك وتشغيل.

تم الانتهاء من تنفيذ المرحلة الثانية من مشروع خط الغاز المصري والتي تمتد من العقبة إلى الحدود السورية بطول (380) كم والذي يهدف إلى إيصال الغاز الطبيعي إلى وسط وشمال المملكة ومنه إلى الحدود السورية، حيث سيتم من خلاله تغذية محطتي توليد رحاب والسمرا بالغاز اللازم، ومن المتوقع البدء في تنفيذ المرحلة الثالثة من المشروع والتي تمتد من الحدود السورية الأردنية وحتى مدينة حمص في سوريا بطول (310) كم في بداية عام 2006، ومنها إلى الحدود التركية ليتم تصدير الغاز المصري إلى تركيا وأوروبا ومن المتوقع الانتهاء من تنفيذ هذه المرحلة في آذار من عام 2007.

استمرت شركة الكهرباء الوطنية بالعمل المتواصل لتحقيق رسالتها المعلنة، والمتمثلة بتطوير شبكة النقل الوطنية، وشبكات الربط الكهربائي مع الدول المجاورة، مع إيلاء الأهمية لمعايير الجودة والسلامة العامة والبيئة، وكذلك شراء الطاقة الكهربائية من المصادر المختلفة، ونقلها وبيعها إلى شركات التوزيع والمستهلكين الرئيسيين المزودين من شبكة النقل الوطنية في كافة أنحاء المملكة، وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول الأخرى عن طريق استيرادها وتصديرها.

ولتحقيق ذلك، قامت الشركة في شهر كانون ثاني من عام 2005 بتجديد اتفاقية عقد تبادل الطاقة الكهربائية مع الشركة المصرية لنقل الكهرباء استجابة لمتطلبات المملكة في تغطية احتياجاتها من الطاقة الكهربائية في الحدود المتاحة خلال عام 2005، كما قامت الشركة في شهر حزيران من هذا العام بتجديد اتفاقية عقد تبادل الطاقة الكهربائية لعامي (2005-2006) مع المؤسسة



للمعايير الدولية ومتطلبات البيئة وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول الأخرى، جنباً إلى جنب مع شركات الكهرباء الأخرى.

شهد عام 2005 مقارنة بعام 2004 تحسناً ملحوظاً في نمو بعض القطاعات الاقتصادية رافقه نمو في الطلب على الطاقة الكهربائية، حيث بلغت نسبة النمو في الطاقة

المولدة والمستوردة حوالي (8.6%)، ونسبة النمو في الأحمال الكهربائية حوالي (12.6%) مقارنة بنسبة (9.2%) للطاقة الكهربائية المولدة والمستوردة، و(9%) للأحمال الكهربائية خلال عام 2004.

بلغت الاستطاعة التوليدية الفعلية للنظام الكهربائي الأردني في عام 2005 حوالي (1873) م.و، حيث قامت شركة توليد الكهرباء المركزية ولمواجهة النمو المستمر في الطلب على الكهرباء في المملكة بإضافة وحدة بخارية بقدرة (100) م.و في محطة توليد رحاب حيث تم تحويل المحطة لتعمل بنظام الدورة المركبة وذلك في شهر أيار 2005، وقد تم تشغيلها على الغاز الطبيعي في بداية شهر آذار 2006، كما تم في شهر شباط 2005 إضافة توربين غازي خامس في محطة توليد الريشة لتصبح كامل قدرة المحطة (150) م.و.

كما تقوم شركة السمرا لتوليد الكهرباء بإنشاء وحدة دورة مركبة بقدرة (300) م.و تحرق الغاز الطبيعي، وقد تم تشغيل الوحدة الغازية الأولى (100) م.و من هذه المحطة في شهر أيلول 2005، والوحدة الغازية الثانية (100) م.و في شهر كانون ثاني 2006، وقد بدأت الوحدات بحرق الغاز الطبيعي المصري في شهر شباط 2006، ومن المتوقع أن يتم تشغيل الجزء البخاري من المحطة في أيلول 2006 لتعمل المحطة بكامل طاقتها.

الاقتصاد الأردني:

أظهرت المؤشرات الاقتصادية خلال هذا العام نمواً مرضياً ومتواصلاً رغم الظروف والتحديات التي تواجه المنطقة وذلك بسبب الإجراءات والسياسات الرشيدة التي اتخذتها الحكومة في هذا المجال.

بلغت نسبة النمو في الناتج القومي الإجمالي خلال عام 2005 حوالي (6%) بالأسعار الثابتة وهي أقل من نسبة النمو في عام 2004 والتي كانت حوالي (10.2%) ويعكس هذا النمو حالة النشاط الاقتصادي في مختلف القطاعات الاقتصادية ومساعي الحكومة للأعتماد على الموارد الذاتية وتهئية البيئة الاستثمارية المؤاتية وذلك من خلال الحوافز والتشريعات الاقتصادية التي اتخذتها الحكومة، إضافة إلى ما يتمتع به الأردن من استقرار سياسي وأمني وعلاقات دولية قوية.

كما أظهر مؤشر المستوى العام للأسعار استقراراً مرضياً، حيث بلغ الرقم القياسي لتكاليف المعيشة عام

الطلب على الطاقة الأولية :

بلغ مستوى الطلب على الطاقة الأولية في عام 2005 حوالي (7) مليون طن مكافئ نفط (م.ط.م.ن). وبنسبة نمو مقدارها (8.0%) مقابل نسبة نمو (12.4%) في عام 2004 (جدول رقم 5).

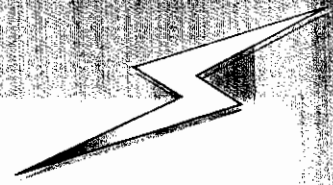
وبلغ معدل استهلاك الفرد من الطاقة الأولية في عام 2005 حوالي (1278) كغ مكافئ نفط (ك.م.ن) مقارنة مع (1213) كغ مكافئ نفط (ك.م.ن) في عام 2004.

وقد احتل قطاع الكهرباء المرتبة الأولى في استهلاك الطاقة الأولية؛ حيث بلغت نسبة استهلاكه (34.1%) من إجمالي الطاقة الكلية المستهلكة خلال عام 2005، مقارنة مع (34.7%) خلال عام 2004 (جدول رقم 11)، أي أن حصة الكهرباء في استعمالات الطاقة تشكل نسبة عالية من مجمل الاستهلاك نظراً لما تتمتع به الكهرباء من كفاءة عالية ونظافة وسهولة في الاستخدام، بالإضافة إلى انتشارها الواسع لتصل إلى أكثر من (99.9%) من سكان المملكة.

ومن الجدير بالذكر أن شركة توليد الكهرباء المركزية تعد أكبر مستهلك للطاقة الأولية في قطاع الكهرباء؛ حيث بلغ استهلاكها من الوقود ما نسبته (93.1%) من إجمالي استهلاك الوقود لتوليد الكهرباء خلال عام 2005 مقارنة مع (93.8%) عام 2004.

الطلب على الكهرباء :

استمر الطلب على الكهرباء في الزيادة خلال عام 2005 حيث بلغ الحمل الأقصى الإجمالي في المملكة (1751) م.و في عام 2005 مقارنة مع (1555) م.و في عام 2004 أي بنسبة نمو مقدارها (12.6%). وبلغ الحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد (1710) م.و في شهر آب من عام 2005، مقارنة مع (1515) م.و في شهر تموز من عام 2004، أي بنسبة نمو قدرها (12.9%) (جدول رقم 12). كما بلغ إنتاج الطاقة الكهربائية المولدة والمستوردة في المملكة (10636) مليون ك.و.س خلال عام 2005 مقارنة مع (9793) مليون ك.و.س في عام 2004، وبنسبة نمو (8.6%) شكّل منها إنتاج النظام الكهربائي الموحد (10314) مليون ك.و.س وبنسبة نمو قدرها (7.5%) عن عام 2004 (جدول رقم 9). ساهمت شركة توليد الكهرباء المركزية خلال عام 2005 بنسبة (94.1%) من إجمالي إنتاج الطاقة الكهربائية في المملكة وساهمت المؤسسات الأخرى بما نسبته (5.9%) من إجمالي الإنتاج. أما استهلاك الطاقة الكهربائية في المملكة فقد بلغ



بالشبكة الكهربائية في المملكة خلال عام 2005 مقارنة مع (53) ألف مشترك جديد في عام 2004. وبذلك يكون عدد المشتركين الإجمالي في المملكة قد بلغ في نهاية عام 2005 (1129) ألف مشترك مقارنة مع (1067) ألف مشترك عام 2004، أي بنسبة نمو قدرها (5.8%) مقارنة مع (5.2%) لعام 2004، (الجدولين رقم 18، 19). وقد بلغ عدد المشتركين في نهاية عام 2005 في منطقة امتياز شركة الكهرباء الأردنية (739) ألف مشترك مقارنة مع (697) ألف مشترك في عام 2004، وشركة كهرباء محافظة إربد (251) ألف مشترك مقارنة مع (237) ألف مشترك في عام 2004، وشركة توزيع الكهرباء (139) ألف مشترك مقارنة مع (133) ألف مشترك في عام 2004.

مشاريع تطوير النظام الكهربائي :

واصلت جميع الجهات المعنية والمتمثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية، وشركة توليد الكهرباء المركزية وشركة الكهرباء الوطنية وشركات التوزيع وشركة السمرا لتوليد الكهرباء جهودها لتطوير القدرات التوليدية وشبكات النقل وشبكات التوزيع، وتتلخص أهم الإنجازات والنشاطات في هذا المجال خلال عام 2005 بما يلي:-

❖ مشاريع محطات التوليد

لمواجهة الطلب المتزايد المتوقع في السنوات القادمة على الطاقة الكهربائية في المملكة؛ فقد قامت شركة توليد الكهرباء المركزية بالعمل على تحويل محطة توليد كهرباء رحاب إلى وحدة دورة مركبة تحرق الغاز الطبيعي، حيث تم تركيب وحدة بخارية بقدرة (100) م.و، وتم

(8712) مليون ك.و.س خلال عام 2005 مقارنة مع (8089) مليون ك.و.س خلال عام 2004 (الجدولين 13، 14)، أي بزيادة سنوية مقدارها (7.7%)، مقارنة مع (10.3%) لعام 2004.

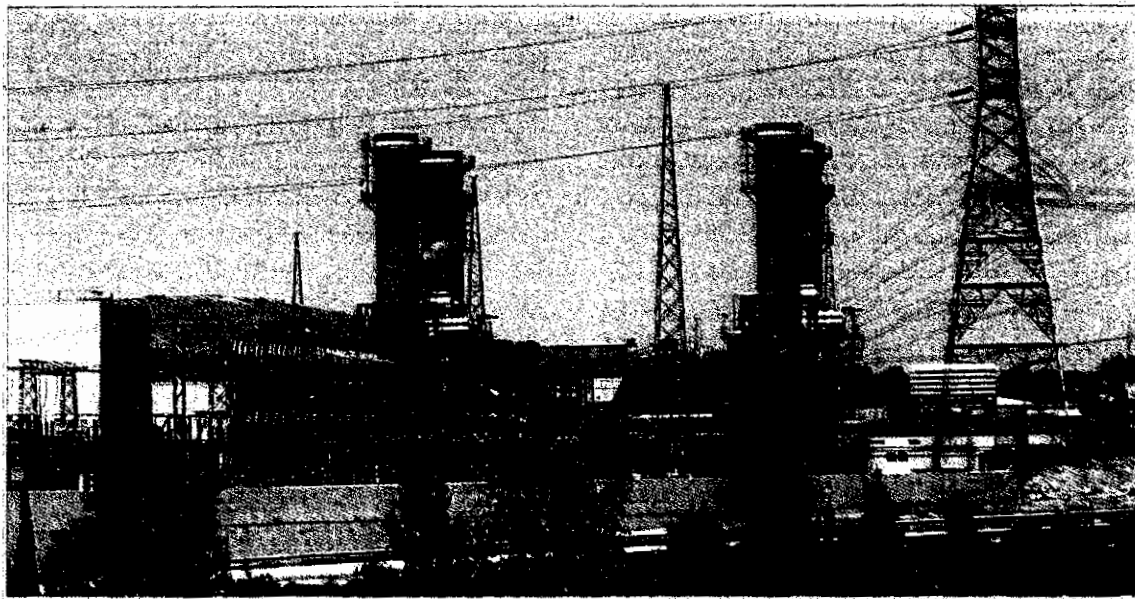
وبلغ متوسط استهلاك الفرد من الكهرباء (1939) ك.و.س في عام 2005 مقارنة مع (1830) ك.و.س عام 2004. وكان توزيع استهلاك الطاقة الكهربائية حسب

القطاع	الاستهلاك (ج.و.س)	نسبة استهلاك القطاع (%)
الصناعي	2659.5	30.53
المنزلي	2989.1	34.31
التجاري	1316.4	15.11
ضخ المياه	1298.3	14.90
أخرى	448.9	5.10
المجموع	8712.2	100.0

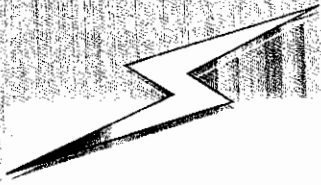
القطاعات في عام 2005 كما يلي:-

المشتركون بالتيار الكهربائي :

استمرت كل من شركة الكهرباء الوطنية وشركة الكهرباء الأردنية وشركة كهرباء محافظة إربد وشركة توزيع الكهرباء بتلبية حاجة المشتركين الجدد من الطاقة الكهربائية، حيث تم ربط (62) ألف مشترك جديد



محطة تحويل رحاب 33/132 ك.ف



البلدان المجاورة، بالإضافة إلى تعزيز الربط مع الشبكة الوطنية.

مشروع خط الغاز العربي:

يشتمل مشروع خط الغاز العربي على بناء خط غاز بقطر 36 بوصة لتصدير الغاز الطبيعي من مصر إلى تركيا وأوروبا عبر الأردن وسوريا ويتفرع منه إلى لبنان، وقد انضم العراق إلى هذا المشروع مؤخراً لربط خط لنقل الغاز من العراق إلى خط الغاز العربي في نقطة تقع شمال حمص في سورية، إلا أنه لم يبدأ تنفيذ خط نقل الغاز من العراق لغاية الآن.

تم انجاز المرحلة الأولى من مشروع خط الغاز العربي من العريش في جمهورية مصر العربية إلى العقبة في المملكة الأردنية الهاشمية بطول (268) كم والذي افتتح رسمياً في تموز 2003.

كما انتهت (شركة فجر الأردنية المصرية لنقل وتوريد الغاز) خلال هذا العام من تنفيذ المرحلة الثانية من مشروع الأنبوب الممتد من العقبة إلى الحدود السورية بطول (393) كم وبقطر 36 بوصة وقدرة نقل غاز تصل إلى 10 بليون متر مكعب في السنة وبكلفة تصل إلى 300 مليون دولار، والتي ابتدأ العمل عليها في 2004/7/6 والتي ستغذي محطات الكهرباء في وسط وشمال المملكة بالغاز، وقد تم إيصال الغاز الطبيعي إلى موقع محطتي التوليد في رحاب والسمر في نهاية شهر كانون الثاني عام 2006.

أما بخصوص المرحلة الثالثة من المشروع فقد قام الجانب السوري في تشرين الأول من عام 2005 بتعيين شركة عالمية لتنفيذ هذه المرحلة من خط الغاز والممتد من الجزء الجنوبي من الحدود الأردنية السورية وحتى مدينة حمص بطول (310) كم وقطر 36 بوصة ويتوقع بدء العمل في تنفيذ هذا الجزء مطلع عام 2006. حيث سيقوم الجانب التركي باستكمال الجزء الشمالي الذي يلي المرحلة الثالثة والممتد من مدينة حمص إلى الحدود السورية التركية بطول (210) كم وقطر 36 بوصة، ومن المتوقع أن يتم تشغيل كامل المرحلة الثالثة من المشروع والربط مع شبكة الغاز التركية لتصدير الغاز المصري إلى تركيا وأوروبا في شهر آذار من العام 2007.

مشاريع استغلال المصادر المحلية للطاقة لإنتاج الكهرباء:

♦ الغاز الطبيعي في الريشة

شهد هذا العام تناقص كميات الطاقة المولدة من حقل الريشة نتيجة لإنخفاض كميات الغاز المنتجة من هذا الحقل، كما تم توقيع اتفاقيتي تنقيب مع شركات نفطية للتنقيب في مناطق شرق المملكة، وفي حال نجاح جهود التنقيب هذه فمن المتوقع زيادة كميات التوليد من

تشغيلها في الربع الثاني من عام 2005 وبذلك أصبحت قدرة المحطة (360) م.و تشمل وحدة دورة مركبة بقدرة (300) م.و، ووحدين غازيتين قدرة كل منهما (30) م.و، وقد عملت المحطة بشكل مؤقت على وقود الديزل لحين وصول الغاز الطبيعي المستورد من مصر حيث عملت المحطة على الغاز الطبيعي في بداية شهر آذار 2006، وذلك بعد الانتهاء من تنفيذ المرحلة الثانية لمشروع خط الغاز الطبيعي في بداية عام 2006.

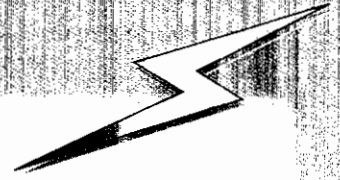
أما فيما يتعلق بمحطة توليد الريشة فقد قررت الحكومة تكليف شركة توليد الكهرباء المركزية بإضافة توربين غازي خامس بقدرة (30) م.و في محطة توليد الريشة، وقد تم تشغيله بشكل تجاري في شهر شباط 2005، وبذلك أصبحت القدرة الإجمالية لهذه المحطة (150) م.و.

مشروع توليد السمر

تم تأسيس شركة السمر لتوليد الكهرباء كشركة توليد مساهمة خاصة وقد بدأت في انتاج الطاقة الكهربائية في بداية شهر ايلول من عام 2005، وكانت الحكومة قد قامت بتكليف شركة السمر لتوليد الكهرباء بإنشاء وحدة دورة مركبة بقدرة (300) م.و تعمل على الغاز الطبيعي، وقد باشرت الشركة بتنفيذ المشروع حيث تم تشغيل التوربين الغازي الأول من المحطة (100) م.و في شهر ايلول 2005، حيث عمل على حرق وقود الديزل في بداية تشغيله وحتى وصول الغاز الطبيعي إلى موقع المحطة في شهر شباط 2006، كما تم تشغيل التوربين الغازي الثاني (100) م.و على الغاز الطبيعي في شهر شباط 2006، ومن المتوقع ان يتم تشغيل الوحدة البخارية (100) م.و في ايلول 2006 لتعمل المحطة بكامل قدرتها كوحدة دورة مركبة تحرق الغاز الطبيعي، هذا وقد تم ربط المحطة على شبكة النظام الموحد من خلال محطة تحويل 400 م.ف.أ وخط نقل 400 ك.ف مع محطة تحويل شمال عمان. بلغ توليد هذه المحطة خلال عام 2005 (30) ج.و.س، وشكل ما نسبته (0.3%) من كامل انتاج الطاقة الكهربائية في المملكة.

مشروع التوليد الخاص الأول

قامت وزارة الطاقة والثروة المعدنية بطرح انشاء محطة توليد شرق عمان (منطقة المناخر) بقدرة توليدية (280-400) م.و بتكنولوجيا الدورة المركبة التي تحرق الغاز الطبيعي كوقود أساسي، وتتكون هذه المحطة من وحدتين غازيتين ووحدة بخارية، وسيتم الانتهاء من تنفيذ الجزء الغازي من هذه المحطة في حزيران عام 2008 والجزء البخاري في حزيران عام 2009، وسيتم ربط هذه المحطة بالشبكة الوطنية عبر محطة تحويل 400 ك.ف من النوع الخارجي، والتي سيتم انشاؤها لهذا الغرض بحيث تكون هذه المحطة نواة لمحطة أوسع تربط الشبكة الوطنية مع



مكعب من غاز الميثان إلى البيئية.

♦ استغلال مصادر الطاقة الشمسية بواسطة الخلايا الضوئية:

نظراً للارتفاع الكبير في أسعار الوقود العالمية، فقد تحسنت فرص استغلال المصادر الأخرى للطاقة خاصة مصادر الطاقة المتجددة ومنها الطاقة الشمسية حيث أن العائق الرئيسي أمام استغلالها بواسطة الخلايا الضوئية هي التكلفة المرتفعة للخلايا والتي تشهد أسعارها انخفاضاً متواصلاً نتيجة للمنافسة، الأمر الذي قد يساعد على استغلالها في مجالات أوسع، مثل تزويد الشبكة بالطاقة الكهربائية.

وبناءً على الدراسات السابقة وطرح العطاء الخاص بمشروع الطاقة الشمسية لتوليد الكهرباء عام 2002 وعلى ضوء توفر الغاز الطبيعي في المملكة عبر مشروع خط الغاز، تواصل وزارة الطاقة والثروة المعدنية اتصالاتها والتنسيق مع وزارة التخطيط والتعاون الدولي لتوفير التمويل اللازم لاعداد دراسة جدوى اقتصادية شاملة لمشروع بناء محطة طاقة شمسية حرارية مزدوجة لتوليد الطاقة الكهربائية تعمل على الغاز الطبيعي والطاقة الشمسية.

نشاطات شركة الكهرباء الوطنية

استمرت شركة الكهرباء الوطنية بتنفيذ الأعمال الموكلة لها والتي تحقق الأهداف التالية :-

- إعداد الدراسات التخطيطية لاحتياجات النظام الكهربائي في المملكة من القدرة التوليدية ومحطات التحويل الرئيسية وخطوط النقل.
- إنشاء أنظمة التحكم وشبكات النقل والربط الكهربائي، والتخطيط لها، وتطويرها وتشغيلها وصيانتها وإدارتها.
- إدارة عمليات شراء الطاقة الكهربائية ونقلها، والتحكم بها، وبيعها داخل الأردن ومع الدول المجاورة، وإجراء الدراسات التخطيطية لذلك.
- تقديم الخدمات والاستشارات والدراسات المتعلقة بالطاقة الكهربائية للجهات المختلفة داخل وخارج المملكة.
- وضع نظام الجودة الشاملة لجميع أنشطة الشركة، ومتابعة تطبيقه وتطويره.
- شراء الغاز الطبيعي الخاص باحتياجات محطات توليد الكهرباء وبيعه إلى شركات توليد الكهرباء.
- أولت الشركة اهتماماً بمتابعة تنفيذ مشاريع الشركة وإصدار التقارير الدورية حول تقدم سير العمل فيها. وتم خلال العام 2005 إنشاء قاعدة بيانات حول مراحل

محطة توليد الريشة بمقدار كبير. حيث بلغت كميات الغاز الطبيعي المنتجة في عام 2005 (242) مليون متر مكعب مقابل (294) مليون متر مكعب في عام 2004 أي بنقص مقداره (17.7%). وقد بلغت كميات الطاقة المولدة من هذه المحطة (647) ج.و.س مقابل (776) ج.و.س في عام 2004 أي بنقص نسبته (16.6%).

♦ الصخر الزيتي:

لقد كانت جهود استغلال الصخر الزيتي متوقفة منذ مدة بسبب ارتفاع التكاليف المقدرة وعدم تحقق الجدوى الاقتصادية على ضوء أسعار النفط العالمية التي كانت سائدة سابقاً. ونظراً للتطورات التي تمثلت في الارتفاع الحاد في أسعار النفط العالمية عام 2005، فقد ظهرت الحاجة مجدداً لإعادة دراسة الجدوى الاقتصادية للحصول على المشتقات النفطية من الصخر الزيتي، ويمكن المباشرة بمثل هذه الدراسات بعد معرفة المستوى الذي ستستقر عنده أسعار النفط.

♦ طاقة الرياح

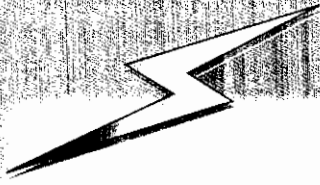
يجري إعداد الدراسات لاستغلال الطاقة الجديدة والمتجددة وخاصة في مجال استغلال طاقة الرياح لإغراض توليد الطاقة الكهربائية وعلى مستوى تجاري، حيث تقوم وزارة الطاقة والثروة المعدنية عن طريق المنحة اليابانية البالغة مليون دولار وبإشراف البنك الدولي بإعداد دراسات لتنمية وتطوير استغلال مصادر الطاقة المتجددة.

كما حصلت الوزارة على منحة بقيمة 350 ألف دولار من المرفق العالمي للبيئة لإعداد الدراسات اللازمة لتحديد مقدار الدعم المطلوب من المرفق العالمي للبيئة لمشروع طاقة الرياح الجديد لجعله مجدي اقتصادياً. وسيتم المباشرة في الدراسات في ضوء نتائج دراسة إزالة العقبات التي تعترض استغلال المصادر المتجددة.

♦ الغاز الحيوي

شاركت شركة الكهرباء الوطنية في دراسة "الاستراتيجية الوطنية للغاز الحيوي ومعالجة النفايات" التي تم إنجازها من قبل المركز الوطني لبحوث الطاقة بمشاركة العديد من الوزارات والمؤسسات والدوائر الحكومية. وقد اشتملت الدراسة على توصيات لازالة المعوقات الفنية والمالية والقانونية التي تعيق استغلال مصادر الغاز الحيوي ومصادر الطاقة الأخرى المتوفرة في النفايات ولا زالت المتابعات على الموضوع مستمرة بهدف إزالة المعوقات وبدء استغلال هذه المصادر.

بلغت الطاقة المولدة في عام 2005 حوالي (5) ج.و.س مقابل (6) ج.و.س في عام 2004، كما ساهمت هذه المحطة من الحد من انبعاث حوالي (3.4) مليون متر



المشروع في 2005/12/14، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (328) ألف دينار.

● توسعة محطة تحويل الزرقاء 33/132 ك.ف، بإضافة خليتين 132 ك.ف جديدتين وإحلال خلايا قائمة، ومن المتوقع انجاز وكهرية المشروع في الربع الأول من عام 2006، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (1.042) مليون دينار، حيث يهدف هذا المشروع إلى تعزيز وتقوية الشبكة الوطنية، وزيادة اعتماديتها واستقراريتها.

● توسعة محطة تحويل مطار الملكة علياء الدولي الرئيسة 33/132 ك.ف، حيث تشتمل على إضافة خلية 132 ك.ف مزدوجة القضبان، وخليتين 33 ك.ف، ومحول باستطاعة (45) م.ف.أ، وذلك بهدف تغذية أفران الصهر في مصنع الحديد والصلب التابع للشركة المتحدة لصناعة الحديد والصلب، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (850) ألف دينار ومن المتوقع كهرية المشروع في الربع الأول من عام 2006.

● توسعة محطة تحويل جنوب عمان 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة ثلاثة خلايا 132 ك.ف، ومحول جديد باستطاعة (45) م.ف.أ، ومن المتوقع كهرية المشروع خلال الربع الثاني من عام 2006، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (1.2) مليون دينار.

● توسعة محطة تحويل الصبيحي 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة خليتين 132 ك.ف لربط هذه المحطة مع محطة تحويل شمال عمان 132/400 ك.ف، وكذلك إضافة ست مجموعات من المواسعات 10x6 م.فار،

التحضيرات المختلفة التي تسبق البدء في تنفيذ المشاريع، ويتم العمل حالياً على إنشاء قاعدة بيانات خاصة بمشاريع الشركة تحت التنفيذ، حيث من المتوقع الانتهاء من إعداد قاعدة البيانات هذه ووضعها في الخدمة في نهاية الربع الأول من عام 2006.

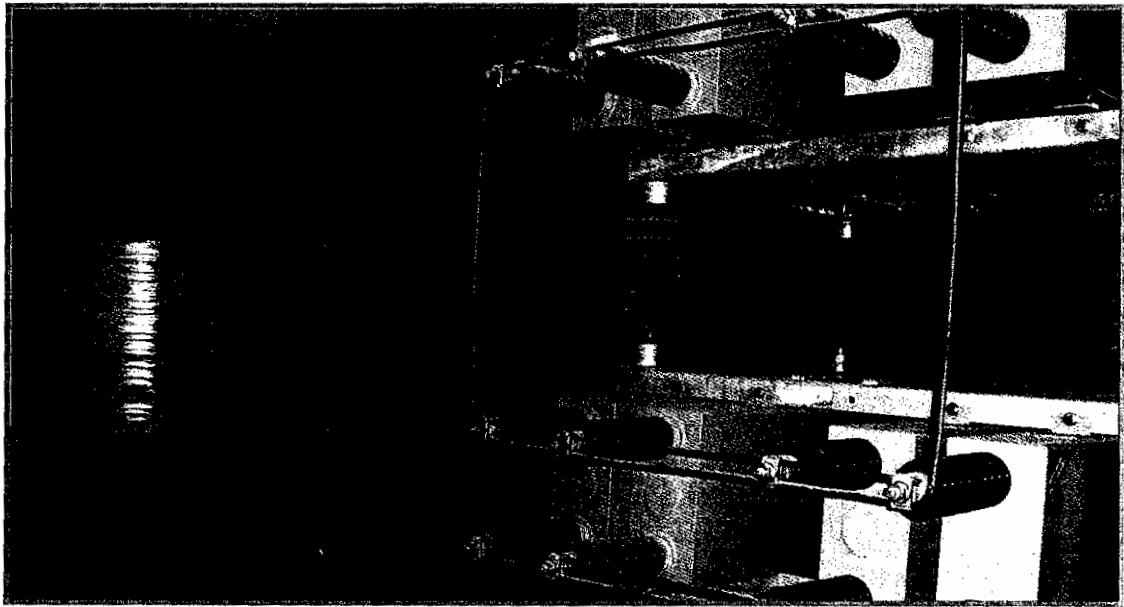
تمكنت الشركة في عام 2005 من إنجاز العديد من مشاريع النقل، إضافة إلى قيامها بالعديد من النشاطات الرئيسة التي تهدف في مجملها إلى تعزيز وتطوير شبكة النقل الوطنية، إضافة إلى البدء بتنفيذ عدد آخر من المشاريع التي ستنتهي في الأعوام القادمة، ويمكن إيجاز مشاريع ونشاطات الشركة على النحو التالي:

● مشاريع تعزيز شبكة النقل 132 ك.ف ونقاط تزويد الطاقة الكهربائية لمناطق شركات التوزيع:-

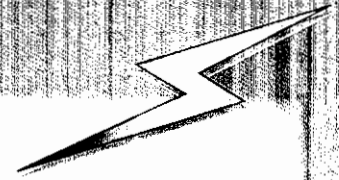
من أجل تعزيز نقاط تزويد الطاقة الكهربائية الرئيسة لمناطق شركات التوزيع، فقد قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال العام 2005 بتنفيذ وتشغيل وفحص واستكمال المشاريع التالية بواسطة كوادرها الفنية الذاتية:

● توسعة محطة تحويل القطرانة 33/132 ك.ف، حيث تشتمل على إضافة خلية 132 ك.ف، ومحول 33/132 ك.ف باستطاعة (16) م.ف.أ، وذلك بهدف تحسين وتعزيز التغذية الكهربائية لشبكات التوزيع في هذه المنطقة، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (800) ألف دينار، وقد تمت كهرية المشروع في 2005/11/14.

● توسعة محطة تحويل مدينة الحسن الصناعية 33/132 ك.ف، بإضافة خليتين 132 ك.ف وقد تم كهرية



غرفة المواسعات 33 ك.ف في محطة تحويل القطرانة



وزيادة اعتماديتها واستقراريتها، وقد تمت كهربة المشروع للخلية المركبة في الثلث الأول من عام 2005 وليبقية الخلايا في 2005/11/30، وبلغت كلفة المشروع حوالي (1.5) مليون دينار.

❖ مشاريع تعزيز شبكة النقل 400 ك.ف من محطات التحويل وخطوط النقل الهوائية :-

- توسعة محطة تحويل جنوب عمان 132/400 ك.ف وذلك بإضافة مواسعات 33 ك.ف باستطاعة 20x2 م.فار، وقد تمت كهربة المشروع في 2005/3/15، وبلغت كلفة كامل المشروع حوالي (350) ألف دينار.

- توسعة محطة تحويل شمال عمان 400 ك.ف بإضافة محولين 33/132/400 ك.ف، وباستطاعة 400 م.ف.أ لكل منهما، وخليتين 400 ك.ف، و15 خلية داخلية (GIS) مزدوجة القضبان 132 ك.ف، ومواسعات 33 ك.ف، باستطاعة 20x2 م.فار، وقد تمت كهربة المشروع بشكل كامل في 2005/6/26.

- إنشاء محطة تحويل القطرانة 33/132/400 ك.ف باستطاعة 240x2 م.ف.أ، وست خلايا 400 ك.ف، ومواسعات 33 ك.ف باستطاعة 20x4 م.فار، ومفاعلات 33 ك.ف باستطاعة 25x2 م.فار، وقد تمت كهربة المشروع في 2005/7/5، وبلغت كلفة كامل المشروع حوالي (13) مليون دينار لكل من محطتي تحويل القطرانة وشمال عمان.

ويعتبر مشروع تعزيز شبكة النقل 400 ك.ف من المشاريع الهامة لزيادة قدرات تبادل الطاقة الكهربائية مع الدول المجاورة ولمواجهة الأحمال الكهربائية الصناعية والاعتمادية المتنامية، ولتحسين أداء النظام الكهربائي، وقد بلغت كلفة هذه المشاريع حوالي (26.35) مليون دينار.

❖ مشروع أنظمة قياس الطاقة ومراكز الفوترة مع شركة توليد الكهرباء المركزية

يشتمل هذا المشروع على توريد وتركيب وفحص وتشغيل أنظمة عدادات الطاقة الكهربائية بين شركتي الكهرباء الوطنية وتوليد الكهرباء المركزية ويغطي هذا المشروع محطات توليد كهرباء العقبة الحرارية، الكرك، جنوب عمان، رحاب، ماركا، الحسين الحرارية، الريشة والسمر، وعدداً من محطات التحويل، بالإضافة إلى إنشاء مركز فوترة في مبنى التحكم الوطني لشركة الكهرباء الوطنية ومركز فوترة آخر في المبنى الرئيسي لشركة توليد الكهرباء المركزية.

وتبلغ التكلفة الإجمالية للمشروع حوالي (1.2) مليون دينار أردني تتحمل شركة الكهرباء الوطنية ما نسبته (55%)، وشركة توليد الكهرباء المركزية (45%) من

ومن المتوقع كهربة المشروع خلال الربع الثاني من عام 2006، وتقدر كلفة المشروع بحوالي مليون دينار.

- توسعة محطة تحويل العبدلي 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة أربع خلايا 33 ك.ف لتدعيم شبكة توزيع شركة الكهرباء الأردنية في محافظة الزرقاء، ومن المتوقع كهربة المشروع خلال الربع الأول من عام 2006، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (350) ألف دينار.

- توسعة محطة تحويل سحاب 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة خلية محول 132 ك.ف، ومن المتوقع كهربة المشروع خلال الربع الثاني من عام 2006، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (150) ألف دينار.

- توسعة محطة تحويل معان 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة خليتين 33 ك.ف، وقد تمت كهربة المشروع في 2006/1/21، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (80) ألف دينار.

- توسعة محطة تحويل عبدون 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة خليتين 132 ك.ف (GIS) لربط هذه المحطة مع محطة تحويل جنوب عمان، ومن المتوقع كهربة المشروع خلال الربع الثاني من عام 2006، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (1.2) مليون دينار.

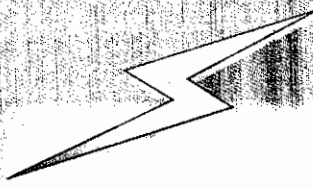
- إنشاء محطة تحويل البيادر الجديدة 33/132 ك.ف، حيث سيتم إنشاء محطة تحويل جديدة داخلية (GIS) بدلاً من محطة التحويل القائمة وباستطاعة 80x3 م.ف.أ، وعشرة دوائر 132 ك.ف، و26 دائرة 33 ك.ف، ومواسعات قدرتها 60 م.فار، ومن المتوقع أن تتم كهربة المشروع خلال الربع الثاني من عام 2006، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (6.4) مليون دينار.

❖ مشاريع ربط محطات التوليد :-

- توسعة محطة تحويل الريشة 11/132 ك.ف بإضافة خلية 132 ك.ف وذلك لربط التوربين الغازي الخامس في محطة توليد الريشة مع الشبكة، وقد تمت كهربة المشروع في 2005/2/3، وبلغت كلفة المشروع حوالي (200) ألف دينار.

- إنشاء محطة مفاتيح السمر 400 ك.ف وخط نقل هوائي مزدوج الدارة 400 ك.ف لربط محطة توليد السمر (300) م.و مع محطة تحويل شمال عمان 132/400 ك.ف بطول (27) كم مزدوج الدارة، وبلغت كلفة كامل المشروع حوالي (25) مليون دينار، وقد تمت كهربة المشروع في 2005/7/30.

- توسعة محطة تحويل رحاب 33/132 ك.ف، حيث تشتمل على إنشاء أربع دارات لخطوط نقل هوائية 132 ك.ف وخلية الدورة المركبة في محطة تحويل رحاب ويهدف هذا المشروع إلى تعزيز وتقوية الشبكة الوطنية،



132 ك.ف بطول حوالي (27.96) كم.

- خط النقل الكهربائي السلط - الصبيحي جهد 132 ك.ف بطول حوالي (15.38) كم.

❖ مشروع تفرعية محطة الهاشمية مزدوج الدارة جهد 132 ك.ف ويهدف هذا المشروع إلى كهرية محطة تحويل الهاشمية عن طريق ربطها مع الشبكة الوطنية بخط نقل هوائي مزدوج الدارة جهد 132 ك.ف بطول حوالي (2.6) كم مع خط النقل الهوائي القائم الزرقاء - رحاب جهد 132 ك.ف.

❖ مشاريع الكبلات الأرضية 132 ك.ف

● مشروع كبل مزدوج الدارة بين محطة تحويل البيادر ومحطة تحويل طارق جهد 132 ك.ف، ويهدف هذا المشروع لاستبدال خط النقل الهوائي البيادر - طارق جهد 132 ك.ف القائم بخط كبل أرضي مزدوج الدارة بطول حوالي (14) كم.

● مشروع كبل مزدوج الدارة بين محطة تحويل عبيدون ومحطة جنوب عمان جهد 132 ك.ف ويهدف هذا المشروع لاستبدال تفرعية عبيدون الهوائية جهد 132 ك.ف بكبل أرضي مزدوج الدارة يربط محطة تحويل عبيدون مع محطة تحويل جنوب عمان بطول حوالي (7.5) كم.

تشغيل النظام الكهربائي الموحد :

واصلت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2005 إدارة النظام الكهربائي الأردني بفاعلية لتأمين تزويد التيار الكهربائي للمستهلكين بالمواصفات المعتمدة من مختلف المصادر المتاحة (شركة توليد الكهرباء المركزية والربط الكهربائي) وذلك بأقل تكلفة اقتصادية ممكنة مع المحافظة على أمان النظام الكهربائي، وقد تم إعداد الدراسات التشغيلية اللازمة للنظام الكهربائي وإعداد منوال التشغيل وتطبيق خطط الصيانة اللازمة بالإضافة إلى إجراء الحسابات اللازمة الخاصة بإدارة عمليات تبادل الطاقة الكهربائية على خطوط الربط الكهربائي مع الدول المجاورة.

أ- أنظمة المراقبة والتحكم :

واصلت شركة الكهرباء الوطنية تطوير نظام المراقبة والتحكم خلال عام 2005 لتلبية احتياجات تشغيل النظام الكهربائي وتمثل ذلك في الانجازات التالية:

- 1- تركيب واستبدال عدد من وحدات التحكم الطرفية في محطات تحويل الصبيحي وغور الصافي والكرك، كما تم توسعة وحدات التحكم في محطات الريشة ورحاب والحسن الصناعية والقطرانة 132 ك.ف.
- 2- ربط أنظمة التحكم في محطات تحويل شمال عمان 400 ك.ف والقطرانة 400 ك.ف ومحطة السمرا، وتشغيلها مع نظام التحكم في مركز المراقبة والتحكم.
- 3- الخدمات الاستشارية لمشروع تطوير مركز المراقبة

كامل التكاليف، وقد بدأت أعمال الفحوصات والتشغيل التجريبي في منتصف شهر كانون الأول من عام 2004، ومن المتوقع الانتهاء من كامل المشروع في الثلث الأخير من عام 2006.

مشاريع خطوط النقل:-

قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2005 في مجال مشاريع خطوط النقل بتنفيذ ما يلي:

● تنفيذ مشروع خط النقل الكهربائي السمرا - شمال عمان جهد 400 ك.ف، بطول (27) كم مزدوج الدارة ويهدف هذا المشروع لنقل الطاقة المولدة من محطة توليد السمرا إلى محطة تحويل شمال عمان لتغذية الشبكة الوطنية.

المشاريع تحت التنفيذ:

● مشروع خط النقل الكهربائي مزدوج الدارة الصبيحي - شمال عمان جهد 132 ك.ف، حيث يهدف هذا المشروع إلى تعزيز استقرارية الشبكة الوطنية وزيادة موثوقيتها من خلال ربط محطة تحويل الصبيحي مع محطة تحويل شمال عمان بخط نقل هوائي جهد 132 ك.ف بطول حوالي (34) كم ويتكون هذا المشروع من الأجزاء التالية:-

- جزء مزدوج الدارة بطول حوالي (25) كم يحمل دائرتي الصبيحي - شمال عمان جهد 132 ك.ف.

- جزء رباعي الدارة بطول حوالي (6) كم يحمل دائرتي الصبيحي - شمال عمان جهد 132 ك.ف ودائرتين إضافيتين إحتياطيتين بطول (6) كم من محطة تحويل شمال عمان.

- جزء رباعي الدارة يحمل دائرتي الصبيحي - شمال عمان ودائرتي الصبيحي - جنوب عمان بطول (3) كم من محطة تحويل الصبيحي.

● مشروع تفرعية محطة الضليل رباعي الدارة جهد 132 ك.ف ويهدف هذا المشروع إلى ربط محطة تحويل الضليل مع الشبكة الوطنية عن طريق تعديل خط النقل الكهربائي الزرقاء - صبحا ليصبح :-

- خط النقل الكهربائي الزرقاء - الضليل جهد 132 ك.ف بطول حوالي (20.78) كم.

- خط النقل الكهربائي الضليل - صبحا جهد 132 ك.ف بطول حوالي (15.38) كم.

● مشروع تفرعية محطة السلط رباعي الدارة جهد 132 ك.ف ويهدف هذا المشروع إلى ربط محطة تحويل السلط مع الشبكة الوطنية عن طريق تعديل خط النقل الكهربائي جنوب عمان - الصبيحي جهد 132 ك.ف بين البرجين 82 و83 ليصبح:-

- خط النقل الكهربائي جنوب عمان - السلط جهد



والتحكم:

- تم الانتهاء من المرحلة الأولى من الخدمات الاستشارية المندرجة تحت عقد 2003/19، حيث تم إعداد الدراسات وتجهيز وثائق العطاء والمواصفات الفنية لمشروع التطوير. هذا وقد تم إحالة العطاء في بداية كانون ثاني 2005، وتم الانتهاء من هذه المرحلة في شهر آب.

- تم طرح العطاء 2005/35 الخاص بالمرحلة الثانية من الخدمات الاستشارية لمشروع التطوير في تشرين الأول وتم استلام العروض الفنية والمالية في 2005/12/1، ومن المتوقع أن تتم إحالة العطاء خلال الربع الأول من عام 2006، وتهدف هذه المرحلة إلى مراجعة وثائق عطاء التطوير ثم طرحه ودراسة العروض الفنية والمالية وإدارة المشروع والإشراف على تنفيذه.

4- تجديد عقد اتفاقية خدمات الدعم الفني لنظام التحكم في مركز المراقبة والتحكم، وتهدف هذه الاتفاقية إلى تقديم خدمات الدعم الفني والصيانة لنظام التحكم خلال عام 2006 ولمدة عام كامل.

ب - نظام الاتصالات :

قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2005 بإنجاز العديد من مشاريع الاتصالات، وهي كما يلي:

1- مشروع محطة تحويل القطرانة 400 ك.ف، تم تركيب وتشغيل معدات ألياف ضوئية ومعدات كاريير لتلبية متطلبات المحطة من قنوات هاتفية وتحكم ووقاية تبادلية.

2- مشروع محطة تحويل الخربة السمرا 400 ك.ف، تم تركيب وتشغيل معدات ألياف ضوئية لتلبية متطلبات المحطة من قنوات هاتفية وتحكم ووقاية تبادلية.

3- مشروع لحام كوابل الألياف الضوئية (OPGW) لخط الخربة السمرا - شمال عمان 400 ك.ف.

4- مشروع تطوير مقسم المكاتب الرئيسة وتزويده بتكنولوجيا (VOIP).

كما قامت دائرة أنظمة الاتصالات بإحالة عطاء توريد وتشغيل معدات ألياف ضوئية (SDH) من أجل تركيبها وتشغيلها في محطات تحويل الوسط ومن المتوقع أن يتم توريد المواد في بداية العام القادم.

تم إحالة عطاء آخر لتوريد وتشغيل مقاسم حديثة لتركيبها في بعض محطات التحويل من أجل زيادة اعتمادية الشبكة الهاتفية في الشركة وتخفيف العبء عن المقسم في المكاتب الرئيسية ومركز المراقبة والتحكم ومن المتوقع توريد هذه المقاسم في بداية العام القادم.

ج - تخطيط تشغيل النظام الكهربائي :

قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال العام بما يلي:

1- متابعة تشغيل النظام الكهربائي بأمان وكفاءة عالية من خلال اتباع مناويل التشغيل الاقتصادية والتي تتناسب مع برامج الصيانة للوحدات التوليدية.

2- تم مواجهة الحمل الأقصى الصباحي المتحقق بتاريخ 2005/8/16 والبالغ 1710 م.واط من خلال تشغيل جميع الوحدات التوليدية المتاحة والعاملة في النظام الكهربائي الأردني بالإضافة إلى استرجار الطاقة الكهربائية من دول الربط الكهربائي، علماً بأن الزيادة بالحمل الأقصى المتحقق عن الحمل الأقصى المتوقع قد بلغ حوالي (100) م.واط.

3- متابعة تجارب تشغيل الربط الكهربائي الليبي-التونسي والذي تم في شهر تشرين ثاني 2005.

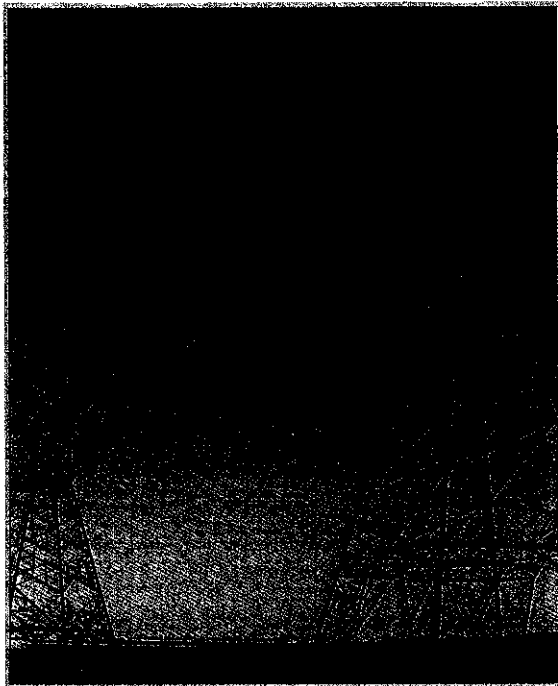
4- تنفيذ البرامج المتعلقة باسترداد وتعويض الطاقة المتسرية على خطوط الربط الكهربائي المصري-الأردني والسوري-الأردني.

♦ مشاريع الربط الكهربائي :

تتلخص أهم إنجازات الشركة في مجال الربط الكهربائي مع الدول المجاورة على النحو التالي:-

• مشروع الربط الكهربائي السباعي:

يهدف هذا المشروع إلى ربط الشبكات الكهربائية لكل من مصر والعراق والأردن ولبنان وليبيا وسورية وتركيا،



أبراج 400 ك.ف دخول وخروج محطة تحويل القطرانة



بمشروعي الربط السوري- العراقي والعراقي- التركي خلال عام 2006، إلا أن تشغيل هذه المشاريع لن يتم قبل إجراء الدراسات التشغيلية اللازمة، وأخذ الموافقات اللازمة من الـ (UCTE) لإتمام عملية الربط.

أهم النشاطات المتعلقة بالمشروع:

• تم عقد الاجتماع الوزاري العاشر واجتماع اللجنة الفنية لمشروع الربط الكهربائي السباعي في اسطنبول -تركيا في شهر نيسان 2005، وبناءً على توصيات اللجنتين الوزارية والفنية للمشروع تم اتخاذ الإجراءات التالية:

- عقد اجتماع لجنة التشغيل العامة لمشروع الربط السباعي في عمان في شهر أيلول 2005.
- تشكيل لجنة متخصصة من دول الربط السباعي لدراسة الجدوى من استغلال فائض الألياف الضوئية على خطوط الربط الكهربائي.
- البدء بإعداد الشروط المرجعية لإجراء الدراسات الفنية والاقتصادية اللازمة لإنجاز المرحلة الثانية من مشروع الربط الكهربائي السباعي والتي تهدف إلى رفع قدرات التبادل بين الدول المترابطة، وتهيئة الشبكات الكهربائية في هذه الدول للربط مع أوروبا ودول الخليج العربي مستقبلاً.
- تشكيل لجنة متخصصة من المعنيين في كل من الأردن ومصر وسورية لإعداد دراسة التخطيط المتكامل للشبكة الكهربائية الأردنية - المصرية - السورية المترابطة وقد عقدت اللجنة اجتماعها الأول في القاهرة في شهر آب 2005، ومن المتوقع أن يتم الإنتهاء من إعداد هذه الدراسة في النصف الثاني من عام 2006.

• الربط الكهربائي بين دول الربط السباعي وأوروبا (دول حوض البحر الأبيض المتوسط):

- تم إجراء التجارب التشغيلية لربط الشبكة الكهربائية الليبية بالشبكة التونسية في شهر تشرين الثاني 2005، ويتم إعادة هذه التجارب في شهر نيسان 2006 ومن المتوقع أن يتم تشغيل خط الربط بين البلدين في النصف الثاني من عام 2006.
- بتشغيل خط الربط الليبي- التونسي تصبح الشبكة الكهربائية الأردنية - المصرية - السورية - الليبية مرتبطة مباشرة بالشبكة الكهربائية الأوروبية عبر الربط المغربي الإسباني.

• مشروع الربط الكهربائي العربي الشامل:

شاركت شركة الكهرباء الوطنية في عام 2005، ومن خلال تمثيلها للأمانة العامة لمشروع الربط الكهربائي السباعي في اجتماعات الخبراء العرب أعضاء المكتب

وقد تم حتى الآن ربط الشبكات الكهربائية في كل من الأردن ومصر وسورية وليبيا وفيما يلي نبذة عن تقدم سير العمل في المشروع:

الربط الكهربائي الأردني - المصري - السوري - الليبي:

- تم في شهر كانون الثاني 2005 تجديد عقد تبادل الطاقة الكهربائية بين الجانبين الأردني والمصري لعام 2005، كما تم في شهر شباط 2006 تجديد عقد التبادل لعام 2006.
- تم تجديد عقد تبادل الطاقة الكهربائية لعامي 2005-2006 بين الجانبين الأردني والسوري في شهر حزيران 2005.

- تم خلال عام 2005 استئجار (741) ج.وس من الشبكة المصرية لسد احتياجات الشبكة الأردنية من الطاقة الكهربائية. كما تم استئجار (241) ج.وس من الشبكة السورية لسد احتياجات الشبكة الأردنية من الطاقة الكهربائية، الأمر الذي حقق فوائد فنية واقتصادية للأطراف الثلاث.

- تم خلال عام 2005 تمرير (2.2) ج.وس من الشبكة المصرية إلى الشبكة الكهربائية السورية من خلال الشبكة الكهربائية الأردنية، مما حقق فوائد اقتصادية للجانب الأردني نتيجة تحصيل رسوم عبور الطاقة.

- قامت شركة الكهرباء الوطنية بالتعاون مع الشركة المصرية لنقل الكهرباء بتأجير ألياف ضوئية من الألياف الفائضة على الكبل البحري الذي يربط الأردن بمصر لكل من شركة فجر الأردنية- المصرية وشركتي الاتصالات الأردنية والمصرية.

- استمر تبادل الطاقة الكهربائية بين الجانبين المصري والليبي منذ تشغيل خط الربط بين البلدين عام 1997، إلا أن الأردن لا يرتبط حتى الآن بأية عقود شراء أو تبادل للطاقة الكهربائية مع الجانب الليبي، كما أنه لم تسجل حتى الآن أي حالة لتمرير الطاقة الكهربائية من أو إلى الشبكة الليبية عبر الشبكة الأردنية.

الربط الكهربائي السوري - التركي:

- من المتوقع أن يتم تأجيل تشغيل خط الربط الكهربائي السوري - التركي لحين موافقة الاتحاد الأوروبي لنقل وتوزيع الطاقة الكهربائية (UCTE) على انضمام دول الربط السباعي إليها والمتوقع في نهاية عام 2006.

الربط الكهربائي السوري - اللبناني:

- من المتوقع أن يتم تشغيل خط الربط الكهربائي السوري - اللبناني في النصف الأول من عام 2006.

الربط الكهربائي السوري - العراقي والعراقي- التركي:

- من المتوقع أن يتم البدء في تنفيذ الأعمال المتعلقة



ملحوظ من التكاليف الرأسمالية والتشغيلية في الدول الثلاث. وإعداد تعرفه تبادل الطاقة الكهربائية بين الدول الثلاث على المدى القصير والمتوسط والطويل لمختلف أنواع التبادل، وذلك لتفعيل تبادل الكهرباء والذي لا يزال يقتصر حتى الآن على مفهوم التبادل في الحالات الطارئة، والتوجه نحو تبادل الطاقة الكهربائية الاقتصادية على مبدأ تقاسم المنافع، مما يساعد الأردن على وجه الخصوص في تخفيض كلفة إنتاج الطاقة الكهربائية، ومن المتوقع أن يتم الانتهاء من إعداد هذه الدراسة في النصف الثاني من عام 2006.

ترشيد استهلاك الطاقة وإدارة الأحمال الكهربائية

على ضوء التوجهات الحكومية في هذا الشأن، أولت إدارة الشركة اهتماماً متزايداً في ترشيد استهلاك الطاقة الكهربائية وإدارة الأحمال بهدف تخفيض الحمل الأقصى للنظام الكهربائي وذلك من خلال دراسة أنماط الأحمال الكهربائية للقطاعات المستهلكة للطاقة الكهربائية وتحديد فرص الترشيد المتاحة وإدارة الأحمال.

وقد تم خلال عام 2005 دراسة نمط الحمل الكهربائي للعديد من القطاعات المستهلكة للطاقة الكهربائية تمثلت في أحمال عدة قطاعات اقتصادية، بهدف وضع الخطط المناسبة لمحاولة ترشيد استهلاك الطاقة الكهربائية في هذه القطاعات وإزاحة أحمالها عن وقت الحمل الأقصى.

تكنولوجيا الحاسوب :

استمرت الشركة خلال عام 2005 في تحقيق العديد من الإنجازات في مجال مستجدات تكنولوجيا الحاسوب وتقديم الخدمات لكافة المعنيين من داخل الشركة وخارجها، وتتلخص أهم الإنجازات خلال عام 2005 بما يلي:-

- التنفيذ والتطبيق الفعلي لمشروع توسعات الحوسبة والذي يستند على بنية تحتية ذات شبكة حاسوبية مستقرة وأمنة وأجهزة حواسيب عصرية مجهزة بكامل البرمجيات المتطورة.
- التنفيذ والتطبيق الفعلي لمشروع نظام المعلومات الجغرافي (GIS).
- البدء بتنفيذ مشروع تقنية البورتال (Portal) ضمن البيئة الحاسوبية الجديدة.
- المشاركة الفاعلة في مشروع الحكومة الالكترونية من حيث توفير المعلومات عن الشركة والخدمات التي تقدمها ومتابعة وتحديث هذه المعلومات باستمرار.
- تطوير وصيانة وتحديث وإدارة الأنظمة والبرمجيات لكافة الأعمال المالية والإدارية والفنية لشركة الكهرباء الوطنية ضمن البيئة الحاسوبية الجديدة.
- ضبط أمن المعلومات على قاعدة بيانات الشركة حيث

التنفيذي لمجلس الوزراء العرب المعنيين بشؤون الكهرباء بإعداد مسودة الشروط المرجعية لدراسة الربط الكهربائي بين الدول العربية والدول الأخرى وتقييم استغلال الغاز الطبيعي لتصدير الكهرباء، وذلك بهدف إعداد دراسات جدوى فنية واقتصادية لاختيار الأسلوب الأمثل لاستكمال ربط الشبكات الكهربائية للدول العربية، بما فيها الدول العربية غير المنضمة إلى مشاريع الربط الكهربائي القائمة حالياً، ومراجعة مشروعات الربط الكهربائي وشبكات الغاز القائمة والمستقبلية.

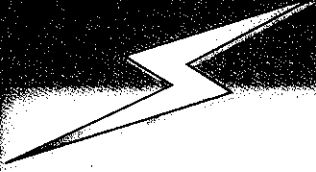
الدراسات التخطيطية :

إيماناً من إدارة الشركة بضرورة تطبيق مفاهيم إدارة التغيير بما يخدم المجتمع ويحقق مطالبه وطموحاته وتطلعاته واحتياجاته المستقبلية، فقد ارتأت إدارة الشركة العودة لإصدار الخطة المؤسسية الشاملة لمختلف نشاطات وأعمال الشركة. حيث تم إعداد خطة خمسية مؤسسية للشركة لتشمل برامج وخطط عمل الشركة على مدار خمس سنوات (2005-2009) بما يحقق رسالة الشركة وأهدافها وطموحاتها المستقبلية على الصعيدين العام والخاص.

قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2005 بالمشاركة في إعداد دراسة الخطة الشاملة لقطاع الكهرباء في الأردن للفترة (2005-2020) والتي قامت بإعدادها إحدى الشركات الاستشارية العالمية المعينة من قبل هيئة تنظيم قطاع الكهرباء، حيث اشتملت الدراسة على إعداد توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية والدراسات التخطيطية لاحتياجات النظام الكهربائي من الاستطاعة التوليدية ومحطات التحويل الرئيسية 132/400، 132/132، 33/132 ك.ف وخطوط النقل 400 ك.ف و132 ك.ف، وقد تم إصدار التقرير النهائي للدراسة في شهر كانون الثاني 2006.

شاركت شركة الكهرباء الوطنية مع الشركة المصرية لنقل الكهرباء والمؤسسة العامة لتوليد ونقل الطاقة الكهربائية السورية وهيئة كهرباء لبنان في إعداد دراسة تشغيلية وتخطيطية للأنظمة الكهربائية المترابطة في كل من مصر والأردن وسورية ولبنان، وقد تم إصدار التقرير النهائي للدراسة في الربع الأول من عام 2005.

تقوم شركة الكهرباء الوطنية حالياً بالتعاون مع الشركة القابضة لكهرباء مصر والمؤسسة العامة لتوليد ونقل الطاقة الكهربائية السورية بإعداد دراسة للتخطيط المتكامل لاحتياجات الدول الثلاث من الاستطاعات التوليدية وشبكات النقل، وتحديد البديل الأمثل اقتصادياً للتوسع المشترك في توليد الطاقة الكهربائية، ومن ثم إجراء الدراسات الفنية اللازمة للشبكات الكهربائية المترابطة وتحديد الموقع الأمثل فنياً واقتصادياً لإقامة محطات التوليد المستقبلية، الأمر الذي سيحد بشكل



للتأكد من تقييد العاملين بتعليمات السلامة وتوفير تجهيزات السلامة وصلاحياتها، والتحقق في إصابات العمل لمعرفة الأسباب الحقيقية لهذه الإصابات والحد من حصولها مستقبلاً، وإعداد التقارير اللازمة بخصوص إحصائيات إصابات العمل في مختلف مواقع الشركة، بالإضافة إلى توفير اللوحات الإرشادية والتحذيرية في المواقع، ومتابعة عملية تحويل العاملين على النظام الكهربائي، وكذلك متابعة تحديث نموذج تصريح العمل وتعليمات صرف ملابس وأحذية العمل وتجهيزات السلامة العامة في الشركة لتلبي متطلبات العمل ومستجداته مع إيلاء الأهمية لمعايير السلامة العامة.

- إعداد نشرات تثقيفية وتوعوية في المواضيع المتعلقة بالجودة والسلامة العامة، وذلك من أجل تعزيز الوعي الوقائي والمعرفة بين العاملين في الشركة وفي مختلف مجالات السلامة والصحة المهنية والبيئة.
- متابعة إعداد وتحديث خطط الطوارئ مع كافة إدارات الشركة لمواجهة مختلف حالات الطوارئ.
- متابعة دراسات الأثر البيئي لكافة أنشطة ومشاريع الشركة، والإطلاع على التقنيات الحديثة في مجال البيئة من خلال المؤتمرات والأبحاث المتعلقة بهذا المجال.
- مواصلة الاهتمام بالبحث العلمي بالحصول على المواد العلمية ونتائج الدراسة والأبحاث من خلال النشرات والأوراق العلمية الصادرة عن الاتحادات والجمعيات العالمية التي تعنى بشؤون الكهرباء. وتطوير التعاون مع الجامعات الأردنية في مجال الأبحاث العلمية وتنظيم عقد المحاضرات والندوات المختصة بصناعة الكهرباء. وكذلك توفير الكتب والنشرات العلمية في المكتبة الرئيسة وفي المكتبات الفرعية في الشركة.

مركز التدريب الكهربائي:-

قامت الشركة بإنجاز العديد من المشاريع والبرامج التدريبية في مركز التدريب الكهربائي التابع لها، على النحو التالي:

- برنامج التدريب الداخلي طويل الأمد (النظامي): بلغ عدد المتدربين للدفعة الثالثة عشرة (25) متدرباً لصالح شركة الكهرباء الوطنية.
- برنامج التدريب المحلي طويل الأمد (النظامي): بلغ عدد المتدربين للدفعة الثانية عشرة / أ (25) متدرباً لصالح شركة توزيع الكهرباء.
- برنامج التدريب المحلي (قصير الأمد) وبواقع (36) برنامجاً تدريبياً لمختلف المؤسسات والشركات المحلية الذين تم استقطابهم بواسطة الإعلان في الصحف المحلية، حيث بلغ عدد المشاركين (169)

- يتم ادارتها ومراقبة أداء عملها وفق آلية عمل متكاملة تبقى هذه القاعدة عاملة وسليمة باستمرار.
- تحديث موقع الشركة الإلكتروني على شبكة الانترنت بحيث أصبح هذا الموقع متوائماً مع مواقع الشركات العالمية.
- إدارة شبكة الحوسبة لشركة الكهرباء الوطنية ومراقبة أداؤها ورفع كفاءتها وتوافريتها من خلال برامج مراقبة لهذه الشبكة أعدت خصيصاً لهذه الغاية.
- المشاركة الفاعلة في ندوة المعلوماتية التي عقدت في الشركة في أيلول 2005 والخاصة بتطور تكنولوجيا المعلومات في الشركة واعتماد الفلسفة الحوسبية الجديدة باستخدام أنظمة (ERP Solution) ونظام المعلومات الجغرافي (GIS).

الجودة والسلامة العامة:-

استمرت شركة الكهرباء الوطنية في تطوير خدماتها عن طريق تبني أحدث أنظمة إدارة الجودة والسلامة العامة، اللازمة لتطوير العمل وتحسين الأداء مع الاهتمام بأمور البيئة في الشركة وذلك عن طريق:

- متابعة تطبيق وتطوير نظام الجودة للشركة بهدف الوصول إلى تطبيق مفهوم الجودة الشاملة، وذلك من خلال الآتي:
- الناحية الفنية: قامت الشركة بمتابعة مدى التقيد بتنفيذ خطط وبرامج الصيانة السنوية، ومتابعة مختلف مشاريع الشركة من التصميم وحتى الاستلام النهائي وضمان التقيد بأحدث المواصفات والمقاييس العالمية والوطنية. والتأكد من توحيد نماذج العمل المستخدمة في مختلف مواقع العمل، ومتابعة تحديثها والتأكد من التقيد باستخدامها.
- الناحية الإدارية : قامت الشركة بتطبيق نظام إدارة الجودة حسب متطلبات ISO9001:2000 في كل من دائرة مركز التدريب الكهربائي ودائرة الخدمات الدولية. وكذلك تحديث مسح نظام الجودة في مختلف الإدارات والدوائر، بالإضافة إلى التأكد من توفر وتطبيق التعليمات التنظيمية في مختلف مواقع الشركة، ومتابعة تحديثها.
- قامت الشركة في مجال المواصفات الفنية والقياسات الدولية بالتأكد من قيام الدوائر المعنية بوضع المواصفات الفنية للمواد والأجهزة وتدقيق واعتماد هذه المواصفات، وتزويد تلك الدوائر بنشرات وتعديلات القياسات الدولية.
- متابعة تطبيق نظام إدارة السلامة والبيئة في الشركة.
- تعزيز إجراءات السلامة العامة في الشركة من خلال القيام بجولات سلامة عامة إلى مختلف مواقع العمل



متدرباً.

- برنامج التدريب الداخلي (رفع الكفاءة) : وبواقع (33) برنامجاً لكافة دوائر الشركة وقد بلغ عدد المشاركين (195) متدرباً.

- برنامج التدريب الصيفي (جامعات ومعاهد) : بلغ عدد الطلاب (66) طالباً من جامعة البلقاء التطبيقية وجامعة اليرموك (كلية الحجاوي) وجامعة مؤتة.

- برنامج التدريب الخارجي: تم عقد برامج (الكوابل المجدولة، وشبكات النقل، ومحطات النقل) لصالح دولة فلسطين وقد بلغ عدد المشاركين (24) متدرباً.

- برنامج تدريب الدولة الثالثة : وبواقع خمسة برامج تدريبية بالتعاون مع الوكالة اليابانية للتعاون الدولي (جاياكا) وقد بلغ عدد المشاركين فيها (38) متدرباً وهي :

1. برنامج تكنولوجيا اللحام لصالح جمهورية العراق، شارك فيه (10) متدربين.

2. برنامج تكنولوجيا كبلات القدرة لصالح جمهورية العراق شارك فيه (9) متدربين.

3. ثلاثة برامج تدريبية لصالح الجمهورية العربية اليمنية، في مجال الوقاية وصيانة نظام التوزيع الكهربائي، وشارك فيها (19) متدرباً.

- مشروع التدريب على صيانة عناصر شبكات التوزيع تحت الجهد 33 ك.ف لصالح شركة كهرباء محافظة اربد والذي تم بالتعاون مع شركة (EMECO) وبإشراف خبير متخصص في هذا المجال وشاركه في التدريب مدربين من المركز.

- تنفيذ مشروع إعادة تأهيل شبكة الكهرباء لمدرسة الملك طلال العسكرية للمستجدين التابعة للقوات المسلحة الأردنية.

الاستشارات والخدمات الدولية:

واصلت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2005 تقديم العديد من الخدمات والاستشارات داخل وخارج الأردن حيث تم إنجاز ما يلي:

- إيفاد عدد من الخبراء لعدد من الدول العربية والأجنبية في مهمات قصيرة من خلال الشركة الأردنية السويسرية لخدمات الأتمتة.

- تدريب مجموعات نظامية من الهيئة القومية للكهرباء السودانية في المجالات المالية.

- عقد عدة دورات تدريبية متخصصة لعدد من موظفي الهيئة القومية للكهرباء السودانية في مركز التدريب الكهربائي في مدينة أم حراز - السودان، بالإضافة إلى

توقيع اتفاقية لتوأمة مركز تدريب أم حراز مع مركز التدريب الكهربائي التابع لشركة الكهرباء الوطنية، للاستفادة من الإمكانيات المتاحة في المركزين وتبادل خبرات التدريب في كافة المجالات.

- القيام بمهمات استشارية قصيرة لعدد من الدول العربية مثل سوريا واليمن وفلسطين في المجالات الفنية والمالية والإدارية والحوسبة.

- تقديم العديد من الخدمات الفنية (صيانة، إصلاح) والاستشارات (إدارية، مالية، حاسوبية) لعدد من المؤسسات والشركات المحلية، وشركات الكهرباء الشقيقة.

- تطبيق نظام الجودة والرقابة الفنية في المؤسسة العامة للكهرباء - اليمن وما يرافقها من أنظمة مالية وإدارية ومحاسبية.

- البدء بتنفيذ مشروع خدمات استشارية للإشراف على إنشاء وإنجاز محطة توليد الكهرباء (ديزل) للمؤسسة العامة لصناعة وتسويق الاسمنت في منطقة البرح في اليمن.

- تفعيل اتفاقيات الفحص الدوري لزيوت محولات مصنع الفحيص ومصنع الرشادية التابعين لشركة مصانع الإسمنت الأردنية من خلال مختبر الزيوت التابع لشركة الكهرباء الوطنية.

- الانتهاء من تنفيذ مشروع تدعيم التغذية الكهربائية لشبكة مطار الملكة علياء الدولي ورفع كفاءة الشبكة الكهربائية، وتنفيذ الصيانة اللازمة للمشروع على مدار العام.

- تشغيل مشروع شبكة الاتصالات بالألياف الضوئية لخدمة الجامعات الأردنية الرسمية في المملكة ضمن برنامج الاتصال للمعرفة من خلال اتفاقية مع وزارة الاتصالات وتكنولوجيا المعلومات، حيث تم خلال العام 2005 تشغيل المشروع والانهاء من كافة الأمور المالية المعلقة مع المقاول وشركة الجامعات.

- الأعمال الاستشارية للإشراف على أعمال توريد وتركيب مشروع شبكات التوزيع 33 ك.ف. الطاقة الرابع (أ) والقفر والسدة والنادرة في اليمن.

أما بالنسبة لمشاريع الخدمات الدولية التي تقوم الشركة حالياً بتنفيذها فهي:

- إعداد وتنفيذ برامج تدريبية فنية على مدار العام لمهندسي وفني شركات الكهرباء الشقيقة وشركة كهرباء محافظة اربد وشركة الكهرباء الأردنية ووزارة الطاقة / مشروع كهربية الريف الأردني في مركز التدريب الكهربائي.

- عقد اتفاقيات مع الوكالة اليابانية للتعاون الدولي (جاياكا) ضمن برنامج تدريب الدولة الثالثة لتنفيذ

(4.3%) في عام 2004، وذلك بسبب زيادة النفقات التشغيلية الأخرى، حيث بلغت هذه النفقات (26.4) مليون دينار عام 2005، مقابل (23.3) مليون دينار عام 2004، ونسبة نمو بلغت (13.3%).

• بلغت مشتريات الطاقة الكهربائية لعام 2005 ما قيمته (295.8) مليون دينار مقابل (255.3) مليون دينار في عام 2004، أي بنسبة نمو (15.9%) في حين بلغت نسبة النمو في كمية الطاقة المشتراة (9.0%).

• بلغت فوائد القروض والمصاريف البنكية مبلغ (7.1) مليون دينار في عام 2005 مقابل (6.1) مليون دينار في عام 2004، أي بارتفاع نسبته (18.0%)، ويعزى ارتفاع فوائد القروض إلى ما يلي:

- 1- انتهاء معظم المشاريع الممولة بقروض خلال عام 2005، وبالتالي تحميل فوائدها على قائمة الدخل.
- 2- استمرار الاعتماد على تسهيلات الجاري مدين خلال عام 2005، والتي تم استغلالها بشكل كبير خلال العام، مما أدى إلى إزدياد الفوائد البنكية المستحقة عليها.

• بلغ صافي الربح قبل الضريبة (2.92) مليون دينار في عام 2005 مقابل (2.49) مليون دينار في عام 2004، ومن أهم أسباب تحقق هذه الخسارة:

- 1- ارتفاع تكلفة مشتريات الطاقة الكهربائية نتيجة ل:
 - ارتفاع اسعار الشراء من الدول المجاورة (مصر وسوريا)، الناتج عن ارتفاع اسعار الوقود العالمية بشكل كبير.
 - تعديل تعرفه الشراء من شركة توليد الكهرباء المركزية بزيادتها عن تعرفه عام 2004.
- 2- زيادة فوائد حسابات الجاري مدين نتيجة زيادة السحوبات من هذه الحسابات خلال عام 2005، مقارنة بما كان عليه الوضع في عام 2004.

• بلغ صافي القيمة الدفترية للموجودات الثابتة مبلغ (386.2) مليون دينار في نهاية عام 2005 مقابل (340.6) مليون دينار في نهاية عام 2004 أي بنسبة نمو (13.4%)، كما بلغت نسبة تغطية أعباء خدمة الدين (106.2%) عام 2005، مقارنة بـ (119.0%) عام 2004.

• بلغت نسبة التداول لعام 2005 (0.82) مرة مقابل (0.87) مرة لعام 2004.

• بلغت نسبة إيرادات مبيعات الطاقة الكهربائية إلى متوسط الموجودات الثابتة (90.0%) عام 2005، مقابل (89.1%) عام 2004، ويلاحظ نمو واضح في هذه النسبة وهذا يدل على الاستغلال الجيد لموجودات الشركة حيث بلغت هذه النسبة (85.0%) في عام 2003 مقابل (77.5%) عام 2002.

برامج تدريبية في مجالات فنية وإدارية ومالية لعدد من كوادر وزارة الكهرباء العراقية حيث تم الانتهاء خلال العام 2005 من تنفيذ برامج اللحام، الألياف الضوئية، أنظمة التحكم والاتصالات والدفع الأولى من برنامج كيلات الجهد المتوسط والدفع الأولى من برنامج إدارة الجودة الشاملة وتنفيذ المرحلة الأولى من ورشة القوانين والأنظمة المتعلقة بالنظام الكهربائي، ويتم التحضير حالياً لبدء تنفيذ البرامج التالية خلال العام 2006:

1. الدفعة الثانية من برنامج كيلات الجهد المتوسط
 2. الدفعة الثانية من برنامج إدارة الجودة الشاملة
 3. برامج التدريب على شبكات التوزيع
 4. استكمال مراحل ورشة العمل الخاصة بالأنظمة والقوانين الكهربائية
- ومن المتوقع توقيع اتفاقيات أخرى للتدريب في مجالات جديدة ومتنوعة.

القوى العاملة والتدريب:

بلغ عدد موظفي شركة الكهرباء الوطنية في نهاية عام 2005 (1041) موظفاً شكل المهندسون منهم (20.5%) والفنيون (36.1%) والماليون (11.5%) والإداريون (13.1%) والخدمات المساندة (18.8%). وإيماناً من إدارة الشركة بأهمية التطوير المستمر للعاملين فيها ورفع مستواهم ليستطيعوا مواكبة المستجدات المستمرة في مجالات العمل المختلفة، فإن الشركة تولي أهمية خاصة لعملية التدريب من حيث إعداد خطة تدريبية وتنفيذ برامج تدريبية داخل الأردن وخارجه بهدف رفع كفاءة العاملين وتحديث معلوماتهم وتطوير مهاراتهم ليكتسبوا القدرة على التفاعل مع توجهات الشركة المستقبلية، وقد بلغ المعيار التدريبي (1.64%) لعام 2005 مقارنة مع (1.43%) في عام 2004.

الأداء المالي

يمكن تلخيص أهم المؤشرات المالية لعام 2004 على النحو التالي:

- بلغت قيمة مبيعات الطاقة الكهربائية (327.1) مليون دينار في عام 2005 مقابل (291.1) مليون دينار في عام 2004، أي بزيادة قيمتها (36) مليون دينار، ونسبة نمو (12.4%) في حين أن الزيادة في كمية المبيعات بلغت (771.8) ج.و.س، أي بنسبة نمو (9.1%).
- بلغت قيمة النفقات التشغيلية (399.4) مليون دينار في عام 2005 مقابل (344.8) مليون دينار في عام 2004، أي بنسبة نمو (15.8%) وانعكس ذلك على نسبة الربح التشغيلي إلى إجمالي إيرادات مبيعات الطاقة مما أدى إلى انخفاضها في عام 2005 لتصل إلى (1.5%) مقابل



جدول رقم (1)

إحصائيات مميزة لقطاع الكهرباء في المملكة

2004/2005 (%)	2005	2004	
12.6	1751	1555	الحمل الأقصى (م.واط)
12.9	2019	1789	الاستطاعة التوليدية (م.واط)
7.7	9654	8967	الطاقة المولدة (ج.وس)
5.0	7969	7590	وحدات بخارية
2.7-	73	75	وحدات الديزل
26.5-	341	464	وحدات غازية / ديزل
16.5-	648	776	وحدات غازية / غاز طبيعي
7.5	57	53	وحدات مائية
-	3	3	طاقة الرياح
16.7-	5	6	غاز حيوي
-	558	-	دورة مركبة*
7.7	8712	8089	الطاقة المستهلكة (ج.وس)
22.6	3.8	3.1	الطاقة المصدرة (ج.وس)
6.0-	741	788	الطاقة المستوردة من مصر (ج.وس)
534.2	241	38	الطاقة المستوردة من سوريا (ج.وس)
-	18.10	17.37	النسبة المئوية للطاقة المفقودة (%)
6.0	1939	1830	نصيب الفرد من الطاقة الكهربائية (ك.و.س)
6.3	2475	2329	استهلاك الوقود في التوليد (ألف طن) **
13.6-	809	936	وقود ثقيل
15.7	1428	1234	غاز طبيعي
49.7	238	159	ديزل
1.6	3400	3346	أطوال الشبكة الوطنية 132 ك.ف فما فوق (كم.دائرة)
0.5	3429	3413	استطاعات محطات التحويل 33/132 ك.ف (م.ف.أ)
5.8	1129	1067	عدد المشتركين بالتيار الكهربائي (بالألف)
2.5	5480	5345	أعداد السكان المزودين بالكهرباء (بالألف نسمة)
-	99.9	99.9	النسبة المئوية للسكان المزودين بالكهرباء
-	99.8	99.8	إجمالي (%)
-	99.8	99.8	الريف (%)
3.0	7200	6992	متوسط عدد العاملين في قطاع الكهرباء

* محطة توليد رحاب

** ألف طن مكافئ وقود ثقيل

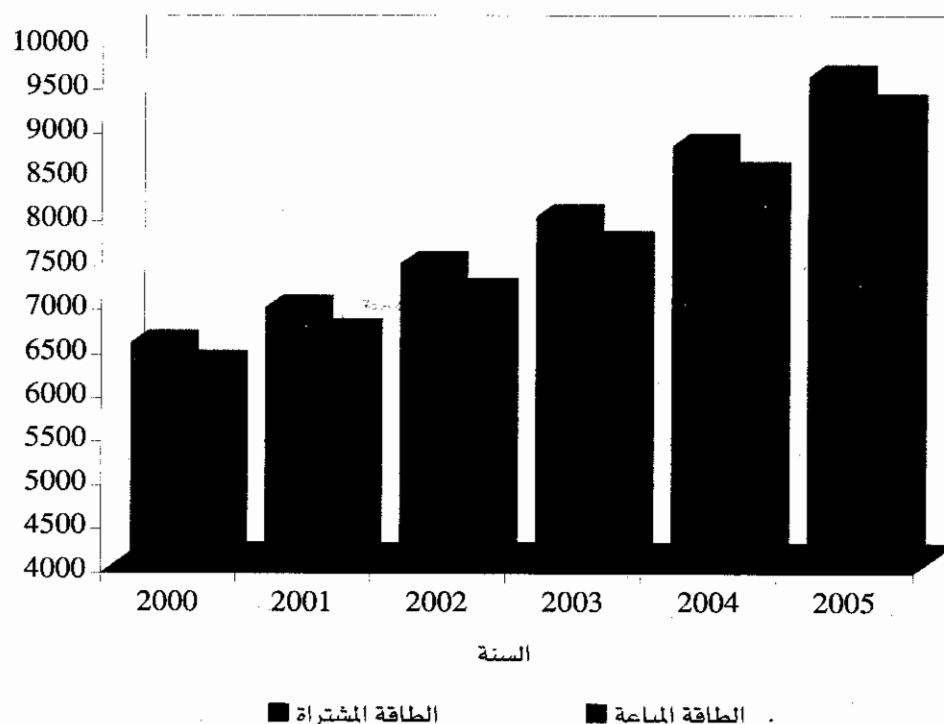
جدول رقم (2)

إحصائيات مميزة لشركة الكهرباء الوطنية

2004/2005	2005	2004	2003	2002	2001	2000	
(%)							
12.9	1710	1515	1387	1370	1225	1206	الحمل الأقصى للنظام الموحد (م. واط)
9.0	9555	8767	7967	7436	6937	6535	الطاقة المشتراة (ج. و. س)
9.1	9219	8448	7664	7129	6673	6311	الطاقة المباعة
-	3.52	3.64	3.81	4.13	3.70	3.27	نسبة الفقد الكهربائي على شبكات النقل (%)
1.6	3400	3346	3346	3037	3026	3026	أطوال الشبكة الوطنية 132 ك.ف فما فوق (كم. دائرة)
0.5	3429	3413	3333	2670	2607	2304	استطاعات محطات التحويل الرئيسة 33/132 ك.ف (م. ف. ا)
23.1	2560	2080	1280	1280	1280	1280	استطاعات محطات التحويل الرئيسة 33/132/400 ك.ف (م. ف. ا)
5.0	1041	991	901	861	807	750	عدد العاملين
7.7	408	379	354	339	333	323	قيمة الموجودات الثابتة (مليون دينار اردني)

شكل رقم (1)

الطاقة الكهربائية المشتراة والمباعة في شركة الكهرباء الوطنية (ج. و. س)



جدول رقم (3)

مؤشرات الأداء في قطاع الكهرباء في المملكة

2004/2005	2005	2004	2003	2002	2001	2000	
(%)							
5.7	1406	1330	1238	1175	1117	1074	1. مؤشرات القوى العاملة
26.1	0.29	0.23	0.24	0.24	0.24	0.24	الانتاجية السنوية (م.و.س/موظف)
2.6	157	153	148	143	138	134	الاستطاعة التوليدية المركبة (م.واط/موظف)
							عدد المشتركين في قطاع الكهرباء (مشترك/موظف)
							2. المؤشرات المالية
							- تكلفة الكيلو واط ساعة مباع (بالفلس)
5.8	46.93	44.34	42.90	42.68	40.44	41.76	إجمالي
8.4	22.82	21.05	19.72	19.43	17.52	18.22	وقود
3.5	24.11	23.29	23.18	23.25	22.92	23.54	أخرى
18.6	87.20	73.54	69.76	67.40	60.21	60.21	- معدل سعر الوقود الثقيل (دينار/طن) *
							3. المؤشرات الفنية
-	34.30	34.00	34.50	35.80	35.80	35.00	- الكفاءة الحرارية لمحطات التوليد (%)
-	88.41	86.41	85.44	92.12	86.20	89.69	- توافرية محطات التوليد (%)
-	18.10	17.37	18.21	18.30	18.24	17.43	- نسبة الفقد الكهربائي الاجمالي (%)
-	6.17	6.75	6.56	6.64	6.71	6.82	توليد (%)
-	13.57	14.15	13.97	13.60	12.46	11.25	نقل وتوزيع (%)

* السعر هو المعدل خلال العام

جدول رقم (4)

مؤشرات الأداء لشركة الكهرباء الوطنية

2004/2005	2005	2004	2003	2002	2001	2000	
(%)							
4.7	8.9	8.5	8.5	8.3	8.3	8.4	1. مؤشرات القوى العاملة
3.5	5.9	5.7	5.3	4.8	5.2	5.2	الانتاجية السنوية (ج.و.س مباع/موظف)
							الاستطاعة التحويلية (م.ف.أ./موظف)
							2. المؤشرات المالية
5.4	35.86	34.02	34.05	31.52	30.52	30.52	تكلفة الكيلو واط ساعة مباع (فلس)
6.2	32.08	30.22	30.23	28.21	26.93	25.85	تكلفة شراء الطاقة (فلس/ك.و.س) مباع
0.5-	3.78	3.80	3.82	3.31	3.59	4.67	نفقات أخرى (فلس/ك.و.س) مباع
3.0	35.62	34.59	34.45	33.50	32.05	32.14	الايرادات (فلس/ك.و.س) مباع
-	-	0.76	1.36	4.09	4.13	4.80	العائد على متوسط صافي الموجودات (%)
-	2.7	14.5	10.5	25.6	44.4	38.0	نسبة التمويل الذاتي (%)
-	106.2	119.0	135.0	123.2	136.0	150.0	نسبة تغطية أعباء الدين (%)
							3. المؤشرات الفنية
-	3.52	3.64	3.81	4.13	3.70	3.27	نسبة الفقد الكهربائي على شبكات النقل (%)
-	99.68	99.83	-	-	-	-	توافرية دوائر خطوط النقل (%)
66.4-	853	2541	1214	-	-	-	الطاقة غير المزودة (م.و.س)
23.2	85	69	68	-	-	-	متوسط فترة الانقطاع (دقيقة/انقطاع)
-	1.86	0.84	1.17	1.09	-	-	انقطاع لكل 100 كم دائرة (I32, 400 ك.ف) (مرة)

جدول رقم (5)

نمو الطلب على الطاقة الكلية والدخل القومي الإجمالي في المملكة

السنة	الدخل القومي الإجمالي بالأسعار الجارية (مليون دينار) *	الرقم القياسي لتكاليف المعيشة (%) (%100=1990)	النمو الفعلي السنوي (%)	الطاقة الكلية المستهلكة (وقود) (بالألف طن)	نمو استهلاك الطاقة السنوي (%)
1990	2521.4	100.0	-	3306	5.5
1991	2736.9	108.2	0.3	3272	1.0-
1992	3424.3	112.6	20.2	3770	15.2
1993	3735.2	116.2	5.7	3935	4.4
1994	4206.9	120.4	8.7	4152	5.5
1995	4597.9	123.1	6.9	4400	6.0
1996	4799.9	131.2	2.1-	4590	4.3
1997	5090.1	135.1	3.0	4673	1.8
1998	5604.0	139.3	6.8	4784	2.4
1999	5769.0	140.1	2.4	4755	0.6-
2000	6093.9	141.1	4.9	5114	7.5
2001	6496.1	143.6	4.7	5150	0.7
2002	6857.7	146.2	3.7	5299	2.9
2003	7287.5	148.6	4.6	5774	9.0
2004	8299.0	153.6	10.2	6489	12.4
2005	**9100.5	158.9	6.0	7008	8.0

* حسب تقديرات النشرة الإحصائية لشهر كانون ثاني 2006 / البنك المركزي

** تقدير أولي

جدول رقم (6)

عبء كلفة الطاقة المستهلكة على الاقتصاد الوطني

كلفة الطاقة منسوبة إلى			
السنة	الصادرات (%)	الواردات (%)	الدخل القومي الإجمالي (%)
2000	48.9	17.4	9.3
2001	39.5	16.4	8.7
2002	36.3	16.9	8.9
2003	41.8	18.8	10.5
2004	47.2	19.9	13.9
*2005	65.7	23.9	19.5

* تقديري

جدول رقم (7)

توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية في المملكة *

السنة	الحمل الأقصى		الطاقة المولدة	
	م.و	نسبة النمو (%)	ج.و.س	نسبة النمو (%)
2006	1871	6.9	11418	7.3
2007	1993	6.5	12139	6.3
2008	2112	6.0	12887	6.2
2009	2230	5.6	13608	5.6
2010	2339	4.9	14299	5.1
2015	2856	4.1	17739	4.4
2020	3289	2.9	20697	3.1

* تتضمن الطاقة المستجرة من الربط

النظام الكهربائي في الأردن

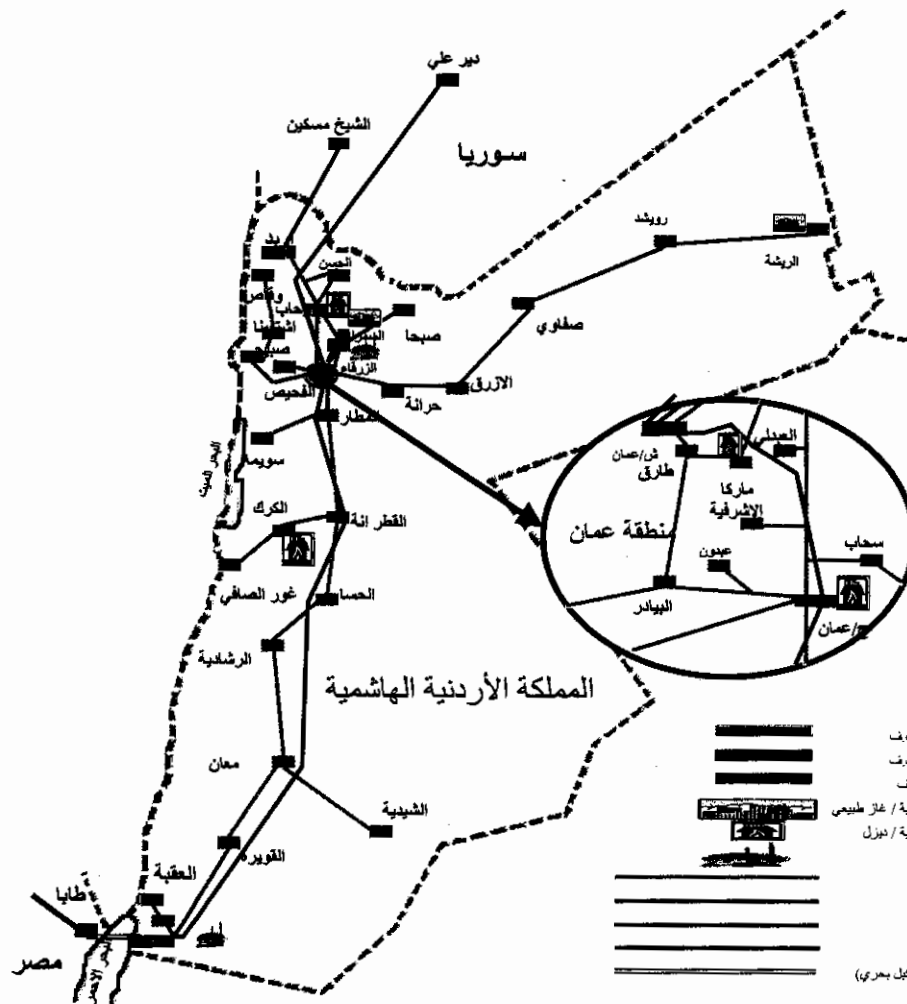
وليست مربوطة مع النظام الموحد.

بلغت استطاعة محطات التوليد الاسمية في المملكة في هذا العام (2019) م. واط منها (1873) م. واط مرتبطة مع النظام الكهربائي الموحد أي أن النظام الكهربائي الموحد الآن أصبح يضم (92.8%) من كامل الاستطاعة التوليدية في المملكة.

بلغ إجمالي أطوال خطوط النقل العاملة ذات الفولطية 132 ك.ف فما فوق (3400) كم - دارة. وإجمالي الاستطاعة المركبة في محطات التحويل (6189) م.ف.أ.

يشتمل النظام الكهربائي في الأردن على محطات التوليد الرئيسية وشبكات النقل ذات الفولطية 132 و 400 ك.ف التي تربط هذه المحطات مع مراكز الأحمال في مختلف مناطق المملكة بالإضافة إلى خطي الربط 400 ك.ف، 230 ك.ف مع سورية وشبكة الربط 400 ك.ف مع مصر إضافة إلى مركز التحكم 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 الموحد ومحطات توليد خاصة أخرى تخدم مালكيها فقط

الشبكة الوطنية للنظام الكهربائي الأردني



جدول رقم (8)

العناصر الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي

أ- استطاعات محطات التوليد الاسمية (م.واط)

السنة	بخاري	ديزل	ديزل*	غاز طبيعي	دورة مركبة	مائي	رياح	غاز حيوي	المجموع
2000	1013	43	353	120	-	10	1.4	1	1541
2001	1013	43	353	120	-	10	1.4	1	1541
2002	1013	43	453	120	-	12	1.4	1	1643
2003	1013	43	453	120	-	12	1.4	1	1643
2004	1013	43	453	120	-	12	1.4	1	1643
2005	1013	43	353	150	300	12	1.4	1	1873

* كان 453 وتم تحويل 100 الى الدورة المركبة

ب- استطاعات محطات التحويل الرئيسية الفعلية (م.ف.أ)

السنة	33/132/400	132/230	33/132	6/132	33/66	11/132
2000	1280	200	2304	75	10	-
2001	1280	200	2607	75	10	-
2002	1280	100	2670	75	-	12.5
2003	1280	100	3333	75	-	12.5
2004	2080	100	3413	75	-	25
2005	2560	100	3429	75	-	25

ج- أطوال خطوط النقل (كم. دائرة)

السنة	400 ك.ف	230 ك.ف	132 ك.ف	66 ك.ف *
2000	809	17	2200	17
2001	809	17	2200	17
2002	809	17	2211	17
2003	817	17	2512	17
2004	817	17	2512	17
2005	871	17	2512	17

* تم تحويله ليعمل على 33 ك.ف

د- شبكات التوزيع في مناطق مسؤولية شركات التوزيع

د-1- أطوال شبكات التوزيع (كم) حتى نهاية عام 2005

الفولطية (ك.ف)	33	11	6.6	0.4
أ- شبكات هوائية	7599.6	1279.2	1.7	24987.4
ب- كوابل أرضية	1298.8	2286.9	5.4	4105.4

د-2- محطات التحويل الفرعية

استطاعات محطات التحويل العاملة (م.ف.أ)	0.4/6.6, 11, 33	6.6, 11/33	6.6/11
حتى نهاية عام 2005	4951.5	1960.5	12.5

الطاقة الكهربائية المولدة في المملكة

الطاقة الكهربائية المولدة

بلغت الطاقة الكهربائية المولدة في المملكة (9654) ج.و.س في عام 2005 مقارنة مع (8967) ج.و.س في عام 2004 أي بنسبة نمو مقدارها (7.7%) مقارنة مع نسبة نمو مقدارها (12.2%) عام 2004. أنتجت شركة توليد الكهرباء المركزية (9086) ج.و.س في عام 2005 مقارنة مع (8449) ج.و.س في عام 2004 أي بنسبة نمو مقدارها (7.5%)، كما شاركت شركة السمرا لتوليد الكهرباء بتوليد الطاقة الكهربائية حيث أنتجت (30) ج.و.س، كما أنتجت الصناعات الكبرى لأغراض استهلاكها الذاتي أيضاً (516) ج.و.س (الجدولين رقم 9، 10).	المولدة في المملكة خلال العام بالنسب التالية :-
	محطات شركة توليد الكهرباء المركزية (94.13%)
	شركة السمرا لتوليد الكهرباء (0.30%)
	سد الملك طلال (0.18%)
	شركة الغاز الحيوي الأردنية (0.05%)
	الشركات الصناعية (5.34%)
ومن الواضح من نسب المشاركة أعلاه أن شركة توليد الكهرباء المركزية تقوم بتغطية الجزء الأكبر من احتياجات المملكة من الكهرباء حيث تشارك بحوالي (94%) من الطاقة الكهربائية المولدة في المملكة.	وقد شاركت محطات التوليد المختلفة في مجمل الطاقة

جدول رقم (9)

الطاقة الكهربائية المولدة والمستوردة في المملكة (ج.و.س)

2004/2005	2005	2004	2003	2002	2001	2000	
(%)							
8.8	10314	9483	8651	8150	7616	7170	أ- النظام الكهربائي الموحد
7.5	9086	8449	7468	7615	7132	6934	شركة توليد الكهرباء المركزية
-	30	-	-	-	-	-	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
5.2	101	96	96	95	115	108	شركة البوتاس العربية
40.0-	6	10	10	10	25	19	شركة مصانع الاسمنت
8.8	87	80	84	93	65	52	الشركة الأردنية الهندية للكيماويات
6.3	17	16	15	10	7	9	سد الملك طلال
16.7-	5	6	6	5	5	3	شركة الغاز الحيوي الأردنية
6.0-	741	788	972	322	267	45	الطاقة المستوردة من مصر
534.2	241	38	-	-	-	-	الطاقة المستوردة من سوريا
3.9	322	310	315	304	200	253	ب- باقي الصناعات الكبرى
9.6	91	83	92	93	87	87	شركة مصفاة البترول
1.8	166	163	156	153	97	152	شركة الاسمدة الكيماوية
6.3-	15	16	16	15	16	14	مصنع الحسين للحديد
4.2	50	48	51	43	-	-	الشركة المتحدة لصناعات الحديد والصلب -
	10636	9793	8966	8454	7816	7423	المجموع العام
	8.6	9.2	6.1	8.2	5.3	4.2	نسبة النمو (%)

جدول رقم (10)

الطاقة الكهربائية المولدة حسب نوعية التوليد في المملكة (ج.و.س)

2004/2005	2005	2004	2003	2002	2001	2000	
(%)							
7.9	9138	8471	7489	7630	7144	6946	1- قطاع الكهرباء
5.0	7524	7168	6430	6771	6240	6079	توليد بخاري
26.5-	341	464	262	115	83	78	توليد غازي/ ديزل
16.5-	648	776	746	680	769	742	توليد غازي/ غاز طبيعي
100.0	2	1	1	3	1	2	توليد ديزل
7.5	57	53	41	53	43	39	مائي
-	3	3	3	3	3	3	رياح
16.7-	5	6	6	5	5	3	غاز حيوي
-	558	-	-	-	-	-	دورة مركبة*
4.0	516	496	505	502	405	432	2- قطاع الصناعة
5.5	445	422	428	434	364	399	توليد بخاري
4.1-	71	74	77	68	41	33	توليد ديزل
7.7	9654	8967	7994	8132	7549	7378	المجموع العام

* محطة توليد رحاب

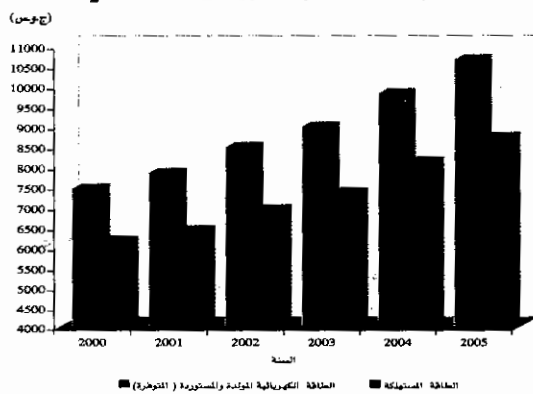
جدول رقم (11)

استهلاك قطاع الكهرباء من الوقود في مجال التوليد (بالآلاف طن مكافئ نفط)

2004/2005	2005	2004	2003	2002	2001	2000	
(%)							
6.4	2249	2113	1845	1802	1701	1681	1- قطاع الكهرباء
6.0	2240	2113	1845	1802	1701	1681	شركة توليد الكهرباء المركزية
-	9	-	-	-	-	-	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
3.6	144	139	141	145	119	129	ب- المؤسسات الصناعية ذات التوليد الخاص
6.3	2393	2252	1986	1947	1820	1810	المجموع
8.0	7008	6489	5774	5299	5150	5114	كامل استهلاك المملكة من الوقود
-	34.1	34.7	34.4	36.7	35.3	35.4	نسبة استهلاك الوقود في مجال توليد الكهرباء إلى استهلاك الوقود الاجمالي (%)

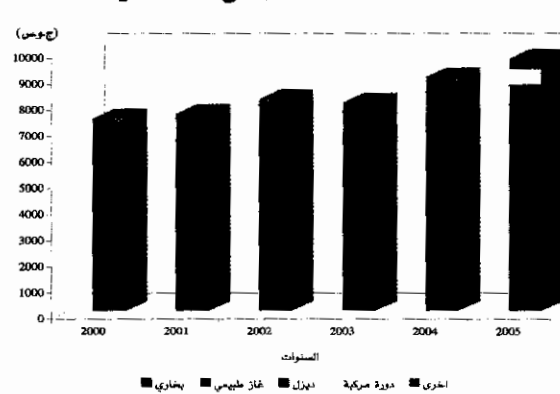
شكل رقم (3)

الطاقة الكهربائية المولدة والمستوردة والمستهلكة في المملكة



شكل رقم (2)

الطاقة الكهربائية المولدة حسب نوع التوليد في المملكة



الأحمال الكهربائية

هذا وقد شاركت وحدات التوليد في تغطية الحمل الأقصى في النظام الموحد والبالغ (1710) م. واط على النحو الموضح تالياً:

57.1%	الوحدات البخارية
22.1%	الوحدات الغازية (تحرق وقود ديزل)
3.9%	الوحدات الغازية (تحرق الغاز الطبيعي)
1.9%	شركات أخرى
15.0%	مستورد من (مصر وسوريا)

بلغ الحمل الأقصى لكامل النظام الكهربائي في المملكة (1751) م. واط خلال عام 2005 مقارنة مع (1555) م. واط خلال عام 2004 أي بنسبة نمو (12.6%). أما الحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد فقد بلغ هذا العام (1710) م. واط خلال شهر آب مقارنة مع (1515) م. واط عام 2004، أي بنمو مقداره (12.9%) والشكل رقم (4) يبين المنحنى اليومي للحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد خلال عامي 2004، 2005.

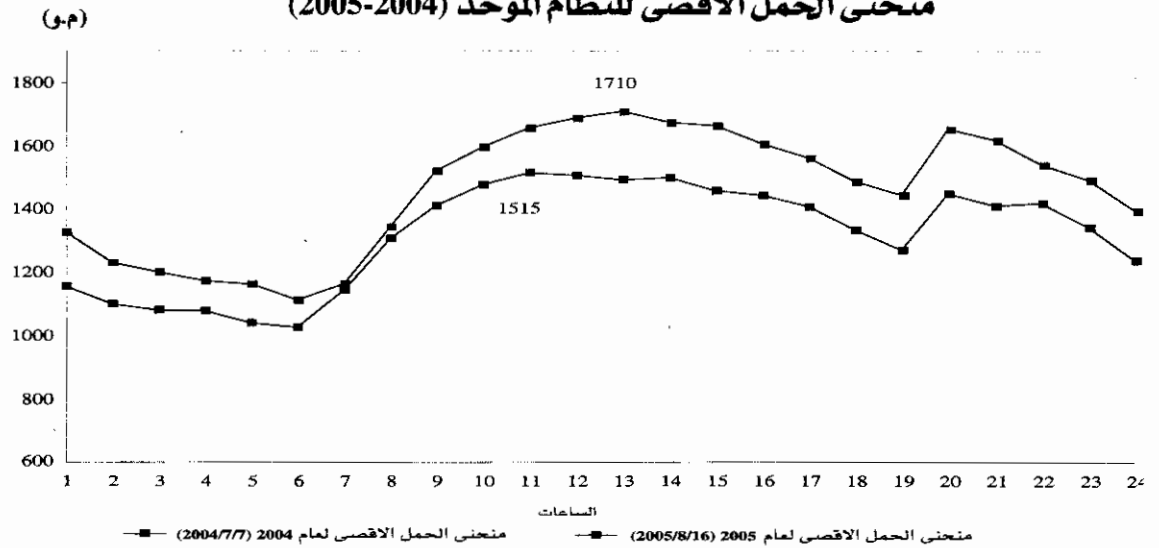
جدول رقم (12)

تطور الحمل الأقصى (ميغا واط)

السنة	المملكة			النظام الموحد	
	محلي	مستورد	المجموع	الحمل الأقصى المحلي	نسبة النمو (%)
2000	1229	9	1238	1206	9.7
2001	1068	187	1255	1225	1.6
2002	1298	112	1410	1370	11.8
2003	1343	85	1428	1387	1.2
2004	1314	241	1555	1515	9.2
2005	1495	256	1751	1710	12.9

شكل رقم (4)

منحنى الحمل الأقصى للنظام الموحد (2005-2004)



استهلاك الطاقة الكهربائية

بلغت نسبة استهلاك القطاعات المستهلكة للطاقة الكهربائية لعام 2005 على النحو التالي:-

القطاع	نسبة الاستهلاك (%)	نسبة النمو 2004/2005 (%)
منزلي	34.31	8.9
صناعي	30.53	7.3
تجاري	15.11	10.6
ضخ مياه	14.90	3.0
إنارة الشوارع	2.84	16.2
أخرى	2.31	0.2

بلغت الطاقة الكهربائية المستهلكة في المملكة (8712) ج.وس في عام 2005 بينما بلغت (8089) ج.وس في عام 2004 أي بنسبة نمو (7.7%) بينما بلغ معدل النمو السنوي في استهلاك الطاقة الكهربائية خلال السنوات الخمس الماضية (7.2%).

ومن الجدير بالذكر أنه تم نقل تبعية بعض المستهلكين الكبير من شركة الكهرباء الوطنية إلى شركة توزيع الكهرباء اعتباراً من مطلع عام 1999 حيث أصبحت تضم هذه الشركة جميع المشتركين في مناطق التوزيع التي كانت عائدة لشركة الكهرباء الوطنية سابقاً إضافة إلى مشاريع ضخ المياه (الجملة) ومنها ضخ مياه الصبيحي ووادي العرب ومصنع الأسمدة في العقبة.

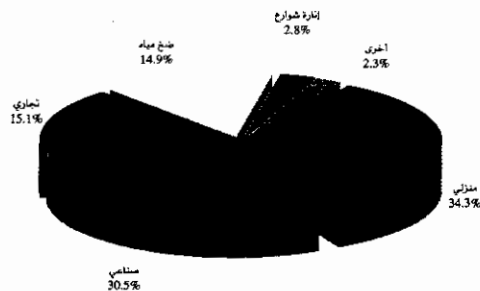
جدول رقم (13)

التوزيع القطاعي لاستهلاك الطاقة الكهربائية في المملكة (ج.وس)

المجموع	أخرى	إنارة شوارع	ضخ مياه	تجاري	صناعي	منزلي	
1427.9	15.1	58.2	692.5	150.7	129.8	381.6	شركة توزيع الكهرباء
4793.0	175.3	120.2	340.6	1010.9	1151.1	1994.9	شركة الكهرباء الأردنية
1209.9	5.9	69.1	265.2	108.3	148.8	612.6	شركة كهرباء محافظة إربد
1229.8	-	-	-	-	1229.8	-	مؤسسات صناعية
51.6	5.1	-	-	46.5	-	-	مؤسسات أخرى
8712.2	201.4	247.5	1298.3	1316.4	2659.5	2989.1	مجموع 2005
8089	201	213	1261	1190	2479	2745	2004
7330	213	201	1104	1047	2294	2471	2003
6906	237	190	1045	971	2193	2270	2002
6392	219	178	981	880	2024	2110	2001
6133	210	173	990	805	1974	1981	2000

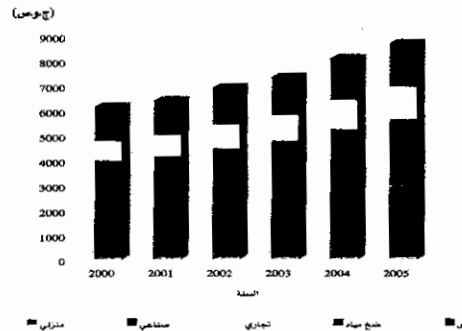
شكل رقم (6)

التوزيع القطاعي لاستهلاك الطاقة الكهربائية في المملكة لعام 2005



شكل رقم (5)

التوزيع القطاعي لاستهلاك الطاقة الكهربائية للأعوام (2000 - 2005)



جدول رقم (14)

استهلاك الطاقة الكهربائية في المملكة (ج.و.س)

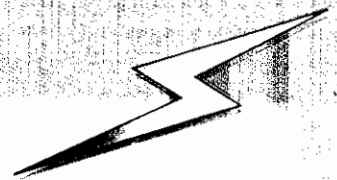
2004/2005 (%)	2005	2004	2003	2002	2001	2000	
9.4	1427.9	1305.2	1117.1	1009.7	969.7	919.0	1- مناطق توزيع شركة توزيع الكهرباء
9.0	4793.0	4396.3	3972.9	3728.8	3506.9	3298.0	2- مناطق توزيع شركة الكهرباء الأردنية
7.5	1209.9	1125.6	1023.1	967.6	886.6	822.6	3- مناطق توزيع شركة كهرباء محافظة اربد
1.6	1229.8	1210.9	1165.9	1147.1	978.0	1035.9	4- المؤسسات الصناعية
15.4	105.1	91.1	99.7	97.5	90.0	92.2	مصفاة البترول
0.3	205.0	204.4	199.3	194.6	161.2	129.8	مصانع الاسمنت
-	68.9	68.9	68.0	70.9	68.4	79.5	فوسفات الحسا
15.2-	45.8	54.0	55.1	58.4	32.7	62.0	فوسفات الشديدة
2.3-	277.9	284.3	292.4	288.7	289.1	302.8	شركة البوتاس العربية
2.5-	154.4	158.4	144.2	142.1	90.4	165.7	شركة الأسمدة الكيماوية*
1.6	203.8	200.5	181.6	189.3	172.7	143.4	شركة اسمنت الجنوب
7.4-	13.8	14.9	15.1	14.2	14.6	12.8	مصنع الحسین للحديد**
3.4	48.1	46.5	43.9	48.7	58.9	47.7	الشركة الأردنية الهندية للكيماويات
3.8	46.0	44.3	48.1	39.6	-	-	الشركة المتحدة لصناعات الحديد والصلب**
97.0-	0.8	26.3	8.8	0.3	-	-	شركة مغنيسيا الأردن
248.0	60.2	17.3	9.7	2.8	-	-	شركة برومين الأردن
2.9	46.5	45.2	45.0	45.5	44.2	45.6	5- مطار الملكة علياء الدولي
8.9-	5.1	5.6	6.2	6.9	6.8	11.8	6- الاذاعة الجديدة (الحرانة)
7.7	8712.2	8088.8	7330.2	6905.6	6392.2	6132.9	مجموع الطاقة المستهلكة محلياً

* لا يشتمل الاستهلاك على مبيعات شركة التوزيع لهم وذلك تجنباً للازدواجية.

** الاستهلاك من التوليد الذاتي.



القطاع المنزلي والقطاع
التجاري من أهم مستهلكي
الطاقة الكهربائية



جدول رقم (15)

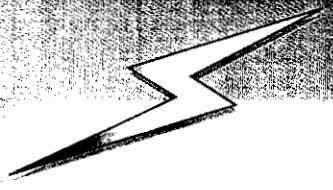
مشتريات شركة الكهرباء الوطنية من الطاقة الكهربائية (ج.و.س)

2004/2005 (%)	2005	2004	2003	2002	2001	2000	
7.6	8524.6	7922.7	6977.3	7102.1	6661.3	6481.0	أ- شركة توليد الكهرباء المركزية
10.0	4950.7	4499.5	3815.1	4688.9	4022.6	3933.5	محطة كهرباء العقبة الحرارية / بخاري
5.1-	2076.6	2188.4	2158.3	1617.2	1789.1	1726.0	محطة كهرباء الحسين الحرارية / بخاري
16.7-	649.9	780.1	744.2	678.0	766.4	743.2	محطة الريشة / غاز طبيعي
86.8	844.2	452.0	256.7	115.0	80.5	75.6	الوحدات الغازية والديزل
18.5	3.2	2.7	3.0	3.0	2.7	2.7	طاقة الرياح
-	28.5	-	-	-	-	-	ب- شركة السمرا لتوليد الكهرباء
18.8	1002.3	844.0	990.0	334.3	275.2	54.2	ج- أخرى
4.3	16.8	16.1	15.3	10.1	6.7	8.8	سد الملك طلال
131.3	3.7	1.6	2.4	2.4	1.5	0.9	الشركة الأردنية الهندية
6.0-	740.6	788.0	972.3	321.8	267.0	44.5	الطاقة المستوردة من مصر
529.8	241.2	38.3	-	-	-	-	الطاقة المستوردة من سوريا
9.0	9555.4	8766.7	7967.3	7436.4	6936.5	6535.2	مجموع الطاقة المشتراة

جدول رقم (16)

مبيعات شركة الكهرباء الوطنية بالجملة من الطاقة الكهربائية (ج.و.س)

2004/2005 (%)	2005	2004	2003	2002	2001	2000	
9.9	8415.6	7655.8	6917.2	6399.9	6020.5	5642.5	أ- شركات التوزيع
10.7	5427.2	4902.3	4478.0	4140.4	3883.0	3639.3	شركة الكهرباء الأردنية
9.6	1633.4	1489.9	1283.2	1151.6	1107.4	1042.3	شركة توزيع الكهرباء
7.2	1355.0	1263.6	1156.0	1107.9	1030.1	960.9	شركة كهرباء محافظة إربد
1.6	803.5	790.9	746.9	729.5	652.9	668.0	ب- المشتركين الكبار
54.1	20.5	13.3	13.7	10.8	8.6	11.4	شركة مصفاة البترول
2.3	199.5	195.0	190.2	185.6	137.5	111.9	شركة مصانع اسمنت الفحيص
1.6	203.8	200.5	181.6	189.3	172.5	143.4	شركة اسمنت الجنوب
5.5-	184.0	194.7	202.9	200.7	182.2	202.4	شركة البوتاس العربية
-	68.9	68.9	68.0	70.9	68.4	79.5	شركة مناجم الفوسفات
41.1-	14.2	24.1	20.8	16.7	32.7	62.0	فوسفات الشديدة
2.9	46.5	45.2	45.0	45.5	44.2	45.6	مطار الملكة علياء الدولي
97.0-	0.8	26.3	8.8	0.3	-	-	شركة مغنيسيا الأردن
248.0	60.2	17.3	9.7	2.8	-	-	شركة برومين الأردن
72.7-	5.1	5.6	6.2	6.9	6.8	11.8	الإذاعة الجديدة (الحرانة)
72.7-	0.3	1.1	-	-	-	-	ج - الطاقة المصدرة إلى مصر
9.1	9219.4	8447.8	7664.1	7129.4	6673.4	6310.5	المجموع



جدول رقم (17)

الطاقة الكهربائية المفقودة في النظام الموحد (ج.و.س)

2005	2004	2003	2002	2001	2000	
9332	8657	7679	7828	7349	7125	1- الطاقة المستهلكة في محطات التوليد
8756	8073	7175	7308	6856	6639	الطاقة المولدة
6.17	6.75	6.56	6.64	6.71	6.82	الطاقة المصدرة من محطات التوليد
						الطاقة المستهلكة (%)
9557	8767	7967	7436	6897	6535	2- الطاقة المفقودة في شبكات النقل *
9221	8448	7664	7129	6642	6321	الطاقة المصدرة الى شبكات النقل
3.52	3.64	3.81	4.13	3.70	3.27	الطاقة المستلمة في محطات التحويل الرئيسية
						الطاقة المفقودة (%)
8416	7656	6923	6405	6026	5646	3- الطاقة المفقودة في شبكات التوزيع **
7431	6827	6113	5701	5366	5038	الطاقة المرسلة الى الشبكات
11.71	10.83	11.70	10.99	10.95	10.77	الطاقة المباعة بالفرق
						الطاقة المفقودة (%)
10314	9483	8651	8150	7616	7170	4- الطاقة المفقودة في النظام الموحد
8417	7792	7021	6629	6217	5872	إجمالي الطاقة المولدة والمشتراة
18.39	17.83	18.84	18.66	18.37	18.10	إجمالي الطاقة المستهلكة ***
						الطاقة المفقودة (%)

* خطوط النقل (132 ، 400 ك.ف)

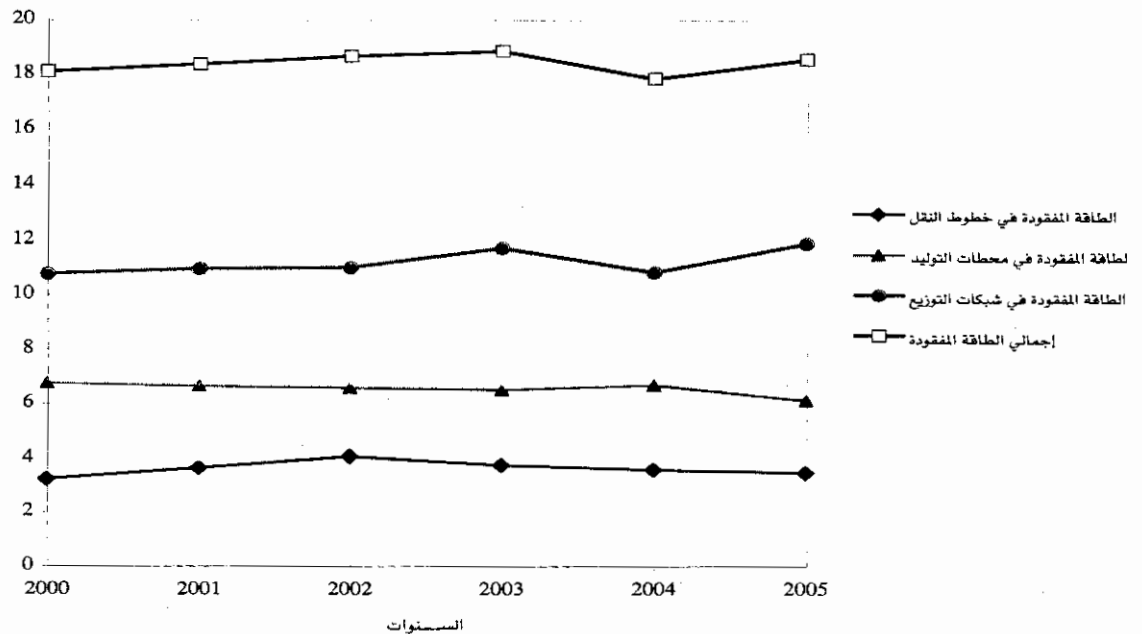
** لا يتضمن شبكات المؤسسات الصناعية المربوطة بالنظام الموحد.

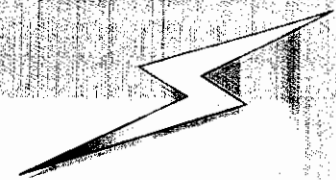
*** يشمل إجمالي الطاقة المستهلكة والطاقة المصدرة واستهلاك المباني العائدة للشركة.

شكل رقم (7)

الطاقة الكهربائية المفقودة في النظام الكهربائي الموحد

(الفقد %)





جدول رقم (18)

تطور أعداد المشتركين بالتيار الكهربائي في المملكة (بالألف مشترك)

2004/2005 (%)	2005	2004	2003	2002	2001	2000	
12.5-5.0	0.014	0.016	0.014	0.016	0.012	0.011	شركة الكهرباء الوطنية *
6.0	139.8	133.2	127.6	123.5	118.7	112.2	شركة توزيع الكهرباء
5.9	738.7	697.0	660.2	629.7	593.6	564.2	شركة الكهرباء الأردنية
	250.6	236.7	226.0	215.8	204.8	195.4	شركة كهرباء محافظة اربد
5.8	1129.1	1066.9	1013.8	969.0	917.1	871.8	المجموع
2.5	5480	5345	5195	5065	4935	4815	عدد السكان المزودين بالكهرباء (بالألف نسمة)
-	99.9	99.9	99.9	99.9	99.9	99.9	نسبة السكان المزودين بالكهرباء الى كامل سكان المملكة (%)

* يشمل هذا الرقم شركات التوزيع والمشاركين الكبار.

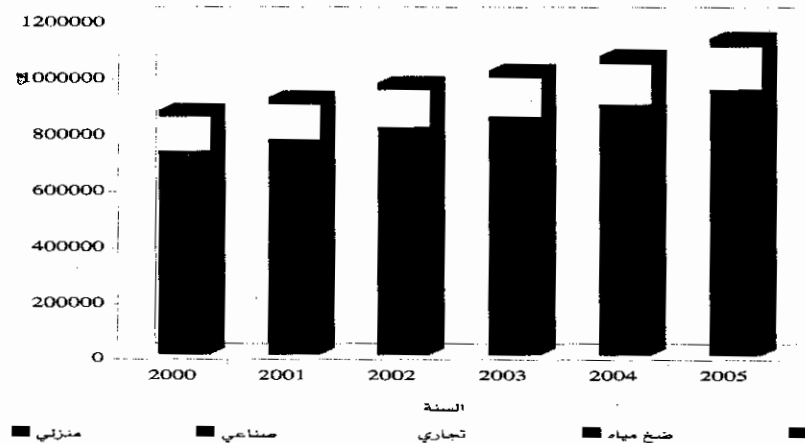
جدول رقم (19)

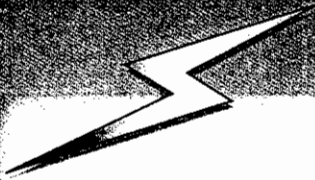
التوزيع القطاعي للمشاركين في المملكة لعام 2005

نوع الاشتراك							
المجموع	جملة (شركات التوزيع)	أخرى	دوائر حكومية	ضخ مياه	تجاري	صناعي	منزلي
14	3	-	-	-	3	8	-
139821	-	2037	3386	2274	16547	1269	114308
738700	-	7874	6489	1074	107919	9706	605638
250623	-	1462	3405	1372	28215	3145	213024
1129158	3	11373	13280	4720	152684	14128	932970

التوزيع القطاعي لأعداد المشتركين للأعوام (2005-2000)

شكل رقم (8)





جدول رقم (20) كهربة الريف الأردني كما هي في عام 2005

المنطقة	القرى الكلية		القرى المزودة بالكهرباء		نسبة عدد القرى والسكان المزودين بالكهرباء إلى قرى وسكان الريف في المنطقة	
	عدد القرى	عدد السكان (بالألف نسمة)	عدد القرى	عدد السكان (بالألف نسمة)	القرى (%)	السكان (%)
عمان والبلقاء	333	627	333	627	100.0	100.0
اربيد والمفرق	345	887	345	887	100.0	100.0
وادي الأردن	72	172	72	171	100.0	99.4
الكرك	118	185	118	184	100.0	99.5
معان والعقبة والشوبك	92	105	92	104	100.0	99.0
الطفيلة	39	43	39	42	100.0	97.7
المجموع	999	2019	999	2015	100.0	99.8

جدول رقم (21) تطور أعداد السكان المزودين بالكهرباء في المملكة

السنة	عدد السكان بالألف نسمة		عدد السكان المزودين بالكهرباء بالألف نسمة		النسبة المئوية لأعداد السكان المزودين بالكهرباء	
	المملكة	الريف	المملكة	الريف	المملكة (%)	الريف (%)
2000	4820	1743	4815	1736	99.9	99.6
2001	4940	1737	4935	1732	99.9	99.7
2002	5070	1854	5065	1850	99.9	99.8
2003	5200	1908	5195	1904	99.9	99.8
2004	5350	1970	5345	1966	99.9	99.8
2005	5485	2019	5480	2015	99.9	99.8



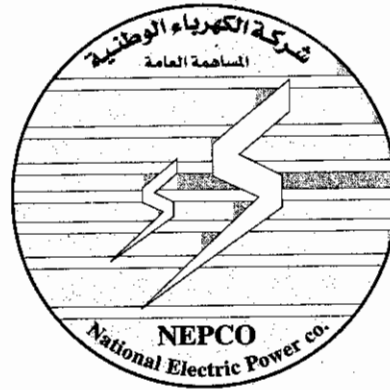
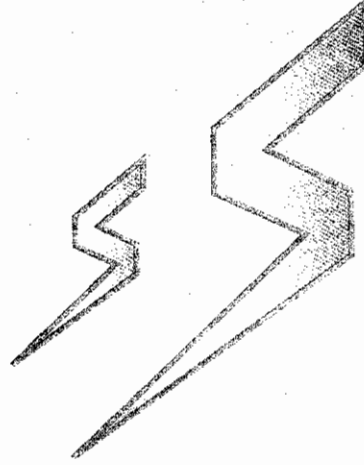
قلعة الرياض

التعرفة الكهربائية المعمول بها في المملكة حتى نهاية عام 2005

من 2005/7/9	من 2005/7/8 وحتى	من 2004/5/31 وحتى	من 2004/4/2 وحتى	من 2002/6/16 وحتى	من 1996/5/1 وحتى	
أولاً: تعرفة الجملة						
2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	أ- شركات الكهرباء
34.30	31.74	31.74	31.25	31.4	29.0	1- الحمل الأقصى (دينار/كيلو واط/شهر)
33.56	31.74	31.74	31.25	31.4	29.0	2- التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
31.66	31.74	31.74	31.25	31.4	29.0	شركة الكهرباء الأردنية
						شركة توزيع الكهرباء
						شركة كهرباء محافظة أربد
24.25	21.69	21.69	21.20	21.4	19.0	3- التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
23.51	21.69	21.69	21.20	21.4	19.0	شركة الكهرباء الأردنية
21.61	21.69	21.69	21.20	21.4	19.0	شركة توزيع الكهرباء
						شركة كهرباء محافظة أربد
2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	ب- تعرفة المشتركين الكبار
48	48	48	48	48	47	ب- 1 الحمل الأقصى (دينار/كيلو واط/شهر)
33.5	33.5	33.5	33.5	33.5	32.0	ب- 2 التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
						ب- 3 التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
ثانياً: تعرفة التوزيع بالمضرب						
أ- تعرفة المشتركين الاعتياديين						
31	31	31	31	31	30	1- الفئة الأولى
						من 1-160 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
59	57	57	55	55	52	2- الفئة الثانية
						من 161-300 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
67	65	65	64	64	60	3- الفئة الثالثة
						من 301-500 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
82	80	80	80	80	75	4- الفئة الرابعة
61	60	60	60	60	60	أكثر من 500 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
63	62	62	62	62	60	ب- الإذاعة والتلفزيون تعرفة مستوية (فلس/ك.و.س)
41	39	39	38	38	36	ج- تعرفة المشتركين التجاريين (فلس/ك.و.س)
						د- تعرفة المشتركين الصناعيين الصغار (فلس/ك.و.س)
3.05	3.05	3.05	3.05	3.05	3.05	هـ- تعرفة المشتركين الصناعيين المتوسطين
38	36	36	35	35	33	1- الحمل الأقصى (دينار/ك.و.شهر)
28	27	27	25	25	21	2- التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
31	28	28	26	26	23	3- التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
3.05	-	-	-	-	-	و- الزراعة (فلس/ك.و.س)
30	-	-	-	-	-	1- الحمل الأقصى (دينار/ك.و.شهر)
20	-	-	-	-	-	2- التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
40	38	38	38	38	34	3- التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
60	59	59	60	60	60	ز- ضخ المياه (فلس/ك.و.س)
3.05	3.05	-	-	-	-	ح- الفنادق (فلس/ك.و.س)
56	55	-	-	-	-	1- الحمل الأقصى (دينار/ك.و.شهر)
45	44	-	-	-	-	2- التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
30	27	27	25	25	20	3- التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
67	67	67	67	-	-	ط- ائارة شوارع (فلس/ك.و.س) **
46.6	44.6	44.6	-	-	-	ي- القوات المسلحة الأردنية
						ك- مؤسسة الموانئ
ملاحظة :						
أدنى مقطوعة للاستهلاك الشهري						
دينار واحد	دينار واحد	دينار واحد	دينار واحد	دينار واحد	دينار واحد	أ- المستهلكون الاعتياديون
1.25 دينار	1.25 دينار	1.25 دينار	1.25 دينار	1.25 دينار	1.25 دينار	ب- باقي المستهلكين

* يمكن للفنادق ذات التصنيف خمس وأربع نجوم الاختيار بين التعرفة الثلاثية أو الاستمرار باستخدام التعرفة المستوية.
** يطبق على الاستهلاكات التي تزيد عن مستوى استهلاك عام 1988

المملكة الأردنية الهاشمية



حسابات الشركة الختامية

تقرير مدقق الحسابات

إلى السادة رئيس وأعضاء مجلس الإدارة المحترمين
شركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

لقد دققنا الميزانية العمومية لشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة كما في 31 كانون الأول 2005 وكلاً من قائمة الدخل وقائمة التغيرات في حقوق المساهمين وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ، إن إعداد هذه البيانات المالية هو من مسؤولية إدارة الشركة وأن مسؤوليتنا هي إبداء الرأي حولها استناداً إلى أعمال التدقيق التي قمنا بها.

اعتمدت الأرصد الافتتاحية من قبل مدقق حسابات آخر الذي أصدر تقريره بتاريخ 17 نيسان 2005 والذي تحفظ فيه على عدم اعتماد الأرصد الافتتاحية كما في أول كانون الثاني 1999 والنتيجة عن فصل الشركة إلى ثلاث شركات من قبل مجلس الوزراء.

لقد تم تدقيقنا وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، وتتطلب هذه المعايير التخطيط والقيام بأعمال التدقيق للحصول على تأكيد معقول فيما إذا كانت البيانات المالية خالية من أخطاء مادية، يشمل التدقيق فحصاً على أساس اختباري، للأدلة المؤيدة للمبالغ والافصاحات الواردة في البيانات المالية. كما يشمل التحقق من المبادئ المحاسبية المتبعة والتقديرات الهامة التي استندت إليها الإدارة. بالإضافة إلى تقييم أسلوب العرض الإجمالي للبيانات المالية، إننا نعتقد بأن تدقيقنا يوفر أساساً معقولاً لآراءنا.

برأينا أن البيانات المالية المشار إليها أعلاه تظهر بعدالة، من جميع النواحي المادية، المركز المالي للشركة كما في 31 كانون الأول 2005 ونتائج أعمالها والتغيرات في حقوق مساهميها وتدفعاتها النقدية للسنة المنتهية في التاريخ المذكور وفقاً للقانون وللمعايير التقارير المالية الدولية.

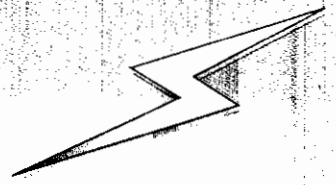
تم اعتماد الأرصد الافتتاحية كما في أول كانون الثاني 1999 والتي تحفظ عليها المدقق السابق والنتيجة عن فصل الشركة إلى ثلاث شركات من قبل مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ 12 تموز 2005 كما سجلت في السجلات دون أية تعديلات.

وعملاً بأحكام قانون الشركات الأردني رقم (22) لسنة 1997 والقوانين المعدلة له، فقد حصلنا على المعلومات والإيضاحات التي رأيناها ضرورية لأداء مهمتنا. كما تحتفظ الشركة بقيود وسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية وأن البيانات المالية المرفقة والبيانات المالية الواردة في تقرير مجلس الإدارة متفقة معها.

استناداً إلى كل ما تقدم، فإننا نوصي الهيئة العامة المصادقة على البيانات المالية المرفقة.

ابراهيم العباسي وشركاه

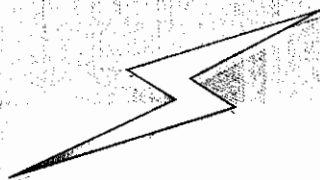
د. ابراهيم محمد العباسي



الميزانية العمومية

31 كانون الأول		إيضاح	الموجودات
2004	2005		
دينار	دينار		
			موجودات متداولة :
1,818,011	5,857,439	3	نقد وما في حكمه
71,267,621	73,158,470	4	مدينون - بالصافي
10,774,061	10,796,632	5	قطع غيار ومواد ولوازم
681,309	303,936		مصاريف اعتمادات مستندية
6,256,962	958,121		مصاريف مدفوعة مقدماً وحسابات مدينة أخرى
-	14,543		دراسات ومشاريع للغير
516,939	475,508	6	أقساط وفوائد قرض دائن مدفوعة مقدماً
91,314,903	91,564,649		مجموع الموجودات المتداولة
			موجودات غير متداولة
1,254,033	1,662,104	7	استثمارات في أسهم متاحة للبيع
4,632,790	4,632,790	8	استثمارات في أسهم شركات تابعة وحليفة
801,060	801,060	9	قرض مدين طويل الأجل
310,582,048	357,488,834	10	ممتلكات ومعدات، بالصافي
30,015,285	28,656,086	18	ممتلكات ومعدات مساهمة المشتركين، بالصافي
38,252,636	21,251,383	11	مشاريع قيد الانجاز ودفعات للمتعهدين
385,537,852	414,492,257		مجموع الموجودات غير المتداولة
476,852,755	506,056,906		مجموع الموجودات

إن الإيضاحات المرفقة تعد جزءاً لا يتجزأ من هذا البيان



الميزانية العمومية

31 كانون الأول		إيضاح	
2004	2005		
دينار	دينار		
المطلوبات وحقوق المساهمين			
مطلوبات متداولة:			
16,464,492	28,117,622		بنوك دائنة
1,758,549	1,691,215		أقساط وفوائد قروض دائنة مستحقة وغير مدفوعة
12,170,162	11,628,751	12	أقساط قروض تستحق خلال سنة
67,341,808	64,861,725	13	دائنون ومطلوبات أخرى
5,753,546	5,814,864		حفظ المتجهدين
122,040	110,946		مقبوضات على حساب دراسات ومشاريع للغير
169,180	7,878	14	مخصص ضريبة الدخل
1,477,000	-	15	مخصص فرق دعم التعرف
105,256,777	112,233,001		مجموع المطلوبات المتداولة
مطلوبات غير متداولة			
113,175,367	137,935,603	12	قروض طويلة الأجل
2,568,412	2,470,192	16	مخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة
2,312,126	2,947,826	17	مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع قيد الإنجاز
30,015,285	28,656,086	18	مساهمة المشتركين بعد الاطفاء
148,071,190	172,009,707		مجموع المطلوبات غير المتداولة
حقوق المساهمين			
230,000,000	230,000,000		رأس المال
2,365,185	2,365,185	24	احتياطي اجباري
4,730,371	4,730,371	24	احتياطي اختياري
4,730,371	4,730,371	24	احتياطي خاص
(10,977,339)	(10,545,069)	19	انخفاض في حقوق المساهمين نتيجة فصل الشركات
7,753,389	8,912,678	20	حقوق الخزينة
373,996	382,261	21	منح وهبات
(17,673,931)	(17,673,931)	22	فوائد تأخير سداد أثمان طاقة معفاة
959,436	1,367,508		مكاسب غير محققة من أوراق مالية متاحة للبيع
1,263,310	(2,455,176)	23	أرباح (خسائر) مدورة
223,524,788	221,814,198		مجموع حقوق المساهمين
476,852,755	506,056,906		مجموع المطلوبات وحقوق المساهمين

إن الإيضاحات المرفقة تعد جزءاً لا يتجزأ من هذا البيان

قائمة الدخل

للسنة المنتهية في 31 كانون الأول		
2004	2005	إيضاح
دينار	دينار	
291,090,478	327,106,558	25 مبيعات الطاقة الكهربائية
66,190,139	77,204,220	مبيعات الغاز
109,137	30,400	الإيرادات الأخرى
357,389,754	404,341,178	اجمالي الإيرادات التشغيلية
(255,332,787)	(295,755,150)	26 يطرح: المصاريف التشغيلية:
(66,190,139)	(77,204,220)	مشتريات الطاقة الكهربائية
(876,070)	(729,193)	مشتريات الغاز
(13,122,194)	(14,895,223)	27 المصاريف التشغيلية
(2,843,515)	(4,262,438)	استهلاك الممتلكات والمعدات بعد اطفاء مساهمة المشتركين
(6,484,746)	(6,510,395)	28 مصاريف الصيانة
(344,849,451)	(399,356,619)	29 المصاريف الإدارية والعمومية
12,540,303	4,984,559	اجمالي المصاريف التشغيلية
(6,118,363)	(7,223,207)	الربح التشغيلي
(551,201)	(489,853)	مصاريف التمويل
34,468	216,165	أرباح (خسائر) فروقات أسعار العملة
1,070,259	1,090,623	إيراد فوائد بنكية دائنة
(74,104)	(33,278)	30 الإيرادات الأخرى
(192,066)	(340,652)	31 المصاريف الأخرى
(90,211)	(334,674)	استهلاك المواد الراكدة في المستودعات
(4,000)	-	مصاريف سنوات سابقة
(1,303,620)	-	مخصص مكافأة المدير العام
(1,094,152)	(785,702)	مخصص مكافأة نهاية الخدمة
(1,477,000)	-	ديون مشكوك في تحصيلها
(250,000)	-	فرق دعم تعرفه أريد
2,490,313	(2,916,019)	مساهمة الشركة في تأسيس شركة السمرا لتوليد الكهرباء
(702,247)	(7,878)	(خسارة) ربح السنة قبل ضريبة الدخل والمخصصات
(24,903)	-	مخصص ضريبة دخل
(24,903)	-	مخصص الرسوم الإضافية للجامعات الأردنية
(1,736)	-	مخصص البحث العلمي والتدريب المهني
(10,500)	-	صندوق دعم التعليم والتدريب المهني والتقني
1,726,024	(2,923,897)	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
230,000,000	230,000,000	(خسارة) ربح السنة بعد ضريبة الدخل والمخصصات
0.008	(0.013)	عدد الاسهم المرجح
		ربحية السهم (دينار/ سهم)

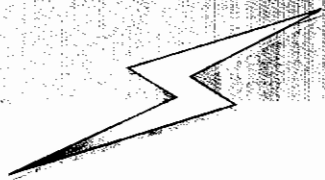
إن الإيضاحات المرفقة تعد جزءاً لا يتجزأ من هذا البيان

قائمة الدخل

للسنة المنتهية في 31 كانون الأول

2004		2005		ايضاح
المجموع	دينار	عُمان	دينار	
291,090,478	281,851,762	316,254,533	10,852,025	25
66,190,139	-	-	77,204,220	
109,137	105,645	29,391	1,009	
357,389,754	281,957,407	316,283,924	88,057,254	
(255,332,787)	(247,162,138)	(285,936,079)	(9,819,071)	26
(66,190,139)	(66,190,139)	-	(77,204,220)	
(876,070)	(848,036)	(704,984)	(24,209)	27
(13,122,194)	(12,702,284)	(14,400,702)	(494,521)	
(2,843,515)	(2,752,523)	(4,120,925)	(141,513)	28
(6,484,746)	(6,277,394)	(6,294,250)	(216,145)	29
(344,849,451)	(269,742,375)	(311,456,940)	(87,899,679)	
12,540,303	12,215,032	4,826,984	157,575	
(6,118,363)	(6,118,363)	(7,223,207)	-	
(551,201)	(551,201)	(489,853)	-	
34,468	34,468	216,165	-	
1,070,259	1,070,259	1,090,623	-	30
(74,104)	(74,104)	(33,278)	-	31
(192,066)	(192,066)	(340,652)	-	
(90,211)	(90,211)	(334,674)	-	
(4,000)	(4,000)	-	-	
(1,303,620)	(1,303,620)	-	-	
(1,094,152)	(1,094,152)	(785,702)	-	
(1,477,000)	(1,477,000)	-	-	
(250,000)	(250,000)	-	-	
2,490,313	2,165,042	(3,073,594)	157,575	
(702,247)	(685,983)	-	(7,878)	
(24,903)	-	-	-	
(24,903)	-	-	-	
(1,736)	-	-	-	
(10,500)	-	-	-	
1,726,024	1,479,059	(3,073,594)	149,697	

إن الإيضاحات المرفقة تعد جزءاً لا يتجزأ من هذا البيان



قائمة التدفقات النقدية

للسنة المنتهية في 31 كانون الأول

2004	2005	
دينار	دينار	التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية:
2,490,313	(2,916,019)	(خسارة) ربح السنة
13,122,193	14,895,223	استهلاك بعد اطفاء ممتلكات مساهمة المشتركين
192,066	340,652	استهلاك قطع الغيار الراكدة
(12,275)	(21,472)	صافي ارباح بيع ممتلكات ومعدات
1,094,152	785,702	ديون مشكوك في تحصيلها
1,303,620	-	تعويض مكافأة نهاية الخدمة
1,477,000	(1,477,000)	مخصص فرق دعم التعرف
(34,468)	(216,165)	ايرادات فوائد
6,118,363	7,223,207	مصاريف مالية
		التغير في الموجودات والمطلوبات المتداولة
(29,790,792)	(2,676,551)	المدينون
(959,611)	69,047	قطع غيار ومواد ولوازم
(397,989)	377,373	مصاريف اعتمادات
310,399	5,298,841	مصاريف مدفوعة مقدماً وحسابات مدينة أخرى
29,275,389	(2,372,033)	الدائنون والمطلوبات الأخرى
1,724,701	61,318	توقيفات متعهدين
-	(14,543)	دراسات ومشاريق قيد الانجاز
(730,500)	(11,094)	مقبوضات على حساب دراسات ومشاريق للغير قيد الانجاز
(5,122,158)	635,700	مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع قيد الانجاز
20,060,403	19,982,186	التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
(73,974)	(98,219)	تعويضات مكافأة نهاية خدمة مدفوعة
(5,929,683)	(7,223,207)	مصاريف مالية مدفوعة
(41,707)	(101,118)	مخصص دعم البحث العلمي والتدريب المهني المدفوع
(1,772)	(13,232)	صندوق دعم التعليم والتدريب المهني والتقني المدفوع
(788,210)	(957,469)	ضريبة دخل مدفوعة
13,225,057	11,588,941	صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
		التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية:
(50,000)	-	استثمارات في أسهم شركات تابعة وحليفة
(6,665,137)	(61,884,185)	شراء ممتلكات ومعدات
42,751	103,648	متحصلات من بيع ممتلكات ومعدات
(31,228,656)	17,001,253	مشاريع قيد الانجاز
34,468	216,165	فوائد مقبوضة
(37,866,574)	(44,563,119)	صافي التدفق النقدي من الأنشطة الاستثمارية
		التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية:
9,300,002	11,653,130	بنوك دائنة
(6,276)	41,431	اقساط وفوائد قرض دائن مدفوعة مقدماً
7,957,012	24,760,236	القروض
185	-	انخفاض حقوق المساهمين نتيجة فصل الشركات
-	(608,745)	اقساط وفوائد قروض دائنة مستحقة وغير مدفوعة
6,474	8,265	منح وهبات
1,198,205	1,159,289	حقوق الخزينة
18,455,602	37,013,606	صافي التدفق النقدي من الأنشطة التمويلية
(6,185,915)	4,039,428	صافي التغير في النقد وما في حكمه
8,003,926	1,818,011	النقد وما في حكمه في بداية السنة
1,818,011	5,857,439	النقد وما في حكمه في نهاية السنة

إن الإيضاحات المرفقة تعد جزءاً لا يتجزأ من هذا البيان

إيضاحات حول البيانات المالية

1- التأسيس والغايات

سجلت شركة الكهرباء الوطنية كشركة مساهمة عامة محدودة لدى وزارة الصناعة والتجارة بتاريخ 29 آب 1996 عملاً بقرار مجلس الوزراء بتحويل سلطة الكهرباء الأردنية الى شركة مساهمة عامة محدودة برأسمال مقداره 230,000,000 دينار أردني مقسم إلى 230,000,000 سهم قيمة كل منها دينار أردني واحد هي شركة أردنية مساهمة عامة محدودة (تمتلك الحكومة أسهمها بالكامل) مسجلة وتعد الشركة الخلف القانوني العام والواقعي لسلطة الكهرباء الأردنية التي تأسست بموجب القانون رقم (21) لسنة 1997 وتمتعت بشخصية إعتبارية مستقلة استقلالاً مالياً وإدارياً. ولكي تتمكن الشركة الجديدة من ممارسة نشاطها فقد صدر قانون الكهرباء العام رقم (10) لسنة 1996 والذي نظم أعمال توليد الطاقة الكهربائية ونقلها وتوزيعها في المملكة، والذي تم تعديله لاحقاً بالقانون رقم (13) لسنة 1999.

استناداً الى قرار مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ 4 تشرين الأول 1997 فقد تم هيكلة شركة الكهرباء الوطنية الى ثلاث شركات اعتباراً من 1 كانون الثاني 1999 وابقاء نشاط النقل و التحكم الكهربائي و شراء الطاقة وبيعها وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول المجاورة في شركة الكهرباء الوطنية لتبقى مملوكة بالكامل للحكومة.

ان البيانات المالية المرفقة تشكل موجودات ومطلوبات ونتائج أعمال شركة النقل والتحكم (شركة الكهرباء الوطنية) الناتجة عن عملية فصل حسابات شركة الكهرباء الوطنية الى ثلاث شركات.

ان مقر عمل الشركة الرئيسي هو مدينة عمان. يعمل لدى الشركة 1,048 موظف كما في 31 كانون الأول 2005 (31 كانون الأول 2004: 991 موظف).

2- السياسات المحاسبية الهامة

فيما يلي السياسات المحاسبية الاساسية المستخدمة في إعداد هذه البيانات المالية وهذه السياسات تم تطبيقها في السنوات الظاهرة في البيانات المالية.

1-1- أساس إعداد القوائم المالية

لقد تم إعداد القوائم المالية المرفقة وفقاً لمعايير التقارير المالية والتفسيرات الصادرة عنها وعلى أساس مبدأ التكلفة التاريخية، اما الموجودات المالية والمطلوبات المالية فتظهر بالقيمة العادلة.

2-2- النقد وما في حكمه

يتضمن النقد وما في حكمه النقد والودائع تحت الطلب والاستثمارات ذات السيولة العالية التي يمكن تسيلها خلال فترة ثلاثة شهور أو أقل.

2-3- المدينون

تظهر الذمم المدينة بالقيمة العادلة القابلة للاسترداد وبعد أخذ مخصص الديون المشكوك في تحصيلها.

2-4- قطع الغيار والمواد واللوازم

تظهر قطع الغيار والمواد واللوازم بالكلفة، ويتم تحديد الكلفة على أساس طريقة المتوسط المرجح.

2-5- الاستثمارات

الاستثمارات المتاحة للبيع

تظهر الأوراق المالية المتاحة للبيع بالقيمة العادلة ويتم قيد المكاسب أو الخسائر غير المحققة ضمن حقوق المساهمين ويتم تقدير القيمة المالية العادلة للاستثمارات المالية المتداولة بسعر الإغلاق في بورصة عمان، أما الاستثمارات التي يتعذر تقدير قيمتها بشكل يعتمد عليه فتظهر بالكلفة.

الاستثمارات في الشركات التابعة والحليفة

تظهر الاستثمارات في الشركات المملوكة بنسبة لا تقل عن 20 بالمئة (شركات تابعة و حليفة) بالكلفة وذلك لعدم وجود سيطرة ادارية ومالية على تلك الشركات.

2-6- الممتلكات والمعدات

تظهر جميع الممتلكات والمعدات بالتكلفة التاريخية بعد استبعاد الاستهلاك المتراكم، وتتضمن التكلفة التاريخية جميع المصروفات المباشرة القابلة للرسملة التي تتحملها الشركة وترتبط بالحصول على الأصل.

وتعد مصاريف الإصلاح والصيانة التي تتحملها الشركة على الأصول مصاريفاً إيراديه، في حين أن التحسينات تتم رسملتها على الأصول المرتبطة بها.

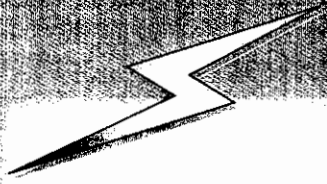
طبقاً لقرار هيئة تنظيم قطاع الكهرباء فان التعويضات القضائية تظهر في بند مستقل ضمن الممتلكات والمعدات كدفعة رأسمالية مقابل المبالغ التي تدفعها الشركة لأصحاب العقارات الذين تمر شبكات الكهرباء في أراضيهم ويتم استهلاكها على مدى عشر سنوات.

يتم احتساب الاستهلاك باستخدام طريقة القسط الثابت على مدى العمر الانتاجي المقدر للأصل وفقاً لنسب سنوية تتراوح بين 2 الى 20 بالمائة.

يتم تخفيض القيمة الدفترية للأصول الثابتة الى القيمة القابلة للاسترداد اذا كانت هذه القيمة تزيد على المبلغ المقدر استرداده من أي من تلك الأصول وتسجل قيمة التدني في قائمة الدخل.

2-7- المشاريع قيد الإنجاز

تمثل المشاريع قيد الانجاز كلفة الاعمال المنجزة مضافاً اليها فوائد القروض الممولة للمشاريع والمصاريف الادارية



والعمومية لدوائر الشركة ذات العلاقة والمشرقة على هذه المشاريع.

8-2- موجودات مساهمة المشتركين

تستهلك موجودات مساهمة المشتركين بطريقة القسط الثابت بنسبة 4 بالمائة سنوياً. يتم اطفاء مساهمة المشتركين بطريقة القسط الثابت بنسبة 4 بالمائة سنوياً من قيمة المساهمة في نهاية السنة ويتم تنزيل قيمة الاطفاءات الدائنة من مصروف استهلاك الممتلكات والمعدات السنوي.

9-2- تحويل العملات الأجنبية

يتم تحويل المعاملات بالعملة الأجنبية إلى الدينار الأردني بأسعار التحويل السائدة عند إجراء المعاملة ويتم تحويل الموجودات والمطلوبات المالية بالعملات الأجنبية كما بتاريخ الميزانية العمومية إلى الدينار الأردني بالأسعار السائدة في نهاية العام أو الفترة باستثناء القروض الممنوحة من الصناديق العربية والتي تظهر في السجلات بموجب أسعار الصرف التي كانت سائدة عند سحب تلك القروض والتي سوف تسدد بموجبها وفقاً للاتفاقيات الخاصة بها والبعض الآخر بموجب أسعار الصرف عند السداد، ان المكاسب والخسائر الناتجة عن التسديدات أو تحويل العملات الأجنبية يتم إدراجها ضمن قائمة الدخل.

10-2- مخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة

يمثل مخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة ما تم استدراكه لفرق مكافأة تعويض نهاية الخدمة لموظفي الشركة والذين ما يزالون على رأس عملهم كما بتاريخ الميزانية العمومية.

11-2- المخصصات

- مخصص البحث العلمي والتدريب المهني

يتم اقتطاع 1% من الأرباح السنوية الصافية قبل ضريبة الدخل كمخصص للبحث العلمي والتدريب المهني، وهذا المخصص يتم استخدامه من قبل الشركة لأغراض التدريب والبحث العلمي.

- مخصص الرسوم الإضافية للجامعات الأردنية

يتم اقتطاع 1% من الأرباح السنوية الصافية قبل ضريبة الدخل كمخصص للرسوم الإضافية للجامعات الأردنية.

- صندوق دعم البحث العلمي والتدريب المهني والتقني

يتم اقتطاع 1% من الأرباح السنوية الصافية بعد استبعاد جميع المخصصات والاحتياطات ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة ويتم توريده سنوياً لدائرة ضريبة الدخل.

12-2- فوائد تسديد أثمان الطاقة

يتم أخذ فوائد تأخير سداد أثمان الطاقة إلى الإيرادات عند قبضها. يتم احتساب فوائد تأخير سداد أثمان الطاقة الكهربائية بنسبة 1 بالمائة شهرياً من تاريخ إستحقاق الفاتورة ولغاية السداد الجزئي أو الكلي ويحد أعلى 9 بالمائة ولجميع المشتركين.

13-2- تحقق الإيرادات

- مبيعات الطاقة

تتحقق الإيرادات عند تقديم الخدمة وإصدار الفاتورة ويتم تحديد الأسعار من قبل الحكومة.

- أرباح الاستثمارات

يتم قيد الإيرادات من الاستثمارات والأوراق المالية عند قبضها.

14-2- المصاريف

تتضمن المصاريف العمومية والإدارية المصاريف المباشرة وغير المباشرة والتي لا تتعلق بشكل مباشر بالمصاريف التشغيلية وفقاً للمعايير المحاسبية المتعارف عليها. ويتم توزيع المصاريف إذا دعت الحاجة لذلك، بين المصاريف العمومية والإدارية والمصاريف التشغيلية على أساس ثابت.

يتم توزيع المصاريف التشغيلية بين عمان والعقبة بنسبة مبيعات الطاقة لكل منهما إلى إجمالي الطاقة المباعة.

15-2- ضريبة الدخل

تخضع الشركة لقانون ضريبة الدخل رقم 57 لعام 1985 وتعديلات اللاحقة والتعليمات الصادرة عن دائرة ضريبة الدخل في المملكة الأردنية الهاشمية، ويتم الاستدراك لها وفقاً لمبدأ الاستحقاق، يتم احتساب مخصص الضريبة على أساس

صافي الريج المعدل. وتطبيقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم (12) فإنه قد يترتب للشركة موجودات ضريبية مؤجلة ناتجة عن الفروقات بين القيمة المحاسبية والضريبية للموجودات والمطلوبات والمتعلقة بالمخصصات، هذا ولم يتم إظهار تلك الموجودات ضمن القوائم المالية المرفقة بسبب عدم التثبت من امكانية الاستفادة من هذه المنافع خلال فترة زمنية محددة.

3- النقد وما في حكمه

يتألف هذا البند مما يلي:

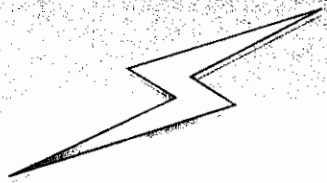
2004	2005	
دينار	دينار	
97,834	131,311	نقد في الصندوق
-	4,515	شيكات برسم التحصيل
1,579,274	2,313,583	حسابات جارية لدى البنوك
140,903	3,408,030	ما في حكم النقد - ودائع لأجل
1,818,011	5,857,439	

4- المدينون

يتألف هذا البند مما يلي:

2004	2005	
دينار	دينار	
32,315,842	38,227,545	شركة الكهرباء الأردنية
12,123,930	9,889,920	شركة كهرباء محافظة اربد - شركة تابعة
12,947,978	14,264,915	شركة توزيع الكهرباء
6,160,276	5,160,276	شركة توزيع الكهرباء - ذمم ما قبل 1998/12/31
4,032,452	4,255,690	ذمم مشتركين الجملة
67,580,478	71,798,346	مجموع ذمم مبيعات الطاقة
5,965,946	4,685,761	شركة توليد الكهرباء المركزية - مبيعات الغاز
9,150	76,631	ذمم متعهدين
5,827	14,065	ذمم موظفين
853,720	500,544	ذمم أخرى
1,173,855	1,164,498	شركة توزيع الكهرباء
211,527	150,433	شركة شبكة الجامعات الأردنية
622,010	622,010	مؤسسة المدن الصناعية
76,422,513	79,012,288	المجموع
(5,154,892)	(5,853,818)	ينزل: مخصص ديون مشكوك في تحصيلها
71,267,621	73,158,470	الصافي

تشمل كل من ذمم شركة الكهرباء الأردنية وشركة كهرباء محافظة اربد وشركة توزيع الكهرباء ومشتركي الجملة فوائد تأخير سداد أثمان طاقة مجموعها 3,603,391 دينار أردني و3,689,416 دينار أردني كما في 31 كانون الأول 2005 و2004 على التوالي محسوبة لغاية 31 كانون الأول 1999 مأخوذ بها مخصص بالكامل علماً بأن فوائد التأخير للسنوات منذ عام 2000 ولغاية 31 كانون الأول 2005 والبالغة 9,959,351 دينار أردني يتم قيدها في السجلات المحاسبية عند قبضها.



5- قطع الغيار والمواد واللوازم

يتألف هذا البند مما يلي:

2004	2005	
دينار	دينار	
8,554,229	8,414,312	قطع غيار ومواد محطات التحويل وشبكات النقل
7,248	9,519	قرطاسية ولوازم مكتبية
125,237	117,056	مواد مستودع التدريب
2,087,347	2,255,745	مواد مركز المراقبة والتحكم
10,774,061	10,796,632	المجموع

6- اقساط وفوائد قروض دائنة مدفوعة مقدماً

يمثل هذا البند القسط المسدد مقدماً للبنك الاسلامي للتنمية والتمويل - جدة والذي يستحق في 1 كانون الثاني 2006 حيث تم تسديده مقدماً للحصول على الخصم التشجيعي والبالغ نسبته 15 بالمائة.

7- الاستثمارات في الأسهم المتاحة للبيع

يتألف هذا البند مما يلي:

2004	2005	تكلفة الشراء
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني
1,254,033	1,662,104	157,567
عدد الأسهم	عدد الأسهم	شركة الكهرباء الأردنية
290,909	363,699	

8- الاستثمارات في اسهم الشركات التابعة والحليفة

يتألف هذا البند مما يلي:

2004	2005	نسبة المساهمة
دينار	دينار	(%)
2,032,790	2,032,790	55.45
50,000	50,000	50.00
50,000	50,000	50.00
2,132,790	2,132,790	
2,500,000	2,500,000	25.00
4,632,790	4,632,790	
		المجموع

شركات تابعة:

شركة كهرباء محافظة اربد م.ع.م
الشركة الأردنية السويسرية للأتمتة
شركة الصيانة والتدريب على الكهرباء الحية الدولية ذ.م.م

شركات حليفة:

شركة توزيع الكهرباء

بتاريخ 19 تموز 1997 تم توقيع إتفاقية مع المؤسسة الاردنية للإستثمار تم بموجبها نقل ملكية أسهم شركة الكهرباء الوطنية في شركة كهرباء محافظة أربد المساهمة العامة المحدودة البالغ عددها 1,663,023 سهماً بالقيمة الدفترية لها والبالغة 2,032,790 دينار أردني لحين بيعها وفقاً للشروط الواردة في الإتفاقية حول طريقة البيع والارباح لهذه الاسهم.

قامت الشركة بتاريخ 15 كانون الثاني 2004 بتحويل حصتها من الاستثمار في شركة توليد الكهرباء المركزية والبالغة 7,500,000 سهم بقيمة 7,500,000 دينار أردني لصالح الحكومة وذلك حسب قرار مجلس إدارة الشركة بتاريخ 16 أيلول 2003 والمستند الى قرار مجلس الوزراء بتاريخ 26 آب 2003 وقد تمت عملية التحويل بتاريخ 15 كانون الثاني 2004.

بتاريخ 19 أيار 2004 قرر مجلس إدارة الشركة الموافقة على تسجيل شركة باسم شركة الصيانة والتدريب على الكهرباء الحية الدولية لدى وزارة الصناعة والتجارة استناداً إلى قرار المجلس رقم (36) بتاريخ 17 شباط 2004 والمساهمة فيها بنسبة 50 بالمائة من رأسمالها البالغ 100,000 دينار للاستفادة من الكوادر المؤهلة في شركة الكهرباء الوطنية في مجال أعمال الصيانة.

إن هذه الاستثمارات قد ادرجت في سجلات الشركة بشكل مؤقت بالتكلفة وذلك لعدم وجود سيطرة إدارية ومالية عليها لحين أخذ قرار نهائي من الحكومة حولها.

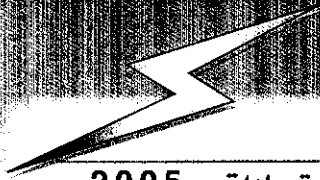
9- قرض مدين طويل الأجل

يمثل هذا البند القرض الممنوح لصندوق إسكان موظفي الشركة.

10- الممتلكات والمعدات

يتألف هذا البند مما يلي:

2005	الاستبعادات	الإضافات	2004	
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	التكلفة
16,259,161	-	54,718	16,204,443	أراضي
30,787,849	-	6,983,222	23,804,627	مباني
25,231,064	-	-	25,231,064	خطوط النقل - الكيل البحري
160,646,645	-	4,954,875	155,691,770	خطوط نقل
1,574,303	-	-	1,574,303	خطوط أرضية
208,056,122	-	36,090,122	171,966,000	محطات تحويل
177,221	-	-	177,221	محطات فحص العوازل
1	-	-	1	عدادات مشتركين
1,897,488	-	278,390	1,619,098	معدات الاتصالات بالألياف الضوئية
2,110,748	-	28,877	2,081,871	مقاسم آلية وأجهزة اتصالات
1,175,336	37,646	88,155	1,124,827	أجهزة كمبيوتر
3,866,022	68,619	576,729	3,357,912	وسائط نقل
18,733	-	1,070	17,663	معدات مستودعات
306,190	-	10,951	295,239	أجهزة مختبر
619,072	-	14,830	604,242	معدات تشغيلية
3,777,201	-	61,979	3,715,222	أجهزة مراقبة وتحكم
641,393	489	161,351	480,531	عدد وأدوات
1,006,145	-	189,045	817,100	أجهزة مختلفة
1,241,366	-	124,461	1,116,905	أثاث ومعدات مكتبية
126,795	-	-	126,795	أجهزة تدريب
30,573,266	-	12,430,176	18,143,090	موجودات تمويزات قضائية
490,092,121	106,754	62,048,951	428,149,924	مجموع التكلفة
(38,055,778)		(164,766)	(37,891,012)	ينزل : تكلفة ممتلكات ومعدات مساهمة المشتركين
452,036,343	106,754	61,884,185	390,258,912	



نسبة الاستهلاك 2004 الإضافات الاستبعادات 2005					
الاستهلاكات	(%)	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني
مباني	2-3.33	5,211,354	902,760	-	6,114,114
خطوط النقل - الكيل البحري	2.5	3,869,177	630,777	-	4,499,954
خطوط نقل	1.5- 7.2	20,650,472	3,071,559	-	23,722,031
خطوط أرضية	1.66- 5.8	708,558	86,348	-	794,906
محطات تحويل	2.22- 7.2	44,610,162	7,229,138	-	51,839,300
محطات فحص العوازل	7.14	66,310	15,900	-	82,210
معدات الاتصالات بالألياف الضوئية	10	618,539	189,749	-	808,288
مقاسم آلية وأجهزة اتصالات	4 - 20	1,309,732	89,367	-	1,399,099
أجهزة كمبيوتر	20	799,097	123,542	8,157	914,482
وسائط نقل	20	1,640,218	472,917	24,393	2,088,742
معدات مستودعات	10	5,897	1,481	-	7,378
أجهزة مختبر	10	172,838	28,757	-	201,595
معدات تشغيلية	10	482,347	68,564	-	550,911
أجهزة مراقبة وتحكم	12.5	3,585,156	116,349	-	3,701,505
عدد وأدوات	10	292,969	75,038	187	367,820
أجهزة مختلفة	10	443,176	101,475	-	544,651
أثاث ومعدات مكتبية	10	609,741	162,070	-	771,811
أجهزة تدريب	3.33	8,453	4,227	-	12,680
موجودات تمويزات قضائية	10	2,468,397	3,057,327	-	5,525,724
مجموع الاستهلاكات		87,552,593	16,427,345	32,737	103,947,201
ينزل : استهلاكات ممتلكات ومعدات مساهمة المشتركين	4	(7,875,727)	(1,523,965)	-	(9,399,692)
		79,676,866	14,903,380	32,737	94,547,509
القيمة الدفترية الصافية		(79,570,112)			357,488,834

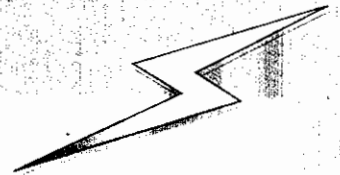
بموجب قرار هيئة تنظيم قطاع الكهرباء في جلسته المنعقدة بتاريخ 18 تشرين الأول 2003 تم اعتبار التعويضات التي تدفعها شركات الكهرباء لأصحاب العقارات الذين تمر شبكات الكهرباء في أراضيهم نفقة رأسمالية بحيث تظهر في الميزانية تحت بند موجودات تعويضات قضائية يتم استهلاكها على عشر سنوات وعلى ان يتم رسملة التعويضات التي تدفع خلال السنة في نهاية السنة المالية وذلك اعتباراً من 1 كانون الثاني 2003.

تتضمن كلفة الممتلكات والمعدات ممتلكات مسجلة باسم البنك الإسلامي للتنمية - جدة تقدر كلفتها بمبلغ 11,040,500 دينار أردني لقاء القروض طويلة الأجل وسوف تؤول ملكيتها إلى الشركة بعد تسديد القسط الأخير من القروض في العام 2008.

11- مشاريع قيد الإنجاز والدفعات للمتعهدين

يتألف هذا البند مما يلي :

2004	2005	
دينار أردني	دينار أردني	
3,876,268	5,983,818	خطوط النقل
30,219,036	11,550,143	انشاء وتوسيع محطات التحويل
483,416	173,524	مركز المراقبة والتحكم
1,385,527	1,788,771	مشاريع اخرى
2,288,389	1,755,127	دفعات مقدماً للمتعهدين
38,252,636	21,251,383	المجموع



بلغت المصاريف المالية (تكلفة القروض الدائنة) المرسمة على المشاريع قيد الانجاز خلال السنة 688,393 دينار أردني.

12- القروض طويلة الأجل

يتألف هذا البند مما يلي :

2004	2005	
دينار	دينار	
113,463,403	120,018,771	قروض مباشرة - عملات أجنبية
11,882,126	29,545,583	قروض محلية
125,345,529	149,564,354	المجموع
(12,170,162)	(11,628,751)	ينزل : الجزء المتداول
113,175,367	137,935,603	الجزء طويل الأجل

تمتد إستحقاقات القروض أعلاه لغاية عام 2018 وبفوائد سنوية تتراوح بين 0.75% و 9.75%. تتراوح نسبة المراجعة على القروض الممولة من البنك الاسلامي - جدة بين 50% و 54% وذلك خلال فترة الاقتراض. إن الضمانات المقدمة من الشركة لقاء الحصول على القروض أعلاه تتمثل في كفالة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية والطريقة التي تراها مناسبة لتسديد كل من قروض الشركة والفوائد المستحقة على تلك القروض، بالإضافة إلى بقاء الممتلكات والمعدات المملوكة من البنك الإسلامي للتنمية - جدة مسجلة باسم البنك لحين السداد التام بتاريخ الأول من تموز 2008. حيث بلغ رصيد القرض الممنوح من البنك الإسلامي للتنمية - جدة كما في 31 كانون الأول 2005 و 2004 مبلغا وقدره 2,853,049 دينار أردني و 4,079,013 دينار أردني على التوالي.

13- الدائنون والمطلوبات الأخرى

يتألف هذا البند مما يلي :

2004	2005	
دينار	دينار	
50,528,876	49,137,951	شركة توليد الكهرباء المركزية - مشتريات طاقة
2,309,323	4,281,302	الشركة المصرية لنقل الكهرباء - مشتريات طاقة
5,366,734	4,711,912	شركة فجر الأردنية المصرية لنقل وتوريد الغاز الطبيعي - مشتريات غاز طبيعي
725,885	536,327	المؤسسة العامة لتوليد ونقل الطاقة الكهربائية (السورية) - مشتريات طاقة
630,580	772,052	سلطة وادي الاردن - سد الملك طلال - مشتريات طاقة
-	7,947	هيئة تنظيم قطاع الكهرباء
5,775,290	3,083,524	وزارة المالية - حصة الوزارة من اثمان الغاز
55,000	151,281	شركة توليد الكهرباء المركزية - أخرى
-	347,192	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
3,536	3,536	ذمم متعهدين
746,700	848,891	أمانات حكومية وأخرى
69,417	18,366	ذمم موظفين
106,571	89,517	ذمم أخرى وعطاءات
44,786	17,667	مصاريف مستحقة وغير مدفوعة
594,270	594,270	مخصص رسوم إضافية للجامعات الأردنية
358,205	257,087	مخصص البحث العلمي والتدريب المهني
13,232	-	مخصص صندوق دعم التعليم والتدريب المهني والتقني
2,903	2,903	مخصص قضايا مقامة على الشركة
10,500	-	مكافأة أعضاء مجلس الادارة
67,341,808	64,861,725	المجموع

14- مخصص ضريبة الدخل

إن حركة ضريبة الدخل هي كما يلي:

2004	2005	
دينار	دينار	
255,143	169,180	الرصيد في 1 كانون الثاني
(788,210)	(957,469)	المسدد خلال الفترة/ السنة
-	788,289	فروقات ضريبة دخل سنوات سابقة
702,247	7,878	المخصص للسنة
169,180	7,878	الرصيد

تقدمت الشركة بكشوفات التقدير الذاتي في مواعيدها المحددة إلى دائرة ضريبة الدخل إلا أنه لم يتم تقدير ضريبة دخل الشركة عن السنوات من 1998 ولغاية 2003 بشكل نهائي، وفي رأي الإدارة أن ما تم تخصيصه لضريبة الدخل كاف.

يقتضي المعيار المحاسبي الدولي رقم (12) الاعتراف بالضرائب المؤجلة والناجمة عن الفرق بين القيمة المحاسبية والنتيجة الضريبية للموجودات والمطلوبات ونتيجة لذلك يترتب للشركة ضرائب مؤجلة بسبب الفروقات الزمنية لمخصصات الديون المشكوك في تحصيلها ومخصص فرق التعرفة ومخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة بالإضافة إلى الرسوم. وهذا وقد أرتأت الإدارة عدم تسجيلها بسبب عدم التثبيت من امكانية الاستفادة من هذه المنافع خلال فترة زمنية محددة.

15- مخصص دعم فرق التعرفة

إن حركة مخصص فرق دعم التعرفة هي كما يلي :

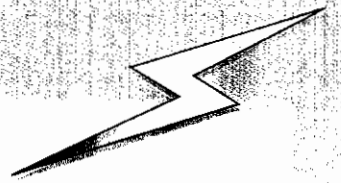
2004	2005	
دينار	دينار	
2,918,000	1,477,000	الرصيد في 1 كانون الثاني
(2,918,000)	(1,477,000)	المخفض من الذمم المدينة خلال الفترة
1,477,000	-	المخصص للسنة
1,477,000	-	الرصيد

استناداً الى قرار مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ 23 آذار 2004 وبناءً على توصية لجنة التتمية الصادرة عن جلستها المنعقدة بتاريخ 22 آذار 2004 تمت الموافقة على تعويض شركة كهرباء محافظة اربد نتيجة تخفيض التعرفة الكهربائية في محافظات الشمال ومساواتها بباقي محافظات المملكة بقيمة 1,477,000 دينار أردني تدفع من قبل شركة الكهرباء الوطنية.

16- مخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة

إن حركة مخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة، هي كما يلي:

2004	2005	
دينار	دينار	
1,338,766	2,568,412	الرصيد في 1 كانون الثاني
(73,974)	(98,219)	المسدد خلال السنة
1,303,620	-	المخصص للسنة
2,568,412	2,470,193	الرصيد



17- مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع قيد الإنجاز

يتألف هذا البند مما يلي :

2004	2005	
دينار	دينار	
150,238	150,238	تطوير الشاطئ الشرقي للبحر الميت
1,173,587	1,173,587	مشروع خط النقل صبيحي - وقاص ومحطة تحويل وقاص
721,600	721,600	مشروع محطة تحويل الصبيحي
10,731	10,731	سلطة المياه/ اتفاقية توسعة محطة تحويل الحسا
118,410	-	مشروع تزويد مركز حدود العمري بالطاقة الكهربائية
50,000	50,000	مشروع تزويد مدينة معان الصناعية بالطاقة الكهربائية
87,560	762,920	مشروع تزويد الطاقة للشركة المتحدة للصناعة
-	72,150	مشروع تزويد آبار ومحطات ضخ مياه الحسا الطفيلة
-	6,600	مشروع كيبيل ألياف ضوئية أرضية سلاح الجو
2,312,126	2,947,826	المجموع

18- مساهمة المشتركين بعد الإطفاء

إستناداً إلى كتاب دولة رئيس الوزراء الاضخم رقم 6189/11/23 تاريخ 4 حزيران 1985 تقرر إطفاء مساهمة المشتركين بنسبة 4% سنوياً اعتباراً من عام 1985 والتي تمثل مساهمة المشتركين في أوامر العمل المنجزة التي نوردها على النحو التالي :

2004	2005	
دينار	دينار	
37,891,012	38,055,778	مساهمة المشتركين بعد التقييم
(7,875,727)	(9,399,692)	ينزل : الإطفاء المتراكم
30,015,285	28,656,086	المجموع

19- الانخفاض في حقوق المساهمين نتيجة فصل الشركات

يتألف هذا البند مما يلي :

2004	2005	
دينار	دينار	
(7,532,719)	(7,532,719)	حصة شركة الكهرباء الوطنية من حقوق المساهمين عند الفصل بعد طرح حساب رأس المال
90,877	90,877	المواد المستلمة من مستودع الإنارة الذي آل إلى شركة الكهرباء الوطنية إستناداً إلى قرار لجنة الاشراف والتسويق
(51,571)	(51,571)	مواد مستودع الزرقاء المحول من شركة توليد الكهرباء المركزية
493,923	493,923	ما تم تخصيصه من حكومة المملكة الأردنية الهاشمية من الأراضي الأميرية للشركة
9,419	9,419	عوازل مستلمة من شركة توليد الكهرباء المركزية
(47,158)	(47,158)	عدادات قراءة مزدوجة وعدادات توقيت محولة لشركة توزيع الكهرباء
(4,610)	(4,610)	صافي القيمة الدفترية لسيارة هونداي محولة لشركة توليد الكهرباء المركزية
3,563,272	3,563,272	استملاك أراضي
1,043	1,043	تحويل ذمة من شركة توزيع الكهرباء ضمن أرصدة الفصل
(7,500,000)	(7,500,000)	تحويل حصة الشركة في شركة توليد الكهرباء المركزية والبالغة 7,500,000 سهم بقيمة 7,500,000 دينار أردني لصالح الحكومة إستناداً إلى قرار مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ 2003/8/26.
(10,500)	(10,500)	حصة الحكومة من رسوم التنازل عن أسهم شركة توليد الكهرباء المركزية
10,685	10,685	نقل ملكية أرض الكرك قطعة رقم (1) حوض (1) جبل المسائر
-	432,270	مواد مستلمة من شركة توليد الكهرباء المركزية
(10,977,339)	(10,545,069)	المجموع

20 - حقوق الخزينة

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

21 - المنح والهبات

يمثل هذا البند المنح والهبات التي تم الحصول عليها من خلال اتفاقيات مع جهات خارجية مع حكومة المملكة الأردنية الهاشمية التي نوردتها على النحو التالي :

2004	2005	
دينار	دينار	
109,185	117,450	منحة الحكومة اليابانية/ جايكا
259,308	259,308	منح لتطوير مركز المراقبة والتحكم
5,503	5,503	منح من جهات أخرى
373,996	382,261	المجموع

22 - فوائد تأخير سداد أثمان طاقة معفاة

تم بموجب قرار مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ 13 تشرين الثاني 1999 إعفاء الدوائر الحكومية وسلطة المياه من فوائد التأخير المترتبة عليها لشركات الكهرباء الأردنية لغاية 31 كانون الأول 1998 على أن تقوم شركة الكهرباء الوطنية بإعفاء شركات الكهرباء من فوائد التأخير المستحقة لها حتى 31 كانون الأول 1998 وبشكل يتناسب مع قيمة الفوائد التي سيتم إعفاء الدوائر الحكومية وسلطة المياه منها على أن تقوم كل جهة من هذه الجهات بالالتزام بتسديد المبالغ المستحقة فيما بينها إضافة إلى أية مبالغ أخرى مستحقة خلال عام 1999 أولاً بأول وعلى أن يتم عقد إتفاقيات مع الشركات حول هذا الموضوع وبموجب قرار مجلس الإدارة في جلسته المنعقدة بتاريخ 10 نيسان 2000 تم تعديل أرصدة الميزانيات الافتتاحية المرسلة لمجلس الوزراء وذلك بتخفيض كل من بندي حقوق المساهمين والمدينين في الميزانية الافتتاحية على النحو التالي :

11,351,647	فوائد تأخير تسديد أثمان طاقة تم إعفاء شركات الكهرباء الأردنية منها
6,322,284	شطب فوائد تأخير على دوائر حكومية وسلطة المياه
17,673,931	

وتم خلال العام 2000 مخاطبة مجلس الوزراء للموافقة على تعديل أرصدة الميزانية الافتتاحية بالمبالغ أعلاه.

23 - الأرباح المدورة

يتألف هذا البند مما يلي :

2004	2005	
دينار	دينار	
	1,263,310	الرصيد في 1 كانون الثاني
	(88,289)	مخصصات سابقة
	(6,300)	مخصصات الإحتياط
		مخصصات الأرباح المدورة
480,867	(2,923,897)	رصيد بعد التعديلات
1,263,310	(2,455,176)	الرصيد في 31 كانون الأول

24- الإحتياطات

الإحتياطي الإجباري :

تمشياً مع متطلبات قانون الشركات في المملكة الأردنية الهاشمية والنظام الأساسي للشركة، تقوم الشركة بتكوين احتياطي إجباري بنسبة 10 بالمائة من الربح الصافي حتى يبلغ هذا الاحتياطي ربع رأسمال الشركة ويجوز الاستمرار في اقتطاع هذه النسبة بموافقة الهيئة العامة للشركة إلى أن يبلغ هذا الاحتياطي ما يعادل مقدار رأسمال الشركة المصرح به.

الإحتياطي الاختياري :

تمشياً مع متطلبات قانون الشركات في المملكة الأردنية الهاشمية والنظام الأساسي للشركة، فإنه يجوز للشركة أن تقوم بتكوين احتياطي اختياري بما لا يزيد على 20 بالمائة من الربح الصافي بناءً على اقتراح مجلس إدارتها.

الإحتياطي الخاص :

تمشياً مع متطلبات قانون الشركات في المملكة الأردنية الهاشمية والنظام الأساسي للشركة، فإنه يجوز للشركة أن تقوم بتكوين احتياطي خاص بما لا يزيد على 20 بالمائة من الربح الصافي بناءً على اقتراح مجلس إدارتها. إن هذا الاحتياطي هو لأغراض التوسع وتقوية مركز الشركة المالي.

25- مبيعات الطاقة

يتألف هذا البند مما يلي :

2004			2005			
اجمالي قيمة مبيعات الطاقة	معدل التعرفة	كمية الطاقة المباعة	اجمالي قيمة مبيعات الطاقة	معدل التعرفة	كمية الطاقة المباعة	
دينار أردني	دينار/ميغاواط	ميغاواط/ساعة	دينار أردني	دينار/ميغاواط	ميغاواط/ساعة	
163,760,004	33.405	4,902,273	189,207,983	34.863	5,427,180	شركة الكهرباء الأردنية
42,228,105	33.418	1,263,626	45,370,962	33.483	1,355,032	شركة كهرباء محافظة اربد
48,770,986	32.734	1,489,936	55,179,591	33.782	1,633,397	شركة توزيع الكهرباء
38,084	34.780	1,095	14,680	56.462	260	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
36,293,299	45.890	790,877	37,333,342	46.452	803,695	كبار المشتركين
291,090,478		8,447,807	327,106,558		9,219,564	المجموع

26- مشتريات الطاقة

يتألف هذا البند مما يلي :

2004			2005			
اجمالي قيمة مشتريات الطاقة	معدل التعرفة	كمية الطاقة المشتراة	اجمالي قيمة مشتريات الطاقة	معدل التعرفة	كمية الطاقة المشتراة	
دينار أردني	دينار/ميغاواط	ميغاواط/ساعة	دينار أردني	دينار/ميغاواط	ميغاواط/ساعة	
2,111,882	28.407	7,27	2,111,882	28.407	7,27	شركة توليد الكهرباء
26,017,580	31.417	7,88,000	26,017,580	31.417	7,88,000	شركة الكهرباء العامة
1,473,153	38.143	38,320	1,473,153	38.143	38,320	شركة الكهرباء العامة
-	-	-	1,983,209	50.4	28,51	شركة توليد الكهرباء
400,172	22.655	17,664	454,035	22.148	20,50	سد الملك طلال والشركة الهندية لصناعة الكيماويات
255,332,787		8,766,786	295,755,150		9,555,386	المجموع

27- المصاريف التشغيلية الأخرى

يتألف هذا البند مما يلي :

2004	2005	
دينار	دينار	
777,720	629,051	كلفة تزويد الطاقة (مصاريف إدارة التشغيل)
30,446	37,760	مساهمة الشركة في إنارة الطرق
57,115	52,248	مصاريف تشغيلية أخرى
10,789	10,134	مصاريف محطات التحويل
876,070	729,193	المجموع

28- مصاريف الصيانة

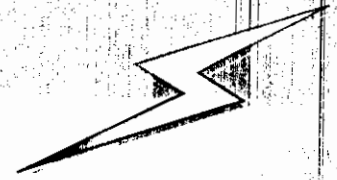
يتألف هذا البند مما يلي :

2004	2005	
دينار	دينار	
722,905	993,290	صيانة خطوط النقل
1,666,037	2,651,789	صيانة محطات التحويل
342,208	249,583	صيانة عامة
89,891	347,617	صيانة مركز المراقبة والتحكم
22,474	20,159	صيانة مركز التدريب
2,843,515	4,262,438	المجموع

29- المصاريف الإدارية والعمومية

يتألف هذا البند مما يلي :

2004	2005	
دينار	دينار	
2,713,875	2,767,581	رواتب
1,226,540	1,446,815	منافع أخرى للموظفين
393,615	389,889	تأمين الموجودات
231,898	232,092	خدمات خارجية
214,423	-	تكلفة دراسات وأبحاث أولية
107,740	117,688	إستثمار باصات
33,454	36,398	إشتراكات في جمعيات وإتحادات
69,058	46,780	رسوم و طوابع
27,146	27,120	رسوم وترخيص وجمارك مركبات
67,200	59,622	قرطاسية ومطبوعات ولوازم مكتبية
70,088	83,228	مصاريف مياه وكهرباء
61,348	84,284	مياومات وتذاكر سفر
27,920	35,029	نفقات وسائط نقل
46,710	40,488	خدمات ولوازم التنظيف
49,310	104,425	برق، بريد، هاتف وتلكس
633,586	691,467	رسوم الترخيص لدى هيئة تنظيم قطاع الكهرباء
46,440	26,933	اعلانات
-	-	مصاريف خصخصة قطاع الكهرباء
-	37,800	مصاريف أخرى
-	62,511	مصاريف أخرى
15,395	-	مصاريف أخرى
45,265	4,079	مصاريف أخرى
122,907	15,020	مصاريف أخرى
6,484,746	6,510,395	المجموع



30- الإيرادات الأخرى

1-30- يتألف هذا البند مما يلي :

2004	2005	
دينار	دينار	
637,345	576,640	صافي إيرادات استشارات ودراسات للغير (إيضاح 2-30)
32,195	94,682	إيرادات تعويضات شركات تأمين
331,718	261,082	إيرادات أرباح أسهم
27,727	56,093	إيرادات بيع خردة
12,520	13,903	إيرادات غرامات تأخير توريد مواد
-	21,489	تركيب عدادات - سد الملك طلال
-	4,500	إيجارات
-	22,248	تنفيذ مشاريع
12,275	21,472	صافي أرباح بيع ممتلكات ومعدات
1,058	-	إيرادات قسم الاتصالات
15,421	18,514	إيرادات أخرى
1,070,259	1,090,623	المجموع

2-30- صافي إيرادات استشارات ودراسات للغير :

2004	2005	
دينار	دينار	
1,525,502	1,236,746	إيرادات استشارات ودراسات للغير
-	(5,198)	مكافآت العاملين على مشاريع الخدمات
(888,157)	(654,908)	مصاريف استشارات ودراسات للغير
637,345	576,640	الصافي

31- المصاريف الأخرى

1-31- يتألف هذا البند مما يلي :

2004	2005	
دينار	دينار	
44,450	21,920	صافي مصاريف الاسكانات (إيضاح 2-31)
17,493	8,850	تبرعات
12,061	-	مواد مشطوبة
100	2,508	رسوم ترخيص أبنية وأخرى
74,104	33,278	المجموع

2-31- صافي مصاريف الإسكانات :

2004	2005	
دينار	دينار	
16,237	19,890	إيرادات الاسكانات
(60,687)	(41,810)	مصاريف الاسكانات
(44,450)	(21,920)	صافي إيرادات الاسكانات

32- مساهمة الشركة في تأسيس شركة السمرا لتوليد الكهرباء

بموجب قرار مجلس إدارة الشركة بتاريخ 20 كانون الثاني 2004 وإستناداً إلى قرار مجلس الوزراء رقم (34) تاريخ 26 آب 2003 قامت الشركة بتسديد حصتها في المساهمة في تأسيس شركة السمرا لتوليد الكهرباء المساهمة الخاصة المحدودة والمملوكة بالكامل من حكومة المملكة الاردنية الهاشمية برأسمال قدره 50,000,000 دينار أردني.

33- الالتزامات المحتملة

على الشركة كما بتاريخ الميزانية العامة التزامات المحتملة التالية :

أ- إعتمادات بمبلغ 5,906,199 دينار اردني .

ب- كفالات صادرة بمبلغ 43,015 دينار اردني .

34- كفالات مستلمة من مقاولين ومتعهدين

لدى الشركة بتاريخ الميزانية العمومية كفالات مستلمة من مقاولين ومتعهدين بقيمة 13,406,135 دينار أردني.

35- القيمة العادلة

إن القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات المالية للشركة تقارب قيمتها الدفترية وذلك لاستحقاقها خلال سنة من تاريخ القوائم المالية، بإستثناء القروض طويلة الأجل والتي تتمثل القيمة العادلة لها في القيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية لتسديدها باستخدام سعر الفائدة السائد للقروض المماثلة.

36- إدارة المخاطر

تشمل المخاطر التي يمكن ان تتعرض لها الشركة على مخاطر أسعار الفائدة، والأئتمان، وتقلبات العملات والتي يتم ادارتها من قبل الشركة كما يلي:

مخاطر اسعار الفائدة :

أن الأدوات المالية في الميزانية العمومية غير خاضعة لمخاطر اسعار الفوائد بإستثناء البنوك الدائنة والقروض والتي تتغير أسعار فوائدها طبقاً للأسعار السائدة في السوق.

مخاطر الائتمان :

تحتفظ الشركة بأرصدها النقدية لدى مؤسسات مالية ذات ملاءة جيدة .

مخاطر تقلبات العملة :

أن الشركة معرضة لمخاطر التغيرات في أسعار بعض العملات التي تتم بها كثير من معاملاتها كاليورو والجنيه الاسترليني والدينار الكويتي والخاضعة لتقلبات الأسعار في السوق، غير أن عملياتها التي تتم بالدولار الأمريكي تخضع لسعر صرف ثابت للدولار الأمريكي مقابل الدينار الأردني (1.41 دولار أمريكي لكل دينار أردني).

40- المصادقة على القوائم المالية

تم المصادقة على القوائم المالية للشركة من قبل مجلس الإدارة في جلسته المنعقدة بتاريخ 2006/3/23 وتتطلب القوائم المالية موافقة الهيئة العامة.

41- أرقام المقارنة

تم إعادة تبويب بعض أرقام سنة وفترة المقارنة لتلائم مع أرقام الفترة المالية الحالية.