

التقدير السنوي

٢٠٠٧



هيئة تنظيم الكهرباء - عمان  
AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN



هيئة تنظيم الكهرباء - عمان  
AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN

ص.ب: ٩٥٤، الرمز البريدي ١٢٣، الخوير سلطنة عمان  
هاتف: +٩٦٨ - ٢٤٦٠٩٧٠٠١، فاكس: ٩٦٨ - ٢٤٦٠٩٧٠٠  
[enquiries@aer-oman.org](mailto:enquiries@aer-oman.org)



حضره صاحب  
الجلالة السلطان قابوس بن سعيد المعظم



---

### الإعصار المداري (جونو)

في الوقت الذي يكون فيه هذا التقرير في طريقه إلى المطبعة، كانت السلطنة قد شرعت في إعادة التأهيل والإعمار والتخلص من آثار الإعصار المداري المعروف بـ(جونو) والذي ضرب الساحل الشرقي لعمان في يوم ٦ يونيو ٢٠٠٧، لقد تسبب الإعصار المذكور في خسائر كبيرة في المنطقة الشرقية ومسقط كما تسبب في بعض الوفيات. إن الهيئة تتقدم بأحر التعازي لهؤلاء الذين فقدوا أهلهم وذويهم أو أصدقائهم نتيجة الإعصار كما تتقدم بمواساتها للذين تعرضوا لأي إصابات أو خسائر في الممتلكات.

كما تود الهيئة أن تعبر عن شكرها وتسجل تقديرها للطريقة التي عملت بها الإدارات والعاملين بشركات قطاع الكهرباء والذين عملوا ليلاً نهاراً لتمكين القطاع من مواصلة العمل والإنتاج خلال فترة الإعصار وإعادة التيار الكهربائي في تلك الظروف الصعبة جداً والغير مواتية التي أعقبت فترة الإعصار.

---



# التقرير السنوي ٢٠٠٦

## المحة وبيانات

٨

١٠

### كلمة رئيس الهيئة تطورات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠٠٦

١١

حسابات المشتركين

١١

التزويد بالكهرباء

١٥

إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به

١٦

الإنتاج والتزويد حسب المناطق

١٨

فائد الشبكات

٢٠

ذروة الطلب على الشبكات: الشبكة الرئيسة المرتبطة ونظام كهرباء صلالة

٢١

السعة الجديدة في عام ٢٠٠٦

٢١

حوادث الشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠٠٦

٢٢

النفقات الرأسمالية والمشاريع الجديدة

٢٣

الحسابات الحكومية - المبالغ المتاخرة السداد: ٢٠٠٦ - ٢٠٠٥

٢٣

تنسيق السياسات مع الجهات المختصة

٢٤

الصحة والسلامة

٢٥

الربط الدولي

٢٥

الموافقات

٢٦

التصخيص

٢٦

التوظيف والتعيين

٢٧

قصور في توفير الغاز

٢٨

### المادة (٤) دفع التقادير

٢٩

الدعم المالي للكهرباء

٣٤

تعرفة الكهرباء

٣٥

### التنظيم

٣٥

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان

٣٧

دائرة شؤون المشتركين

٣٩

دائرة الشؤون الإقتصادية والمالية

٤٤

الدائرة الفنية

٤٧

دائرة الترخيص والشؤون القانونية

٤٩

### الملاحق

٤٩

ملحق أ: البيانات المالية المدققة

٦٢

ملحق ب: الكيانات المرخص لها

٦٤

ملحق ج: إحصائيات الكهرباء والمياه المرتبطة

٨١

ملحق د: حسابات الدعم المالي

# التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

- الشكل (١) : حسابات المشتركين المسجلة حسب الشركات في عام ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦  
 ١١ الشكل (٢) : تزويد الكهرباء حسب الشركات - ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦  
 ١٢ الشكل (٣) : تزويد الكهرباء حسب شرائح التعرفة والشبكات: ٢٠٠٥ - ٢٠٠٦  
 ١٣ الشكل (٤) : كمية الكهرباء بالميغاواط ساعة المزود بها لكل حساب مسجل - ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦  
 ١٤ الشكل (٥) : إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكات: ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦  
 ١٥ الشكل (٦) : استهلاك الغاز لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به: ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦  
 ١٦ الشكل (٧) : النشاط خلال عام ٢٠٠٦ حسب المناطق (الإنتاج، التزويد، الحسابات، ميغاواط ساعة لكل حساب)  
 ١٧ الشكل (٨) : فاقد الشبكات (الفني وغير الفني) حسب الشركات والشبكات: ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦  
 ١٨ الشكل (٩) : ذروة الطلب على الشبكة الرئيسية المرتبطة - ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦  
 ٢٠ الشكل (١٠) : ذروة الطلب على نظام كهرباء صلالة - ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦  
 ٢٠ الشكل (١١) : النفقات الرأسمالية ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦  
 ٢٢ الشكل (١٢) : المشاريع المعتمدة من قبل الشركات في عام ٢٠٠٦  
 ٢٢ الشكل (١٣) : مبالغ الحسابات الحكومية غير المدفوعة - ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦  
 ٢٦ الشكل (١٤) : ملكية قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به  
 ٢٧ الشكل (١٥) : التوظيف: ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦  
 ٢٧ الشكل (١٦) : التعمين ٢٠٠٦  
 ٢٨ الشكل (١٧) : إجراءات تحرير السوق  
 ٢٩ الشكل (١٨) : الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعامي ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ - الدعم المالي المتوقع لعام ٢٠٠٧  
 ٣٠ الشكل (١٩) : الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة حسب الشركات  
 ٣٠ الشكل (٢٠) : توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٠٧  
 ٣١ الشكل (٢١) : أثر العائد الزائد (النافع) التحصيل لأقصى عائد مسموح به لعام ٢٠٠٦ على  
 أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠٠٧  
 ٣١ الشكل (٢٢) : الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة: ٢٠٠٦، ٢٠٠٥ و ٢٠٠٧  
 ٣٢ الشكل (٢٣) : الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعامي ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ - الدعم المالي  
 المتوقع لعام ٢٠٠٧  
 ٣٢ الشكل (٢٤) : مقارنة الدعم المالي في عام ٢٠٠٦  
 ٣٤ الشكل (٢٥) : التعرفة المعتمدة  
 ٣٥ الشكل (٢٦) : اجتماعات الأعضاء خلال عام ٢٠٠٦  
 ٣٦ الشكل (٢٧) : رسوم الرخص ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧  
 ٣٩ الشكل (٢٨) : تعرفة التزويد بالجملة للكهرباء والمياه المرتبطة به التي تم إعتمادها لعام ٢٠٠٧  
 ٤٠ الشكل (٢٩) : هيكل التعرفة المنعكسة عن التكلفة  
 ٤٠ الشكل (٣٠) : نموذج التعرفة المنعكسة عن التكلفة  
 ٤١ الشكل (٣١) : ملخص للسعة الإنتاجية والناتج لشركة كهرباء المناطق الريفية - ٢٠٠٦  
 ٤٢ الشكل (٣٢) : فعالية توليد الكهرباء بشركة كهرباء المناطق الريفية ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦  
 ٤٣ الشكل (٣٣) : فاقد شبكة شركة كهرباء المناطق الريفية حسب الأقاليم ٢٠٠٦

## تعريف المفردات

ما يتقاضاه المرخص له بتشغيل شبكة نقل والمرخص له بتشغيل شبكة توزيع ، وذلك مقابل استخدام أو التوصيل بأي من الشبكتين، وما يتقاضاه المرخص له بالتزود مقابل التزويد وذلك كله في حالة عدم وجود تعرفة معتمدة، وتحسب تلك التعرفة عن كل سنة ميلادية وفقاً للأسس والقواعد التي تحددها الهيئة.

### التعريف المنحى عن التكالفة

هي الشبكات المرتبطة للشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومحان ومزون للتوزيع.

### الشبكة الرئيسية المرتبطة

ويقصد به سياسة توظيف المواطنين العمانيين والتي تصدرها الحكومة من حين آخر.

### التهمين

التعريف التي يتلزم المشترك بسدادها مقابل التزويد بالكهرباء أو التوصيل بإحدى شبكات التوزيع أو النقل وتحدد هذه التعريفة على النحو المنصوص عليه في المادة (٩) من قانون القطاع.

### التعريف المختصة

هو قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء و المياه المرتبطة بها الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨.

### قانون القطاع

مياه التحلية المرتبطة بقطاع الكهرباء، أو القائمة معه في ذات الموقع في سلطنة عمان، والتي تخضع للتنظيم طبقاً لقانون القطاع.

### المياه المرتبطة

هيئة تنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به المنشأة بموجب المادة (١٩) من قانون القطاع.

### الهيئة

## التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

### كلمة رئيس الهيئة

يسريني أن أقدم لكم التقرير السنوي لعام ٢٠٠٦ لهيئة تنظيم الكهرباء - عمان "الهيئة" والذي يفي بالتزامات الهيئة المتعلقة بإعداد التقرير السنوي المنصوص عليه في المادة (٢٩) من قانون القطاع.



لقد كان عام ٢٠٠٦ عاماً حافلاً بالأعمال بالنسبة للقطاع حيث زاد عدد حسابات المشتركين بما يفوق ١٨٠٠٠ مشترك بنسبة زيادة قدرها ٤٪ عن عام ٢٠٠٥، كما زاد إجمالي الكهرباء التي تم التزويد بها للمشتركين بنسبة ٣٪ عن عام ٢٠٠٥ وقد ترتب على هذا زيادة إنتاج الكهرباء و المياه المرتبطة به بنسبة ٧٪ و ٨٪ على التوالي.

ولقد زادت السعة المتعاقد عليها من الشبكة الرئيسية المرتبطة بمقدار ٣٦٠ ميجاواط كما قامت شركة كهرباء المناطق الريفية بتشغيل ٣ محطات ريفية و زيادة سعة محطة أخرى.

لقد شهد عام ٢٠٠٦ عمليتي تخصيص كبيرتين حيث تم بيع شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م) في مقابل مبلغ (٥٠) خمسين مليون ريال عماني وإنقل أول مشروع مياه مستقل من نوعه في الإقليم إلى ملاك جدد عند تملك شركة الشرقية لتحلية المياه لمحطة صور لتحلية المياه وتوليد الكهرباء.

لقد إستفادت الشبكات المرخص بها من إستثمار بلغ حوالي (٥٥) خمسة و خمسين مليون ريال عماني وحددت الشركات مشاريع جديدة لعام ٢٠٠٦ بقيمة إجمالية قدرها (٧٧) سبعة وسبعين مليون ريال عماني. كما أضاف القطاع حوالي ستمائة (٦٠٠) وظيفة جديدة في عام ٢٠٠٦، ٧٥٪ منها عن طريق المقاولين. وبلغت نسبة التعميم في القطاع ٦٩٪.

هناك مؤشرات مشجعة لتحسين فعالية الأداء حيث انخفض الفاقد من الطاقة من ٩٪ في عام ٢٠٠٥ إلى ٢٪ في عام ٢٠٠٦، ويمثل ذلك وفورات في التكلفة التي يمكن تقديرها بلغت (٢,٧) مليون ريال عماني بعكس الوضع الذي كان سائداً قبل إعادة هيكلة القطاع والذي إنسم بزيادة التكلفة من سنة إلى أخرى.

لقد تمكن المرخص لهم بالتزويدي من تحسين نسب التحصيل و خفض المبالغ المطلوبة من المشتركين من القطاع الحكومي بمقدار ٤,٤ مليون ريال عماني. كما أن الاستخدام الاقتصادي لمنشآت الإنتاج أدى إلى وفورات كبيرة في تكلفة الوقود.

إتخذت شركة كهرباء المناطق الريفية خطوات لتغيير موقع الأصول الخاصة بتوليد الكهرباء إلى مناطق تعمل بها بصورة أفضل حيث يمكن تشغيلها بما يحقق إنتاجية عالية مما مكن الشركة من إنتاج عدد أكثر من الكيلواط ساعة باستخدام لتر من الوقود في عام ٢٠٠٦ بالمقارنة بعام ٢٠٠٥. و كنتيجة لهذه التحسينات وتحسينات أخرى فإن الدعم في عام ٢٠٠٧ سوف يكون أقل عن ما تم تقديمه في السابق. وإننا إذ نشيد بمجالس إدارات وإدارات شركات القطاع لهذه الانجازات، فإن الهيئة سوف تستمرة في العمل مع شركات القطاع لتحقيق مزيد من التحسن في الفعالية.

كما يجب أن أشير (بكل أسف) إلى وقوع حادثتين مميتتين في عام ٢٠٠٦. وقد أجرت الهيئة تحقيقات في أعقاب الحادثتين اللتين وقعتا بمحطة مخازن مطرح الرئيسية في يوم الثلاثاء ٢٨ مارس ٢٠٠٦. وبمحطة الغبرة لإنتاج الكهرباء وتحلية المياه في ٩ مايو ٢٠٠٦. إن الوفيات التي صاحبت هاتين الحادثتين من شأنها أن تدعم قرارنا القاضي بتحسين مستوى الصحة والسلامة في القطاع.

أما في مجال الترخيص فقد منحت الهيئة رخصة توليد وتحلية لشركة صحار للطاقة ش.م.ع.م وأمر بإغاء من الرخصة لشركة صحار للأمنيوم المحدودة.

وهنالك تطورات هامة فيما يتعلق بالإلتزام بالمسائل البيئية والمبادرة التي تقودها الهيئة لتطوير أنماط متعددة لتوليد الكهرباء.

في خلال عام ٢٠٠٦ قامت الهيئة بالتنسيق مع الجهات المختصة في المسائل المتعلقة بالقطاع بما في ذلك شرطة عمان السلطانية (إعداد إجراءات طواري معدلة)، ووزارة القوى العاملة (التعدين والصحة والسلامة)، ووزارة البلديات الإقليمية، والبيئة وموارد المياه (المسائل البيئية)، والإدعاء العام وجهات قضائية أخرى (التحقيق في الحوادث القاتلة)، ووزارة الاقتصاد الوطني (مسائل التخصيص).

لقد أفضى البحث إلى أن هنالك عدد كبير من المشتركين لا يدركون التغيرات الكبيرة التي حدثت في قطاع الكهرباء في السلطنة. وتتوى الهيئة تخصيص مزيد من الوقت والموارد في عام ٢٠٠٧ لتنمية المشتركين بالترتيبات الجديدة للكهرباء وذلك حتى يتمكن المواطنون من ضمان الحصول على حصة مناسبة من الفوائد التي بدأت تقدمها الإصلاحات التي تمت في القطاع.

نيابة عن أعضاء الهيئة والعاملين بها أود أن أعبر عن تقديرنا وشكرنا للمقام السامي لحضره مولانا صاحب الجلالة السلطان قابوس بن سعيد المعظم حفظه الله وأبقاء لنظرته الثاقبة وتجيئاته الحكيمة ورعايته الكريمة لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ولحكومته الرشيدة لدعمها المتواصل لهذا القطاع.



د. صالح بن محمد العلوى

رئيس الهيئة

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان

## التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

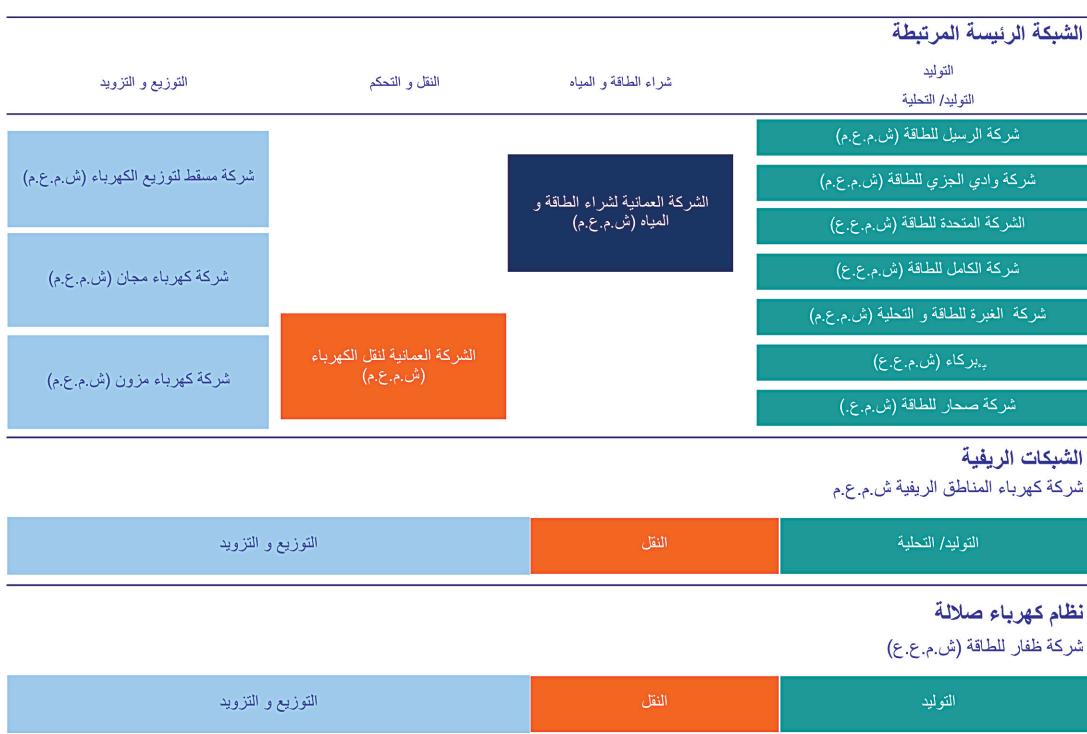
# تطورات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠٠٦

## تطورات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠٠٦

تطلب المادة (٢٩) من قانون القطاع من الهيئة تقديم تقييم سنوي عن التطورات في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، وتقدم الأقسام التالية تقريراً بالتطورات الرئيسية في عام ٢٠٠٦ تحت عدد من العناوين.

لقد تم إصدار قانون تنظيم و تخصيص قطاع الكهرباء و المياه المرتبطة به بموجب المرسوم السلطاني رقم ٧٨/٤/٢٠٠٤ والذي تم بموجبه إنشاء هيكل جديد لسوق قطاع الكهرباء و المياه المرتبطة به. الشكل أدناه يوضح الأجزاء الثلاثة الرئيسية لهيكل السوق الجديد، و الشركات العاملة فيه.

### هيكل سوق قطاع الكهرباء و المياه المرتبطة به



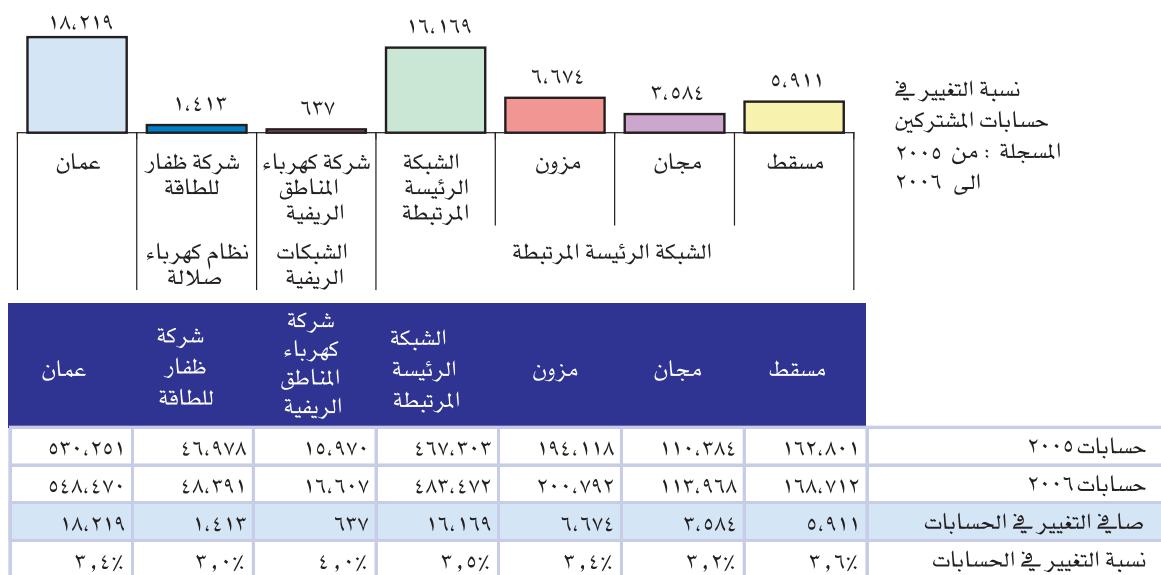
يتكون قطاع الكهرباء و المياه المرتبطة به من شركات مملوكة للحكومة و شركات مملوكة للقطاع الخاص. (راجع الشكل (١٤)). يصنف قانون القطاع أنشطة معينة على أنها أنشطة خاضعة للتنظيم و تتطلب أن يكون الأشخاص الراغبين في مباشرة مثل تلك الأنشطة قد حصلوا على ترخيص بذلك من الهيئة، و باستثناء شركة ظفار للطاقة - المرخص لها ب مباشرة أنشطة معينة خاضعة للتنظيم في صلالة بموجب قانون القطاع - فإن الهيئة قد قامت بمنع الشركات الموضحة في الشكل أعلاه رخصاً للقيام ب مباشرة الأنشطة الخاضعة للتنظيم الخاصة بكل منهم.

وبالإمكان الحصول على معلومات إضافية عن هيكل سوق قطاع الكهرباء و المياه المرتبطة به الجديد والتنظيم الخاص به، في التقرير السنوي للهيئة لعام ٢٠٠٥ ، من الموقع الإلكتروني للهيئة: <http://www.aer-oman.org>

## حسابات المشتركين

زاد عدد حسابات المشتركين المسجلين في السلطنة بمقدار ١٨,٢١٩ في عام ٢٠٠٦ من ٥٣٠,٢٥١ في عام ٢٠٠٥ بنسبة زيادة ٤٪، حيث زادت حسابات المشتركين بالشبكة الرئيسية المرتبطة بمقدار ١٦,١٦٩ (٥٪) وارتفع عدد حسابات مشتركي شركة كهرباء المناطق الريفية بمقدار ٦٣٧ (٤٪) وحسابات نظام كهرباء صلالة بمقدار ١,٤١٣ بنسبة زيادة ٣٪. انظر الشكل (١) والجدول (١) بالملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (١) : حسابات المشتركين المسجلة حسب الشركات - ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦



المصدر : بيانات الشركات

يمثل المشتركون من القطاع السكاني والتجاري نسبة ٧٨٪ و ١٦٪ من الزيادة في الحسابات على التوالي.

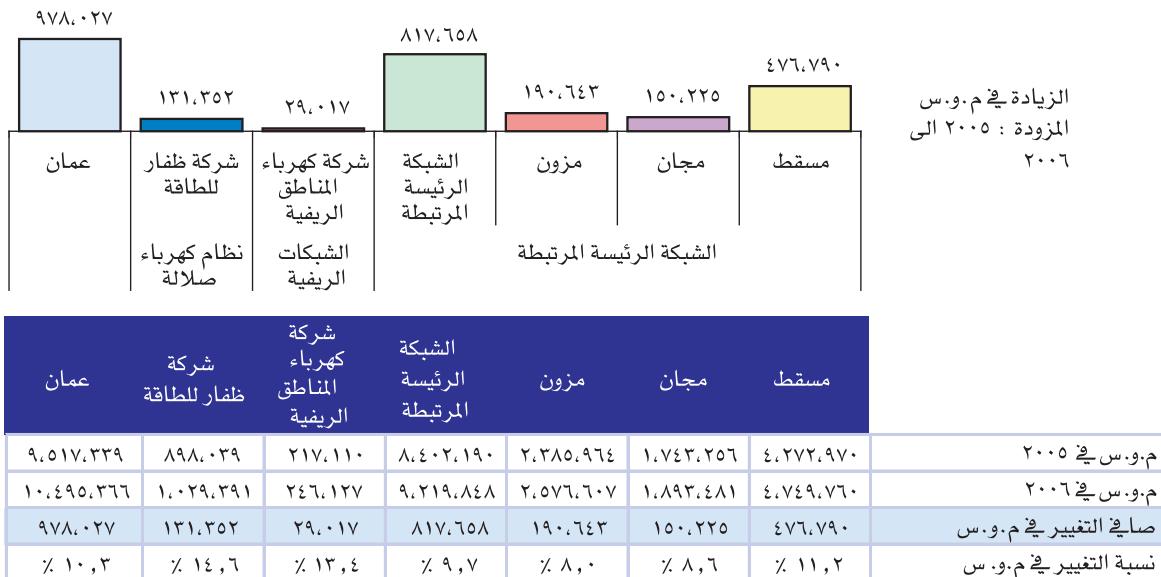
## التزويد بالكهرباء

بلغ مقدار الكهرباء المزود بها للمشتركين في كافة مناطق السلطنة في عام ٢٠٠٦ حوالي ١ تيراواط ساعة أو نسبة ١٠,٢٪ أعلى من ما كان عليه في عام ٢٠٠٥ (زيادة من ٩,٥ تيراواط ساعة إلى ١٠,٥ تيراواط ساعة).

ارتفع التزويد بالكهرباء من الشبكة الرئيسية المرتبطة بنسبة ٩,٧٪ في عام ٢٠٠٦ مما يعكس نمواً قوياً في التزويد من قبل شركة مسقط لتوزيع الكهرباء (١١,٢٪) وشركة كهرباء مجان (٦,٨٪) وشركة كهرباء مزون (٨٪). ارتفع التزويد إلى مشتركي شركة كهرباء المناطق الريفية بنسبة ١٢,٤٪ في عام ٢٠٠٦ وهي زيادة كبيرة تعكس إلتزام الشركة بتوفير الكهرباء للمشتركين في المناطق الريفية البعيدة. ارتفع مقدار الكهرباء المزودة من نظام كهرباء صلالة في عام ٢٠٠٦ بنسبة ٦,٦٪ عن ما كانت عليه في عام ٢٠٠٥. راجع الشكل (٢) والجدول (٢) بالملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

## التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

الشكل (٢) : تزويد الكهرباء حسب الشركات - ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦



المصدر: بيانات الشركات

ارتفع النمو في تزويد المشتركين من القطاع السكني بشكل ملحوظ في عام ٢٠٠٦ في جميع أجزاء السوق الثلاثة (راجع الشكل (٢) والجدول (٢) بالملحق (ج)). ارتفع التزويد إلى المشتركين من القطاع السكني بالشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٦ بنسبة ١١٪ أعلى مما كان عليه الوضع في عام ٢٠٠٥، وكذلك زيادة بنسبة ١٢٪ لشبكات شركة كهرباء المناطق الريفية وزيادة بنسبة ٩٪ في صلاة. بلغت نسبة المشتركين من القطاع السكني ٥٧٪ من إجمالي التزويد من الشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٦، و٥٢٪ من إجمالي التزويد من شركة كهرباء المناطق الريفية و٤٠٪ من الكهرباء المزودة من نظام كهرباء صلاة.

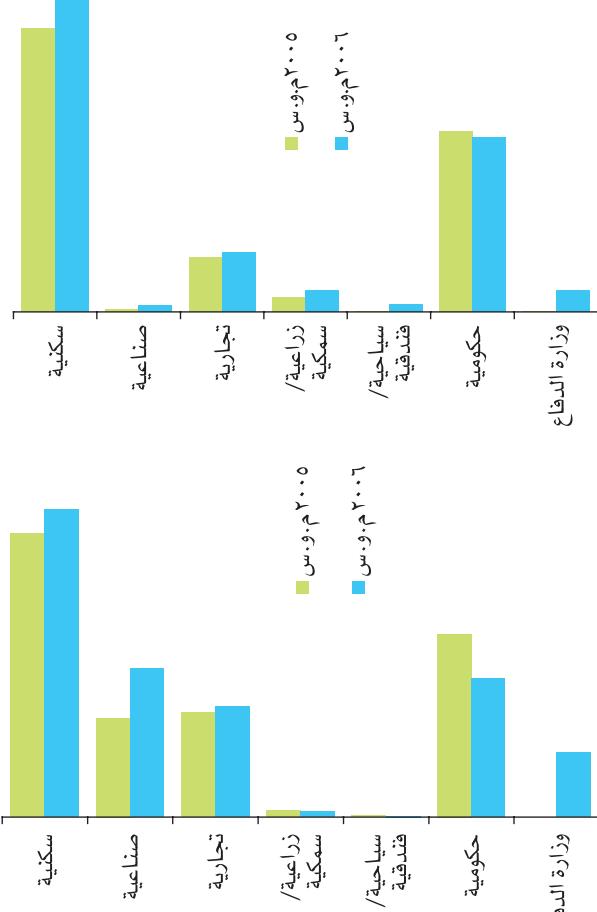
كما ارتفع التزويد إلى المشتركين من القطاع التجاري بشكل حاد في عام ٢٠٠٦ في جميع أجزاء السوق الثلاثة: حيث ارتفع بنسبة ٢٠٪ بالنسبة للشبكة الرئيسية المرتبطة، و ١١٪ بالنسبة لشبكات شركة كهرباء المناطق الريفية و ٦٪ في صلاة.

# التقرير السنوي ٢٠٢٠

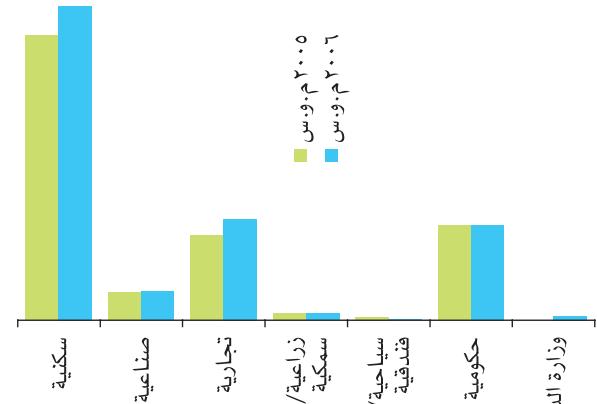
الشكل (٣) : تزويد الكهرباء حسب شرائح التعرفة والشبكات: ٥٠٥ - ٢٠٠٦

نظام كهرباء صلاحة		الشبكات الريفية		الشبكة الرئيسية المرتبطة	
نسبة التغير	التزويد بها	نسبة التغير	التزويد بها	نسبة التغير	التزويد بها
٩%	٢٧٥,٢٢٢	١٢%	١١٤,٩١٥	١١%	٢٧٥,٧٤٤
٥%	١٩١,٣٩٦	٧%	٢٠٨,٢٠٩	٦%	٢٧٧,٩٩٧
٦%	١٢٦,٦٤١	١١%	٢١,٦٩٦	٦%	١٦,٦٩٥
-١٣%	٧٤,٣٠٤	٨%	٨,٦٢٦	٥%	٥,٧٣٢
-٣%	١,٦٧٣	١,٧٣٨	٠,٧٣٦	>١٠%	٠,٧٣٦
-٢٤%	١٨٣,٣٤٥	٢%	٧٣,٦١٢	-٣%	٧٣,٦١٢
غير متوفر	٨٥,٥٨٢	٥%	٨,٨٣٣	٢٥	٤٣
١٥%	١,١٠٣٩,٣٩١	١٣%	٢١٧,١١٧	١%	٩,٢١٢
المجموع		٢٠٠٥		٢٠٠٦	

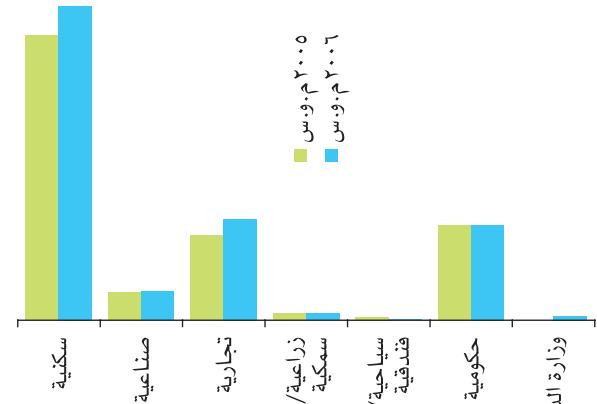
نظام كهرباء صلاحة  
التزويد حسب شرائح التعرفة



الشبكة الرئيسية المرتبطة  
التزويد حسب شرائح التعرفة



الشبكة الرئيسية المرتبطة  
التزويد بـ ٢٠٠٥ م.و.س



الشبكة الرئيسية المرتبطة  
التزويد بـ ٢٠٠٥ م.و.س

## التقرير السنوي ٢٠٠٦

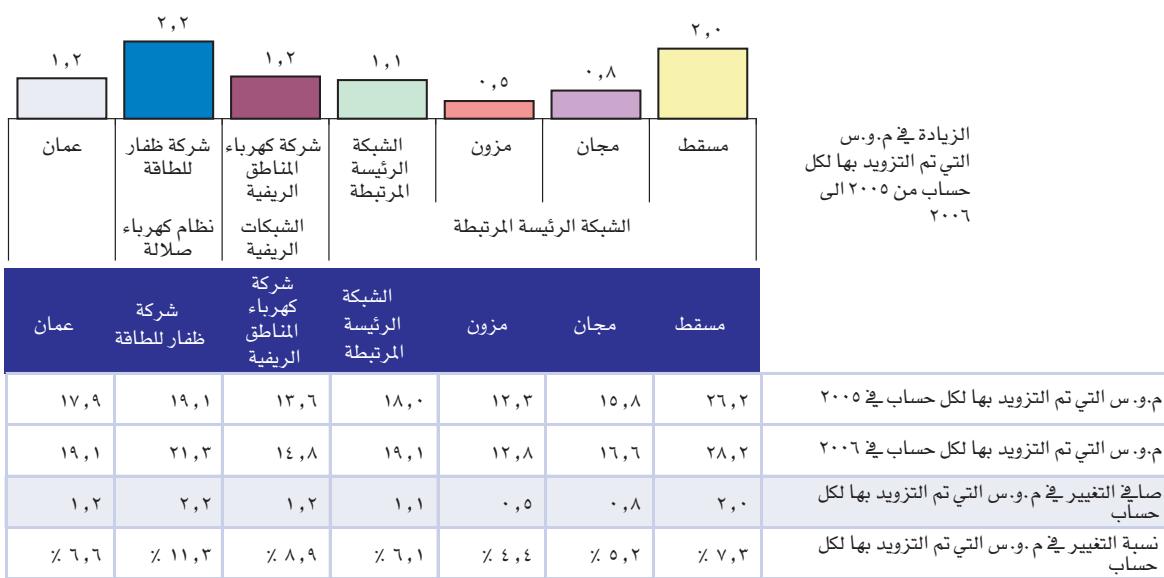
يمكن للمشترين من القطاع الصناعي الذين يستوفون معايير الاستحقاق الصادرة من وزارة التجارة والصناعة التأهل للتزويد بموجب التعرفة المعتمدة للاستخدامات الصناعية (راجع الشكل (٤) لمزيد من التفاصيل). ارتفع تزويد الشبكة الرئيسية المرتبطة إلى المشترين من القطاع الصناعي بنسبة ٢٪ في عام ٢٠٠٦ حيث بلغت نسبة التزويد ٥٪ فقط من إجمالي التزويد من الشبكة الرئيسية المرتبطة. وارتفع التزويد إلى المشترين من القطاع الصناعي من شبكات شركة كهرباء المناطق الريفية إلى ثلاثة أضعاف، بالرغم من أن نسبة الزيادة بالنسبة للمشترين من القطاع الصناعي بلغت ١٪ فقط من إجمالي التزويد من شبكات شركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٦. وارتفع التزويد للمشترين من القطاع الصناعي من شبكة كهرباء صالة في عام ٢٠٠٦ بنسبة ٥٠٪ أعلى مما كان عليه في عام ٢٠٠٥.

اعتمد مجلس الوزراء الموقر التعرفة الجديدة المعتمدة لمنشآت وزارة الدفاع في عام ٢٠٠٥. وبما أنه قد تم تضمين تزويد وزارة الدفاع في السابق في شريحة التعرفة الحكومية فإنه يتبع الإنطهاء لهذه الشرائح من المشترين عند تقييم التغيرات السنوية في التزويد. وعند النظر إلى التزويد إلى هذه الشرائح من المشترين فقد ارتفع التزويد إلى وزارة الدفاع والمشترين من القطاع الحكومي في عام ٢٠٠٦ بنسبة ٥٪ أكثر مما هو عليه الوضع في عام ٢٠٠٥. لقد انخفضت حصة القطاع العام من إجمالي تزويد الكهرباء من ٢٠٪ في عام ٢٠٠٥ إلى ١٩٪ في عام ٢٠٠٦ مما يعكس أهمية نمو نشاط القطاع الخاص.

### تزويد الكهرباء وفقاً للحسابات

شهد عام ٢٠٠٦ زيادة أكبر في متوسط استهلاك الكهرباء لكل حساب (راجع الشكل (٤)), وبالنسبة للسلطنة ككل، فقد بلغ متوسط الاستهلاك في عام ٢٠٠٦ م ١٩,١ ميجاواط ساعة للحساب مقارنة مع زيادة بنسبة ٦,٦٪ في عام ٢٠٠٥. كما بلغ متوسط استهلاك مشتري الشبكة الرئيسية المرتبطة ١٩,١ ميجاواط ساعة للحساب بنسبة زيادة ١,١ ميجاواط ساعة أو ٦٪ في عام ٢٠٠٥. وبينما أن متوسط استهلاك مشتري شركة كهرباء المناطق الريفية أقل من مشتري الشبكة الرئيسية المرتبطة، إلا أنه زاد بمعدل أعلى من ١٣,٦ ميجاواط ساعة للحساب في عام ٢٠٠٥ إلى ١٤,٨ ميجاواط ساعة في عام ٢٠٠٦ بزيادة بنسبة ٩٪. وبلغ متوسط استهلاك مشتري نظام كهرباء صالة ٤,٢١ ميجاواط ساعة للحساب في عام ٢٠٠٦ أي بنسبة ٣,٣٪ أعلى من متوسط العام الماضي.

الشكل (٤) : كمية الكهرباء بالميجاواط ساعة المزود بها لكل حساب مسجل - ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦



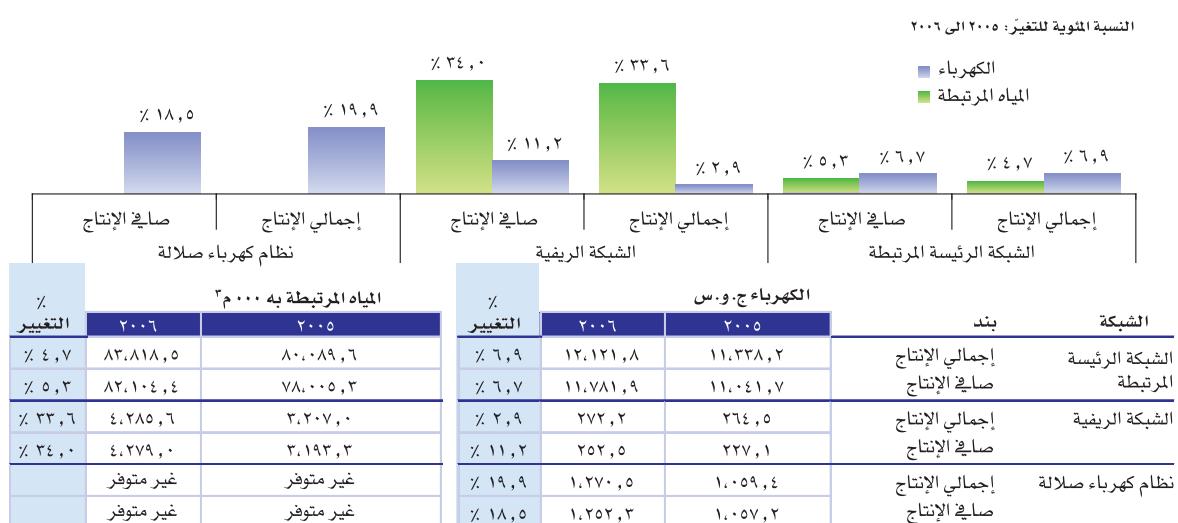
المصدر: بيانات الشركات

تتطرق الهيئة إجراء بحث إضافي للتأكد مما إذا كانت الزيادة المبينة بالميغاواط ساعة للحساب تعكس بشكل نظامي متوسط استهلاك أعلى للمشترين الجدد أو زيادات في استهلاك الكهرباء بشكل عام. ترسّجم الزيادة في استهلاك الكهرباء مع النمو الاقتصادي ومستويات المعيشة المرتفعة. إلا أن الهيئة تلاحظ بأن التحسينات في فعالية الطاقة (مثل فعالية وحدات التكييف) يمكن أن تساعد المشتركين في تقليل استهلاك الكهرباء والتكلفة المرتبطة به وأن يكون لها آثار بيئية مفيدة.

## إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به

ارتفع إجمالي إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به في السلطنة بنسبة ٩٪٧،٩ و ٥٪٨ على التوالي في عام ٢٠٠٦. وارتفع صافي إنتاج الكهرباء بنسبة ٨٪٧ في عام ٢٠٠٦، بينما ارتفع إنتاج المياه المرتبطة به بنسبة ٤٪٦ ويشمل ذلك مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه. سجلت الشبكة الرئيسية المرتبطة وشبكات شركة كهرباء المناطق الريفية ونظام كهرباء صلالة زيادات في إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠٠٦. إلا أن الإنتاج بالمنشآت الإنتاجية الخاصة بشبكات كهرباء المناطق الريفية ونظام كهرباء صلالة كان أعلى من إنتاج المنشآت الإنتاجية المرتبطة بالشبكة الرئيسية المرتبطة، أنظر الشكل (٥) والجدول (٦) بالملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (٥) : إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكات : ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦

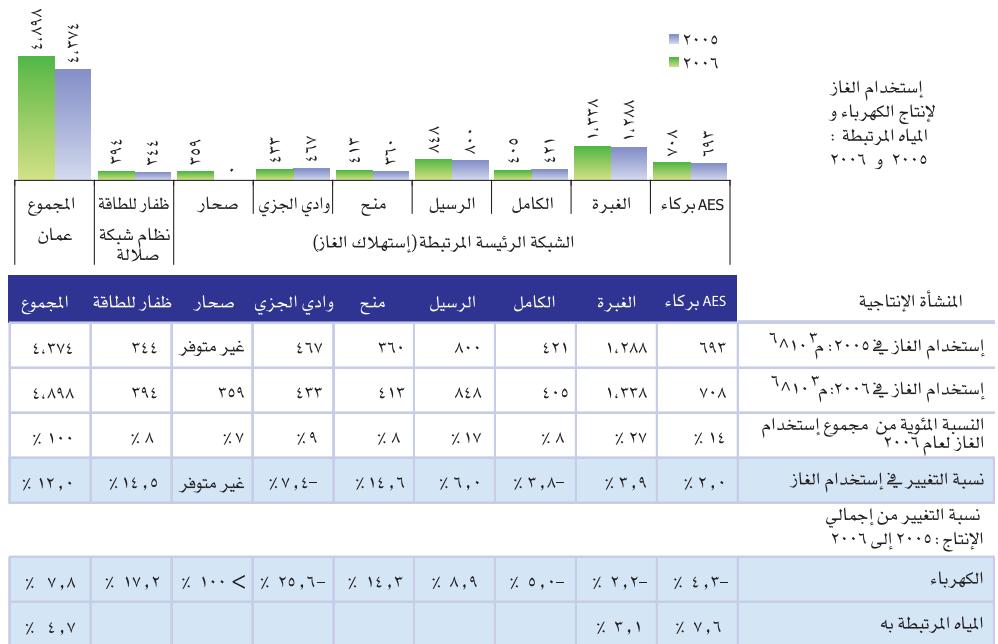


المصدر : بيانات الشركات

في ديسمبر عام ٢٠٠٥ قامت شركة كهرباء المناطق الريفية بتفعيل الرابط بين منشآتها الإنتاجية لتحلية المياه بولاية صور وشبكة التوزيع المرخص بها لشركة كهرباء مزون مما مكن منشأة صور الإنتاجية من إنتاج المياه باستخدام الكهرباء المزود بها من الشبكة الرئيسية المرتبطة بواقع تعرفة تبلغ ٢٠ بيسة / كيلواط ساعة بدلاً عن الكهرباء المنتجة من وحدتي ديزل صغيرتين في الموقع. إن استخدام الكهرباء المزود بها من الشبكة الرئيسية المرتبطة بدلاً عن الكهرباء المنتجة من وحدتي дизيل أدى إلى توفير كبير في تكلفة الوقود، وهذا يفسر الزيادة البالغة ٢,٩٪ في إجمالي إنتاج الكهرباء لشركة كهرباء المناطق الريفية بالمقارنة مع ١١,٢٪ زيادة في صافي إنتاجها للكهرباء و ٣٤٪ زيادة في إنتاجها من المياه المرتبطة في عام ٢٠٠٦.

# التقرير السنوي ٢٠٠٦

الشكل (٦) استهلاك الغاز لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به : ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦



المصدر: بيانات الشركات والشركة العمانية لشراء الطاقة والماء

الشكل (٦) يوضح كميات الغاز المستخدمة في إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ . لقد ارتفع استهلاك القطاع من الغاز إلى ١٢% في عام ٢٠٠٦ نتيجةً لزيادة في الإنتاج الإجمالي للكهرباء والمياه المرتبطة بنسبة ٧,٨٪ على التوالي.

يسهلك قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به نسبة كبيرة من إحتياطي الغاز في السلطنة، كما أن المنشآت الإنتاجية الجديدة سوف تتطلب تخصيص مزيد من الغاز للقطاع.

تقوم الهيئة بالتنسيق لتطبيق التوجيهات الصادرة من وزارة النفط والغاز والتي تهدف إلى ضمان أن المنشآت الإنتاجية الجديدة تستعمل الوقود بشكل فعال بقدر الإمكان، كما تتطلب التوجيهات المذكورة التدقيق المنتظم لفاعلية الوقود بالنسبة إلى المنشآت الإنتاجية القائمة وذلك لتقييم مدى خفض استهلاك الغاز.

## الإنتاج والتزويد حسب المناطق

يوضح الشكل (٧) معلومات حول نشاط التوزيع حسب المناطق لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠٠٦ . تمثل محافظة مسقط نسبة كبيرة من نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به للسلطنة في عام ٢٠٠٦ أي ٦١٪ من إنتاج الكهرباء و ٤٥٪ من إنتاج المياه المرتبطة و ٢١٪ من إجمالي التزويد بالكهرباء و ٤٪ من حسابات المشتركين المسجلة.

إلا إنه كانت هناك زيادات في عام ٢٠٠٦ في صافي إنتاج الكهرباء في المناطق الأخرى، فقد زاد صافي الإنتاج بمنطقة الظاهرة بنسبة ٢٢٪ في عام ٢٠٠٦ وبنسبة ٢٦٪ بالمنطقة الوسطى، وبنسبة ١٤٪ بالمنطقة الداخلية وبنسبة ١٨٪ بمحافظة ظفار وبنسبة ١١٪ بمحافظة مسندم. وزاد صافي الإنتاج في شمال الباطنة بنسبة ٤٪ بعد تدشين إنتاج ٣٦٠ ميجاواط من سعة الطاقة الجديدة بمشروع المياه والكهرباء المستقل بصحار. بينما انخفض صافي إنتاج الكهرباء بالمنطقة الشرقية بنسبة ٥٪ في عام ٢٠٠٦ من عام ٢٠٠٥ بسبب الإنتاج المنخفض بمحطة الكامل كما لم يكن من المتعين على وحدات дизيل التابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية بالمنطقة إنتاج كهرباء لدعم الشبكة الرئيسية المرتبطة كما فعلت في عام ٢٠٠٥ . إن نسبة انخفاض الإنتاج البالغة ٤,٥٪ في جنوب الباطنة يعكس انخفاض الإنتاج من منشأة AES بركاء.

# التقرير السنوي ٢٠٢٠



الشكل (٧) : النشاط خلال عام ٢٠٢٠ حسب المدن (الإنتاج، التزويد، الحسابات، ميجاواط ساعة لكل حساب)

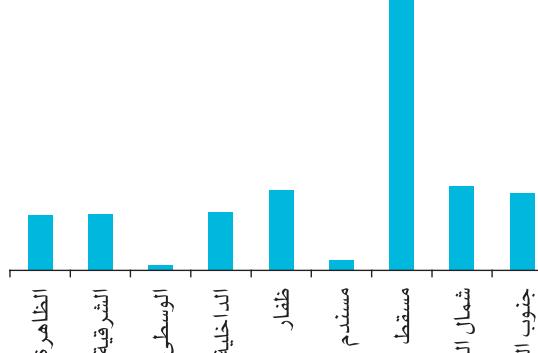
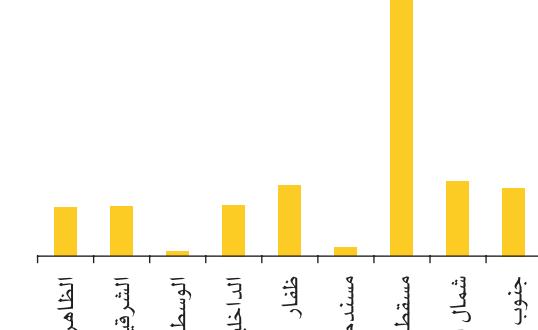
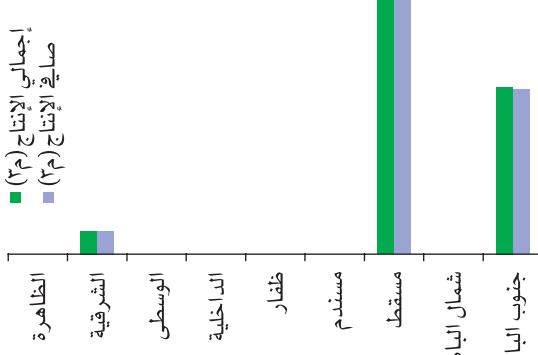
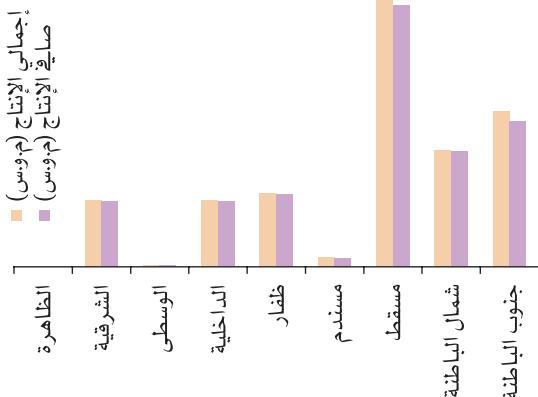
م.و.س / حساب	حسابات المشتركون	إنتاج المياه المرتبطة به		إنتاج الكهرباء		المدن
		إجمالي الإنتاج (م³)	صافي الإنتاج (م³)	إجمالي الإنتاج (م³)	صافي الإنتاج (م³)	
٦,٤	٥١,٥٦٢	٧٥١,٧٣	٦١,٦٤	٧٨١,٧٣	٦٠,٩٤	٢٩٧
١٠,٨	٧٠,٧٦٧	٧٥٣,٤٣	٤٣,٣٤	٧٨١,٦٤	٤٣,٣٤	٣٦٦
١٢,١	٤٢,٩٣١	٦٤,٦٤	٦٤,٦٤	٦١,٦١٦	٦١,٦١٦	٣٤٣
١٢,٧	٦١,٣٢٩	٧٨,٦٤	٧٨,٦٤	٦١,٦١٦	٦١,٦١٦	٣٩٥
٢١,١	١٠,٣٢٩	٧٨,٦١	٧٨,٦١	٧٨,٦١	٧٨,٦١	٣٩٥
١٥,٠	٥١,١٧٧	١٢٢,٩٤٨	٨٠,٨٩٠	٨٠,٨٩٠	٨٠,٨٩٠	٣٩٦
٢٨,٢	١٢,٧٦١	٦١,٧٦١	٦١,٧٦١	٦١,٧٦١	٦١,٧٦١	٣٩٦
١٨,٣	٦,٤٢٦	١١,١٤٢	١١,١٤٢	١١,١٤٢	١١,١٤٢	٣٩٦
١٥,١	٦٧,٨٦١	١٠,٩١٩	٦٧,٨٦١	٦٧,٨٦١	٦٧,٨٦١	٣٩٦
١٩,١	٥٧,٤٤٧	١٩,٤٤٧	١٩,٤٤٧	١٩,٤٤٧	١٩,٤٤٧	٣٩٦
حسابات المشتركون		٥١,٥٦٢	٧٥١,٧٣	٧٨١,٧٣	٦٠,٩٤	٢٩٧
م.و.س التي تم التزويد بها		٦١,٦٤	٦١,٦٤	٦١,٦٤	٦٠,٩٤	٣٦٦
حسابات المشتركون		٦١,٦٤	٦١,٦٤	٦١,٦٤	٦٠,٩٤	٣٦٦

إنتاج الكهرباء - ٢٠٠٦

إنتاج المياه المرتبطة به - ٢٠٠٦

الكميات التي تم التزويد بها : ٢٠٠٦ - م.و.س

حسابات المشتركون - ٢٠٠٦



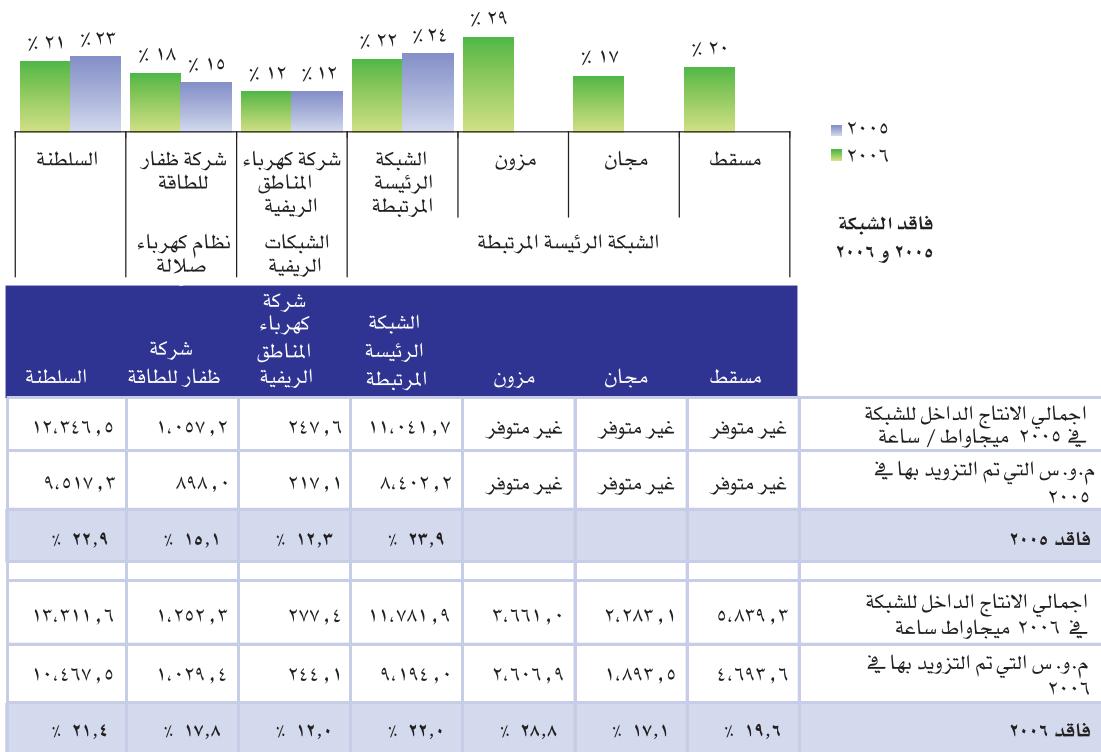
# التقرير السنوي ٢٠٠٦

ولتأكيد أن الزيادة البالغة ٥٪ في إجمالي إنتاج المياه المرتبطة في عام ٢٠٠٦ تبين اختلافات كبيرة في الإنتاج عبر المناطق، (راجع الجدول (٧) بالملحق (ج)) لمزيد من التفاصيل. لقد كان إنتاج المياه المرتبطة بالمنطقة الشرقية أعلى بنسبة ٢٥٪ في عام ٢٠٠٦ من عام ٢٠٠٥ ( بسبب ارتفاع الناتج من محطة تحلية المياه بصور التابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية )، وأعلى بنسبة ٤٣٪ بالمنطقة الوسطى وأعلى بنسبة ٨٪ في جنوب الباطنة وأعلى بنسبة ١٪ في محافظة ظفار وأعلى بنسبة ٢٣٪ في محافظة مسقط. وتمت معادلة الزيادة بنسبة انخفاض ١٧٪ في إنتاج المياه المرتبطة في محافظة مسندم بسبب انخفاض الناتج بمحطة كمزار التابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية.

## فأقد الشبكات

بلغت نسبة الفأقد الفني وغير الفني ٢٢٪ من إجمالي الوحدات الداخلة إلى الشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٦ (راجع الشكل (٨)). وبينما يمثل هذا الفأقد انخفاضاً في الوحدات المفقودة في عام ٢٠٠٥ والتي بلغت ٩٪، حيث حققت وفورات في تكلفة الإنتاج التي يمكن تقديرها بـ ٢,٧ مليون ريال عماني، وتطلع الهيئة إلى مزيد من التحسينات، وتسعي إلى خفض إجمالي الفأقد إلى حوالي نصف المستوى الحالي بحلول عام ٢٠١٢. تسجل شركة كهرباء المناطق الريفية انخفاضاً طفيفاً في الفأقد من ١٢,٣٪ في عام ٢٠٠٥ إلى ١٢٪ في عام ٢٠٠٦، إلا أن لدى الهيئة قلق حول البيانات التي بُنيت عليها هذه الحسابات. وقد زاد الفأقد من شبكة كهرباء صلاة من ١٥٪ في عام ٢٠٠٥ إلى ١٨٪ في عام ٢٠٠٦.

الشكل (٨) : فأقد الشبكات (الفنى وغير الفنى) حسب الشركات والشبكات: ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦



المصدر : بيانات الشركات

ملاحظة ١: ٢٠٠٥ من ١ مايو إلى ٢١ ديسمبر، ٢٠٠٦ من ١ يناير إلى ٣١ ديسمبر  
ملاحظة ٢: انظر ملاحظة ٢ في تقرير فأقد الشبكة في ملحق للمزيد من التفاصيل

بما أنه لا يمكن تقدير بعض من الفأقد الفني، فإن الفأقد غير الفني يمثل مصدر عدم فعالية تزيد إجمالي التكاليف والدعم المالي للكهرباء.

طلبت الهيئة في شهر أكتوبر ٢٠٠٦ من الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات التوزيع تقديم تقارير بشأن الفاقد في الشبكات التابعة لها. إلا أن جميع الشركات الأربع أوضحت بأنها واجهت مشاكل في قياس الفاقد بسبب عيوب في العدادات، وألقت شركات مسقط ومزنون الضوء على الأداء الضعيف لمقاولي قراءة العدادات وإعداد وتقديم الفواتير والتحصيل بإعتبارها عاملاً مساهماً كبيراً في الفاقد غير الفني ويشمل ذلك الفشل في قراءة العدادات بشكل منتظم، وأخطاء في قراءة العدادات. وتأمل الهيئة أن تتم معالجة هذه المشاكل عند إستبدال العقود الحالية بعقود جديدة أكثر ملائمة.

تم التغلب بشكل كبير على مشاكل عدم دقة عدادات الشبكة الرئيسية المرتبطة من خلال تركيب عدادات رقمية في شبكة النقل التابعة للشركة العمانية لنقل الكهرباء. كما تم تحقيق تحسن في العدادات بمنشآت الإنتاج المرخصة. ويجب أن تتحسن دقة العدادات بعقارب المشتركين بعد قرار الهيئة بشأن السماح بتركيب عدادات رقمية بعقارب المشتركين والتأكيد من المعايرة الصحيحة لمحطات اختبار وفحص العدادات التابعة للمرخص لهم بالتزويد، وأن يتم فحصها بشكل سنوي.

قدمت كل شركة خطة عمل تحدد اقتراحاتها لتقليل الفاقد الفني وغير الفني. وتشمل الإجراءات المحددة في خطط العمل الآتي:

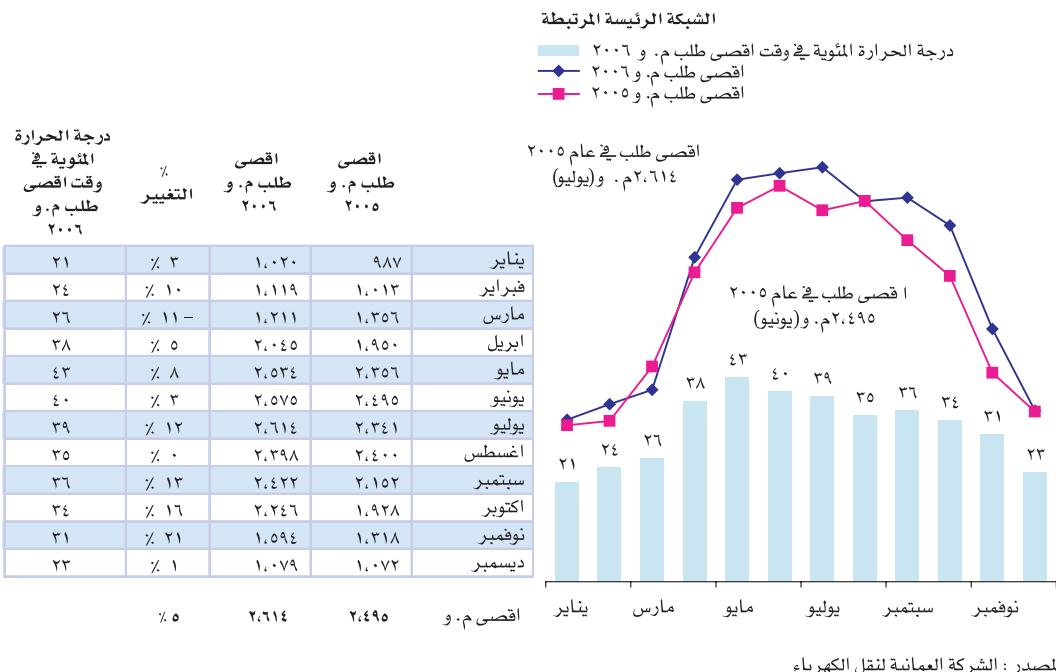
- تحديث سجلات المشتركين لضمان تحديد جميع المنشآت التي يتم تزويدها بالكهرباء.
- مراجعة أسس تقديرات الاستهلاك المستخدم عند عدم إمكانية القراءة الفعلية للعدادات.
- فرض غرامات وعقوبات لردع المشتركين عن التلاعب والعبث بالعدادات وتبني استعمال أختام مطورة مضادة للتلاعب والعبث بالعدادات.
- استبدال العدادات القديمة والمعطوبة بصورة منتظمة.
- ضمان وضع العدادات في أماكن يسهل وصول قارئي العدادات إليها.
- تدقيق منتظم وأكثر صرامة لأداء مقاولي قراءة العدادات وإعداد وتقديم الفواتير والتحصيل (ويشمل ذلك تدقيق أكبر لطرق قراءة العدادات وتطبيق عقوبات في حالة الفشل في الوفاء بالتزامات قراءة العدادات).
- توظيف فني عدادات مؤهلين.

تقترن الهيئة أن تضمّن أهداف تقليل الفاقد في آلية التحكم في أسعار التوزيع والتزويد والتي سوف تدخل حيز التنفيذ اعتباراً من ١ يناير ٢٠٠٨. وسيكون الهدف تقليل إجمالي فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة إلى حوالي نصف المستوى الحالي. وسيكون من المهم تقديم حوافز للشركات لتنفيذ الإجراءات المحددة في خطط عملها والسماح للشركات بحصة في فوائد الفاقد الأقل.

# التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

**ذروة الطلب على الشبكات، الشبكة الرئيسية المرتبطة ونظام كهرباء صلالة**  
الشكل (٩) يوضح ذروة الطلب الشهري في عامي ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ على الشبكة الرئيسية المرتبطة.

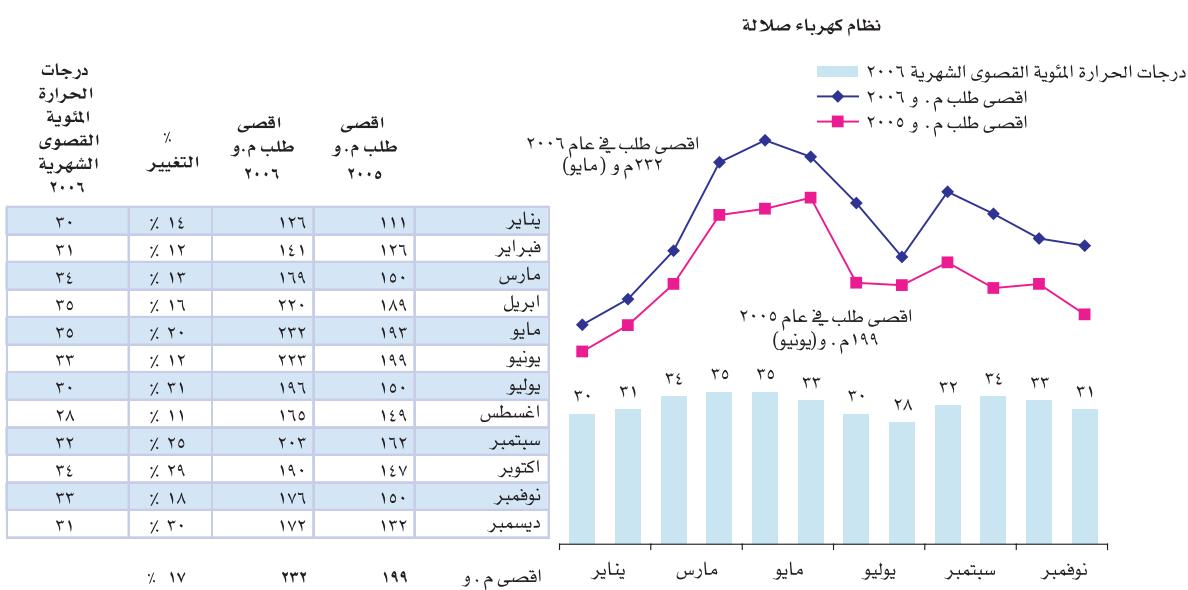
**الشكل (٩) : ذروة الطلب على الشبكة الرئيسية المرتبطة - ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦**



المصدر : الشركة العمانية لنقل الكهرباء

كانت ذروة الطلب في عام ٢٠٠٦ على الشبكة الرئيسية المرتبطة البالغ قدرها ٢,٦١٤ ميجاواط أعلى من ذروة الطلب في عام ٢٠٠٥ بنسبة ٥٪. يتم الوصول إلى ذروة الطلب عادةً على الشبكة الرئيسية المرتبطة في شهر يونيو ولكن في عام ٢٠٠٦ حدثت في شهر يوليو.

**الشكل (١٠) : ذروة الطلب على نظام كهرباء صلالة - ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦**



المصدر: شركة ظفار للطاقة

كانت ذروة الطلب على نظام كهرباء صالة أعلى في عام ٢٠٠٦ من عام ٢٠٠٥ بنسبة ١٧٪، وهي زيادة كبيرة تتطلب مزيداً من الاستثمارات في سعة التوليد حيث سيتعين تدعيم وتوسيع النظام لتلبية نمو الطلب على الكهرباء في منطقة صالة.

السعة الجديدة في عام ٢٠٠٦

شهد عام ٢٠٠٦ تطوراً في سعة قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في جميع أجزاء السوق الثلاثة:

- الشبكة الرئيسية المرتبطة: تم تشغيل سعة طاقة مبكرة قدرها (٣٦٠) ميجاواط من مشروع المياه والكهرباء المستقل بصحار في عام ٢٠٠٦ حيث وفر ١ تيراواط من صافي التوليد إلى الشبكة الرئيسية المرتبطة. وبعد التشغيل التجاري الكامل المتوقع في إبريل ٢٠٠٧ فإن مشروع المياه والكهرباء المستقل بصحار سيوفر سعة الكهرباء والمياه المرتبطة بها بمقدار ٥٨٥ ميجاواط و ١٥٠,٠٠٠ متر مكعب/اليوم على التوالي.

الشبكات الريفية التابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية: دشنت شركة كهرباء المناطق الريفية محطتين جديدين في المنطقة الوسطى (العجائز ٢، ٢ ميجاواط وصراب ٢,٢ ميجاواط) ومحطة أخرى في ظفار(مطروح ٤٤,٤٤ ميجاواط). تمت زيادة سعة محطة سيخ الخيرات في ظفار إلى ٨ ميجاواط.

تمت زيادة سعة المياه المرتبطة بمحطة التحلية التابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية في ولاية صور بشكل كبير قبل تخصيصها. تبلغ نسبة إنتاج محطة التحلية بتصور ٩٨٪ من إجمالي إنتاج المياه المرتبطة لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٦.

نظام كهرباء صلالة: توقعت إتفاقية إمتياز صلالحة الموقعة في شهر مارس ٢٠٠١ تحويل توربينتين غازيتين (١٧ ميجاواط) نوع LM 2500 ونوع GE بقدرة ٢٠ ميجاواط GT) من وزارة الإسكان والكهرباء والمياه إلى شركة ظفار للطاقة. ونظراً لتعقيدات تعاقدية لم تنقل الأصول ولم تخدم أي غرض إنتاجي منذ ذلك الوقت. ويسر الهيئة أن تعلن بأن الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة ظفار للطاقة وقعتا إتفاقية بتاريخ ٢٨ أكتوبر ٢٠٠٦ تنص على تحويل توربين بقدرة ٢٠ ميجاواط نوع GT وتوربين بقدرة ١٧ ميجاوات نوع 2500 LM إلى شركة ظفار للطاقة بتاريخ ١٥ مايو ٢٠٠٧ و ٢١ ديسمبر ٢٠٠٧ على التوالي.

## حوادث الشكبة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠٠٦ :

يجب على الشركة العمانية لنقل الكهرباء باعتبارها المشغل للشبكة الرئيسة المرتبطة أن تبلغ عن جميع الحوادث (إنقطاع التيار الكهربائي الذي تسبب فيه مكونات شبكة النقل خطوط النقل والمحولات) بما في ذلك الحوادث الكبيرة (الحوادث التي تؤدي إلى انقطاع التزويد للمستهلكين أو تغيرات في نظام التردد أو الجهد خارج الحدود المرسومة).

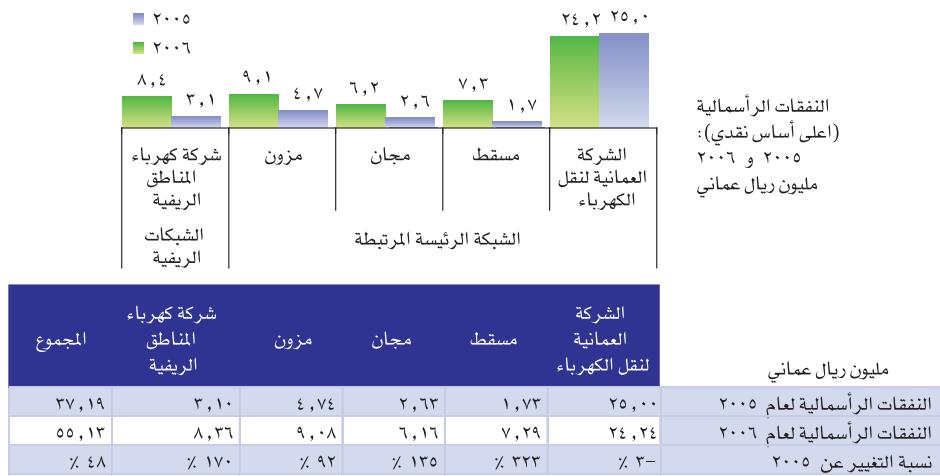
قامت الشركة العمانية لنقل الكهرباء بالتبليغ عن ٢٥٤ حادثة خلال عام ٢٠٠٦، وقد صنفت ٢٩ حالة منها كحوادث كبيرة. سجلت الشركة العمانية لنقل الكهرباء تحسناً طفيفاً في مدى إنتاجية شبكة النقل في عام ٢٠٠٦، حيث حدث انخفاض بنسبة ١١٪ من إجمالي الطاقة التي لم يتم نقلها.

# التقرير السنوي ٢٠٠٦

## النفقات الرأسمالية والمشاريع الجديدة

تؤكد القوائم المالية للمرخص لهم بتشغيل شبكات إجمالي نفقات رأسمالية (على أساس نقدى) في عام ٢٠٠٦ بمبلغ ٥٥ مليون ريال عماني (راجع الشكل (١١)).

الشكل (١١) : النفقات الرأسمالية ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦



المصدر : القوائم المالية المدققة لعام ٢٠٠٦

زاد الاستثمار في شبكات التوزيع المرخص بها لشركات مسقط ومحاجن ومزون بشكل كبير نتيجةً لإصلاحات سوق الكهرباء، ويعتبر الاستثمار في شبكات التوزيع حيويا لضمان التزام الشركات بمعايير جودة التزويد الجديدة. تعمل الهيئة على ضمان توجيه النفقات إلى حيث تكون ملحة أكثر وأن المرخص لهم يقومون بعمليات الشراء بشكل فعال.

لقد حصلت الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومحاجن ومزون للتوزيع والتزويد وشركة كهرباء المناطق الريفية على موافقات داخلية لعدد (١٨٢) مشروع جديد في عام ٢٠٠٦ بقيمة إجمالية قدرها (٧٨) مليون ريال عماني. راجع الشكل (١٢) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (١٢) : المشاريع المعتمدة من قبل الشركات في عام ٢٠٠٦

المنطقة	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مسقط	محاجن	مزون	شركة كهرباء المناطق الريفية	المجموع	النسبة من المجموع	
الظاهرة						٢٢٥,٢٨٨	٣,١٣٣,٩١٩	% ٤,٠
الشرقية						١٣٠,١٢٥	٢,١٩٨,٧٧٧	% ٢,٨
الوسطى						١,٩٥١,٣٦٢	١,٩٥١,٣٦٢	% ٢,٥
الداخلية						١٦٠,٩٩٢	١١,٦٣١,٨٠٩	% ١٤,٩
ظفار						١٩٧,٢٥٨	١٩٧,٢٥٨	% ٠,٣
مسندم						٦٠٠,٢٠٦	٦٠٠,٢٠٦	% ٠,٨
مسقط							٣٢,٤٢٣,٠٦٩	% ٤١,٦
شمال الباطنة						٤,٢٢٣,٨٠٤	١٩,٢١٣,٣٠٤	% ٢٤,٧
جنوب الباطنة						٦٣٠,٦٦٥	٦,٥٠٧,٦٦٥	% ٨,٤
الإجمالي						٧٧,٨٥٧,٣٦٨	٢,٢٧٥,٢٢٠	٢٠٠٦
النسبة من المجموع						٧,١٢٢,٤٣٤	٣,٧١٢,١٣٤	% ٤,٢
عدد المشاريع						١٠,٤٢٢,٠٦٩	٢,٠٧٠,٢٢٠	% ٤,٨
قيمة المشاريع						٥٣,٣٢٤,٥٠٠	٢٠٠٦	% ٩,١

المصدر: بيانات الشركات

تشكل المشاريع المعتمدة في عام ٢٠٠٦ جزءاً من النفقات الرأسمالية لعام ٢٠٠٦ الموضحة في الشكل (١١) كما ستشكل نفقات رأسمالية إضافية في عامي ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨، وحددت الشركات نفقات إضافية وكبيرة مرتبطة بمشاريع لعام ٢٠٠٧، وتقوم الهيئة بتقييم ما إذا كانت المخصصات الرأسمالية لآلية التحكم في الأسعار الحالية سوف توفر تمويلاً كافياً لهذه المشاريع.

## الحسابات الحكومية - المبالغ المتأخرة السداد: ٢٠٠٦ - ٢٠٠٥

ورث المرخص لهم بالتزويد التزامات كبيرة في ١ مايو ٢٠٠٥ في صورة فواتير كهرباء غير مدفوعة من مشتركين في القطاع الحكومي. لم تطالب وزارة الإسكان والكهرباء والمياه المشتركين في القطاع الحكومي بدفع فواتير الكهرباء كما طلب من المشتركين الآخرين بالسداد. تعرّض المشتركين من غير القطاع الحكومي لقطع التيار الكهربائي عند عدم الدفع إلا أنه لم يتم قطع الكهرباء عن المشتركين بالقطاع الحكومي. ونتيجة لذلك بلغت فواتير الكهرباء غير المدفوعة للمشتركين من القطاع الحكومي في شهر ديسمبر ٢٠٠٥ أكثر من (٣٦,٥) مليون ريال عماني.

## الشكل (١٢) : مبالغ الحسابات الحكومية غير المدفوعة - ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦

المجموع	شركة كهرباء المناطق الريفية	المرخص له بالتزويد					البند
		مزون	مجان	مسقط	نوع	المبالغ المدانية : نهاية ٢٠٠٥	
٣٦,٥٦٨,١٢١	١,٦٤٠,٤٤٥	١٠,٨٦٢,٠٠٠	٤,٥٠٦,٣٨	١٩,٥٥٩,٣٦٨	ن.ع	٢٠٠٥	المبالغ المدانية : نهاية ٢٠٠٥
٣١,٩٥٣,١٢٥	١,٨٠٣,٢٠٦	٩,٨٤٢,٦٨٠	٣,٦٩٤,٨٣٥	١٦,٦١١,٤٠٣	ن.ع	٢٠٠٦	المبالغ المدانية : نهاية ٢٠٠٦
% ١٣ -	% ١٠	% ٩-	% ١٨-	% ١٥-	%	نسبة التغيير في المبالغ المدانية	نسبة التغيير في المبالغ المدانية
٤,٦١٤,٩٩٦ -	١٦٢,٧٦١	١,٠١٨,٣٢٠ -	٨١١,٤٧٣ -	٢,٩٤٧,٩٦٤ -	ن.ع	نسبة التغيير في المبالغ المدانية	نسبة المجموع
					% ٢٢,١ % ١٧,٦ % ٦٣,٩		المصدر: بيانات الشركات

وبعد الاعتراضات المقدمة من الهيئة وشركة الكهرباء القابضة أصدر مجلس الوزراء المؤرخ قراراً بتبييه المشتركين من القطاع الحكومي بأنه تقع عليهم مسؤولية دفع قيمة فواتير الكهرباء التي تم تزويدهم بها في مواعيدهما. ونتيجة مباشرة لهذا القرار فقد انخفضت المبالغ المستحقة على المشتركين في القطاع الحكومي بمبلغ ٦,٤ مليون ريال عماني في شهر ديسمبر ٢٠٠٦ (راجع الشكل (١٢)) كما حققت شركات مسقط ومجان ومزون لتوزيع وتزويد الكهرباء تخفيضات كبيرة في المبالغ غير المدفوعة بينما زادت المبالغ المستحقة لشركة كهرباء المناطق الريفية من المشتركين من القطاع الحكومي بنسبة ١٠٪.

وفي هذا الصدد تشيد الهيئة بالإجراءات المتخذة من جانب شركات مسقط ومجان ومزون لتوزيع وتزويد الكهرباء لإسترداد المبالغ غير المدفوعة من المشتركين بالقطاع الحكومي.

## تنسيق السياسات مع الجهات المختصة

لقد اجتمعت الهيئة مع العديد من المؤسسات خلال عام ٢٠٠٦ للتنسيق بشأن المسائل المتعلقة بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به. مثال ذلك تكوين فريق عمل مشترك من شرطة عمان السلطانية والهيئة لإعداد إجراءات طوارئ جديدة لقطاع. إن هذه الإجراءات من شأنها أن تضمن إخطار شرطة عمان السلطانية والجهات الأمنية الأخرى بالحوادث التي تقع في القطاع والتي يمكن أن يكون لها تأثيرات على النظام العام أو الأمان القومي، ومن المتوقع تطبيق الإجراءات الجديدة في عام ٢٠٠٧.

كما قامت الهيئة بإخبار الإدعاء العام بالتحقيق الذي تم في عام ٢٠٠٦ فيما يتعلق بحادثتين مميتتين، وتقديم تفاصيل كاملة لنتائج كل تحقيق.

## التقرير السنوي ٢٠٠٦

وقد أقيمت الهيئة بالاجتماع مع ممثلي وزارة البلديات الإقليمية والبيئة وموارد المياه وذلك من أجل التنسيق بشأن مبادرة الهيئة الخاصة بالرقابة على الانبعاثات من المنشآت الإنتاجية المرخص بها ومسائل أخرى متعلقة بالإلتزام بحماية البيئة.

كما عقدت الهيئة عدة اجتماعات مع المسؤولين بوزارة القوى العاملة لمناقشة التزامات التعدين بالقطاع ومسائل أخرى متعلقة بالسياسة الخاصة بالصحة والسلامة.

كما قامت الهيئة بالتنسيق مع الجمعية العمánية لحماية المستهلك باستكشاف الوسائل والطرق التي يمكن بموجبها للمؤسسات التنسیق فيما بينها لخدمة مصالح مستهلكي الكهرباء، وتأمل الهيئة في تطبيق مبادرات لها علاقة بالمستهلك في عام ٢٠٠٧.

لقد عملت الهيئة عن قرب مع وزارة الاقتصاد الوطني وشركة الكهرباء القابضة فيما يتعلق بتخصيص شركة الرسيل للطاقة، وكذلك أثناء تخصيص منشأة التحلية بولاية صور.

وتود الهيئة أن تشكر هذه الجهات للتعاون والدعم الذي قدّم لها خلال عام ٢٠٠٦.

### الصحة والسلامة

إتخذت الهيئة خطوات فاعلة في عام ٢٠٠٦ لتحسين الصحة والسلامة في القطاع وتشمل اعتماد بيانات الصحة والسلامة المعدة من قبل الشركات الخلف المرخص لها. وتوّزّع هذه البيانات التزام المرخص لهم بالصحة والسلامة وتحديد الإجراءات والمسؤوليات الإدارية لمهام الصحة والسلامة ضمن الشركات المعنية.

راجعت الهيئة إجراءات ومستندات الصحة والسلامة المقدمة من المتقاضين المحتملين لتخصيص المرحلة الثانية من مشروع برکاء المستقل للمياه والطاقة وشركة الرسيل للطاقة وكذلك مراجعة إجراءات وسياسات الصحة والسلامة الخاصة بمقدمي طلبات الإعفاء من الترخيص.

### قامت الهيئة بإجراء تحقيقات في حادثتين مميتتين خلال عام ٢٠٠٦ :

- حادثة مطرح: في يوم الثلاثاء الموافق ٢٨ مارس ٢٠٠٦ وقع حادث في محطة مخازن مطرح القديمة (١١/٣٢) أثناء تركيب مفاتيح تحويل الكهرباء مما نتج عنه وفاة شخصين. أجرت الهيئة تحقيقاً رسمياً بالتعاون مع الإدعاء العام. وعلى ضوء الأدلة التي جمعها فريق التحقيق أوقفت الهيئة شركة ABB العربية عن العمل في السلطنة وأخطرت جميع المرخص لهم وحاملي الإعفاء من الترخيص وفقاً لذلك. حدد التحقيق السبب المحتمل للحادث كشرر (وميض) كهربائي بسبب قصور في التصميم الذي قام به شركة ABB العربية. كما أظهر التحقيق بأن شركة الوادي للمقاولات لم تكن مؤهلة للتقدم بعطاء وما كان يجب منها العقد من قبل وزارة الإسكان والكهرباء والمياه. إضافة إلى ذلك فقد فشلت شركة الوادي للمقاولات في التأكد من تقديم بنود وشروط عقدها إلى المورد، شركة ABB العربية. وبالنسبة للسلامة بالموقع خلص التحقيق إلى أن استخدام القيود على الدخول لتنفيذ العمل لم تكن مناسبة في ضوء الطبيعة المحددة للعمل، وأصدرت الهيئة توصيات بشأن تركيب المفاتيح الكهربائية مستقبلاً.

- حادث الغبرة: بتاريخ ٩ مايو ٢٠٠٦ وقع حادث بمحطة الغبرة للطاقة والتحلية أثناء أعمال الصيانة للمرحلة الثالثة "د" لأسطوانة تخزين الهيبوكلورايت مما نتج عنه إصابات مميتة لموظفين من شركة SOGEX (مقاول التشغيل والصيانة)، قامت الهيئة بتعيين استشاري متخصص في الصحة والسلامة كمفتاح لإجراء تحقيق في الحادث، وحدد تقرير المفتاح بأن سبب الحادث كان الفشل في إجراءات إذن العمل والمرتبط بثقافة سلامه ضعيفة بشكل عام. وقد اتخذت إدارة شركة الغبرة للطاقة والتحلية خطوات فورية لتنفيذ توصيات المفتاح. هنا وتعاونت الهيئة مرات أخرى مع الإدعاء العام طيلة فترة التحقيق والهيئة على علم بأنه تم تقديم تهم ضد موظفي شركة SOGEX بشأن الحادث.

وتود الهيئة أن تشيد بالخطوات التي اتخذتها مجلس إدارة وادارة شركة الغبرة للطاقة والتحلية بعد الحادث حيث تعافت الشركة مع الهيئة بالكامل أثناء التحقيق وعملت بشكل سريع لتنفيذ توصيات المفتاح. تتولى الآن الشركة جميع مهام التشغيل والصيانة بشكل مباشر كما عملت على تحسين ثقافة الصحة والسلامة بشكل كبير بمحطة الغبرة.

## أعمال تدقيق الصحة والسلامة والبيئة بمنشآت الإنتاج

قام استشاري متخصص في الصحة والسلامة والبيئة وبمساعدة فنيين تابعين للهيئة بإجراء تدقيق شامل للصحة والسلامة لسبعة من محطات الإنتاج المرخص لها في شمال السلطنة. وبيّنت أعمال التدقيق بأن الشركات التي تم تخصيصها كانت بشكل عام ملتزمة بواجبات الصحة والسلامة والبيئة، وتم إفادة الإدارة المعنية بحالات القصور التي تم ذكرها في التدقيق حيث عملت على تصحيحها على الفور. وكانت نتائج التدقيق على المحطات المملوكة للحكومة مختلفة بشكلٍ كبير، حيث أشارت أعمال التدقيق لانتهاكات كبيرة للوائح الصحة والسلامة والبيئة.

## المرخص لهم بالتوزيع

في شهر ابريل ٢٠٠٦ قامت الدائرة الفنية للهيئة بإجراء مسوحات للمحطات الفرعية المملوكة للمرخص لهم بالتوزيع. وأوضحت نتائج هذه المسوحات أن جميع المرخص لهم بالتوزيع الثلاثة مخالفون لشروط رخصهم بشأن السلامة العامة للجمهور. فقد حدد المسح محطات بدون بوابات وأقسام مع جدران مهدمة، وفي بعض الحالات مستخدمة من قبل عامة الجمهور "كاماكن للتجمع". وتم تقديم نتائج المسوحات مع صور فوتوغرافية إلى المرخص لهم بالتوزيع في شهر يوليو ٢٠٠٦. وقرب نهاية عام ٢٠٠٦ كان هناك دليل على تحسن هذا الوضع، وتتوّي الهيئة إجراء المزيد من المسوحات في عام ٢٠٠٧.

## المرخص لهم بالنقل

في شهر سبتمبر ٢٠٠٦ باشر الفنيون التابعون للهيئة أعمال تفتيش بشأن الصحة والسلامة والبيئة على جميع المحطات الفرعية التابعة للشركة العمانية لنقل الكهرباء. وقد تم إجراء أعمال التفتيش بدون الإعلان عنها وبنهاية عام ٢٠٠٦ تم التفتيش على نصف المحطات الفرعية تقريباً، وتعزّزت الهيئة إكمال أعمال التفتيش في أوائل عام ٢٠٠٧.

## شركة كهرباء المناطق الريفية

لم يتم إجراء أعمال تفتيش للصحة والسلامة والبيئة بمنشآت شركة كهرباء المناطق الريفية بسبب نقص الموارد، وتتوّي الهيئة إعطاء أولوية لهذه الأعمال في عام ٢٠٠٧.

## الربط الدولي

منحت الهيئة شركة كهرباء المناطق الريفية الموافقات الالزمة خلال عام ٢٠٠٦ للقيام بإجراء الربط واستيراد الكهرباء من دولة الإمارات العربية المتحدة في ثلاثة مواقع. وبالرغم من وجود البنية التحتية لم يتم أعمال استيراد. ومن ناحية فعلية كان الربط لقدرة ٢٢٠ كيلوفولت مع أبو ظبي مكتملًا بنهاية العام، وتقدّمت كل من الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء بطلبات لمنحهم الرخص المناسبة، وحتى تاريخه لم يتم إصدار الرخص في انتظار تقديم عدد من المستندات من قبل الشركتين والتي تشمل الإتفاقيات التجارية وإتفاقيات الربط والإجراءات التشغيلية.

## الموافقات

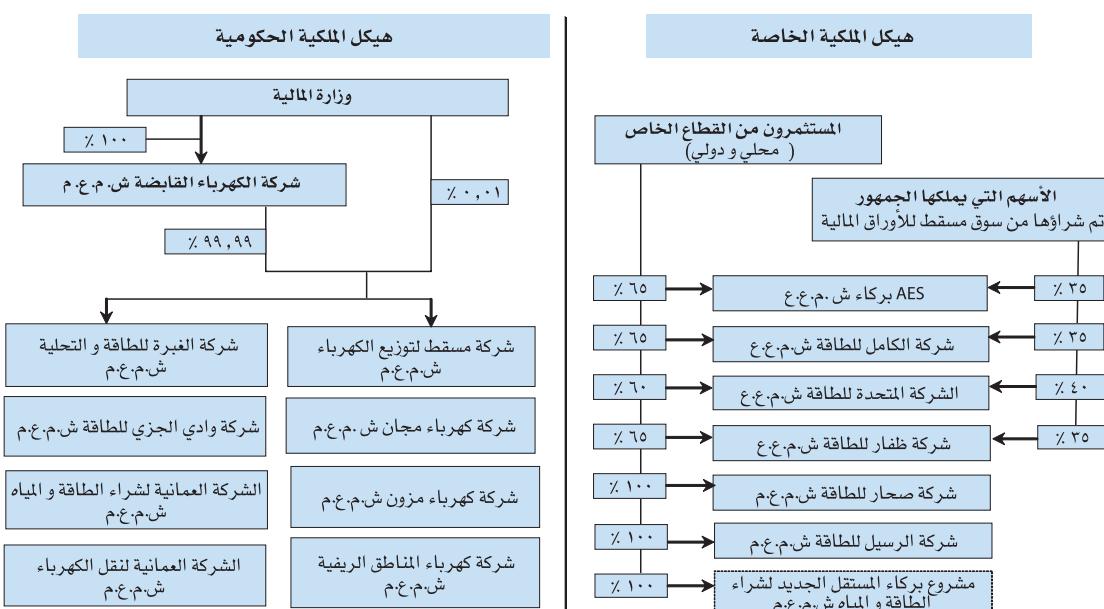
- تم منح الهيئة رخص وأوامر إعفاء من الرخصة للموافقة على القيام بالأنشطة الخاضعة للتنظيم. وفي عام ٢٠٠٦ قامت الهيئة بالآتي:
- منح رخصة توليد وتحلية إلى شركة صحار للطاقة ش.م.ع.م بتاريخ ٢٩ مارس ٢٠٠٦.
  - تعديل رخصة التوليد والتحلية الخاصة بشركة AES برకاء ش.م.ع.ع. بتعديل ساعات إنتاج المحطة.
  - تعديل رخصة شركة كهرباء المناطق الريفية لتأكيد الموافقة على الربط الدولي مع دولة الإمارات العربية المتحدة وإستيراد الكهرباء منها.
  - منح أمر إعفاء من الرخصة رقم (٢٠٠٦/١) إلى شركة صحار ألومنيوم ش.م.م بالموافقة على أنشطة التوليد والتحلية للشركة.

## التقرير السنوي ٢٠٠٦

### التخصيص

تم تخصيص شركة الرسيل للطاقة ش.م.ع.م بنجاح في عام ٢٠٠٦، وكان تخصيص محطة الرسيل جزءاً من مشروع موحد تضمن مقترن لمشروع مياه وطاقة مستقل جديد في بركاء بسعة إجمالية للكهرباء والمياه المرتبطة بمقدار ٦٧٨ ميجاواط و ١٢٠,٠٠٠ متر مكعب/اليوم على التوالي. وقامت المجموعة الفائزة والمكونة من شركات (سويس-تراكتيل إس.إيه وبادلة للتطوير والوطنية للتجارة ش.م.م) بشراء شركة الرسيل للطاقة مقابل (٥٠) مليون ريال عماني. يوضح الشكل (١٤) ملكية شركات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به بعد تخصيص شركة الرسيل للطاقة.

### الشكل (١٤) : ملكية قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به



توصلت الحكومة لاتفاق مع مجموعة مستثمرين لبيع محطة التحلية في صور التابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية. وسينتقل أول مشروع مياه مستقل من نوعه إلى مالكين جدد (Veolia Eau – Compagnie General des Eaux, National Power and Water and Veolia Water AMI) في شهر يناير ٢٠٠٧.

### التوظيف والتعيين

يوفر قطاع الكهرباء (حاملي الرخص وشركة ظفار للطاقة ش.م.ع.م) وظائف في كافة مناطق السلطنة. وقد زاد إجمالي التوظيف بالقطاع (التوظيف المباشر وعن طريق المقاولين) من ٤,٨٩١ في عام ٢٠٠٥ إلى ٥,٤٩١ في عام ٢٠٠٦ أي بنسبة زيادة بلغت ١٢٪.

# التقرير السنوي ٢٠٠٦

## الشكل (١٥) : التوظيف: ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦

الموظفون المباشرون والموظفوون التابعون للمقاولين

نسبة التغيير في التوظيف عن ٢٠٠٥	٢٠٠٦				٢٠٠٥				المنطقة
	العماني	الأجنبي	المجموع	%	العماني	الأجنبي	المجموع	%	
% ٣٢	% ٧٥	٨٧٥	٢١٥	٦٦٠	% ٧٢	٦٦٥	١٨٥	٤٨٠	الباطنة
% ٤-	% ٧٠	٤١٤	١٢٤	٢٩٠	% ٦٦	٤٣٠	١٤٥	٢٨٥	الظاهرة
% ١٦	% ٦٩	٥٢٠	١٦٣	٣٥٧	% ٦٨	٤٥٠	١٤٦	٣٠٤	الداخلية
% ٢	% ٧٠	١,٨٩٠	٥٧٢	١,٣١٨	% ٧٢	١,٨٤٥	٥١٢	١,٣٣٣	مستقط
% ١٣	% ٧٠	٧١٨	٢١٤	٥٠٤	% ٦٠	٦٣٨	٢٥٣	٣٨٥	الشرقية
% ٤-	% ٦٢	١٩٥	٧٥	١٢٠	% ٥٩	٢٠٤	٨٤	١٢٠	الوسط
% ٢٦	% ٦١	٤٤٢	١٧٣	٢٦٩	% ٦٢	٣٥١	١٢٤	٢١٧	ظفار
% ٢٢	% ٦٦	٢٤٦	٨٤	١٦٢	% ٥٨	٢٠٢	٨٤	١١٨	مسندم
% ١	% ٥١	١٠٧	٥٢	٥٥	% ٥٢	١٠٦	٥١	٥٥	صلالة <sup>١</sup>
	% ٧٣	٨٤	٢٢	٦١					أخرى <sup>٢</sup>
	% ١٢				% ٦٩				المجموع
					% ٦٩				

على اهتمام بأن مستوى التوظيف في شركة ظفار للطاقة في عام ٢٠٠٥ لم يتغير في عام ٢٠٠٦

الملاحظة ١ "آخر" موظفين الشركة الرفيعة الذين لم يتم توزيعهم حسب المناطق

الملاحظة ٢

المصدر : بيانات الشركات

ومن الملاحظ أن ٧٥٪ من الوظائف الجديدة تعكس الزيادة في التوظيف لدى المقاولين العاملين لدى شركات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، وتتسق هذه الزيادة مع العدد المتزايد للمشاريع التي يجري تنفيذها في القطاع.

شكل الموظفون العمانيون ٨٨٪ من التوظيف المباشر في عام ٢٠٠٦، ونسبة ٦٣٪ من التوظيف لدى المقاولين. وقد بلغت نسبة التعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ٦٩٪ في عام ٢٠٠٦ بزيادة طفيفة عن نسبة ٦٨٪ المحققة في عام ٢٠٠٥.

## الشكل (١٦) : التعمين ٢٠٠٦

نسبة التعمين	الموظفون			
	الموظفون المباشرون	الموظفون التابعون للمقاولين	المجموع	الموظفون
% ٨٨	١,٢٥٧	١٤٨	١,١٠٩	
% ٦٣	٤,٢٣٤	١,٥٤٧	٢,٦٨٧	

## قصور في توفير الغاز

كان هناك قصور كامل في توريد الغاز إلى محطة AES بركاء في ٢ أغسطس ٢٠٠٦ نتيجة للأعمال التي تم تنفيذها بواسطة الشركة العمانية للفاز في محطة خفض ضغط الغاز (GPRT). أدى قصور توريد الغاز إلى فصل كبير للأحمال في الشبكة الرئيسية المرتبطة. وكان هذا هو القصور الثاني بمحطة بركاء منذ ١ مايو ٢٠٠٥. وحدث قصور آخر في توريد الغاز بمحطة من في ٢١ فبراير ٢٠٠٦ ولكن لم يؤدي إلى فصل للأحمال.

وتشعر الهيئة بالقلق من وقوع أحداث مماثلة إذا لم يتحسن الاتصال بين قطاعي الغاز والكهرباء، وتقترب الهيئة إبرام "بروتوكول" حيث يتم من خلاله إخطار المنشآت الإنتاجية من قبل شركة الغاز العمانية قبل العمل في أو بالقرب من محطة خفض ضغط الغاز، حيث من شأن هذا البروتوكول أن يسمح للمنشآت الإنتاجية ومشغل الشبكة بتطبيق إجراءات للحد من فصل الأحمال بعد أي انقطاع في توريد الغاز.

## المادة (٤) رفع التقارير

### المزيد من تحرير السوق

الشكل (١٧) يوضح تقييم الهيئة بما إذا كان قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به مستعداً لتطبيق أي من إجراءات التحرير الأربع المحددة في القانون.

#### الشكل (١٧) : إجراءات تحرير السوق

تقييم الهيئة مدى استعداد السوق	إجراءات تحرير السوق
<p>ترى الهيئة أن السوق ليس مستعداً مثل هذا الإجراء. كما ذكرنا في التقرير السنوي لعام ٢٠٠٥ ليس من الواضح بالنسبة للهيئة ما إذا كان المشتركون والمستثمرون والحكومة سوف يستفيدون من مثل هذا الإجراء في الوقت الحالي.</p> <p>ستقوم الهيئة بإعادة النظر في هذا الموضوع في التقارير السنوية اللاحقة ولكنها لا تقتصر اتخاذ خطوات لتهيئة السوق لتطبيق هذا الإجراء.</p>	<p>١- التمازن عن مصالح الحكومة في شركة الكهرباء القابضة (ش.م.ع.م) أو الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (ش.م.ع.م).</p>
<p>ترى الهيئة أن السوق ليس مستعداً مثل هذا الإجراء. توقعات الهيئة هي أن بعض المشتركين - خصوصاً كبار مستهلكي الكهرباء - سوف يستفيدون من تطبيق هذا الإجراء. ومع هذا فإن تطبيقه سوف ينطوي على تغييرات جوهرية في تحديد المخاطر بالعقود الحالية (اتفاقيات شراء الطاقة - واتفاقيات شراء الطاقة والمياه) ، وبالإضافة إلى ذلك فإن الأمر يتطلب من الهيئة النظر في تأثير ذلك على معايير التخطيط لسلامة التوليد في رخصة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه.</p> <p>فيما يتعلق بالإجراءات التمهيدية، ستقوم الهيئة بالتشاور مع كبار مستهلكي الكهرباء والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لتحديد مدى الاستفادة وتأثيرات تطبيق هذا الإجراء.</p>	<p>٢- السماح للمنشآت الإنتاجية المرخص لها بالبيع لأشخاص آخرين خلاف الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (ش.م.ع.م).</p>
<p>ترى الهيئة أن السوق ليس مستعداً مثل هذا الإجراء. نظراً لأنه لم يتم حتى الآن تنفيذ أية عمليات للتصدير أو الاستيراد فإن الهيئة تعتبر أنه من السابق لأوانه التفكير في السماح لأشخاص آخرين خلاف الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية باستيراد أو تصدير الكهرباء. تم تشغيل عدد من وسائل الربط الدولي في عام ٢٠٠٦ ، ومن المتوقع أن يتم البدء في تشغيل عدد من وسائل الربط التي تعتبر جزءاً من مشروع الربط الخليجي في عام ٢٠٠٧.</p> <p>سوف تقوم الهيئة بتناول هذا الموضوع في التقارير السنوية اللاحقة إلا أنها لا تقتصر اتخاذ إجراء في هذا الوقت لتهيئة السوق لتطبيق مثل هذا الإجراء.</p>	<p>٣- السماح لأشخاص آخرين خلاف الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (ش.م.ع.م) وشركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م) باستيراد وتصدير الكهرباء من وإلى بلد آخر.</p>
<p>ترى الهيئة أن السوق ليس مستعداً مثل هذا الإجراء. هناك واجب قانوني يقع على الهيئة بتعزيز المنافسة والنظر في إدخال المنافسة في التزويد بالكهرباء كهدف هام من الممكن تحقيقه. عند تطبيق الشروط الموضحة في التقرير السنوي للهيئة لعام ٢٠٠٥ تأمل الهيئة في تطبيق المنافسة في التزويد خلال خمس سنوات.</p>	<p>٤- خلق المنافسة فيما بين المرخص لهم بالتزويد.</p>

## الدعم المالي للكهرباء

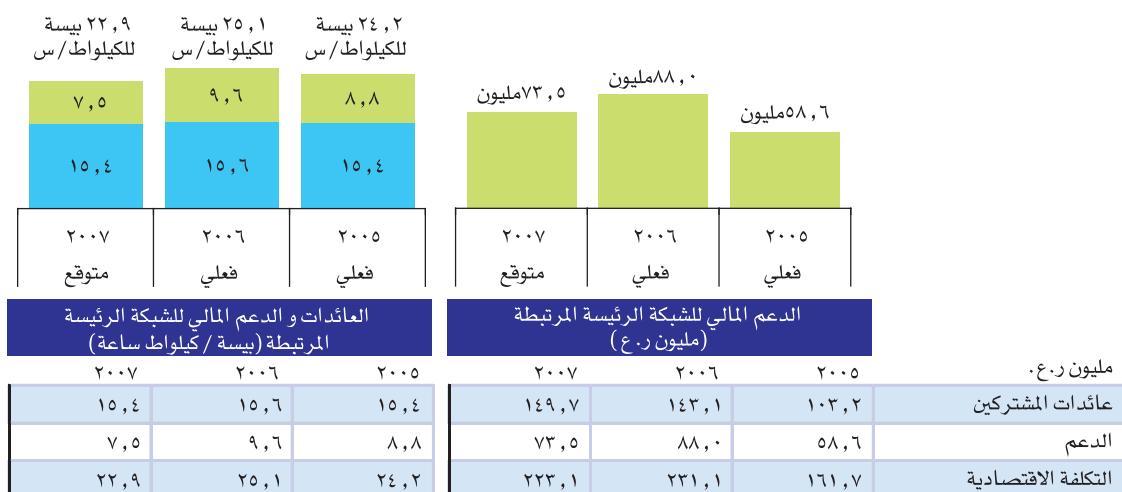
تنطوي المادة (١٨) من قانون القطاع تفاصيل آلية تقوم بموجبها وزارة المالية بتقديم الدعم المالي للكهرباء والذي تقوم الهيئة باحتسابه ويدفع إلى المرخص لهم بالتزويد (شركات مسقط ومجان ومزون وشركة كهرباء المناطق الريفية) وذلك على أساس سنوي. تقوم الهيئة بإجراء حسابين منفصلين للدعم المالي الأول: الدعم المطلوب لشركات مسقط ومجان ومزون لتوزيع وتزويد الكهرباء والثاني: الدعم المطلوب لشركة كهرباء المناطق الريفية.

يُعرف الدعم المالي بأنه الفرق بين التكلفة الاقتصادية للتزويد (بما في ذلك تكاليف التمويل) وعائد التعرفة المعتمدة (وعائدات أخرى). تستخرج التكاليف الاقتصادية للتزويد من أقصى عائد مسموح به لأالية التحكم في الأسعار الخاصة بالشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون للتوزيع والتزويد. يحدد الدعم المالي للكهرباء المطلوب لسنة معينة بطرح عائد التعرفة المعتمدة للمشتركيين (ومصادر الدخل الأخرى) من أقصى عائد مسموح به.

## الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة

بعد نشر التقرير السنوي للهيئة لعام ٢٠٠٥ قدمت شركات مسقط ومجان ومزون للتوزيع والتزويد والشركة العمانية لنقل الكهرباء والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بيانات جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم (SCRC) المدققة لعامين ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ والتي تقدم تأكيد تدقيق خارجي بصحة أقصى عائد مسموح به والعائدات الفعلية الخاصة بكل شركة من هذه الشركات. وتسمح هذه القوائم للهيئة بتأكيد الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عامي ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ كما هو موضح في الشكل (١٨) الذي يعرض الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة المتوقع لعام ٢٠٠٧.

**الشكل (١٨) : الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعامي ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ - الدعم المالي المتوقع لعام ٢٠٠٧ .**



المصدر : جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق لعامي ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ م، حسابات الهيئة

ملحوظة : ١: ٢٠٠٥ : ٢٠٠٥ مايو الى ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ : ٢٠٠٦يناير الى ٣١ ديسمبر

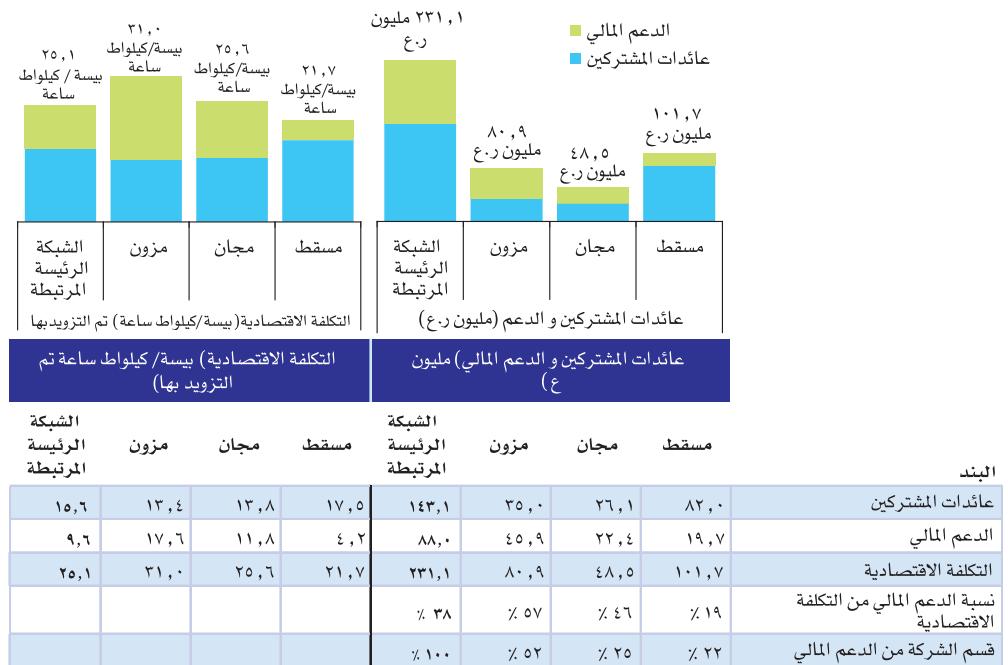
بلغ الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٥ ٥٨,٦ مليون ريال عماني. وبلغ الدعم المالي الفعلي في عام ٢٠٠٦ ٨٨ مليون ريال عماني وهو أقل بمقدار ١٠ مليون ريال عماني مما كان مقدراً.

(تفاصيل حسابات الهيئة للدعم المالي موضحة في الملحق "د"). توقعات الهيئة للدعم المالي الخاص بالشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٠٧ بلغت ٧٣,٥ مليون ريال عماني وهو أقل من الدعم المالي في عام ٢٠٠٦ بسبب فعالية معايير التصحيف لآليات التحكم في الأسعار (راجع التوضيح أدناه).

# التقرير السنوي ٢٠٠٦

الشكل (١٩) يوضح الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٠٦ حسب الشركات.

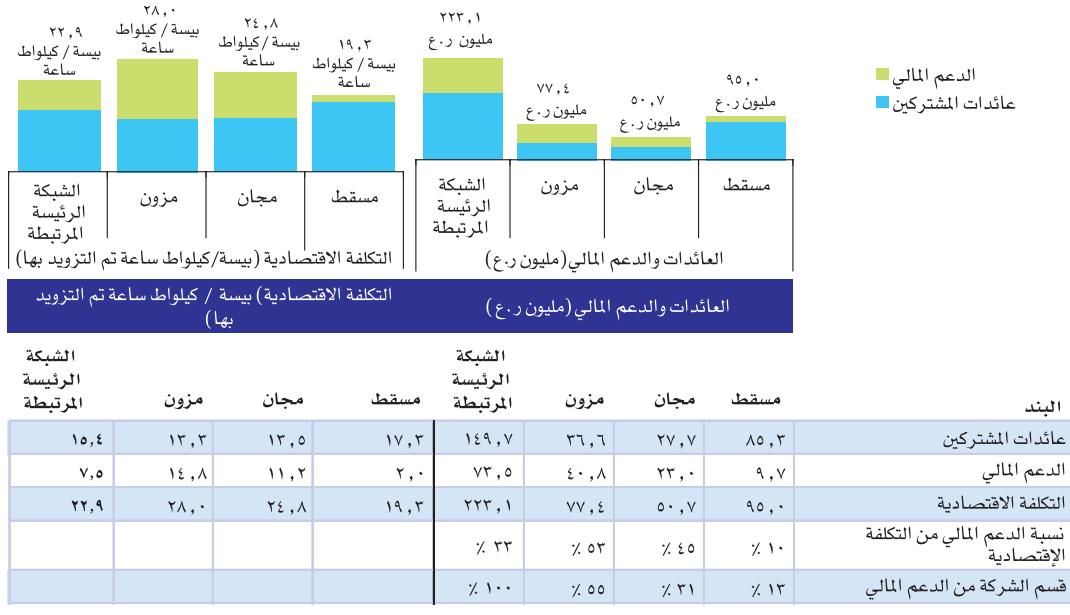
**الشكل (١٩) : الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة حسب الشركات**



المصدر: البيانات المالية المدققة لـ ٢٠٠٦ وتعديلات الهيئة

يمثل الدعم المالي ما نسبته %٣٨ من إجمالي التكلفة الاقتصادية للتزويد التي تقدر بـ ٢٢١,١ مليون ريال عماني في عام ٢٠٠٦، ومن حيث الوحدات بالكيلواط ساعة المزود بها يمثل الدعم المالي ٩,٦ بيضة/كيلواط ساعة من ٢٥,١ بيضة/كيلواط ساعة من إجمالي التكلفة الاقتصادية. تمثل شركة كهرباء مزون نسبة %٥٢ من إجمالي الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٦ وتمثل شركة كهرباء مجان نسبة %٢٥ وتمثل شركة مسقط لتوزيع الكهرباء %٢٢. يوضح الشكل (٢٠) تفاصيل إضافية عن توقعات الهيئة للدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٠٧.

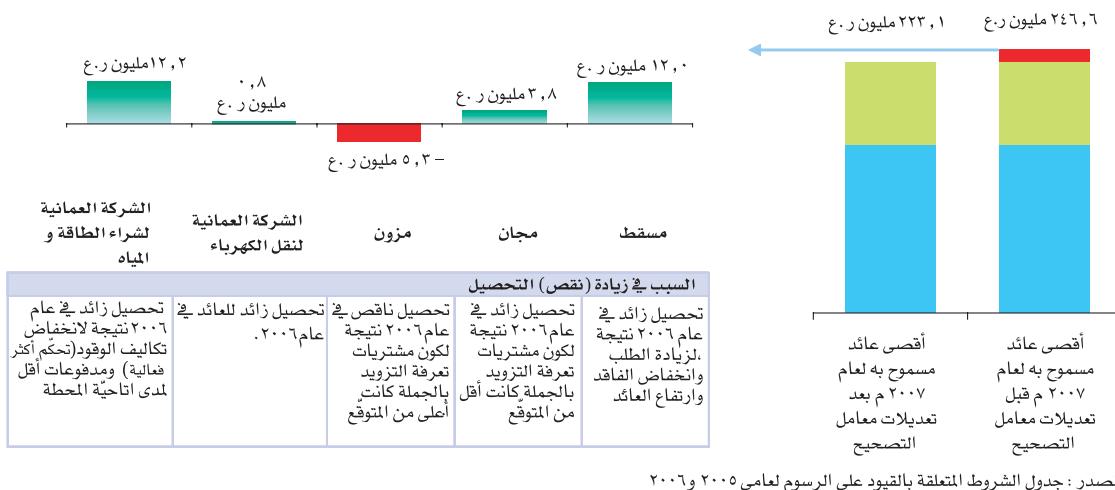
**الشكل (٢٠) : توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٠٧**



المصدر: حسابات الهيئة

كانت العائدات الفعلية لعدة شركات في عام ٢٠٠٦ أعلى من أقصى عائد مسموح به لهذه الشركات. يتم خصم العائدات الزائدة التحصيل من أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠٠٧ من خلال تطبيق معمالت تصحيح آلية التحكم في الأسعار، مع نتيجة أن الدعم المالي المتوقع في عام ٢٠٠٧ أقل من الدعم المالي الفعلي في عام ٢٠٠٦. يوضح الشكل (٢١) العائدات الزائدة (الناقصة) التحصيل لعام ٢٠٠٦.

**الشكل (٢١) : أثر العائد الزائد (الناقص) التحصيل لأقصى عائد مسموح به لعام ٢٠٠٦ على أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠٠٧**

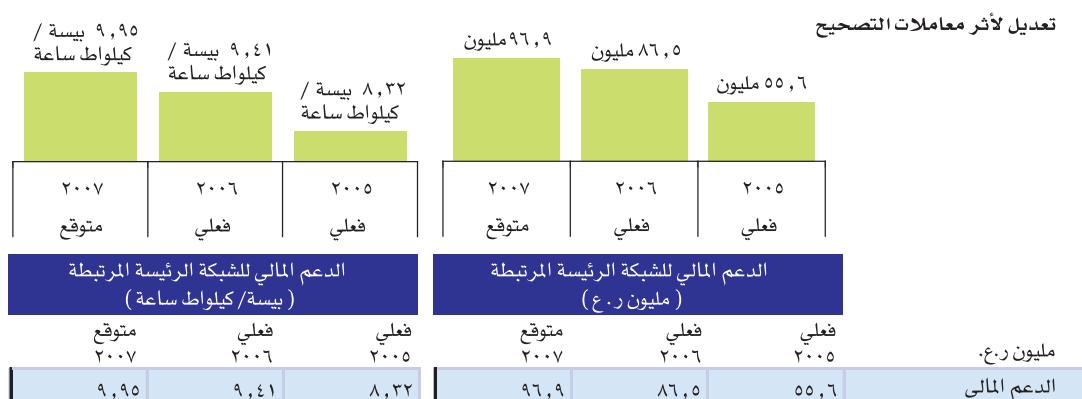


تخفض تسويات معامل التصحيح إجمالي أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠٠٧ للشبكة الرئيسة المرتبطة بمبلغ ٢٢,٥ مليون ريال عماني أي من ٤٦,٦ مليون ريال عماني إلى ٢٢٢,١ مليون ريال عماني.

وتعكس العائدات الزائدة التحصيل لعام ٢٠٠٦ الخطأ في التوقعات وتحسين الفعالية. تمثل شركة مسقط لتوزيع الكهرباء والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه معظم التصحيح. الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة غامضة لحد ما بسبب حجم تسويات معامل التصحيح.

يوضح الشكل (٢٢) الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في توقعات ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ على افتراض أن العائدات والتكاليف والفعالية كانت توقعات صحيحة حيث أن قيمة معاملات التصحيح كانت صفر في كل سنة.

**الشكل (٢٢) : الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة : ٢٠٠٧، ٢٠٠٦، ٢٠٠٥**



المصدر : جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق لعامي ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ و حسابات الهيئة  
ملحوظة : ٢٠٠٥ : ١ مايو الى ٢١ ديسمبر، ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ : ١ يناير الى ٣١ ديسمبر.

## التقرير السنوي ٢٠٠٦

بعد إجراء التسوية لأثر معاملات التصحيف، فإن توقعات الدعم المالي في عام ٢٠٠٧ أعلى مما كان عليه في عام ٢٠٠٦ بنسبة ١٢٪، بينما الدعم المالي لكل وحدة تم التزويد بها أعلى بنسبة ٦٪. ولذلك قامت الهيئة بتعديل الإفتراضات المستخدمة لتوقع الدعم المالي لعام ٢٠٠٧ في محاولة منها لتقليل أخطاء التوقعات لأدنى حد، وعلى الرغم من ذلك فإن التحسن في فعالية الوقود والانخفاض في فاقد الشبكات وتحسين تحصيل العائدات يعني بأن متطلبات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في المستقبل ستكون أقل من التوقعات السابقة.

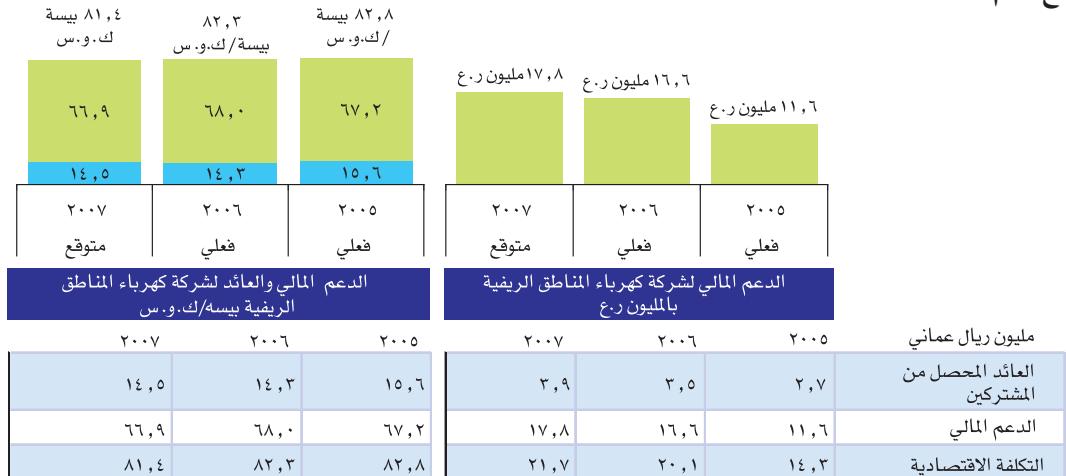
لقد حصلت شركة كهرباء مزون على حصة الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة: ٤٦٪ في عام ٢٠٠٥ و ٥٢٪ في عام ٢٠٠٦ و ٥٥٪ في توقعات الدعم المالي لعام ٢٠٠٧، ويعكس هذا الاتجاه خصائص قاعدة مشتركي شركة كهرباء مزون: ففي عام ٢٠٠٦ مثلت شركة كهرباء مزون ما نسبته ٤٢٪ من إجمالي حسابات الشبكة الرئيسية المرتبطة و ٢٨٪ فقط من التزويد من الشبكة الرئيسية المرتبطة، وكان متوسط ساعة من الكهرباء المزود بها لكل حساب الأقل من بين جميع المرخص لهم بالتزويدي في السلطنة. بلغت نسبة التزويد للمشترين من القطاع السكني لشركة كهرباء مزون ٦٨٪ من إجمالي التزويد بالكهرباء من الشركة، أي أعلى من نسبة المرخص لهم بالتزويدي بالشبكة الرئيسية المرتبطة الآخرين، وكانت نسبة ١٢٪ من حصة المشترين من القطاع التجاري الأقل لهذه الشريحة من المشترين تم تزويدهم بالكهرباء من الشبكة الرئيسية المرتبطة، وكان فاقد الشبكة بنسبة ٢٩٪ في عام ٢٠٠٦ لشركة كهرباء مزون، أعلى من نسبة الفاقد لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء (٢٠٪) وشركة كهرباء مزون برنامج إنفاق رأسمالي كبير.

وترغب الهيئة في أن تستفيد شركة كهرباء مزون من الموارد المقدمة لها بشكل فعال بغرض تبرير حصة الشركة المتضاعدة من الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة.

### الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية

قدمت شركة كهرباء المناطق الريفية تأكيداً مدققاً بأقصى عائد مسموح به للشركة والعائدات الفعلية في شكل بيانات مرفقة بجدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم (SCRC) للعامين ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦. يوضح الشكل (٢٢) الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية للعامين ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦، ويوضح توقع الهيئة للدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٧.

**الشكل (٢٣) : الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية للعامين ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ – الدعم المالي المتوقع لعام ٢٠٠٧**



المصدر: بيانات جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق لعامي ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦.  
ملاحظة: ١: من ١ مايو إلى ٣١ ديسمبر، ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ و من ١ يناير إلى ٣١ ديسمبر.

بلغ الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٥ ١١,٦ مليون ريال عماني، بينما بلغ الدعم المالي الفعلي في عام ٢٠٠٦ ١٦,٦ مليون ريال عماني أو ٦٨ بيسة/كيلواط ساعة.

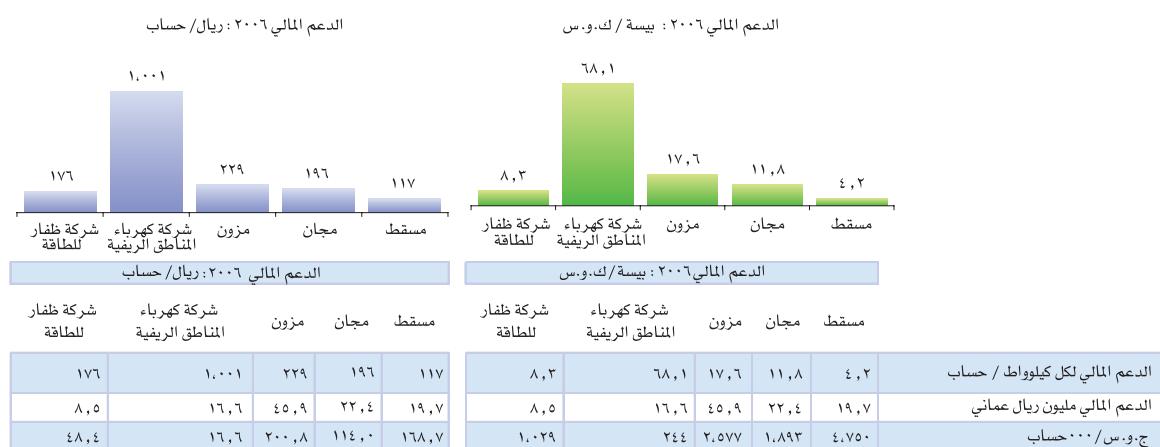
وتتوقع الهيئة دعم مالي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٧ بمبلغ ١٧,٨ مليون ريال عماني أو ٦٨ بيسة/كيلواط ساعة أقل بشكل طفيف من ٦٩ بيسة/كيلواط ساعة في عام ٢٠٠٦، ويعكس الانخفاض في الدعم المالي للوحدة التحسينات المتوقعة في الفعالية لشركة كهرباء المناطق الريفية.

حققت شركة كهرباء المناطق الريفية تقدماً خلال عام ٢٠٠٦ في تنفيذ إطار المعلومات والذي تعتبره الهيئة ذو أهمية قصوى لتنظيم أنشطة شركة كهرباء المناطق الريفية. وترحب الهيئة بهذا التقدم إلا أن شركة كهرباء المناطق الريفية لم تقم بعد بجميع المتطلبات. ولذلك قدمت الهيئة لشركة كهرباء المناطق الريفية حواجز أفضل لتقديم المعلومات من خلال تبني طريقة بسيطة لحساب الدعم المالي. وبموجب الطريقة المعدلة يتم استنتاج أقصى عائد مسموح به لشركة كهرباء المناطق الريفية بالزيادة في حسابات المشتركين (٢٥٪ من العائد) والزيادة في وحدات الكهرباء المزودة (٧٥٪ من العائد). تم استنتاج معاملات التكلفة المستخدمة في حساب أقصى عائد مسموح به باستخدام التكلفة الفعلية لكل حساب والتكلفة لكل وحدة كهرباء مزود بها في عام ٢٠٠٥ وإفتراض تحسن في فعالية شركة كهرباء المناطق الريفية، وإذا كانت شركة كهرباء المناطق الريفية تعتقد بأن أقصى عائد مسموح به غير كاف لتعويض تكاليفها بالكامل فإنه سيتعين عليها إثبات ذلك بمعلومات مؤيدة. ويقع العبء الآن على عاتق شركة كهرباء المناطق الريفية في تقديم معلومات دقيقة وذات صلة بدلاً أن تطلب الهيئة من الشركة تقديمها.

## مقارنة الدعم المالي لعام ٢٠٠٦ حسب الشركات

يوضح الشكل (٢٤) مقارنة للدعم المالي المقدم إلى شركات مسقط ومجان ومزون وشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٦ والدعم المالي الحكومي إلى شركة ظفار للطاقة في نفس العام. يوضح الجدول الأيمن الدعم المالي (بالبيسة) لكل كيلواط ساعة مزود بها من الكهرباء بينما يوضح الجدول الأيسر الدعم المالي (بالي ريال العماني) لكل حساب مشترك.

الشكل (٢٤) : مقارنة الدعم المالي في عام ٢٠٠٦



المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق لعامي ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦

ملاحظة: الدعم المالي لشركات مسقط، مجان، مزون ، وشركة كهرباء المناطق الريفية حسب المادة (١٨) لقانون القطاع. الدعم المالي لشركة ظفار للطاقة هو اتفاقية امتياز صلاة

هذا ويفيد الشكل (٢٤) الدعم المالي الكبير المقدم إلى مشتركي شركة كهرباء المناطق الريفية: وفي المتوسط حصل كل حساب مشترك لشركة كهرباء المناطق الريفية على ١,٠٠٠ ريال عماني في شكل دعم مالي في عام ٢٠٠٦، أي أعلى بربع مرات من مشتركي شركة مسقط لتوزيع الكهرباء وأعلى بأربع مرات من متوسط الدعم المالي المقدم إلى مشتركي شركة كهرباء مزون.

تمثل تكاليف الوقود جزءاً كبيراً من الدعم المالي المقدم لشركة كهرباء المناطق الريفية: تزيد تكلفة дизيل لكل كيلواط ساعة عن تكلفة الغاز بخمس مرات، ولكن بإفتراض بأنه تم الحصول على كل كيلواط ساعة من الكهرباء المزود بها من قبل شركة كهرباء المناطق الريفية باستخدام الغاز بسعر الغاز السائد، فإن الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية سيتحفظ إلى ٤,٤ بيسة/كيلواط ساعة إلا أنه لا يزال أعلى بشكل كبير من ١٧,٤ بيسة/كيلواط ساعة من الدعم المقدم لشركة كهرباء مزون في عام ٢٠٠٦.

# التقرير السنوي ٢٠٠٦

حصلت شركة كهرباء المناطق الريفية على ما نسبته ١٥٪ من جميع الدعم المالي للكهرباء وكذلك الدعم المالي المقدم من الحكومة في عام ٢٠٠٦ بأقل من نقطتين مئويتين فقط مما حصلت عليه شركة مسقط للتوزيع الكهرباء وضعف الدعم المقدم إلى شركة ظفار للطاقة تقريباً، ويعين على جميع الشركات الحاصلة على الدعم المالي بما فيها شركة كهرباء المناطق الريفية تبرير الدعم المالي المقدم لها من قبل الحكومة وكذلك أداء أعمالها بشكل فعال بهدف تقليل متطلبات الدعم المالي لأدنى حد. تقع على عاتق جميع الشركات بما فيها شركة كهرباء المناطق الريفية مسؤولية تقديم أي معلومات يتم طلبها لتأكيد نطاق أنشطتها الخاضعة للتنظيم والفعالية التي تتم بها القيام بذلك الأنشطة.

## تعريفة الكهرباء:

يتطلب قانون القطاع من المرخص لهم بالتزويدي أن يتم تحصيل التعريفة عن الكهرباء المزود بها بناءً على تعريفة معتمدة تمت الموافقة عليها من قبل مجلس الوزراء الموقر.

الشكل (٢٥) يوضح تفاصيل التعريفة المعتمدة الحالية لمختلف المشتركين، ورسوم التعريفة المعتمدة لقطع وإعادة التيار لحسابات المشتركين. لم يتم تطبيق أي تعريفة معتمدة جديدة، ولم يحدث أي تعديل في التعريفة في عام ٢٠٠٦.

## الشكل (٢٥) : التعريفة المعتمدة

### أ التعريفة المعتمدة للتزويد بالكهرباء

هيكل التعريفة		شرائح التعريفة المعتمدة	
ظفار	جميع المناطق ما عدا ظفار	صناعية ١	
من شهر أغسطس إلى شهر مارس: ١٢ بيسة لكل كيلوواط ساعة	من شهر سبتمبر إلى شهر أبريل: ١٢ بيسة لكل كيلوواط ساعة	تجارية	
من شهر مايو إلى شهر يونيو: ٢٤ بيسة لكل كيلوواط ساعة	سعر ثابت بمعدل ٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	وزارة الدفاع	
١٠٠٠ - ٧٠٠ كيلوواط ساعة	٧٠٠ - ٥٠٠ كيلوواط ساعة	سكنية	
٣٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	حكومة	
٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	١٥ بيسة لكل كيلوواط ساعة	زراعية / سكنية	
٧٠٠ من	٥٠٠ - ٣٠٠ كيلوواط ساعة	سياحية ١	
٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	١٥ بيسة لكل كيلوواط ساعة	سياحية ٢	
٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة		

<sup>١</sup> يتطلب ذلك حصول المشتركين على رسالة ترقية من وزارة التجارة والصناعة وأن لا يقل معامل القدرة عن ٩٠٠ في جميع الأوقات.

<sup>٢</sup> تخضع للوائح وموافقة وزارة السياحة.

ب رسوم قطع وإعادة التيار الكهربائي  
رسوم قطع الكهرباء (جميع أنواع العدادات): ٧,٥٠٠ ريال عماني  
رسوم إعادة التيار الكهربائي (جميع أنواع العدادات): ٧,٥٠٠ ريال عماني

## أساس رسوم التوصيل:

أجازت الهيئة في عام ٢٠٠٦ الأساس الجديدة لرسوم التوصيل التي اقترحتها الشركات المرخص لها بالتوزيع. تنص الأساس الجديدة على تطبيق "رسوم توصيل قليلة" يقوم بموجبها معظم المشتركين بالدفع للتوصيل بالشبكة فقط ولا يساهمون في تكاليف إمدادات أو تقوية الشبكة.

إن أساس الرسوم الجديدة سوف تقلل العبء المالي على المستهلكين وتحفيز المجال لمشغلي الشبكات لتخفيض وتصميم شبكات توزيع متكاملة وفعالة.



## التنظيم

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان (الهيئة) :

أنشئت الهيئة ككيان مستقل إدارياً ومالياً بموجب المادة (١٩) من قانون القطاع وتخضع لقانون الرقابة المالية للدولة وتحتكر الهيئة بتنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به وذلك بموجب المادة (٢) من قانون القطاع.

ولقد تم تعيين أعضاء الهيئة بواسطة مجلس الوزراء - الموقر - لمدة ثلاثة سنوات، والأعضاء هم:-

### • د. صالح بن محمد العلوي

عضو غير تفويزي (غير متفرغ)

### • الفاضل / عامر بن مبارك الكيومي

عضو غير تفويزي (غير متفرغ)

### • الفاضل / جون كونين - مدير تنفيذي

مدير تنفيذي وعضو (متفرغ)

إن أعضاء الهيئة مسؤولون بصورة جماعية عن إدارة شؤون الهيئة وضمان وفاء الهيئة بجميع واجباتها ومهامها القانونية. ظل الأعضاء يجتمعون بإنتظام خلال عام ٢٠٠٦ لإدارة شؤون الهيئة. الشكل (٢٦) يوضح جدول اجتماعات الأعضاء.

الشكل (٢٦) : اجتماعات الأعضاء خلال عام ٢٠٠٦

عامر الكيومي	جون كين	الدكتور صالح العلوي	تاريخ التعيين
عضو	المدير التنفيذي و عضو	رئيس الهيئة و عضو	تاريخ الاجتماعات
أكتوبر ٢٠٠٥	٢٠٠٥	٢٠٠٥	
✓	✓	✓	١٥ - يناير - ٢٠٠٦
✓	✓	✓	١٨ - فبراير - ٢٠٠٦
✓	✓	✓	١ - أبريل - ٢٠٠٦
✓	✓	✓	٦ - مايو - ٢٠٠٦
✓	✓	✓	١٧ - مايو - ٢٠٠٦
✓	✓	✓	٢٤ - يونيو - ٢٠٠٦
✓	✓		١٢ - يوليو - ٢٠٠٦
✓	✓	✓	٥ - سبتمبر - ٢٠٠٦
✓	✓	✓	١٢ - سبتمبر - ٢٠٠٦
✓	✓	✓	١٠ - أكتوبر - ٢٠٠٦
✓	✓	✓	٥ - نوفمبر - ٢٠٠٦
✓	✓	✓	١٢ - نوفمبر - ٢٠٠٦
✓	✓	✓	١٤ - نوفمبر - ٢٠٠٦
✓	✓	✓	٥ - ديسمبر - ٢٠٠٦

<sup>١</sup> كان رئيس الهيئة خارج السلطنة في مهمة عمل في هذا التاريخ

التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

## التمويل:-

تغطي الهيئة جميع تكاليفها من خلال رسوم الرخص وتقوم الهيئة باحتساب الرسوم وذلك بتوزيع التكاليف على الأنشطة الخاضعة للتنظيم على أساس الوقت الذي تتوقع الهيئة أن تقتضيه لتنظيم كل نشاط على حدة. يوضح الشكل (٢٧) رسوم الرخص لكل نشاط خاضع للتنظيم للأعوام ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ و عدد المرخص لهم لكل نشاط خاضع للتنظيم.

الشكل (٢٧) : رسوم الرخص ٢٠٠٥، ٢٠٠٦، ٢٠٠٧

٢٠٠٧		٢٠٠٦		٢٠٠٥		النشاط الخاضع للتنظيم
الرخص	الرسوم.ر.ع	الرخص	الرسوم.ر.ع	الرخص	الرسوم.ر.ع	
٤	٥٠٠٧٧٦	٤	٥٩٠٧٠٠	٤	٧٨٠٢٠٠	التمويل
٣	٥٥٠٨٥٤	٣	٦٧٠٧٣٩	٢	٦٦٠٧٣٦	التقديم والتحلية
١	١٧٧٠٧١٥	١	١٠٤٠٤٧٢	١	١١٧٠٣٠٠	النقل والتحكم
٣	٣٩٩٠٨٥٨	٣	٢٩٩٠٥٢٧	٣	٢٣٦٠٦٦١	التوزيع والتزويد
١	١٥٣٠٢٧٩	١	١١٦٠٣٤٦	١	١١٩٠٤٢٥	أنشطة شركة كهرباء المناطق الريفية
١	٢٧٣٠٢٢٧	١	١٤٢٠٧٧٩	١	١٢٢٠٠٩٠	أنشطة الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه
	٨٨٠٨٥٨		٩٠٠٥٤٣		٩٣٠٨٤٠	الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه : الكهرباء
	٦٠٦٦٤		٤٠٧٤٩		١٢٠٧٥٠	الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه : المياه المرتبطة
	١٧٧٠٧١٥		٤٧٠٤٨٨		٢٥٠٥٠	الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه : صالة
١٣	١١١٠٧١٩	١٣	٧٨٣٠٠٣٣	١٢	٨٥٠٠٠٢	إجمالي الدخل من رسوم الرخص

لقد اتضحت جلياً أن الدخل من رسوم الرخص يفوق الإنفاق بصورة كبيرة خلال عام ٢٠٠٦ وعلى الهيئة تسوية هذا الفائض خلال السنة المالية التي تتحقق فيها الفائض المذكور أو في السنة المالية التي تليها، وبالفعل قامت الهيئة بإلغاء القسطر الرابع من رسوم الرخص لعام ٢٠٠٦ وذلك لخفض الفائض المتوقع.

## دائرة شؤون المشتركين:

تعمل الدائرة على حماية وتعزيز مصالح مشتركي الكهرباء وتقوم الدائرة بإعتماد ومراقبة قواعد العمل الخاصة بالمرخص لهم بتزويد. وتقديم الإرشادات العامة بشأن المسائل المتعلقة بالكهرباء وكذلك تقوم بمعالجة الشكاوى نيابة عن المشتركين الذين لم يتمكنوا من حلها مباشرةً مع المرخص لهم بتزويدهم بالكهرباء.



### لقد قامت الدائرة خلال عام ٢٠٠٦ :-

- بإعداد ونشر معايير رعاية المشترك والتي توضح الكيفية التي تقتربها لضمان أن مصالح المشتركين تُعطى الأسبقية المناسبة في قرارات الهيئة وأن خدمات المشتركين سوف تقدم بالمستوى المطلوب. كما أن نشر هذه المعايير يفي بالالتزامات المنصوص عليها في المادة (٢٢) من قانون القطاع.
- بإعتماد صيغ نمطية لـإسثمارات طلبات التزويد بالكهرباء وإتفاقيات التزويد بالكهرباء وإرشادات متعلقة بالتزويـد بالكهرباء، وعلى المرخص لهم بتزويد تقديم هذه الوثائق إلى المشتركين الذين يرغبون في التقدم بطلب لتزويدـهم بالكهرباء، كما أن الإرشادات المذكورة تقدم معلومات واضحة للمشتركـين حول شروط التزويد وتعريفـة الكهرباء ومسؤوليات كل من المشتركـين والمرخص لهم بتزويدـهم بالكهرباء.
- بإعتماد قواعد عمل للمشتركـين من ذوي الاحتياجـات الخاصة. تتطلب هذه القواعد تقديم خدمات خاصة للمشتركـين الذين يقيمـون في عقارات سكنـية وهم من كبار السن ومن ذوي الدخل المحدود والمعاقـين والمريضـين بأمراض مزمنـة أو أولئـك الذين لديـهم احتياجات خاصـة أخرى.
- بتعيين شركة إستشارـية متخصصة ولديـها الخبرـة وذلك لتقديـم النصـح في المسائل المتعلقة بالاستراتـيجـية والسياسات بشأن العقود الجديدة لقراءـة العدادـات وإصدار الفواتـير وتحصـيلـها. كما عملـت الإدارـة جنـباً إلى جـنبـ مع المرخصـ لهم بتزوـيد لإدخـال تحسـينـات على نطاقـ الخـدمـات وتقـديـمـ العـونـ والتـوجـيهـ في إـعدـادـ وثـائقـ المناـقـصـةـ وإـجـراءـاتهاـ.
- لقد إجـتمـعتـ الدـائـرةـ معـ وزـارـةـ التـنـميةـ الـاجـتمـاعـيةـ وـالـجـمـعـيـةـ الـعـمـانـيـةـ لـحـمـاـيـةـ الـمـسـتـهـلـكـ لـلـمسـاعـدـةـ فـيـ حلـ المسـائلـ المـتـعلـقةـ بـمشـترـكـيـ الـكـهـربـاءـ بـماـ يـخـدمـ مـصالـحـ هـؤـلـاءـ الـمـشـترـكـينـ خـاصـةـ الـمـشـترـكـينـ منـ ذـوـيـ الـاحـتـياـجـاتـ الـخـاصـةـ وـسـوـفـ تـسـتـمـرـ الدـائـرةـ فـيـ الـعـملـ جـنـبـ مـعـ هـذـهـ الـجـهـاتـ خـلـالـ الـعـامـ ٢٠٠٧ـ وـذـلـكـ لـحـمـاـيـةـ مـصالـحـ مشـترـكـيـ الـكـهـربـاءـ.

## التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

### شكاوى المشتركين :-

لقد تم الفصل في جميع الشكاوى السبعة العالقة من عام ٢٠٠٥ ونظرت الدائرة في ٢٨ شكاوى تقدم بها مشتركون للهيئة للفصل فيها وبالفعل تم الفصل في عشرة منها. هناك خمس شكاوى متعلقة بدقة العدادات ولمعالجتها ومعالجة الحالات المماثلة التي قد تحدث مستقبلاً قامت الهيئة بتعيين شركة عالمية مشهورة لإختبار ومعايرة أجهزة فحص العدادات الخاصة بالمرخص لهم بالتزويديد. كما تم استبعاد شكاوىين نسبة لعدم إستجابة المشتركين للهيئة رغم رسائل التذكير التي أرسلت لهم، وهناك ستة شكاوى متعلقة باللاعب في العدادات وستقوم الهيئة بإصدار ورقة للتشاور خلال عام ٢٠٠٧ تدعوه فيه الأطراف للتقدّم بتعليقاتها وملاحظاتها حول رسوم التلاعب بالعدادات والتي سيتم بموجبها الفصل في هذه الشكاوى. أما الخمسة عشر شكاوى المتبقية فلا زالت قيد النظر.

### لقد أصدرت الهيئة قراراتها في ثلاثة شكاوى مشتركيين خلال عام ٢٠٠٦ على النحو التالي :-

- الشكاوى الأولى متعلقة بطلب من مرخص له بالتزويديد بأن يقوم المشترك بسداد مبالغ لم تصدر عنها فواتير نسبة لعدم تمكن قارئي العدادات من الوصول إلى عقار المشترك وذلك خلال الفترة من نوفمبر ٢٠٠١ إلى أكتوبر ٢٠٠٤. لقد قررت الهيئة بأن لا تزيد مسؤولية المشترك عن سداد المبالغ التي لم تصدر بها فواتير لمدة ١٢ شهر.
- الشكاوى الثانية متعلقة بطلب من مرخص له بالتزويديد بأن يسدد المشترك مبالغ لم تصدر عنها فواتير متعلقة بأخطاء في قراءة العداد للفترة من يوليو ٢٠٠٠ وحتى مايو ٢٠٠٥ وفاد في استهلاك الكهرباء نتيجة للتلاعب في العداد. لقد قررت الهيئة ، وفقاً لقرار سابق إتخذه في هذا الشأن، بأن المشترك لا يكون مسؤولاً عن أخطاء في قراءة العداد لفترات تتجاوز ١٢ شهراً.
- الشكاوى الثالثة متعلقة بطلب من مرخص له بالتزويديد بأن يسدد المشترك مبالغ لم يصدر عنها فواتير تُعزى إلى أخطاء في قراءة العداد للفترة من أكتوبر ٢٠٠٤ إلى يونيو ٢٠٠٥. خلال الفترة الموضحة طلب من المشترك سداد فواتير الكهرباء شهرياً و التي تبدو أعلى من متوسط الاستهلاك الشهري منذ عام ١٩٩٩، فقررت الهيئة أن يسدد المشترك مبلغ على أساس متوسط استهلاكه الشهري من الكهرباء في السنة السابقة وذلك فيما يتعلق بالمبالغ ناقصة التحصيل.
- لقد ظلت الدائرة تعمل بصورة بناءة مع شركة مسقط ومجان ومزون لتوزيع وتزويد الكهرباء وشركة كهرباء المناطق الريفية واقتراح التعديلات للسياسات والإجراءات والنظم التي تجعلهم أكثر إستجابة لاحتياجات مشتركيهم وسوف يستمر هذا التنسيق خلال عام ٢٠٠٧.
- لقد قامت الدائرة بتحديد عدد من الأولويات لعام ٢٠٠٧، ويشمل ذلك نشر قواعد العمل الخاصة بالمرخص لهم والتعاون مع الجهات المهمة بتقديم العون والمساعدة للمشتركيين من ذوى الاحتياجات الخاصة، وسوف تستمر الدائرة في العمل جنباً إلى جنب مع المرخص لهم بالتزويديد في إجراء المناقصة الخاصة بعقد قراءة العدادات وإصدار الفواتير وتحصيل قيمتها وذلك لضمان تطبيق العقود الجديدة في الأول من يناير ٢٠٠٨.

# التقرير السنوي ٢٠٠٦

## دائرة الشؤون الاقتصادية والمالية

إن دائرة الشؤون الاقتصادية والمالية هي المسؤولة عن التنظيم الاقتصادي لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ويشمل ذلك مراقبة آليات التحكم في الأسعار نوع (RPI-X) التي تعمل بموجبها الشركات (التي لديها قوة احتكارية) ومراجعة الموافقة على تعرفات التزويد بالجملة للكهرباء والمياه المرتبطة به.

إن تعرفة التزويد بالجملة للكهرباء والمياه المرتبطة لعام ٢٠٠٧ والتي تم إعتمادها بواسطة الهيئة في عام ٢٠٠٦ موضحة في الشكل (٢٨).

### الشكل (٢٨) : تعرفة التزويد بالجملة للكهرباء والمياه المرتبطة به التي تم اعتمادها لعام ٢٠٠٧

تعرفة معكسة عن التكاليف

تعرفة التزويد بالجملة للكهرباء والمياه الخاصة بالشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لعام ٢٠٠٧

تعرفة تزويد الكهرباء بالجملة - ٢٠٠٧

بيسية لكل كيلوواط ساعي

يناير الى مارس	أبريل	مايو الى أغسطس	سبتمبر	أكتوبر الى ديسمبر	غير وقت الذروة	وقت الذروة بالليل	أيام الأسبوع وقت الذروة في النهار	وقت الذروة في يوم الخميس	وقت الذروة يوم الجمعة
٧,٠	٧,٠	٧,٠	٧,٠	٧,٠	٧,٠	٧,٠	٢٢:٠٠ الى ١٣:٠٠	١٧:٠٠ الى ٢٢:٠٠	١٧:٠٠ الى ١٢:٠٠
٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٤٠,٠	١٥,٠	١٣,٠٠
٢٠,٠	٢٥,٠	٤٠,٠	١٥,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠
٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	١٧:٠٠ الى ١٢:٠٠	١٧:٠٠ الى ١٧:٠٠	١٢:٠٠ الى ١٧:٠٠
٧,٠	٧,٠	٧,٠	٧,٠	٧,٠	٧,٠	٧,٠	٣٠,٠٠	١٧,٥٠	١٣,٠٠

المصدر: نشرة تعرفة تزويد الكهرباء بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لعام ٢٠٠٧

تعرفة تزويد المياه بالجملة - ٢٠٠٧

الرسوم الشهرية الثابتة: ريال عماني	الرسوم المترقبة: ريال عماني لكل متر مكعب
١,٢٩٣,٠٠	١,٩١٠,٠٠
٠,٥٥٠	٠,١٠٠
١٧,٥٠٠	٣٠,٠٠٠
% ٨٢	% ٨٠
% ٩٤	% ٩٥
% ٨٦	% ٨٠

المصدر: نشرة تعرفة تزويد المياه بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لعام ٢٠٠٧

تعرفة تزويد المياه بالجملة لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٠٧

ريال عماني لكل متر مكعب	الحاليات	أبومضابي	كمزار	مصيره	صوره	المنشاء الانتاجيه
٢٠٠٥	٢,٦٤٣	٢,٢١٨	١,٩٧٢	٢,٩٦٣	١,٩٢٤	لا ينطبق
٢٠٠٦	٣,٣٣٩	٢,٣٣١	٢,٧٢١	٢,٩٩٥	٢,٩٢٨	٠,٥٣٩
٢٠٠٧	٣,٧٢١	٢,٥٥٥	٢,٧٩٢	٣,١٥٨	٣,٠٠٣	٠,٥٤٦

المصدر : هيئة تنظيم الكهرباء، عمان

## التقرير السنوي ٢٠٠٦

### التعرفة المنعكسة عن التكلفة :

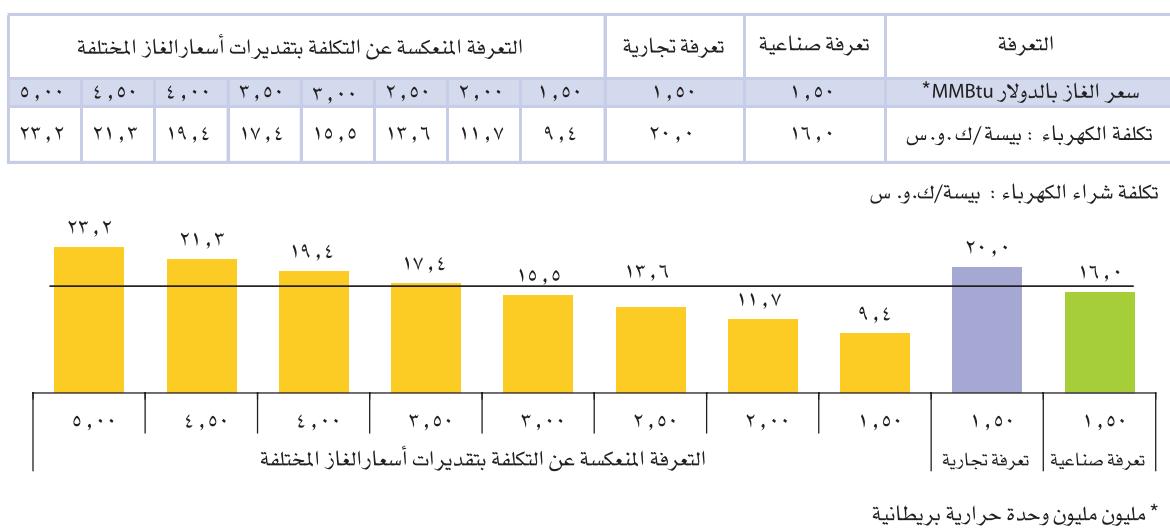
لقد قامت الدائرة خلال عام ٢٠٠٦ بمقارنة المعلومات حول ملامح الطلب على الكهرباء الخاص بكبار مستهلكي الكهرباء وذلك للمساعدة في إعداد مقترنات عن التعرفة المنعكسة عن التكلفة والتي سوف يكون هيكلها كما هو موضح في الشكل (٢٩).

### الشكل (٢٩) : هيكل التعرفة المنعكسة عن التكلفة

التعرفة المنعكسة عن التكلفة									
حيث أن : BSTt + Tt + Dt + St = التعرفة المنعكسة عن التكلفة									
BSTt	رسوم تكاليف إستخدام شبكة النقل	Tt	رسوم تكاليف إستخدام شبكة التوزيع	Dt <sup>١</sup>	رسوم التكاليف الإدارية للتزويد	St			
٢٠٠٧ (T)	٢٠٠٧ (S)	٢٠٠٧ (D)							
لا تطبق على المشترkin الموصولين بشبكة النقل									

لقد تم احتساب تكاليف شراء الكهرباء الخاص بكبار مستهلكي الكهرباء بإستخدام توقعات الطلب على الكهرباء بواسطة المستهلك بواقع تعرفة التزويد بالجملة التي تمت الموافقة عليها والتي تم نشرها بواسطة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (BST) (٢٠٠٧) ورسوم تكاليف استخدام شبكة النقل على أساس الرسوم المتوقعة في عام ٢٠٠٧ (T) (٢٠٠٧) وحصة ضئيلة للتكاليف المتعلقة بالتزويدي (S). لقد تركز التحليل على المشترkin الموصولين بشبكة النقل ولذلك لم يتم تضمين رسوم تكاليف استخدام شبكة التوزيع (D). كما تم إستخدام تحليل الحساسية (Sensitivity Analysis) لتقدير أثر الزيادة في أسعار الغاز المستخدم لتوليد الكهرباء. إن نتائج هذا التحليل موضحة في الشكل (٣٠).

### الشكل (٣٠) : نموذج التعرفة المنعكسة عن التكلفة



\* مليون مليون وحدة حرارية بريطانية

وفقاً للسعر الحالي للغاز البالغ ١,٥ دولار لكل مليون مليون وحدة حرارية بريطانية (MMBTU) فإن تكاليف شراء الكهرباء بالنسبة لكبار مستهلكي الكهرباء محسوبة بواقع التعرفة المنعكسة عن التكلفة سوف تكون أقل من كل من التعرفة المعتمدة الحالية للصناعة والتجارة.

إن أسعار الغاز المرتفعة سوف تؤدي بالطبع إلى إرتفاع التعرفة المنعكسة عن التكلفة. على الرغم من ذلك وبافتراض أن التعرفة المعتمدة الحالية للصناعة والتجارة لم يتم تعديلها على أساس إرتفاع سعر الغاز، فإن التعرفة المنعكسة عن التكلفة يمكن أن تؤدي إلى توفير في تكلفة الشراء بواقع سعر الغاز حتى ٢ دولار لكل مليون مليون وحدة حرارية بريطانية (MMBTU).

في حالة أسعار الغاز المرتفعة يمكن لكيار المستهلكين خفض تكاليفهم الخاصة بشراء الكهرباء وذلك بتحويل الطلب من فترات إرتفاع تعرفة التزويد بالجملة إلى فترات إنخفاض تعرفة التزويد بالجملة.

تعتقد الهيئة بأن كبار مستهلكي الكهرباء سوف يستفيدون من التعرفة المنعكسة عن التكلفة (من خلال تكاليف الشراء المنخفضة) وكذلك الحكومة (التعرفة المنعكسة عن التكلفة لا تتضمن الدعم)، كما أن التعرفة المنعكسة عن التكلفة لديها الميزات المتعلقة بالشفافية وتساعد على تطوير الفعالية الاقتصادية.

## شركة كهرباء المناطق الريفية :-

لقد كرست الدائرة الكثير من الوقت في عام ٢٠٠٦ لمساعدة شركة كهرباء المناطق الريفية للقيام بتطبيق إطار تنظيمي للتقارير قائمة على أساس نموذج للبيانات. إن الإطار التنظيمي للمعلومات مطلوب لضمان أن شركة كهرباء المناطق الريفية تقوم بتزويد الهيئة بمعلومات دقيقة ومنسجمة لتمكن الهيئة من تنظيم أنشطة الشركة. لقد حققت الشركة في عام ٢٠٠٦ بعض التقدم في تطبيق الإطار التنظيمي للمعلومات، غير أنها لم تتمكن حتى الآن من الوفاء بجميع المتطلبات.

إن نموذج بيانات شركة كهرباء المناطق الريفية يزود الهيئة بصورة واضحة عن أنشطة الشركة والتكاليف المتعلقة بذلك الأنشطة. لقد قامت شركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٦ بتشغيل ٦٤ شبكة ريفية، ٥١ منها تم تزويدها بالكهرباء من منشآت إنتاجية مملوكة للشركة (٦ منشآت إنتاجية لتوليد الكهرباء وتحلية المياه و ٤٤ منشأة إنتاجية لتوليد الكهرباء). إن الكهرباء التي يتم التزويد بها لـ "١٤" شبكة المتبقية يتم شراؤها من شركة تنمية نفط عمان.

إن الجدول (١٢) من الملحق (ج) يلخص نموذج معلومات للشبكات الـ "٥١" التي يتم تزويدها بالكهرباء من منشآت شركة كهرباء المناطق الريفية، والشكل (٢١) يوضح ملخص لهذه المعلومات على أساس المناطق.

**الشكل (٣١) : ملخص لسعة الإنتاجية والناتج لشركة كهرباء المناطق الريفية - ٢٠٠٦**

المنطقة	السعة- الكهرباء المركبة كيلوواط	السعة- الماء المركبة كيلوواط	عدد الوحدات	السعة- الماء المعدلة ٣م	النوعية الإجمالي ٣م							
١٩٣	٣٦٦	٣٦٦	٣٦٦	٣٦٦	٣٦٦	٣٦٦	٣٦٦	٣٦٦	٣٦٦	٣٦٦	٣٦٦	٣٦٦
١١,١٢٧	٢٨,٣٥٠	٢٢,٣٥٧	٤٠,١٧٤	٤٠,١٦٨	٤٠,١٦٨	٤٠,١٦٨	٤٠,١٦٨	٤٠,١٦٨	٤٠,١٦٨	٤٠,١٦٨	٤٠,١٦٨	٤٠,١٦٨
٩,١٩٩	٢٨,١٦٠	٢٧,١٨٣	٤٠	٤٠	٤٠	٤٠	٤٠	٤٠	٤٠	٤٠	٤٠	٤٠
٢٤,١١١	٧٥,٨٦٨	٧٢,٤٢٨	٢٣	٢٣	٢٣	٢٣	٢٣	٢٣	٢٣	٢٣	٢٣	٢٣
٤٧,٥٠٠	١٦٩,٩٨٣	١٥٨,١٨٨	٥٠	٥٠	٥٠	٥٠	٥٠	٥٠	٥٠	٥٠	٥٠	٥٠
٩٢,١٣٠	٤٠,٢٨٠	٣٨,٤٥٣	٢٨٠,٤٥٣	٢٨٠,٤٥٣	٢٨٠,٤٥٣	٢٨٠,٤٥٣	٢٨٠,٤٥٣	٢٨٠,٤٥٣	٢٨٠,٤٥٣	٢٨٠,٤٥٣	٢٨٠,٤٥٣	٢٨٠,٤٥٣
١٦	١٤,٢٥١	١٤,٤٨٦	١٤,٢٥١	١٤,٤٨٦	١٤,٤٨٦	١٤,٤٨٦	١٤,٤٨٦	١٤,٤٨٦	١٤,٤٨٦	١٤,٤٨٦	١٤,٤٨٦	١٤,٤٨٦
٢٤٨	٣٦٦,٨٩٣	٣٦٦,٨٩٣	٣٦٦,٨٩٣	٣٦٦,٨٩٣	٣٦٦,٨٩٣	٣٦٦,٨٩٣	٣٦٦,٨٩٣	٣٦٦,٨٩٣	٣٦٦,٨٩٣	٣٦٦,٨٩٣	٣٦٦,٨٩٣	٣٦٦,٨٩٣

المصدر: نموذج بيانات شركة كهرباء المناطق الريفية

لقد استخدمت الهيئة المعلومات الواردة في نموذج معلومات شركة كهرباء المناطق الريفية لتقدير فعالية عمليات الشركة، وبما أن تكلفة الوقود تشكل نسبة كبيرة من إجمالي التكاليف للشركة فقد كان التركيز أساساً على فعالية استخدام الوقود.

لقد ألغت الهيئة الضوء على اختلافات جوهرية في الكيلوواط ساعة الذي يتم إنتاجه بواقع لتر واحد من وقود дизيل عبر محطات شركة كهرباء المناطق الريفية. إن فحص الناتج من المنشآت الإنتاجية لشركة كهرباء المناطق الريفية (فيما عدا ٦ منشآت توليد مع التحلية ومنشأة رئيسية المستخدمة لدعم نظام كهرباء صلالة)، يشير إلى بعض التقدم في الفعالية في عام ٢٠٠٦، راجع الشكل (٢٢).

# التقرير السنوي ٢٠٠٦

## الشكل (٣٢) : فعالية توليد الكهرباء بشركة كهرباء المناطق الريفية : ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦

منشآت الكهرباء الإنتاجية لشركة كهرباء المناطق الريفية (عدا محطات الانتاج المزدوج وريسيوت أوب)

المنطقة	اجمالي م.و.س	صافي م.و.س	% الاجمالي	وقود дизيل لتر	الاستهلاك داخل المحطة	اجمالي كيلواط ساعة لكل لتر
الظاهرة	٢٩٢	٢٢٦	% ٢٢,٤	١٦٧,١٠٧	١,٧٤	١,٧٤
الشرقية	٥,٦٤٦	٥,١٤١	% ٨,٩	١,٨٧٦,٣١٥	٢,٠١	٢,٠١
الوسطى	٢٠,٥٤٢	٢٠,٣٢٣	% ٢,٥	٦,٥٥٧,٣٦٤	٣,١٧	٣,١٧
ظفار	٢٨,٠١٨	٢٧,٥٧٤	% ١,٢	١٢,٠١٨,٦٥٥	٢,٩٢	٢,٩٢
مسندم	١٤٩,٧٠٤	١٣٩,٤٤٢	% ٧,٠	٤٢,١٩٩,١٥٤	٣,٥٥	٣,٥٥
مجموع شركة الكهرباء المناطق الريفية	٢١٤,٥٠٢	٢٠٢,٥٠٧	% ٥,٦	٦٢,٨٣٦,٥٤٥	٢,٣٦	٢,٣٦
الظاهرة	٣٦٦	٢٩٧	% ١٨,٧	١٩٢,٧٤٠	١,٩٠	١,٩٠
الشرقية	٠	٠	لا ينطبق	٠	لا ينطبق	لا ينطبق
الوسطى	٢٥,٧٦	٢٥,١٤٤	% ٢,٣	٨,٢٧٠,٩٩٨	٣,١١	٣,١١
ظفار	٤٤,٢٢٠	٤٣,٧٩	% ١,٢	١٤,٦٤,١٣٤	٢,٠٣	٢,٠٣
مسندم	١٦٩,٤٥٣	١٥٧,٩١٣	% ٦,٨	٤٧,٣١٢,٣٦٨	٣,٥٨	٣,٥٨
مجموع شركة الكهرباء المناطق الريفية (%)	٢٣٩,٧٤٤	٢٢٧,٠٤٤	% ٥,٣	٧٠,٣٨٠,٢٤٠	٢,٤١	٢,٤١
نسبة التغير (%)	١١,٨	١٢,١	% ٥,٣	% ١٠,٣	% ١,٤	% ١,٤
كمية الوقود المطلوبة عند ٢٠٠٦ كيلواط ساعة لكل لتر (٢٠٠٦)	٧٠,٣٨٠,٢٤٠					
كمية الوقود المطلوبة عند ٢٠٠٦ كيلواط ساعة لكل لتر (٢٠٠٦)	٧١,٣٤٨,٧٣٤					
الوفورات المحققة في استخدام الوقود	٩٦٨,٤٩٤					

المصدر: نموذج بيانات شركة كهرباء المناطق الريفية وحسابات هيئة تنظيم الكهرباء

إن المنشآت الإنتاجية التي شملها التحليل أنتجت ٢,٤١ كيلواط ساعة بإستخدام لتر واحد من الوقود في عام ٢٠٠٦ مقارنة بـ ٣,٣٦ في عام ٢٠٠٥ أي بزيادة ٤,١٪، ولوضع ذلك في السياق فإذا ما تم تكرار معدل عام ٢٠٠٥ في عام ٢٠٠٦ فإن شركة كهرباء المناطق الريفية كانت سوف تستهلك مليون لتر إضافي من وقود дизيل، قد يعزى جزء من التحسن الذي طرأ على الزيادة في الناتج البالغة ١٢٪ (تشغيل المحطة بكفاءة عالية يؤدي إلى خفض معدل إستهلاك الوقود)، بالرغم من ذلك فإن الهيئة تعتقد أن التحسن أيضاً يعكس مبادرات شركة كهرباء المناطق الريفية لتحسين إدارة الوقود، وترحب الهيئة بالتحسن الذي طرأ، غير أن فحص نموذج المعلومات لكل شبكة ريفية تشير إلى أن ٨ منشآت إنتاجية للكهرباء أنتجت أقل من ٢ كيلواط ساعة بإستخدام لتر واحد من الوقود، وإن ١٧ منشأة إنتاجية أنتجت ما بين ٢-٢٢ كيلواط ساعة بإستخدام لتر واحد من الوقود في عام ٢٠٠٦، وسوف تطلب الهيئة من شركة كهرباء المناطق الريفية تقديم توضيح حول فعالية استخدام الوقود لهذه المنشآت وقد تقوم الهيئة بإجراء تدقيق لفعالية استخدام الوقود لتحقيق مزيد من التحسن.

الشكل (٣٢) أيضاً يشير إلى بعض التحسن في الإستهلاك داخل المحطة، حيث بلغ في عام ٢٠٠٦ م ٢٠٠٥٪ من إجمالي الإنتاج مقارنة بـ ٢٠٠٥٪ في عام ٢٠٠٥.

تعتقد الهيئة أنه بإمكان شركة كهرباء المناطق الريفية العمل على خفض الإستهلاك داخل المحطة حيث أن الاستهلاك داخل ٧ من منشآتها الإنتاجية لتوليد الكهرباء يزيد على ١٠٪ من الناتج الإجمالي في عام ٢٠٠٦، منها يزيد على ٢٠٪. فاقد شبكات شركة كهرباء المناطق الريفية:

إن أهمية تحقيق مزيد من التحسن في إنسجام المعلومات التي تقدمها شركة كهرباء المناطق الريفية يمكن توضيحها بمراجعة المعلومات المتعلقة بفاقد الشبكة التي قدمتها الشركة. إن بيانات جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم لعام ٢٠٠٦ توضح أن إجمالي فاقد شبكة الشركة قد بلغ ١٢٪. غير أن عدد الوحدات التي تم التزويد بها في بيانات جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم هي ٢ جيجاواط ساعة أقل من تلك التي قدمت في بيانات المعلومات الأخرى الخاصة بالشركة.

## الشكل (٣٣) : فاقد شبكة شركة كهرباء المناطق الريفية حسب المناطق في عام ٢٠٠٦

صافي الانتاج من جميع المنشآت الانتاجية لشركة كهرباء المناطق الريفية ما عدا ريسوت

المنطقة	الوحدات المرسلة من المحطة م.و.س	المشتريات من شركة تنمية نفط عمان م.و.س	الاجمالي م.و.س	الوحدات التي تم التزويد بها م.و.س	فاقد الشبكة ٪
الوسطي	٤٩,٨٣٧	٢٠,٩٠٠	٧٠,٧٣٧	٦٤,٦٤٨	٨,٦٪
ظفار	٤٤,٤٦٧	٤,٣٦٦	٤٨,٨٣٣	٤٨,٥٢٨	٠,٦٪
مسندم	١٥٨,١٨٨	٠	١٥٨,١٨٨	١٣٢,٩٤٨	١٦,٠٪
الاجمالي لشركة كهرباء المناطق الريفية				٢٤٦,١٢٤	١١,٤٪
٢٥٢,٤٩٢				٢٧٧,٧٥٨	٢٠,٢٦٦

ملاحظة<sup>١</sup> تتضمن صافي الانتاج م.و.س من مسروق (٢٠/٠٢) ومصيره (٠٢/٠١٩)

ملاحظة<sup>٢</sup> انظر الملاحظة ٢ من الملحق ج لمزيد من الايضاحات والملاحظات حول الكهرباء التي تم التزويد بها من الشركة (م.و.س)

المصدر : نموذج بيانات شركة كهرباء المناطق الريفية

الشكل (٣٣) يوضح المعلومات المقدمة للهيئة من شركة كهرباء المناطق الريفية بموجب بيانات شهرية حول الكهرباء المصدرة خارج المحطة ومشتريات الكهرباء والتزويد حسب كل منطقة. وعند مراجعتها حسب كل منطقة فإن حساب ١٢٪ فاقد الشبكة الموضح في الجدول (١١) من الملحق (ج) يمكن ان يكون محل تساؤل حيث ان الفاقد في المنطقة الوسطى الذي ورد في بيانات الشركة قد بلغ ٨,٦٪ و ١٦٪ في مسندم. كما أن الفاقد الذي ورد في بيانات الشركة بالنسبة لظفار والبالغ ٠,٦٪ غير موثوق به ويوضح الحاجة الى تحسين جودة المعلومات المقدمة من شركة كهرباء المناطق الريفية و مدى إمكانية التعويل عليها.

## التقرير السنوي ٢٠٠٦

### الدائرة الفنية

إن الدائرة الفنية هي المسؤولة عن إعتماد المعايير الفنية ومراقبة الإلتزام بقواعد الصناعة ومعايير التخطيط والتشغيل ومواصفات الكهرباء العمانية.



#### الأعمال التي قامت بها الدائرة خلال عام ٢٠٠٦ :

- لقد قامت بدور رئيسي نيابة عن الهيئة في التحقيق في حادثتين من الحوادث القاتلة. الحادث الأول وقع في محطة مخازن مطرح الرئيسة في ٢٨ مارس ٢٠٠٦ ونتج عنه إصابات قاتلة لأثنين من موظفي المقاولين. أما التحقيق الثاني فقد تم حول الحادث الذي وقع في محطة الغبرة للتوليد والتحلية في ٩ مايو ٢٠٠٦ ونتج عنه إصابات قاتلة لأثنين من موظفي شركة SOGEX- عمان ، مقاول التشغيل والصيانة.

- إعداد مسودة لواحة السلامة واستمرارية التزويد بالكهرباء وذلك بوضع معايير للتركيبات الكهربائية وإجراءات تتطلب إخطار الهيئة بكل حوادث الكهرباء التي تقع في السلطنة وسوف تخضع هذه اللواحة للتشاور قبل إصدارها في عام ٢٠٠٧.

- الشرط (٢٥) من رخصة النقل والتحكم تتطلب من الشركة العمانية لنقل الكهرباء (ش.م.ع.م) أن تقوم بإعداد نموذج بيانات تحدد الأسس التي تم بناءً عليها تحديد الرسوم المتعلقة بالتوسيط بشبكة النقل الخاصة بها. قامت الهيئة بتزويد الشركة العمانية لنقل الكهرباء بمسودة في هذاخصوص في نوفمبر ٢٠٠٥ وعندما لم تلقى الهيئة اى رد من الشركة أصدرت الهيئة توجيهات تتطلب منها تطبيق السياسة الواردة في مسودة نموذج البيانات التي زودت بها من قبل الهيئة وذلك إبتداء من الأول من يناير ٢٠٠٦ غير أن الشركة لم تلتزم بتوجيهات الهيئة.

- الشرط (٢٠) من رخصة التوزيع والتزويد تتطلب من المرخص له إعداد نموذج بيانات تحدد الأسس المتعلقة برسوم التوصيل وتقديمها للهيئة لإعتمادها. قامت الهيئة بتزويد شركات التوزيع بمسودة نموذج بيانات في فبراير ٢٠٠٦ وبعد إدخال التعديلات المقترحة من قبل شركات التوزيع تم اعتماد نموذج البيانات النهائي في أكتوبر ٢٠٠٦ على أن تطبق في الأول من يناير ٢٠٠٧.

- قامت الهيئة بتعيين بيت خبرة مشهور في مجال إختبار العدادات وذلك للتدقيق على أجهزة إختبار العدادات الخاصة بشركات التوزيع وشركة كهرباء المناطق الريفية، ويتوقع الحصول على نتائج التدقيق في بداية عام ٢٠٠٧.

- اعتمدت الدائرة تعديلاً يسمح بإستخدام عدادات رقمية تطابق مواصفات اللجنة الدولية لتقنيات الكهرباء (IEC). واقتصرت الهيئة أن تكون العدادات الجديدة والمسبوقة رقمية بحيث تكون قادرة على إرسال البيانات لتسهيل عملية القراءة عن بعد وبأن تأخذ في الإعتبار هياكل التعرفة المتعددة.

- قامت الدائرة بدور رئيسي في تطوير قاعدة البيانات للمشاريع الرأسمالية لرفع التقارير الى الهيئة وذلك بإستخدام برنامج أكسس (Access)، وسوف يتم إنشاء قاعدة بيانات التقارير الرأسمالية بشكل رسمي في عام ٢٠٠٧ وذلك لكي

تستخدمها شركات التوزيع والتزويد بالكهرباء (مسقط، مجاز، مزون) والشركة العمانية لنقل الكهرباء.

- الشرط (٢٦) من رخصة النقل والتحكم يتطلب أن تقوم الشركة العمانية لنقل الكهرباء بصياغة معايير الامن والسلامة التي يتم تطبيقها على شبكتها. وفي غياب إتخاذ أي إجراء من قبل الشركة في هذاخصوص، قامت الهيئة بإعداد مسودة لهذه المعايير. وأخيراً قامت الشركة بإبداء الملاحظات على المسودة ولكنها لم تقم حتى نهاية عام ٢٠٠٦ بتسلیم تلك المعايير للهيئة لاعتمادها رسميًا.

- ونتيجة للإنقطاعات الكهربائية في عامي ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦، قامت الهيئة بمراجعة قواعد أنظمة الحماية المطبقة على شبكة الشركة العمانية لنقل الكهرباء. وكنتيجة لتلك المراجعة فقد حدث تحسن في أداء الشركة في مجال حماية الشبكة، ويقوم الآن مختصو الحماية بالشركة بعقد إجتماعات دورية مع مختصي الحماية بشركات التوزيع للتنسيق في هذاخصوص.

- قامت الهيئة بتعيين إستشاري خارجي لمراجعة أنشطة الدولة والتحكم الخاصة بالشركة العمانية لنقل الكهرباء وقد أشار تقرير الاستشاري إلى أن الشركة بصفة عامة ملتزمة بالواجبات المنصوص عليها في الرخصة وقواعد الشبكة الرئيسة غير أنه عبر عن قلقه حول حجم الاحتياطي على الشبكة والفرق بين جدول الانتاج المقيد والإنتاج الفعلي الموزع، كما أوصى التقرير أيضاً بالتشغيل الكامل لأجهزة برنامج نظام إدارة الطاقة (EMS). لقد قبّلت الشركة العمانية لنقل الكهرباء نتائج المراجعة وسوف تقوم بتطبيق التوصيات الواردة في التقرير في وقتها المحدد.

- شاركت الدائرة في اجتماعات مجموعة العمل المكونة من قبل الهيئة وشريحة عمان السلطانية والتي أوكلت إليها مراجعة وإعداد إجراءات الطوارئ للقطاع.

- قامت الدائرة باستضافة اجتماعات شهرية لمراجعة التقدم بشأن توصيل كبار المستهلكين بما في ذلك نقاط التزويد الجديدة بالشبكة الرئيسة بشبكة النقل الخاصة بالشركة العمانية لنقل الكهرباء. ولقد حددت الإجتماعات وجود تأخير كبير من قبل الشركة العمانية لنقل الكهرباء في إجراء التوصيلات لشبكتها خاصة نقاط التزويد الجديدة بالشبكة الرئيسة. وقامت الهيئة بإخبار الشركة العمانية لنقل الكهرباء بضرورة تحسين أدائها في هذا الصدد.

- لقد تم رفع المطالبات في البداية ضد الشركة المتحدة للطاقة بشأن منشآت ربط خطوط نقل الكهرباء (ITF) الخاصة بمنج من قبل وزارة الإسكان والكهرباء والمياه باعتبارها الطرف الأصيل في إتفاقية منج. في خلال عام ٢٠٠٦ طلب من الهيئة أن تفصل في هذه المطالبات باعتبارها نزاع بين المرخص لهم (الشركة المتحدة للطاقة والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه باعتبارها الطرف الحالى في الإتفاقية). وبعد إجراء الدراسة الالازمة قررت الهيئة أن تُسحب جميع المطالبات.

## التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

### مجلس مراجعة قواعد الشبكة الرئيسية :-

لقد عقد مجلس مراجعة قواعد الشبكة الرئيسية أربعة إجتماعات خلال عام ٢٠٠٦ وقد انصبت المناقشات حول المواضيع التالية:-

- الإلتزام بقواعد الشبكة الرئيسية أثناء الحوادث.
- البدء في مراجعة قواعد الشبكة الرئيسية مادة تلو الأخرى.
- الإجراءات المتعلقة بفريق العمل الخاص باعتماد المقاولين العاملين والمنتجات الكهربائية المستخدمة في القطاع، غير انه لم تصدر أي موافقة لمقاولين أو منتجات كهربائية لستخدام في القطاع خلال عام ٢٠٠٦.

في فبراير من عام ٢٠٠٦ اعتمدت الهيئة تعديلا على القسم الخاص بالحوادث الكبيرة بقواعد الشبكة الرئيسية.  
مجلس مراجعة قواعد التوزيع:-

عقد مجلس مراجعة قواعد التوزيع أربعة اجتماعات خلال عام ٢٠٠٦ . وقد انصبت المناقشات على المواضيع التالية :-

- المصاعب المتعلقة بالتعاقد وشراء المواد والمعدات والتى تُعزى لحق الأفضلية البالغة ١٠٪ في السعر للسلع العمانية في حالة تساوى الأسعار.
  - التكلفة المتتصاعدة للمعدات الكهربائية ( الكواكب والمحولات).
  - تعيين ممثل للجنة توحيد الموصفات الكهربائية بدول مجلس التعاون الخليجي.
- لقد أصدر مجلس مراجعة قواعد التوزيع في خلال عام ٢٠٠٦ موافقات لثمانية منتجات كهربائية و ٥٦ مقاول إما موافقات جديدة أو تجديد.

## دائرة الترخيص والشؤون القانونية:

تعمل الدائرة كمستشار قانوني لأعضاء الهيئة، كما تعمل على ضمان أن قرارات الأعضاء تتوافق مع قانون القطاع وغيره من القوانين السارية. كما أن الدائرة مسؤولة عن مراقبة الالتزام بشروط الرخص الممنوحة من الهيئة، وعن فتح قنوات للتواصل مع الوزارات والجهات المختصة لضمان توفر المعلومات الضرورية للهيئة لتقديم المشورة اللازمة لحاملي الرخص والإعفاءات، كما أن الدائرة مسؤولة عن الاحتفاظ بالسجل العمومي للهيئة.



خلال عام ٢٠٠٦ قامت الدائرة بما يلي:

- مراجعة طلب الحصول على الرخصة المقدم من شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م) وذلك قبل منحها رخصة توليد الكهرباء وتحلية المياه بتاريخ ٢٩ مارس ٢٠٠٦.
- الإشراف على تعديل رخصة شركة AES برకاء (تعديل ساعات الوحدات الإنتاجية)، وتعديل رخصة شركة كهرباء المناطق الريفية (للترخيص بتشغيل الرابط الدولي مع دولة الإمارات العربية المتحدة وإستيراد الكهرباء).
- مراجعة طلب الحصول على إعفاء من الرخصة المقدم من شركة صحار ألمونيوم ش.م.م قبل منح الإعفاء رقم ٢٠٠٦/١.
- إعداد مسودة إرشادات حول إجراءات التقديم بطلب الحصول على الرخص. ومن المتوقع صدور هذه الإرشادات خلال العام ٢٠٠٧، وهي تبين المعلومات المطلوبة لدعم طلب الحصول على الرخصة، والجدول الزمني للنظر في الطلب.
- أنشأت قاعدة بيانات لجميع شروط الرخص لتسهيل عملية مراقبة وتقدير التزام حاملي الرخص بتلك الشروط، وتسمح قاعدة البيانات بعمل تقييم منتظم للالتزام بشروط الرخص وبتسجيل كل المخالفات.
- مراجعة الإتفاقية الثنائية للربط الكهربائي بين حكومة السلطنة وحكومة الإمارات العربية المتحدة، وحددت بعض التعديلات الازمة لضمان توافقها مع أحكام قانون القطاع وشروط الرخص ذات الصلة.
- يحق للهيئة إعفاء المشتركين الذين يستلمون معاشات الضمان الاجتماعي من وزارة التنمية الاجتماعية من سداد رسوم التوصيل، وقد عملت الدائرة على ضمان أن الهيئة لم تتجاوز صلاحياتها عند منح مثل هذه الإعفاءات خلال عام ٢٠٠٦.
- إعداد مسودة لائحة الصحة والسلامة للهيئة، كما نظمت دورات تدريبية لموظفي الهيئة حول إجراءات الصحة والسلامة والإسعافات الأولية. كما قامت الدائرة بمساعدة شركات القطاع في إعداد تقارير الصحة والسلامة الخاصة بالمرخص لهم، وذلك من خلال توفير المعلومات ذات الصلة التي نشرتها وزارة القوى العاملة في هذا الشأن.
- المرحلة الثانية لمشروع برకاء المستقل الجديد (Barka II) للطاقة والمياه وتخصيص شركة الرسيل للطاقة: قامت الدائرة بدراسة مكثفة لوثائق المنافسة المتعلقة بمشروع الطاقة والمياه المستقل الجديد ببركاء وتخصيص شركة الرسيل

## التقرير السنوي ٢٠٠٦

للطاقة (ش.م.ع.م). وقد قامت الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بإدارة المنافسة، وقد كان على الهيئة ضمان أن المنافسة التي أجرتها الشركة إتسمت بالعدالة والشفافية.

وقد راجعت الدائرة هيكل الشركة المقترن للمشروع لضمان توافقه مع أحكام قانون الشركات التجارية، ولضمان أن كل مرخص له بالتشغيل ستكون شركة حقيقة تعمل وفقاً لمتطلبات معايير الشخص المناسب الصادر عن الهيئة. ووفقاً للمادة (١٠٦) من قانون القطاع فقد قامت الدائرة بمراجعة وثائق الضمانات الخاصة بالمشروع، وأكملت توافقها مع الالتزام بترتيبات التمويل المستقل المنصوص عليها في مستندات الدعوة لتقديم العروض (إن التمويل المستقل يستبعد الفقرات الخاصة بالضمان الإضافي المتبادل وعدم الوفاء المتبادل بين شركة مشروع الطاقة والمياه المستقل ببركاء والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه).

وأخيراً قامت الدائرة بالنظر في طلب تغيير السيطرة في رخصة توليد الكهرباء الممنوحة لشركة الرسيل للطاقة، والمقدم من شركة SMN للطاقة القابضة المحدودة لضمان إكمال جميع المعلومات والمستندات المطلوبة، وقد أعطت الهيئة موافقتها المبدئية المشروطة على التغيير في شهر ديسمبر ٢٠٠٦، وأعطت موافقتها النهائية في شهر يناير ٢٠٠٧.

## ملحق أ: البيانات المالية المدققة

**Deloitte.**

ديلوitt آند توش (الشرق الأوسط)  
مركز سوق الدوالي  
الطابق الأرضي  
منطقة مطرح الكبيرية  
مندوب العميد رقم ٢٥٤، روبي  
الرمز البريدي ١١٢  
سلطنة عمان  
هاتف : +٩٦٨ ٢٤٨١٧٧٥  
هاتف : +٩٦٨ ٢٤٨٥٨٨١  
فاكس : +٩٦٨ ٢٤٨٥٩٨١  
[www.deloitte.com](http://www.deloitte.com)

### تقرير مدقق الحسابات المستقل

١

إلى الأفضل أعضاء  
هيئة تنظيم الكهرباء ، عمان

قمنا بتدقيق البيانات المالية المرفقة لهيئة تنظيم الكهرباء، عمان والتي تتكون من الميزانية العمومية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦ م، وبيان الدخل وبيان التغيرات في الأموال الفائضة وبيان التدفقات النقدية لسنة المالية المنتهية في ذلك التاريخ وملخص السياسات المحاسبية الهامة وإيضاحات تفسيرية أخرى كما هي مبينة في الصفحات من ٣ إلى ١٣. لقد تم تدقيق البيانات المالية للفترة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٥ من قبل مدقق حسابات آخر والذي أصدر تقريره غير المحفوظ عن هذه البيانات المالية بتاريخ ١٨ مايو ٢٠٠٦.

**مسؤولية الإدارة عن القوائم المالية**  
إن الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه البيانات المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية. وتشمل هذه المسؤولية تصميم، تطبيق والاحتفاظ برقابة داخلية لغرض إعداد وعرض البيانات المالية بصورة عادلة خالية من أخطاء جوهريه، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو عن خطأ، وتشمل مسؤولية الإدارة اختيار وإتباع سياسات محاسبية مناسبة والقيام بتقديرات محاسبية معقولة حسب الظروف.

**مسئوليّة مدقق الحسابات**  
إن مسؤوليتنا هي إبداء رأي حول هذه البيانات استناداً إلى تدقيقنا. لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقّيق، وتنطلب تلك المعايير أن نقيّد بمتطلبات قواعد السلوك المهني وأن نقوم بتحطيط وإجراء التدقّيق للحصول على تأكيد معقول فيما إذا كانت البيانات المالية خالية من أخطاء جوهريه.

يتضمن التدقيق القيام بإجراءات للحصول على بيانات تدقيق ثبوتيّة للمبالغ والإفصاحات في البيانات المالية. تستند الإجراءات المختارة إلى تقدّير مدقق الحسابات، بما في ذلك تقييم مخاطر الأخطاء الجوهريّة في البيانات المالية، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو عن خطأ. عند القيام بتقييم تلك المخاطر، يأخذ مدقق الحسابات في الاعتبار إجراءات الرقابة الداخلية للمنشأة والمتعلقة بالإعداد والعرض العادل للبيانات المالية، وذلك لغرض تصميم إجراءات التدقّيق المناسبة حسب الظروف، وليس لغرض إبداء رأي حول فعالية الرقابة الداخلية لدى المنشأة. يتضمن التدقّيق كذلك تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المتبعه ومعقولية التقديرات المحاسبية المعدة من قبل الإدارة، وكذلك تقييم العرض الإجمالي للبيانات المالية. للجهة المعنية، كما يتضمن التدقّيق تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المستخدمة ومعقولية التقديرات المحاسبية التي أجرتها الإدارة وكذلك تقييم العرض الإجمالي للقوائم المالية.

نعتقد أن بيانات التدقيق الثبوتيّة التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتوفّر أساساً لرأينا حول التدقّيق.

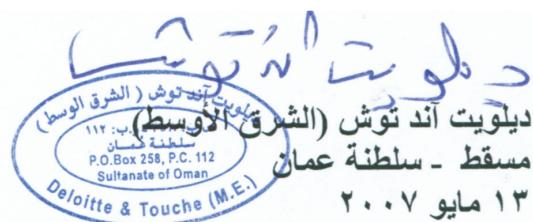
# التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

## تقرير مدقق الحسابات المستقل

٢

إلى الأفضل أعضاء  
هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان (تابع)

**الرأي**  
في رأينا ، أن البيانات المالية تظهر بصورة عادلة ، من جميع النواحي الجوهرية ، الوضع المالي لهيئة تنظيم الكهرباء ، عُمان كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦ ، وأدائها المالي ، وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية وتلتزم ، من جميع النواحي الجوهرية ، بالمتطلبات ذات الصلة بقانون تنظيم وتحصيص قطاع الكهرباء المياه المرتبطة به ("قانون القطاع") الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٤/٧٨ . ٢٠٠٤



# التقرير السنوي ٢٠٠٦

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

٣

الميزانية العمومية  
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦

٢٠٠٥                  ٢٠٠٦  
ريال عماني                  ريال عماني  
ايضاح

٩٤,٣٩٢                  ٨٥,٦٦٠                  ٣

الموجودات  
الموجودات غير المتداولة  
معدات مكتبية وأثاث وتركيبات

٢٥,٣٣١	٢٨,٢٨٢
٤٥٣,٤٣٥	٣٤٩,٦٨٥
<hr/>	<hr/>
٤٧٨,٧٦٦	٣٧٧,٩٦٨
<hr/>	<hr/>
٥٧٣,١٥٨	٤٦٣,٦٢٨
<hr/>	<hr/>

الموجودات المتداولة  
 مدفوعات مقدمة وحسابات مدينة أخرى  
 النقد والنقد المعادل

مجموع الموجودات المتداولة

٥٢٦,٦٢٨	٤١٠,٧٧٦	٤
<hr/>	<hr/>	<hr/>

الفائض المحتجز والمطلوبات  
الفائض المحتجز

٣,٤٨٩	١١,٠٩٤	٥
<hr/>	<hr/>	<hr/>
٤٣,٠٤١	٤١,٧٥٨	٦
<hr/>	<hr/>	<hr/>
٤٦,٥٣٠	٥٢,٨٥٢	
<hr/>	<hr/>	
٥٧٣,١٥٨	٤٦٣,٦٢٨	
<hr/>	<hr/>	

المطلوبات  
المطلوبات غير المتداولة  
مكافآت نهاية الخدمة

المطلوبات المتداولة  
مستحقات وحسابات دائنة أخرى

مجموع المطلوبات

مجموع الفائض المحتجز والمطلوبات

الرئيس التنفيذي وعضو

عضو

رئيس الهيئة وعضو

# التقرير السنوي ٢٠٠٦

هيئة تنظيم الكهرباء، عمان

٤

## بيان الدخل للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦

١ ينایر ٢٠٠٥ إلى ١ مايو ٢٠٠٥	٢٠٠٥ دیسمبر ٣١	٢٠٠٦ دیسمبر ٣١	١ ينایر ٢٠٠٦ إلى ٢٠٠٦	بيان الدخل
ريال عماني	ريال عماني	إيضاح	ريال عماني	رسوم الرخص دخل آخر
٨٥٠,٠٠٢	٧٨٣,٠٦٣	٧		
٣,٧٦٠	٩,٥٦٠			
<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
٨٥٣,٧٦٢	٧٩٢,٦٢٣			
<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
١٩٤,٠٤٥	٤٥٨,٢٩٩	٨		رواتب وتكاليف متعلقة بالموظفين
١٢١,٣٣٢	٤٢٧,٨٦٦	٩		المصاريف العمومية والإدارية
١١,٧٥٧	٢٢,٣١٠	٣		استهلاك
<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
٣٢٧,١٣٤	٩٠٨,٤٧٥			
<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
٥٢٦,٦٢٨	(١١٥,٨٥٢)	٤		(العجز) / الفائض للسنة / الفترة
<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءاً من البيانات المالية

# التقرير السنوي ٢٠٠٦

هيئة تنظيم الكهرباء، عمان

٥

بيان التغيرات في الأموال الفائضة  
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦

الفائض المحتجز  
ريال عماني

الرصيد في ١ مايو ٢٠٠٥

٥٢٦,٦٢٨

الفائض للفترة

٥٢٦,٦٢٨

الرصيد في ١ يناير ٢٠٠٦

(١١٥,٨٥٢)

العجز للسنة

٤١٠,٧٧٦

الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءاً من البيانات المالية

# التقرير السنوي ٢٠٠٦

٦

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

## بيان التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦

١ مايو ٢٠٠٥ إلى  
٢٠٠٥  
٣١ ديسمبر ٢٠٠٦ إلى  
٢٠٠٦  
ريال عماني

٨٥٠,٠٥٢	٧٨٤,٠٦٣
(٢٩٤,٩٣)	(٨٨٢,٧٩٥)
<hr/>	<hr/>
٥٥٥,١٤٩	(٩٨,٧٣٢)
<hr/>	<hr/>
(١٠٥,٤٢٤)	(١٤,٢٣٢)
-	٢٦٥
٣,٧١٠	٨,٩٤٩
<hr/>	<hr/>
(١٠١,٧١٤)	(٥,٠١٨)
<hr/>	<hr/>
٤٥٣,٤٣٥	(١٠٣,٧٥٠)
-	٤٥٣,٤٣٥
<hr/>	<hr/>
٤٥٣,٤٣٥	٣٤٩,٦٨٥
<hr/>	<hr/>

**الأنشطة التشغيلية**  
مقوضات نقدية من المرخص لهم ورسوم طلبات  
الإعفاءات من الرخصة  
مبالغ نقدية مدفوعة إلى الموظفين وموردين آخرين

**صافي النقد (المستخدم في) من الأنشطة التشغيلية**

**الأنشطة الاستثمارية**  
شراء معدات  
عائدات من التصرف في معدات  
دخل من الفوائد

**صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية**

**صافي التغيير في النقد والنقد المعادل**  
النقد والنقد المعادل في بداية السنة/الفترة

**النقد والنقد المعادل في نهاية السنة/الفترة**

شكل الإيضاحات المرفقة جزءاً من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

٧

## إيضاحات حول البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦

### ١ - الأنشطة

تم إنشاء هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان (يشار إليها فيما بعد بـ "الهيئة") بموجب المادة ١٩ من قانون تنظيم وتخفيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ("قانون القطاع") الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨ بتاريخ ١٨ أغسطس ٢٠٠٤.

تختص الهيئة بشكل أساسي بتنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في سلطنة عمان. وبموجب قانون القطاع الذي ينظم أنشطة الهيئة فإنها تقوم بفرض رسوم على الشركات المرخص لها والذي يمكنها من استرداد مبلغ لا يزيد على نفقاتها. عليه فإنه يتم حجز الفائض من الدخل الزائد عن النفقات لفائدة الشركات المرخص لها كما هو موضح في الإيضاح رقم ٤ المرافق للبيانات المالية.

عنوان المكتب المسجل للهيئة هو ص.ب: ٩٥٤، الرمز البريدي: ١٣٣، الخوير، سلطنة عمان.

### ٢ - السياسات المحاسبية الهامة

#### أساس الإعداد

تم إعداد البيانات المالية طبقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية والتفسيرات الصادرة من لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية ومتطلبات قانون القطاع لسلطنة عمان.

وفيما يلي ملخص للسياسات المحاسبية المتتبعة على أساس منتظمة :

#### أساس الإعداد

تم إعداد البيانات المالية على أساس التكلفة التاريخية.

#### معدات مكتبية وأثاث وتركيبات

تم تسجيل المعدات المكتبية والأثاث والتركيبات التي تم شراؤها حسب التكلفة مع أي نفقات ثانوية للحصول عليها.

يتم احتساب الاستهلاك لإطفاء تكلفة المعدات المكتبية والأثاث والتركيبات بطريقة القسط الثابت على أساس الخدمة الفعلية المتوقعة كما يلي :

٦,٦٧ سنوات

٥ سنوات

٤-٣ سنوات

الأثاث والتركيبات والمعدات

السيارات

أجهزة الحاسوب الآلي

## التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

٨

هيئة تنظيم الكهرباء، عمان

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦ (تابع)

### ٢ - السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

#### انخفاض قيمة الموجودات

تعمل الهيئة على مراجعة القيم المدرجة لموجوداتها ووحداتها المنتجة عند تاريخ كل ميزانية عمومية وذلك لتحديد إن كان هناك ما يشير إلى أن الموجودات قد تعرضت إلى خسائر انخفاض القيمة. إذا وجد ما يشير إلى ذلك يتم تقدير القيمة القابلة للإسترداد وذلك لتحديد خسائر انخفاض القيمة (إن وجدت).

يتم تحديد الخسارة الناتجة عن تدهور في قيمة أصل أو وحدة لتحقيق الأموال بأنها الفرق بين القيمة القابلة للإسترداد والقيمة الدفترية للأصل أو وحدة توليد الأموال و يتم قيدها على الفور في بيان الدخل.

في حال استرجاع خسائر انخفاض القيمة ، تتم زيادة القيمة المدرجة للأصل إلى القيمة المعدلة القابلة للإسترداد التي تم تقديرها ، ويتم الإعتراف بالزيادة كإيراد في بيان الدخل مباشرة ، على أن لا تتجاوز القيمة المدرجة للأصل بعد الزيادة قيمته المدرجة فيما لو لم يتم الإعتراف بخسائر انخفاض القيمة في السابق .

#### الأدوات المالية

يتم إثبات الموجودات والمطلوبات المالية في الميزانية العمومية عندما تصبح الهيئة طرفاً في علاقة تعاقدية مع الأداة المالية.

تتمثل الأدوات المالية الأساسية في الأرصدة لدى البنوك والنقد والأرصدة المدينة والذمم الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى. يتم إدراج الأرصدة المدينة والذمم الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى بنكاليفتها وتتقاس لاحقاً بالتكلفة المطفأة.

#### المخصصات

يتم إثبات المخصصات عند وجود التزامات على الهيئة ناتجة عن حدث سابق والتي من المحتمل أن ينبع عنها تدفق للمنافع الاقتصادية يمكن تقديره بشكل معقول .

#### مكافآت نهاية الخدمة

يتم الدفع إلى صندوق التقاعد والفوائد لموظفي الحكومة العمانيين وفقاً لأحكام قانون معاشات ومكافآت ما بعد الخدمة لموظفي الحكومة العمانيين الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٨٦/٢٦ وتعديلاته. يتم عمل مخصص للمبالغ الواجبة الدفع بموجب قانون العمل العماني المطبق على فترات الخدمة المتراكمة للموظفين الأجانب بتاريخ الميزانية العمومية.

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

٩

## إيضاحات حول البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦ (تابع)

### ٢- السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

#### النقد والنقد المعادل

لغرض إعداد بيان التدفقات النقدية ، يتكون النقد والنقد المعادل من نقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك والتي تستحق خلال ثلاثة شهور من تاريخ الإيداع .

#### رسوم التراخيص

تمثل رسوم الرخص المبالغ التي تقدم عنها فوائض إلى المرخص لهم عن السنة.

#### العملات الأجنبية

تم تحويل المعاملات التي أجريت خلال السنة بالعملات الأجنبية إلى الريال العماني وتم قيدها وفقاً لأسعار الصرف السائدة في تواريخ المعاملات. يتم تحويل الموجودات والمطلوبات المالية بالعملات الأجنبية بتاريخ الميزانية على أساس أسعار الصرف السائدة في ذلك التاريخ ، ويتم إظهار الأرباح والخسائر الناتجة عن العمليات بالعملات الأجنبية ضمن بيان الدخل .

#### التقديرات والافتراضات

يتطلب إعداد البيانات المالية من الأعضاء عمل تقديرات وافتراضات والتي تؤثر على الدخل والمصاريف والموجودات والالتزامات والإفصاحات المدرجة في التقرير. إن استخدام المعلومات المتوفرة وتطبيق الآراء المحاسبية اعتماداً على التجربة التاريخية والعوامل الأخرى جزء متأصل في تكوين التقديرات. يمكن للنتائج الفعلية في المستقبل أن تختلف عن هذه التقديرات. التقدير الهام في إعداد هذه البيانات المالية يتعلق أساساً بالدخل من رسوم الرخص الواجب استردادها بشأن تنظيم الشركات المرخص لها من قبل الهيئة.

# التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

١٠

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦ (تابع)

## ٣- المعدات المكتبية والأثاث والتركيبات

أجهزة حاسب آلي	سيارات	معدات مكتبية وأثاث وتركيبات	التكلفة
إجمالي ريال عماني	ريال عماني	ريال عماني	
١٠٦,١٤٩	٣٣,١٥٥	١١,٧٥٠	٦١,٢٤٤
			إضافات خلال ٢٠٠٥
١٠٦,١٤٩	٣٣,١٥٥	١١,٧٥٠	٦١,٢٤٤
١٤,٢٣٢	١٢,٢٠٣	-	٢,٠٢٩
(٧٧٧)	(٧٧٧)	-	-
١١٩,٦٠٤	٤٤,٥٨١	١١,٧٥٠	٦٣,٢٧٣
			كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦
١١,٧٥٧	٤,٦٦٥	١,١١٤	٥,٩٧٨
			المحمول للفترة
١١,٧٥٧	٤,٦٦٥	١,١١٤	٥,٩٧٨
٢٢,٣١٠	١٠,٥٥١	٢,٣٥٠	٩,٤٠٩
(١٢٣)	(١٢٣)	-	-
٣٣,٩٤٤	١٥,٠٩٣	٣,٤٦٤	١٥,٣٨٧
			كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦
٨٥,٦٦٠	٢٩,٤٨٨	٨,٢٨٦	٤٧,٨٨٦
			القيمة الدفترية
٩٤,٣٩٢	٢٨,٤٩٠	١٠,٦٣٦	٥٥,٢٦٦
			كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٥

## ٤- الفائض المحتجز

يمثل الفائض المحتجز مبلغ الفائض أو العجز المتراكم للدخل على الإنفاق والذي سيتم معادلته مقابل متطلبات التمويل المستقبلية طبقاً للمادة رقم (٥٥) من قانون القطاع.

## التقرير السنوي ٢٠٠٦

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

١١

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦ (تابع)

### ٥- مكافآت نهاية خدمة الموظفين

الحركة في التزام مكافآت نهاية الخدمة للموظفين الأجانب مدرج في الميزانية العمومية على النحو التالي:

٢٠٠٥	٢٠٠٦	
ريال عماني	ريال عماني	
-	٣,٤٨٩	رصيد أول المدة المحمل للسنة / الفترة
٣,٤٨٩	٧,٦٠٥	
<hr/>	<hr/>	
٣,٤٨٩	١١,٠٩٤	رصيد آخر المدة
<hr/>	<hr/>	

### ٦- مستحقات

٢٠٠٥	٢٠٠٦	
ريال عماني	ريال عماني	
١٢,٣١٣	٣٣,٠٧٣	مستحقات
٣٠,٧٢٨	٨,٦٨٥	حسابات دائنة أخرى
<hr/>	<hr/>	
٤٣,٠٤١	٤١,٧٥٨	
<hr/>	<hr/>	

### ٧- رسوم التراخيص

تمثل رسوم التراخيص المبالغ المقدم عنها فواتير إلى المرخص لهم عن السنة.

### ٨- الرواتب والتكاليف المرتبطة بالموظفيين

١ مايو ٢٠٠٥ إلى ٢٠٠٥ دiciembre ٢٠٠٥	١ يناير ٢٠٠٦ إلى ٢٠٠٦ دiciembre ٢٠٠٦	
ريال عماني	ريال عماني	
١٧٤,٢٠٥	٣٨٤,٦٠٩	رواتب وعلاوات
٣,٤٨٩	٧,٦٠٥	تكلفة مكافآت نهاية الخدمة للموظفين الأجانب
٦,٧٨٩	١٧,٦٨١	مساهمة في خطة تقاعد محددة
٩,٥٦٢	٤٨,٤٠٤	تكاليف أخرى مرتبطة بالموظفيين
<hr/>	<hr/>	
١٩٤,٠٤٥	٤٥٨,٢٩٩	
<hr/>	<hr/>	

## التقرير السنوي ٢٠٠٦

١٢

هيئة تنظيم الكهرباء، عمان

إيضاحات حول البيانات المالية  
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦ (تابع)

### ٩ - المصارييف العمومية والإدارية

١ مايو ٢٠٠٥ إلى ١ يناير ٢٠٠٦	٢٠٠٥ إلى ٢٠٠٦	
٢٠٠٥ ديسمبر ٢٠٠٥	٢٠٠٦ ديسمبر ٢٠٠٦	
ريال عماني	ريال عماني	
٣١,١٢٥	٢٤,١٥٠	إيجارات
٥٤,٦٧٥	٣٣٦,٩٢٤	رسوم إستشارات
٣,٤٦٣	٥,٣٥٥	اتصالات
٥,٢٨٩	٧,٥٤٦	دعاية وإعلانات
١٠٠,٦٤	١٠,٢٤٥	سفر وتنقلات
٥,٩٩٠	١١,٥٤٣	طباعة وقرطاسية
٨٤٨	١,٠٩٦	خدمات عامة
٥٦٣	٧٢٥	صيانة وإصلاحات
٩,٣١٥	٣٠,٢٨٢	مصاريف متنوعة
<hr/>	<hr/>	
١٢١,٣٣٢	٤٢٧,٨٦٦	
<hr/>	<hr/>	

### ١٠ - الضرائب

الهيئة معفية من الضرائب وفقاً للمادة رقم (٥٦) من قانون القطاع.

### ١١ - المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة

تدخل الهيئة في معاملات في السياق المعتمد للأعمال التجارية مع رئيس مجلس الإدارة والأعضاء. يتم إبرام هذه المعاملات وفقاً للبنود والشروط التي يعتقد الأعضاء بأنه يمكن الحصول عليها على أساس التعامل المعتمد مع أطراف أخرى مستقلة.

تشتمل مثل هذه المعاملات على مكافآت لموظفي الإدارة الرئيسيين والتي تبلغ للسنة/الفترة الآتي:

٢٠٠٥	٢٠٠٦	
ريال عماني	ريال عماني	
٧٥,٨٦٧	١٢٧,٤٩٢	منافع توظيف قصيرة الأمد
<hr/>	<hr/>	
١,٨٩٩	٤,١٥٨	مكافآت نهاية الخدمة
<hr/>	<hr/>	

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

١٣

## إيضاحات حول البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦ (تابع)

### ١٢ - الأدوات المالية

تضمن الموجدات المالية للهيئة المدفوعات المقدمة والحسابات المدينة الأخرى والأرصدة لدى البنوك والنقد ، بينما تتكون المطلوبات المالية من المستحقات ومكافآت نهاية الخدمة للموظفين.

تطابق نسب الفائدة المطبقة على الأرصدة لدى البنوك مع النسب المطبقة على المؤسسات المماثلة في سلطنة عمان.

### ١٣ - التزامات

تبلغ التزامات العائدات الغير مدفوعة للهيئة بتاريخ الميزانية العمومية مبلغ وقدره صفر ريال عماني (٢٠٠٥ : ٨٠,٢٤٩ ريال عماني).

### ١٤ - الموافقة على البيانات المالية

تمت الموافقة على البيانات المالية من قبل الأعضاء وعلى إصدارها بتاريخ ١٣ مايو ٢٠٠٧.

### ١٥ - أرقام المقارنة

لقد تم إعادة تصنيف بعض أرقام المقارنة لتناسب مع عرض البيانات لسنة الحالية.

## ملحق بـ: الكيانات المرخص لها

حاملي الرخص

### ملحق بـ: الكيانات المرخص لها

## ملحق بـ: الكيانات المرخص لها

شركة كهرباء مجان (ش.م.ع.م)

النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد



شركة كهرباء مجان (ش.م.ع.م)  
Majan Electricity Company (SAOC)

شركة كهرباء مزون (ش.م.ع.م)

النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد



شركة كهرباء مزون (ش.م.ع.م)  
Mazoon Electricity Company S.A.O.C.

شركة مسقط لتوزيع الكهرباء (ش.م.ع.م)

النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد



الشركة العمانية لنقل الكهرباء (ش.م.ع.م)  
OMAN ELECTRICITY TRANSMISSION COMPANY S.A.O.C.

الشركة العمانية لنقل الكهرباء (ش.م.ع.م)

النشاط الخاضع للتنظيم: نقل الكهرباء والتحكم فيها

شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)

النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه القائمة معها في ذات

الموقع، نقل الكهرباء، التحكم في الكهرباء توزيع الكهرباء، تزويد المحلات  
بالكهرباء



شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)  
WADI AL JIZZI POWER COMPANY S.A.C

شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)

النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء



شركة الغربة للطاقة والتحلية (ش.م.ع.م)

النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء المرتبطة بتحلية المياه



شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.م)

النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء



الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.م)

النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء



AES برقاء (ش.م.ع.م)

النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء المرتبطة بتحلية المياه



شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)

النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء المرتبطة بتحلية المياه



الشركة العمانية لشراء الطاقة (ش.م.ع.م)

النشاط الخاضع للتنظيم: شراء الكهرباء المنتجة، شراء مياه التحلية، التزويد  
بالكهرباء بالجملة للمرخص لهم بالتزويد، تزويد المياه بالجملة لأقسام المياه



## حاملي الإعفاءات

صغار العالمية لصناعة الاليوريا والكيماويات (ش.م.ع.م)  
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع



شركة مصفاة صغار (ش.م.م)  
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه ، توزيع الكهرباء،  
توزيع الكهرباء إلى المحلات



شركة عمان للتعدين ش.م.م  
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء ، توزيع الكهرباء، تزويد الكهرباء إلى  
المحلات



الشركة العمانية الهندية للسماد (ش.م.ع.م)  
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء المرتبطة بتحلية المياه



شركة إسممنت عمان (ش.م.ع.ع)  
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء ، توزيع الكهرباء، التزويد بالكهرباء



شركة مصفاة نفط عمان (ش.م.م)  
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع،  
توزيع الكهرباء، التزويد بالكهرباء إلى المحلات



الشركة العمانية للغاز الطبيعي المسال (ش.م.م)  
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع،  
توزيع الكهرباء، التزويد بالكهرباء إلى المحلات



شركة تنمية نفط عمان (ش.م.م)  
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء ، توزيع الكهرباء، نقل الكهرباء، التزويد  
بالكهرباء إلى المحلات



شركة أوكسيدنتال عمان انكريبوريد  
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء ، توزيع الكهرباء، نقل الكهرباء



شركة صغار المنيوم ش.م.م  
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع،  
توزيع الكهرباء، نقل الكهرباء



## ملحق ج: إحصائيات الكهرباء والمياه المرتبطة

- ملحق ج: إحصائيات الكهرباء والمياه المرتبطة**
- جدول ١ :** حسابات مشتركي الكهرباء حسب الشبكة، والشركة، وشراائح التعرفة: ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦
  - جدول ٢ :** الكهرباء التي تم التزويد بها للمشترين حسب الشبكة، والشركة، وشراائح التعرفة: ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦
  - جدول ٣ :** حسابات المشترين، م.و/س التي تم التزويد بها، م.و/ساعة لكل حساب حسب الشبكة والشركة وشراائح التعرفة
  - جدول ٤ :** الكهرباء التي تم التزويد بها وحسابات المشترين حسب المنطقة والشركة خلال عام ٢٠٠٦
  - جدول ٥ :** ناتج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكة لعامي ٢٠٠٥ / ٢٠٠٦
  - جدول ٦ :** ناتج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكة والشركة لعامي ٢٠٠٥ / ٢٠٠٦
  - جدول ٧ :** ناتج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المناطق لعامي ٢٠٠٥ / ٢٠٠٦
  - جدول ٨ :** ناتج الكهرباء والمياه المرتبطة به على حسب المناطق والشركات لعامي ٢٠٠٥ / ٢٠٠٦
  - جدول ٩-١ :** الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسية المرتبطة ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦
  - جدول ٩-٢ :** الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة المناطق الريفية ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦
  - جدول ٩-٣ :** الإنتاج الشهري لكل نظام : نظام كهرباء صلالة ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦
  - جدول ١٠ :** الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦
  - جدول ١١ :** الفاقد لكل شبكة (الفاقد لأسباب فنية وغير فنية) : ٢٠٠٥ - ٢٠٠٦
  - جدول ١٢ :** السعة وأقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه واستهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

جاءه | مُنشئات كوكا الشيشك، والشيشك، وشيشانج | ٥٠٠٣٦٠٣

## **جدول ٢** **الكمرباء التي تم التزويد بها للمشتركين حسب الشبكة، والشركة، وشريان التغذية: ٦٠٠٣ و٦٠٠٥**

**جدول ٣** حسابات المشتركين، مرو/**س** الشيء المزدوج لها، مرو/**س**اعة لكل حساب حسب الشركة والشركة وشائخ التعرفة

الْمُتَّقِرُ بِالْمُسْكَنِ ٦٠٢

## التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

### جدول ٤ الكهرباء التي تم التزويد بها وحسابات المشتركين حسب المنطقة والشركة خلال عام ٢٠٠٦

٢٠٠٦

المنطقة	الشركة	% من إجمالي إمدادات التزود بها في عمان	حسابات المشتركين	% من إنتاج المشتركين في عمان	% من إجمالي إمدادات التزود بها	% من إجمالي إمدادات التزود بها	مو/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
الطاهرة	مجان	٥١,٥٦٣	٥١,٥٦٣	٦٧,٣	٧٥١,٠٧٥	٧٥١,٠٧٥	١٤,٦
الموزون	موزون	٧٠,٤٣٤	٧٠,٤٣٤	٦٧,٣	٧٥٧,٦٧٥	٧٥٧,٦٧٥	١٠,٨
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	٤,٩٣١	٤,٩٣١	٦٠,٦	٦٤,٦٤٨	٦٤,٦٤٨	١٢,١
الداخلية	موزون	٦١,٤٣٩	٦١,٤٣٩	٦٧,٤	٧٨١,٢٤٤	٧٨١,٢٤٤	١٢,٧
ظفار	شركة ظفار للطاقة	٤٨,٣٩١	٤٨,٣٩١	٩٩,٨	١,٠٣٩,٣٩١	١,٠٣٩,٣٩١	٢١,٣
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	٢,٧٨٦	٢,٧٨٦	٥٠,٥	٤٨,٥٣٨	٤٨,٥٣٨	١٧,٤
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	٨,٨٩٠	٨,٨٩٠	١١,٣	١٢٢,٩٤٨	١٢٢,٩٤٨	١٥,٠
مسقط		١٦٨,٧١٣	١٦٨,٧١٣	٤٥٥,٣	٤,٧٤٩,٧٦٠	٤,٧٤٩,٧٦٠	٢٨,٢
شمال الباطنة	مجان	٦٢,٤٠٦	٦٢,٤٠٦	١٠,٩	١,١٤٢,٤١٢	١,١٤٢,٤١٢	١٨,٣
جنوب الباطنة	موزون	٦٨,٩١٩	٦٨,٩١٩	٩٩,٩	١,٠٣٧,٦٨٥	١,٠٣٧,٦٨٥	١٥,١
مجموع السلطنة لعام ٢٠٠٦		٥٤٨,٤٧٠		١٠,٤٩٥,٣٦٦			
نسبة التغيير من عام ٢٠٠٥			٥٣,٤		١٠,٣		

**جدول ٥**  
**ناتج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكة لعامي ٢٠٠٥ / ٢٠٠٦**

٢٠٠٥									
الشبكة		إنتاج الكهرباء		إجمالي الإنتاج		إنتاج المياه المرتبطة به		% العام	
الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام	إجمالي الإنتاج (م.م³)	% العام	صافي الإنتاج (م.م³)	% العام	إجمالي الإنتاج (م.م³)	% العام
الشبكة الرئيسية المرتبطة	١١,٣٣٨,١٨١	١١,٠٤١,٦٧٧	%٨٩,٥	٨٠,٠٨٩,٥٥٨	%٩٦,١	٧٨,٠٠٥,٣٦٤	%٩٦,١	٧٨,٠٠٥,٣٦٤	%٩٦,١
الشبكات الريفية	٣٦٤,٥٣٩	٣٢٧,١١٤	%٦٣,١	٣,٣٠٧,٠٣٩	%٣,٩	٣,١٩٣,٣٠٩	%٣,٩	٣,١٩٣,٣٠٩	%٣,٩
نظام كهرباء صلالة	١,٠٥٩,٣٧٥	١,٠٥٧,٣٣٨	%٨,٤	١,٠٥٧,٣٣٨	%٨,٦	٨,٣٩٦,٥٩٧		٨١,١٩٨,٥٧٣	
المجموع لعام ٢٠٠٥	١٢,٦٦٢,٠٩٦	١٢,٣٣٦,٠٠٩							

٢٠٠٦									
الشبكة		إنتاج الكهرباء		إجمالي الإنتاج		إنتاج المياه المرتبطة به		% العام	
الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام	إجمالي الإنتاج (م.م³)	% العام	صافي الإنتاج (م.م³)	% العام	إجمالي الإنتاج (م.م³)	% العام
الشبكة الرئيسية المرتبطة	١٢,١٢١,٧٨٩	١١,٧٨١,٧٧٩	%٨٨,٧	٨٣,٨١٨,٤٥٣	%٩٥,١	٨٢,١٠٤,٤٠٩	%٩٥,٠	٨٢,١٠٤,٤٠٩	%٩٥,٠
الشبكات الريفية	٧٧٢,٢٤٧	٧٥٢,٤٩٣	%٦٢,٠	٤,٣٨٥,٥٩٤	%٤,٩	٤,٣٧٨,٩٨١	%٤,٩	٤,٣٧٨,٩٨١	%٤,٩
نظام كهرباء صلالة	١,٣٧٠,٥٤٤	١,٢٥٣,٣٠٠	%٩٩,٣	١,٢٥٣,٣٠٠	%٩٩,٤	٨٨,١٠٤,٠٤٦		٨٦,٣٨٢,٣٩٠	
المجموع لعام ٢٠٠٦	١٢,٦٦٤,٥٨٠	١٢,٣٨٦,٦٧٧							

# التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

## جدول ٦ ناتج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكة والشركة لعامي ٢٠٠٥ / ٢٠٠٦

٢٠٠٥									
إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به									
% من صافي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م)	% من صافي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م)	% من صافي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م)
<b>أ: الشبكة الرئيسية المرتبطة</b>									
%٣٤,١	٣٧,٦٧١,٠٨٤	%٣٣,٨	٣٨,١٥٤,٧٧٦	%٢٢,٣	٣,٧٤٧,٣٦٣	%٣٣,١	٣,٩٢١,٤٨١	شركة AES بركاء (ش.م.ع.ع.)	
%٦٣,٠	٥٠,٣٣٤,١٨٠	%٦٣,٣	٥١,٩٣٤,٧٨٦	%١٩,٣	٣,٢٨٢,٣٦٣	%٣٠,١	٣,٥٤١,٠٨٠	شركة الفيرة للطاقة والتحلية (ش.م.ع.ع.)	
				%٩,٨	١,٢١٠,٣٧٨	%٩,٧	١,٢٣٤,٧٠٨	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع.)	
				%١٧,٦	٢,١٧١,٦٧٦	%١٧,٣	٢,١٨٣,٤٤٩	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.ع.)	
				%٨,٥	١,٠٤٦,٠٥٥	%٨,٣	١,٠٤٩,٦٦٠	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع.)	
				%١١,٣	١,٣٩٠,٦١	%١١,٣	١,٤١٧,٨٤٤	شركة وادي الحري للطاقة (ش.م.ع.ع.)	
				%٠,٨	٩٣,٢٣٣			مسيريب بحرب سيرير، مصايف سيرير الصادف والماء (ش.م.ع.ع.)	
<b>المجموع</b>									
%٩٦,١	٧٨,٠٠٥,٣٦٤	%٩٦,١	٨٠,٠٠٨٩,٥٥٨	%٨٩,٦	١١,٠٤١,٦٥٦	%٨٩,٥	١١,٣٣٨,١٨٢		
<b>٢٠٠٥ إجمالي لعام</b>									
<b>ب: الشبكة الريفية</b>									
%٣,٩	٣,١٩٣,٣٩	%٣,٩	٣,٢٠٧,٠٣٩	%١,٨	٣٣٧,١١٤	%٣,١	٣٦٤,٥٣٩	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.ع.)	
%٣,٩	٣,١٩٣,٣٩	%٣,٩	٣,٢٠٧,٠٣٩	%١,٨	٣٣٧,١١٤	%٣,١	٣٦٤,٥٣٩	<b>المجموع</b>	
<b>ج: نظام كهرباء صلاة</b>									
		%٠,٠		٩٨٤		%٠,٠	١,٠٧٣	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.ع.)	
		%٦٨,٦		١,٠٥٦,٢٥٤		%٨,٤	١,٠٥٨,٣٠٣	شركة طفار للطاقة (ش.م.ع.ع.)	
		%٨,٦		١,٠٥٧,٣٢٨		%٨,٤	١,٠٥٩,٣٧٥	<b>المجموع</b>	
<b>٢٠٠٥ إجمالي لعام</b>									
٢٠٠٦									
إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به									
% من صافي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م)	% من صافي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م)	% من صافي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م)
<b>أ: الشبكة الرئيسية المرتبطة</b>									
%٣٤,٠	٣٩,٨٣٠,٨٦٤	%٣٤,٤	٣٠,٣٨٦,٣٤٥	%١٩,٧	٣,٦٣٤,٠٦	%٣٠,٥	٣,٧٩٦,٥٦١	شركة AES بركاء (ش.م.ع.ع.)	
%٦٠,٥	٥٣,٢٧٣,٥٤٥	%٦٠,٨	٥٣,٥٣٢,١٧	%١٧,٦	٣,٤٣٤,٩٨	%١٨,٣	٣,٤٨٤,٩٠	شركة الفيرة للطاقة والتحلية (ش.م.ع.ع.)	
		%٦,٧		١,١٥٠,٧١٦		%٨,٥	١,١٤٦,٠١٤	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع.)	
		%١٧,٨		٢,٣٣٩,٣٩١		%١٧,٤	٢,٣٧٧,٠٥٧	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.ع.)	
		%٨,٩		١,١٨٧,٨٧٨		%٨,٨	١,١٩٩,٤٥٠	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع.)	
		%٦,٩		١,٠٤٦,٦١٧		%٧,٧	١,٠٤٦,٥١١	شركة وادي الحري للطاقة (ش.م.ع.ع.)	
		%٦,٨		١,٠٣٥,٩٤		%٧,٦	١,٠٤٥,٣٤٠	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع.)	
		%٦,٨		١,٠٣٥,٩٤		%٧,٦	١,٠٤٥,٣٤٠	مسيريب بحرب سيرير، مصايف سيرير الصادف والماء (ش.م.ع.ع.)	
<b>المجموع</b>									
%٩٥,٠	٨٢,١٤٤,٤٩	%٩٥,١	٨٢,٨١٤,٤٥٣	%٨٨,٧	١١,٧٨١,٨٨٠	%٨٨,٧	١٢,١٢١,٧٨٨		
%٥,٣		%٤,٧		%٦,٧		%٦,٧			
<b>٢٠٠٥ التغيير عن</b>									
<b>ب: الشبكة الريفية</b>									
%٥,٠	٤,٣٧٨,٩٨١	%٤,٩	٤,٢٨٥,٥٩٤	%١,٩	٣٥٢,٤٩٣	%٣,٠	٣٧٢,٣٤٧	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.ع.)	
%٥,٠	٤,٣٧٨,٩٨١	%٤,٩	٤,٢٨٥,٥٩٤	%١,٩	٣٥٢,٤٩٣	%٣,٠	٣٧٢,٣٤٧	<b>المجموع</b>	
%٣٤,٠		%٣٣,٦		%١١,٣		%١١,٣			
<b>٢٠٠٥ التغيير عن</b>									
<b>ج: نظام كهرباء صلاة</b>									
		%٠,٣		٣٧,٩٦١		%٠,٣	٣٠,٤٨٠	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.ع.)	
		%٦٩,٣		١,٢٢٤,٣٤٠		%٦٩,١	١,٣٤٠,٠٦٤	شركة طفار للطاقة (ش.م.ع.ع.)	
		%٩٩,٤		١,٢٥٢,٣٠١		%٩٩,٣	١,٢٧٠,٥٤٤	<b>المجموع</b>	
		%١٨,٥				%١٩,٩			
<b>٢٠٠٥ التغيير عن</b>									
<b>٢٠٠٦ إجمالي لعام</b>									
%١٠٠	٨٦,٣٨٢,٣٩٠	%١٠٠	٨٨,١٤٤,٤٦	%١٠٠	١٢,٣٨٦,٧٤	%١٠٠	١٢,٦٦٤,٥٧٩		
٥,١٨٤,٨١٧		٤,٨٠٧,٤٤٩		٩٦٠,٦٦٦		٩٧,٨	١,٠٠٢,٤٨٢	<b>مقدار التغير الفعلي عن</b>	٢٠٠٥
%٦,٤		%٥,٨		%٦٧,٨		%٦٧,٩		<b>% التغيير عن</b>	٢٠٠٥

## جدول ٧ ناتج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المناطق لعامي ٢٠٠٥ / ٢٠٠٦

المنطقة	إنتاج الكهرباء			ناتج المياه المرتبطة به			٢٠٠٥
	إجمالي الإنتاج (م٣)	% من إنتاج عمان	% من إجمالي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	% من إنتاج عمان	% من إجمالي الإنتاج في عمان	
الظاهرة	٢٩٣	%٠٠,٠	%٠٠,٠	١٢,٣٣٢,٧٧٦	٢٢٦	%٠٠,٠	١٢,٦٦٢,٠٩٧
الشرقية	١,٣٧٣,٨٦٧	١,٣٣٥,٤١١	١,٣٣,٧	٣٠,٩٧,٠٠٢	٦١٠,١	٦١٠,١%	٣,٠٨٤,٩١٧
الوسطى	٢٢,٣٩٤	٢١,٥٦٧	٢٠,٣	٣٧,٧٢٨	٦٠,٢	٦٠,٢%	٣٧,١٧٣
الداخلية	١,٠٤٩,٦٢٠	١,٠٤٦,٠٣٥	١,٠٨,٦	٢٢,٧٢٣	٩٩,٠	٩٩,٠%	٢٢,٤٧٧
ظفار	١,٠٩٨,٤١٦	١٢٣,١٩٩	٦٨,٧	٥٩,٥٨٦	١,٢,٣	١,٢,٣%	٥٨,٧٤٣
مسندم	١٥٣,٦٥٢	١٣٢,١٩٩	٦١,٣	٥١,٩٣٤,٧٨٦	٦٢,٣	٦٢,٣%	٥٠,٣٣٤,١٨٠
مسقط	٤,٧٣٤,٥٣٩	٤,٥٥٤,٣٨	٣٧,٣	٥١,٩٣٤,٧٨٦	٦٣,٣	٦٣,٣%	٥٠,٣٣٤,١٨٠
شمال الباطنة	١,٤١٧,٨٤٤	١,٣٩٠,٦٠١	١١,٣	٢٨,١٥٤,٧٧٢	٢٣,٨	٢٣,٨%	٢٨,١٥٤,٧٧٢
جنوب الباطنة	٢,٩٣١,٤٨١	٢,٧٧٣,٧٣٦	٢٣,١	٣٧,٦٧١,٠٨٤	٣٣,٨	٣٣,٨%	٣٧,٦٧١,٠٨٤
المجموع لعام ٢٠٠٥	١٢,٦٦٢,٠٩٧	١٢,٣٣٢,٧٧٦		٨٢,٣٩٦,٥٩٧	٨١,١٩٨,٥٧٣		

المنطقة	إنتاج الكهرباء			ناتج المياه المرتبطة به			٢٠٠٦
	إجمالي الإنتاج (م٣)	% من إنتاج عمان	% من إجمالي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	% من إنتاج عمان	% من إجمالي الإنتاج في عمان	
الظاهرة	٣٦٦	%٢٥,٣	%٣١,٤	٣٩٧	%٠٠,٠	%٠٠,٠%	% التغيير عن ٢٠٠٥
الشرقية	١,١٩٢,٣٦٤	١,١٧٣,٠٧٣	٦٨,٧	٦٨,٨	٦٨,٨%	٦٨,٨%	% التغيير عن ٢٠٠٥
الوسطى	٢٨,١٦٠	٢٨,١٨٣	٦٣,٤	٦٣,٦	٦٣,٦%	٦٣,٦%	% التغيير عن ٢٠٠٥
الداخلية	١,١٩٩,٤٠٥	١,١٧٣,٨٧٨	٦٨,٨	٦٩,٠	٦٩,٠%	٦٩,٠%	% التغيير عن ٢٠٠٥
ظفار	١,٢١٥,٩٣٢	١,٢٩٦,٧٦٧	٦٩,٦	٦٩,٦	٦٩,٦%	٦٩,٦%	% التغيير عن ٢٠٠٥
مسندم	١٦٩,٩٨٣	١٥٨,١٨٨	٦١,٣	٦١,٣	٦١,٣%	٦١,٣%	% التغيير عن ٢٠٠٥
مسقط	٤,٨٦١,٩٥٧	٤,٧١٠,٧٨٩	٣٥,٦	٣٥,٥	٣٥,٥%	٣٥,٥%	% التغيير عن ٢٠٠٥
شمال الباطنة	٢,٠٩٩,٨٥٢	٢,٠٧٩,٥٢١	٥٤,٨	٥١٥,٧	٥١٥,٧%	٥١٥,٧%	% التغيير عن ٢٠٠٥
جنوب الباطنة	٢,٧٩٦,٥٦١	٢,٦٧٤,٦٦	٤٣,٣	٤٣,١	٤٣,١%	٤٣,١%	% التغيير عن ٢٠٠٥
المجموع لعام ٢٠٠٦	١٢,٦٦٤,٥٨٠	١٢,٣٥٧,٧٦٢		٨٨,١٠٤,٠٤٦	٨٦,٣٨٢,٣٩٠		
% التغيير عن ٢٠٠٥	٦٧,٩	٨,٤	٦٤,٤	٥٥,٨	٦٦,٤		

# التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

## ٨ جدول ناتج الكهرباء والمياه المرتبطة به على حسب المناطق والشركات لعامي ٢٠٠٥ / ٢٠٠٦

٢٠٠٥									
المنطقة	الشركة	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
		% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م³)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م³)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م.و/س)
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	%٠٠٠	٢٣٦	%٠٠٠	٢٩٢				
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	%٦٩,٩	١,٣١٠,٣٨٧	%٦٩,٧	١,٢٣٤,٧٠٨				
الشرقية	شركة دهراة المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	%٥٣,٨	٢,٠٨٤,٩١٧	%٥٣,٧	٢,٠٩٧,٠٠٢	%٥٠,٣	٢٥,٠٣٤	%٥٠,٤	٤٩,١٥٩
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	%٥٠,٠	٢٧,١٧٣	%٥٠,٠	٢٧,٧٢٨	%٥٠,٣	٢١,٥٦٧	%٥٠,٣	٣٢,٣٩٤
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)			%٨,٦	١,٠٤٦,٠٧٥	%٨,٣	١,٠٤٩,٧٢٠		
طقار	شركة طفار للطاقة (ش.م.ع.ع)			%٨,٦	١,٠٥٧,٣٥٤	%٨,٤	١,٠٥٨,٣٢٣		
طقار	شركة دهراة المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	%٥٠,٠	٢٢,٤٧٧	%٥٠,٠	٢٣,٧٢٣	%٥٠,٣	٣٩,١٨٣	%٥٠,٣	٤٠,١١٣
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	%٥٠,١	٥٨,٧٤٢	%٥٠,١	٥٩,٥٨٦	%٦١,٣	١٤٢,٠٩٩	%٦١,٣	١٥٣,٦٥٤
مسقط	شركة القبرة للطاقة والتحلية (ش.م.ع.م)	%٦٢,٠	٥٠,٣٣٤,١٨٠	%٦٢,٣	٥١,٩٣٤,٧٨٦	%١٩,٥	٢,٣٨٢,٣٦٢	%٦٢,١	٢,٥٤١,٠٨٠
مسقط	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)			%١٧,٨	٢,١٧١,٦٧٦	%١٧,٣	٢,١٨٣,٤٤٩		
شمال الباطنة	شركة وادي الجری للطاقة (ش.م.ع.م)	%٥٣,١	٣٧,٦٧١,٠٨٤	%٥٣,٨	٣٨,١٥٢,٧٧٢	%٦١,٤	١,٣٩٠,٦٧١	%٦١,٣	١,٤١٧,٨٤٢
جنوب الباطنة	شركة AT&T بركاء (ش.م.ع.ع)			%٦٣,٥	٣٨,١٥٢,٧٧٢	%٦٣,٥	٣,٧٤٧,٣٦٣	%٦٣,١	٣,٩٣١,٤٨١
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠٠٥									
٨١,١٩٨,٥٧٣			٨٣,٣٩٦,٥٩٧			١٢,٣٢٢,٧٧٦			١٢,٦٦٢,٠٩٧

٢٠٠٦									
المنطقة	الشركة	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
		% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م³)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م³)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م.و/س)
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	%٠٠٠	٢٩٧	%٠٠٠	٣٦٦				
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)			%٦٨,٧	١,١٥٠,٧١٦	%٨,٥	١,١٦٤,٠١٤		
الشرقية	شركة دهراة المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	%٥٤,٨	٤,١٦٧,٧٨١	%٥٤,٧	٤,١٧٣,٥٩٤	%٥٠,٣	٢٢,٣٥٧	%٥٠,٣	٢٨,٣٥٠
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	%٥٠,٠	٣٩,٥٣٥	%٥٠,٠	٣٩,٦١٦	%٥٠,٣	٣٧,١٨٣	%٥٠,٣	٣٨,١٦٠
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)			%٩٩,٠	١,١٨٧,٨٧٨	%٦٨,٨	١,١٩٩,٤٠٥		
طقار	شركة طفار للطاقة (ش.م.ع.ع)			%٩٩,٣	١,٢٣٤,٣٤٠	%٩٩,١	١,٢٤٠,٠٦		
طقار	شركة دهراة المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	%٥٠,٠	٢٢,٧٠٩	%٥٠,٠	٢٣,٨٢٧	%٥٠,٥	٧٢,٤٢٨	%٥٠,٦	٧٥,٨٧٨
مسندم	شركة دهراة المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	%٥٠,١	٤٨,٩٥٦	%٥٠,١	٤٩,٥٥٧	%٦١,٣	١٥٨,١٨٨	%٦١,٣	١٦٩,٩٨٣
مسقط	شركة القبرة للطاقة والتحلية (ش.م.ع.م)	%٦٠,٥	٥٣,٢٧٣,٥٤٥	%٦٠,٨	٥٣,٥٣٢,١٠٧	%٦١٧,٧	٢,٣٤١,٤٩٨	%٦١٨,٢	٢,٤٨٤,٩٠٠
شمال الباطنة	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)			%١٧,٩	٢,٣٦٩,٣٩١	%١٧,٤	٢,٣٧٧,٠٥٧		
شمال الباطنة	شركة صغار الطاقة (ش.م.ع.م)	%٦٧,٨	١,٠٣٨,٩٤	%٦٧,٦	١,٠٤٥,٣٤٠				
شمال الباطنة	شركة وادي الجری للطاقة (ش.م.ع.م)	%٦٣,٥	٣٩,٨٢٠,٨٦٤	%٦٣,٤	٣٩,٢٨٦,٣٤٥	%٦١٩,٨	٣,٦٣٤,٦٦	%٦٢٠,٥	٣,٧٩٦,٥٦١
جنوب الباطنة	شركة AT&T بركاء (ش.م.ع.ع)								
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠٠٦									
٨٦,٣٨٢,٣٩٠			٨٨,١٠٤,٠٤٦			١٢,٣٥٧,٧٦٣			١٢,٦٦٤,٥٧٩
%٦,٤			%٥,٨			%٨,٤			%٧,٩
٢٠٠٥ التعبير عن %									

**جدول ١-٩**  
**الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسية المرتبطة ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦**

النظام	٢٠٠٥											
	يناير-٥	فبراير-٥	مارس-٥	أبريل-٥	مايو-٥	يونيو-٥	يوليو-٥	أغسطس-٥	سبتمبر-٥	أكتوبر-٥	نوفمبر-٥	ديسمبر-٥
الشهر	م.و.س	إجمالي	% السنوية	صافي	إجمالي	% السنوية	صافي	إجمالي	% السنوية	صافي	إجمالي	% السنوية
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٥٣٢٣,٣	٨٠٠٨٩,٦	٧٨٠٠٥,٣	٥٩٨٣,٩	٥٨٦٤,٩	%٦٧,٥	٥٨٦٤,٩	٥٩٨٣,٩	%٦٧,٥	٥٨٦٤,٩	٨٠٠٨٩,٦	%٦٧,٥
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٤٨١,٦	٤٨١,٦	-	٤٥٠,٨	٥٤٧٦,٤	%٦٧,٠	٥٤٧٦,٤	٥٥٤٧	%٦٧,٩	٥٤٧٦,٤	٤٨١,٦	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٦٩١,٤	٦٩١,٤	-	٦٥٤,١	٦٢٨٥,٦	%٦٨,١	٦٢٨٥,٦	٦٣٦٠,٧	%٦٨,٩	٦٢٨٥,٦	٦٩١,٤	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٩٢١,٩	٩٢١,٩	-	٨٧٧,٦	٦٥٧٣,٧	%٦٨,٤	٦٥٧٣,٧	٦٦٨٥,٦	%٦٨,٣	٦٥٧٣,٧	٩٢١,٩	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	١١٩٥,٩	١١٩٥,٩	-	١١٧٣,٧	٧١١٠,٩	%٦٩,١	٧١١٠,٩	٧٣٥١,٨	%٦٩,٢	٧١١٠,٩	١١٩٥,٩	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	١٣١٩,٧	١٣١٩,٧	-	١٣٠٢	٦٧٧٣,٧	%٦٨,٧	٦٧٧٣,٧	٦٩٥٩,٧	%٦٨,٧	٦٧٧٣,٧	١٣١٩,٧	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	١٣٥٠,٤	١٣٥٠,٤	-	١٣٣٥,٩	٧٢٣٤,٣	%٦٩,٣	٧٢٣٤,٣	٧٤٥٣,٤	%٦٩,٣	٧٢٣٤,٣	١٣٥٠,٤	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	١٣٥٨,٩	١٣٥٨,٩	-	١٣٤٤,١	٦٩٢٣,٦	%٦٨,٩	٦٩٢٣,٦	٧١٤٠	%٦٨,٩	٦٩٢٣,٦	١٣٥٨,٩	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	١١٧٦,٥	١١٧٦,٥	-	١١٦٣,٨	٦٦١٠,١	%٦٨,٥	٦٦١٠,١	٦٨٣١,٧	%٦٨,٥	٦٦١٠,١	١١٧٦,٥	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	١٠٠٦,٩	١٠٠٦,٩	-	٩٨٣,٥	٦٨٠٣	%٦٨,٧	٦٨٠٣	٧٠١٤	%٦٨,٨	٦٨٠٣	١٠٠٦,٩	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٧٣٥,١	٧٣٥,١	-	٧١٣,٢	٦٠٠٥,٧	%٦٧,٧	٦٠٠٥,٧	٦٢٥٨	%٦٧,٨	٦٠٠٥,٧	٧٣٥,١	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٥٩٦,٦	٥٩٦,٦	-	٥٧٣,٧	٦٣٢٢,٣	%٦٨,١	٦٣٢٢,٣	٦٥٣٨,٨	%٦٨,١	٦٣٢٢,٣	٥٩٦,٦	-
<b>المجموع</b>	<b>١١٣٢٨,٢</b>	<b>١١٤١,٦</b>	<b>٨٠٠٨٩,٦</b>	<b>٥٩٨٣,٩</b>	<b>٥٨٦٤,٩</b>	<b>%٦٧,٥</b>	<b>٧٨٠٠٥,٣</b>					<b>٢٠٠٥</b>
النظام	٢٠٠٦											
	يناير-٦	فبراير-٦	مارس-٦	أبريل-٦	مايو-٦	يونيو-٦	يوليو-٦	أغسطس-٦	سبتمبر-٦	أكتوبر-٦	نوفمبر-٦	ديسمبر-٦
الشهر	م.و.س	إجمالي	% السنوية	صافي	إجمالي	% السنوية	صافي	إجمالي	% السنوية	صافي	إجمالي	% السنوية
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٥٣٧,٦٣	٥٣٧,٦٣	-	٥٠٢,٩	٦٢٢١,٩	%٦٧,٧	٦٢٢١,٩	٦٦٣٣,٤	%٦٧,٩	٦٢٢١,٩	٥٣٧,٦٣	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٥٤١,١	٥٤١,١	-	٥١٦,١	٥٨٧٦,٤	%٦٧,١	٥٨٧٦,٤	٦١٢٣	%٦٧,٣	٥٨٧٦,٤	٥٤١,١	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٦٦٣,٤	٦٦٣,٤	-	٦٣٤,١	٦٤٠٣,٦	%٦٧,٨	٦٤٠٣,٦	٦٥٣٩,١	%٦٧,٨	٦٤٠٣,٦	٦٦٣,٤	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٩٦٥,٥	٩٦٥,٥	-	٩٣١,٣	٦٩٢٤,٨	%٦٨,٤	٦٩٢٤,٨	٧٠٤٩	%٦٨,٤	٦٩٢٤,٨	٩٦٥,٥	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	١٣٥٤,٣	١٣٥٤,٣	-	١٢٣٦,٦	٧٣٢٩,٤	%٦٨,٩	٧٣٢٩,٤	٧٤٣٤,٨	%٦٨,٩	٧٣٢٩,٤	١٣٥٤,٣	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	١٣٩٨,٧	١٣٩٨,٧	-	١٣٦٣,٢	٧٣٢٠,١	%٦٨,٩	٧٣٢٠,١	٧٤١٦,٦	%٦٨,٨	٧٣٢٠,١	١٣٩٨,٧	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	١٤٥٩,٩	١٤٥٩,٩	-	١٤٣٨,٢	٧٤٣٦,٩	%٦٩,٠	٧٤٣٦,٩	٧٥١٣,٣	%٦٩,٠	٧٤٣٦,٩	١٤٥٩,٩	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	١٣٥٩,٧	١٣٥٩,٧	-	١٣٣٠,٧	٧٣٠٦,٦	%٦٨,٩	٧٣٠٦,٦	٧٤٣٥,٣	%٦٨,٩	٧٣٠٦,٦	١٣٥٩,٧	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	١٣٠٦,٣	١٣٠٦,٣	-	١٢٧٧,٧	٧١٨٢,٤	%٦٨,٧	٧١٨٢,٤	٧٣١٩,٦	%٦٨,٧	٧١٨٢,٤	١٣٠٦,٣	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	١١٥٠,٥	١١٥٠,٥	-	١١٢٣,٤	٧٢٢٢	%٦٨,٨	٧٢٢٢	٧٣٠٤,٤	%٦٨,٧	٧٢٢٢	١١٥٠,٥	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٨٣٦,٨	٨٣٦,٨	-	٨٠٥,١	٦٣٢٨	%٦٧,٧	٦٣٢٨	٦٤٧٥,٨	%٦٧,٧	٦٣٢٨	٨٣٦,٨	-
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٥٦٨,١	٥٦٨,١	-	٥٤٣,٥	٦٤٦٣,٥	%٦٧,٩	٦٤٦٣,٥	٦٥٧٥,٣	%٦٧,٨	٦٤٦٣,٥	٥٦٨,١	-
<b>المجموع</b>	<b>١٢١٣١,٩٣</b>	<b>١١٧٨١,٨</b>	<b>٨٣٨١٨,٤</b>	<b>٧٣٠٤,٦</b>								<b>٢٠٠٦</b>

# التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

## جدول ٣-٩ الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة المناطق الريفية ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦

النظام	٢٠٠٥							
	إنتاج المياه المرتبطة به				إنتاج الكهرباء			
	% السنوية صافي	% السنوية إجمالي	% السنوية صافي	% السنوية إجمالي	% السنوية صافي	% السنوية إجمالي	% السنوية صافي	% السنوية إجمالي
الشبكات الريفية	٦٨,٣	٢٦٣,١	٦٨,٣	٢٦٣,٩	٤٤,٢	٩,٦	٤٤,٧	١٢,٥
الشبكات الريفية	٦٦,٣	١٩٧,٨	٦٦,٣	١٩٧,٦	٤٤,١	٩,٣	٤٤,٤	١١,٦
الشبكات الريفية	٧٨,٨	٢٥٠,٤	٧٨,٩	٢٥١,٨	٦٠,٠	١٢,٦	٦٣,٣	١٦,٧
الشبكات الريفية	٦٨,٣	٢٦٠,٥	٦٨,١	٢٦١,٣	٨,٣	٨,٩	٨,٥	٢٢,٤
الشبكات الريفية	٦٨,٦	٢٧٣,٤	٦٨,٦	٢٧٤,٩	١٠,١	٢٢,٩	١٠,١	٣٦,٨
الشبكات الريفية	٧٧,٩	٢٥١,٥	٧٧,٩	٢٥٢,٣	١٢,٣	٧,٨	١٢,١	٢١,٩
الشبكات الريفية	٦٨,٤	٢٦١	٦٨,٣	٢٦٦,٨	١١,٠	٣٥	١١,٠	٣٩
الشبكات الريفية	٦٨,١	٢٥٩	٦٨,١	٢٦٠,٥	١١,٥	٢٦,١	١١,٤	٣٠,٢
الشبكات الريفية	٦٧,٩	٢٥٢	٦٧,٨	٢٥١	١٠,٧	٢٤,٤	١٠,٦	٢٨,١
الشبكات الريفية	٦٨,٤	٢٦١,٩	٦٨,٤	٢٦٩,٣	٩,٥	٢١,٦	٩,٤	٢٤,٩
الشبكات الريفية	٦٩,٤	٢٩٩,٣	٦٩,٥	٣٠٦,١	٧,٩	١٥,٦	٦,٤	١٧
الشبكات الريفية	١١,٠	٣٥١,٦	١١,٠	٣٥١,٥	٥,٥	١٢,٤	٥,١	١٣,٦
المجموع	٢١٩٢,٥		٢٢٠٧		٢٣٧,١		٣٦٤,٧	
النظام	٢٠٠٦							
النظام	إنتاج المياه المرتبطة به				إنتاج الكهرباء			
	% السنوية صافي	% السنوية إجمالي	% السنوية صافي	% السنوية إجمالي	% السنوية صافي	% السنوية إجمالي	% السنوية صافي	% السنوية إجمالي
	٧٩,٩	٢٣٩,٨	٨,٠	٢٤١,٣	٤٢,٢	١٠,٧	٤٣,٣	١١,٨
الشبكات الريفية	٧٣,٣	٢١١,٣	٧٣,٣	٢١٠,٩	٤٥,٥	١١,٣	٤٦,٦	١٢,٤
الشبكات الريفية	٧٩,٩	٢٤٠,١	٨,٠	٢٤١,٣	٥,٩	١٤,٨	٥,٩	١٦,١
الشبكات الريفية	٦٨,٥	٣٦٥,٨	٦٨,٥	٣٦٦,٣	٧,٩	١٩,٩	٧,٩	٢١,٤
الشبكات الريفية	٦٨,٧	٣٧٣,٩	٦٨,٧	٣٧٤,٤	١٠,٩	٢٧,٥	١٠,٩	٢٩,٦
الشبكات الريفية	٦٨,١	٣٤٨,١	٦٨,٢	٣٥١,٤	١١,٢	٢٨,٢	١١,١	٣٠,٣
الشبكات الريفية	٦٨,٦	٣٦٩,٧	٦٨,٦	٣٦٨,٣	١١,٠	٢٧,٧	١٠,٩	٢٩,٧
الشبكات الريفية	٦٨,٣	٣٥٦,٧	٦٨,٤	٣٥٨,٧	١٠,٧	٢٧	١٠,٧	٣٩
الشبكات الريفية	٦٨,٦	٣٦٧,٧	٦٨,٧	٣٧٠,٩	١١,٢	٢٨,٣	١١,١	٣٠,٣
الشبكات الريفية	٦٩,٠	٣٨٥,٥	٦٨,٩	٣٨٣,٤	١٠,٤	٢٦,٢	١٠,٣	٢٨,١
الشبكات الريفية	٦٨,٤	٣٦٠,٦	٦٨,٥	٣٦٢,٦	٧,٣	١٨,٤	٧,٣	١٩,٨
الشبكات الريفية	٦٨,٤	٣٥٩,٧	٦٨,٣	٣٥٦,١	٥,٠	١٢,٥	٥,٠	١٣,٧
المجموع	٤٢٧٨,٩		٤٢٨٥,٦		٤٥٢,٥		٤٧٢,٣	

**جدول ٣-٩  
الإنتاج الشهري لكل نظام : نظام كهرباء صلالة ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦**

نظام	٢٠٠٥					
	الشهر	م.ج.س	صافى م.ج.س	% السنوية	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	يناير-٥	٦٠,٩	٦٠,٧	%٥٠,٧	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	فبراير-٥	٦٢,٧	٦٢,٥	%٥٠,٩	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	مارس-٥	٨٣,٨	٨٣,٦	%٧,٩	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	ابريل-٥	٩٩,٧	٩٩,٦	%٩,٤	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	مايو-٥	١١٦	١١٥,٨	%١١,٠	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	يونيو-٥	١١٠,٨	١١٠,٦	%١٠,٥	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	يوليو-٥	٨٦,٨	٨٦,٧	%٨,٢	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	اغسطس-٥	٨٨,٩	٨٨,٧	%٨,٤	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	سبتمبر-٥	٩٢,٣	٩٢	%٨,٧	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	اكتوبر-٥	٩١,٩	٩١,٧	%٨,٧	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	نوفمبر-٥	٨٦,٧	٨٦,٥	%٨,٢	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	ديسمبر-٥	٧٨,٩	٧٨,٧	%٧,٤	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
<b>المجموع</b>						<b>٢٠٠٥</b>
		<b>١٠٥٩,٣</b>	<b>١٠٥٧,١</b>			

نظام	٢٠٠٦					
	الشهر	م.ج.س	صافى م.ج.س	% السنوية	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	يناير-٦	٧٣,٤	٧١,٤	%٥٠,٧	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	فبراير-٦	٧٥,٦	٧٤,٦	%٦,٠	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	مارس-٦	٩٨,٤	٩٧,٢	%٧,٨	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	ابريل-٦	١١٨,٦	١١٧,١	%٩,٤	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	مايو-٦	١٤٣,٢	١٤٠,٧	%١١,٣	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	يونيو-٦	١٣٥,٦	١٣٣,٣	%١٠,٦	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	يوليو-٦	١٠١,٩	١٠٠,٤	%٨,٠	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	اغسطس-٦	١٠٠,٩	٩٩,٦	%٨,٠	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	سبتمبر-٦	١١٧,٢	١١٥,٥	%٩,٣	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	اكتوبر-٦	١١٦,٣	١١٤,٥	%٩,١	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	نوفمبر-٦	٩٨,٦	٩٧,٤	%٧,٨	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
نظام كهرباء صلالة	ديسمبر-٦	٩١,٨	٩٠,٦	%٧,٣	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به
<b>المجموع</b>						<b>٢٠٠٦</b>
		<b>١٣٧٠,٤</b>	<b>١٢٥٢,٣</b>			

التقرير السنوي لـ ٢٠٠٦

الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦

## جدول ١١

الفاقد لكل شبكة (الفاقد لأسباب فنية وغير فنية): ٢٠٠٦ - ٢٠٠٥

نظام كهرباء صلالة			شبكة المناطق الريفية			الشبكة الرئيسية المرتبطة		
% التغير	٢٠٠٦	٢٠٠٥	% التغير	٢٠٠٦	٢٠٠٥	% التغير	٢٠٠٦	٢٠٠٥
% ١٠,٩	١,٣٢٤,٣	١,٠٥٦,٣	% ١١,٣	٢٥٢,٥	٢٢٧,١	% ٧,٣	١١,٧٥٣,٠	١٠,٩٤٨,٤
% ٦٢٧٠٠,٠	٢٨,٠	١,٠	% ٢٣,٠	٢٥,٠	٢٠,٥	% ٧٩,٠٠	٢٨,٩	٩٣,٣
% ١١,٤	١,٣٥٢,٣	١,٠٥٧,٣	% ١٣,١	٣٧٧,٥	٣٤٧,٦	% ٦,٧	١١,٧٨١,٩	١١,٠٤١,٦
% ١٤,٧	١,٣٦٩,٤	٨٩٨,٠	% ١٣,٤	٣٤٤,١	٣١٧,١	% ٩,٧	٩,٢١٩,٨	٨,٤٣٢,٣
% ١١,١	٥١٧,٨	٥١٥,١	% ٣,٣-	٥١٣,٠	٥١٣,٣	% ٩,٠٠	٥٢١,٧	٥٣٣,٩

ملاحظة ١: بالنسبة للشبكة الرئيسية المرتبطة يقصد بالمشتريات الأخرى هي ما تشتريه الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه من الجهات الموصولة بالشبكة الرئيسية المرتبطة.

- ويقصد بالمشتريات الأخرى للشبكات الريفية هي ما تشتريه شركة كهرباء المناطق الريفية من شركة تنمية نفط عمان

- أما المشتريات الأخرى بالنسبة لنظام كهرباء صلالة فيقصد بها الوحدات التي تشتريها الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه من شركة كهرباء المناطق الريفية لبيعها إلى شركة ظفار للطاقة ش.م.ع.

ملاحظة ٢: اجمالي الجيحاواط ساعة المزودة للمشترين في عام ٢٠٠٦ في هذا التقرير هي ٢ جيحاواط ساعة وهي أقل من تلك المسجلة في جداول أخرى. وقد تم تقديم الشكل أعلاه مع بيانات جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم لعام ٢٠٠٦م الخاص بشركة كهرباء المناطق الريفية وذلك قبل ذهاب هذا التقرير السنوي لعام ٢٠٠٦م الى المطبعة بفترة وجيزة. ولم تكن شركة كهرباء المناطق الريفية قادرة على توسيع جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم مع بيانات شركة كهرباء المناطق الريفية الخاصة بالتزويد حسب شرائح التعرفة والمناطق.

ملاحظة ٣: اجمالي الجيحاواط ساعة المزود بها بالنسبة للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٦م تختلف عن التزويد الخاص بالشبكة الرئيسية المرتبطة الموضح في جداول أخرى. ويعكس الشكل أعلاه الجيحاواط ساعة المزود بها من قبل شركة مسقط للتوزيع والتزويد وشركة كهرباء مزون وذلك كما هو موضح في بيانات جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق لعام ٢٠٠٦م الخاص بهذه الشركات والتي تم توفيرها قبل فترة وجيزة من ذهاب هذا التقرير السنوي لعام ٢٠٠٦م الى المطبعة.

الْكِتَابُ الْمُبِينُ

١٢- جدول ٣: تأثير التكامل في المقاولات على إنتاجية العمال

الحادي لشکری رفیعہ واحدہ فی منظمه الظاهرة	مسروق	٢٠٢١
کوہاٹ	١٩٩٥	٦١٢
لے	٣٧٠	٦١٢
♦	٣٦٠	٦١٢

أقصى طلب على الشبكة، الاتصال ، استهلاك الوقود

نوع الوقود	النفاذ باللادف	النفاذ باللادف (م³)	النفاذ باللادف (ليتر)	احتياطي صافي	احتياطي صافي (م³)	احتياطي صافي (ليتر)	أقصى طلب ل.و	أقصى طلب ل.و (م³)	عدد الوحدات	المعدلة مدار اليوم	المركيحة مدار اليوم	عدد المفاتيح المائية	المعدلة عدد الوحدات	المركيحة عدد الوحدات	السعة التشغيل لـ ك.و	السعة التشغيل لـ ك.و (م³)	السعة التشغيل لـ ك.و (ليتر)	النوع	المنشأة	الريفية	المحفظة طهار
٣٧٩	٣٣	٧٥٨	١,١٧٩	٢٠٥	٣٦٦	٢	٥٣	٤٣٥	٣	١٩٧	١٩٧	٥٤	٣٦٦	٣	١٩٧	١٩٧	١٩٧	١٩٧	١٩٧	١٩٧	١٩٧
٩٣	٠	٠	١١٨	٦٠	١١٣	٠	٥٠	٥٠	٢	٣٤	٣٤	٣٤	٣٦	٣٦	٣٤	٣٤	٣٤	٣٤	٣٤	٣٤	٣٤
١٤٣	٠	٠	٢٤٤	٨٥	٢٥٢	٠	٥٠	٥٠	٢	٣٨	٣٨	٣٨	٣٧	٣٧	٣٧	٣٧	٣٧	٣٧	٣٧	٣٧	٣٧
٦٧	٠	٠	٩٤	٦٠	١١٤	٠	٥٠	٥٠	٢	٧٤	٧٤	٧٤	٧٤	٧٤	٧٤	٧٤	٧٤	٧٤	٧٤	٧٤	٧٤
١١٧	٠	٠	٢٨١	٨٩	٢٨١	٠	٥٠	٥٠	٣	٥٧	٥٧	٥٧	٦٥	٦٥	٦٥	٦٥	٦٥	٦٥	٦٥	٦٥	٦٥
٣٢٤	٠	٠	٦٠	٦٠	٦١	٠	٥٠	٥٠	٣	٧٤	٧٤	٧٤	٨٤	٨٤	٨٤	٨٤	٨٤	٨٤	٨٤	٨٤	٨٤
٣٢٠	٠	٠	٦٦٥٩	٦٦	٦٧	٠	٥٠	٥٠	٣	٧٤	٧٤	٧٤	٨٤	٨٤	٨٤	٨٤	٨٤	٨٤	٨٤	٨٤	٨٤
٣٨٢	٠	٠	٨١٠	٨١	٨١	٠	٥٠	٥٠	٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣
١١٤	٠	٠	٣٤١	٧٢	٣٤١	٠	٥٠	٥٠	٣	٤٣	٤٣	٤٣	٤٣	٤٣	٤٣	٤٣	٤٣	٤٣	٤٣	٤٣	٤٣
٩٠٩	٠	٠	٢٩٨٦	٧٤	٣٠٠	٠	٥٠	٥٠	٣	٩٦	٩٦	٩٦	٩٦	٩٦	٩٦	٩٦	٩٦	٩٦	٩٦	٩٦	٩٦
٣٩٩	٠	٠	٧٦١٣	٧٦	٧٦	٠	٥٠	٥٠	٣	٣٧	٣٧	٣٧	٣٧	٣٧	٣٧	٣٧	٣٧	٣٧	٣٧	٣٧	٣٧
١٧٦	٠	٠	٢٩٥	١٣	٣١	٠	٥٠	٥٠	٣	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨
١٣٨	٠	٠	١١٨	١١٥	١١٥	٠	٥٠	٥٠	٣	١٧	١٧	١٧	١٧	١٧	١٧	١٧	١٧	١٧	١٧	١٧	١٧
٣٧٧	٠	٠	١,٢٥٠	١,٢٥	١,٢٥٠	٠	٥٠	٥٠	٣	١٠٣	١٠٣	١٠٣	١٠٣	١٠٣	١٠٣	١٠٣	١٠٣	١٠٣	١٠٣	١٠٣	١٠٣
١,٢٦٠	٠	٠	٥٦١	٥٦١	٥٦١	٠	٥٠	٥٠	٣	١,٣٦٦	١,٣٦٦	١,٣٦٦	١,٣٦٦	١,٣٦٦	١,٣٦٦	١,٣٦٦	١,٣٦٦	١,٣٦٦	١,٣٦٦	١,٣٦٦	١,٣٦٦
٦٠٧	٠	٠	١,٦٤٣	١,٦٣٠	١,٦٣٠	٠	٥٠	٥٠	٣	٧٦	٧٦	٧٦	٧٦	٧٦	٧٦	٧٦	٧٦	٧٦	٧٦	٧٦	٧٦
٣٢٣	٠	٠	٣٢	٣٢	٣٢	٠	٥٠	٥٠	٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣	٦٣
٥١٣	٠	٠	١,٦٧٠	١,٦٧٠	١,٦٧٠	٠	٥٠	٥٠	٣	٨٨	٨٨	٨٨	٨٨	٨٨	٨٨	٨٨	٨٨	٨٨	٨٨	٨٨	٨٨
١٩٤	٠	٠	٤٣٩	٤٣٦	٤٣٩	٠	٥٠	٥٠	٣	٣٤٨	٣٤٨	٣٤٨	٣٤٨	٣٤٨	٣٤٨	٣٤٨	٣٤٨	٣٤٨	٣٤٨	٣٤٨	٣٤٨
٩,١٢٨	٠	٠	٢٧,٩٦١	٣٠	٢٧,٩٦١	٠	٥٠	٥٠	٣	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨	٣٨
١,١٥٨	٠	٠	٣,٨٧٦	٣,٩٧	٣,٨٧٦	٠	٥٠	٥٠	٣	٣٢	٣٢	٣٢	٣٢	٣٢	٣٢	٣٢	٣٢	٣٢	٣٢	٣٢	٣٢
٣,٦٧٦	٠	٠	٧,٦٣٦	٧,٦٣٦	٧,٦٣٦	٠	٥٠	٥٠	٣	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢
٧٥٥	٠	٠	١,٩٧٠	١,٩٧٠	١,٩٧٠	٠	٥٠	٥٠	٣	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢	٦٤٢
١,٨٢٨	٠	٠	٥,٩٨٠	٥,٩٨٠	٥,٩٨٠	٠	٥٠	٥٠	٣	٧٧	٧٧	٧٧	٧٧	٧٧	٧٧	٧٧	٧٧	٧٧	٧٧	٧٧	٧٧
٣٠٤	٠	٠	٥٣٩	٥٣٩	٥٣٩	٠	٥٠	٥٠	٣	٦٦	٦٦	٦٦	٦٦	٦٦	٦٦	٦٦	٦٦	٦٦	٦٦	٦٦	٦٦
١١١,٤٢٨	٣٣	٧٥٧٨	١١١,٤٢٨	٣٣	٣٣	٣٣	٣٣	٣٣	٣	١٢٣	١٢٣	١٢٣	١٢٣	١٢٣	١٢٣	١٢٣	١٢٣	١٢٣	١٢٣	١٢٣	١٢٣

سعة التحلية (الخلط)

نوع التحلية (الخلط)	النوع	المنشأة	الريفية	المحفظة طهار
١٩٧	١٩٧	١٩٧	١٩٧	١٩٧
٣٧٦	٣٧٦	٣٧٦	٣٧٦	٣٧٦
٣٧٧	٣٧٧	٣٧٧	٣٧٧	٣٧٧
٣٧٨	٣٧٨	٣٧٨	٣٧٨	٣٧٨
٣٧٩	٣٧٩	٣٧٩	٣٧٩	٣٧٩
٣٨٠	٣٨٠	٣٨٠	٣٨٠	٣٨٠
٣٨١	٣٨١	٣٨١	٣٨١	٣٨١
٣٨٢	٣٨٢	٣٨٢	٣٨٢	٣٨٢
٣٨٣	٣٨٣	٣٨٣	٣٨٣	٣٨٣
٣٨٤	٣٨٤	٣٨٤	٣٨٤	٣٨٤
٣٨٥	٣٨٥	٣٨٥	٣٨٥	٣٨٥
٣٨٦	٣٨٦	٣٨٦	٣٨٦	٣٨٦
٣٨٧	٣٨٧	٣٨٧	٣٨٧	٣٨٧
٣٨٨	٣٨٨	٣٨٨	٣٨٨	٣٨٨
٣٨٩	٣٨٩	٣٨٩	٣٨٩	٣٨٩
٣٩٠	٣٩٠	٣٩٠	٣٩٠	٣٩٠
٣٩١	٣٩١	٣٩١	٣٩١	٣٩١
٣٩٢	٣٩٢	٣٩٢	٣٩٢	٣٩٢
٣٩٣	٣٩٣	٣٩٣	٣٩٣	٣٩٣
٣٩٤	٣٩٤	٣٩٤	٣٩٤	٣٩٤
٣٩٥	٣٩٥	٣٩٥	٣٩٥	٣٩٥
٣٩٦	٣٩٦	٣٩٦	٣٩٦	٣٩٦
٣٩٧	٣٩٧	٣٩٧	٣٩٧	٣٩٧
٣٩٨	٣٩٨	٣٩٨	٣٩٨	٣٩٨
٣٩٩	٣٩٩	٣٩٩	٣٩٩	٣٩٩
٣١٠	٣١٠	٣١٠	٣١٠	٣١٠
٣١١	٣١١	٣١١	٣١١	٣١١
٣١٢	٣١٢	٣١٢	٣١٢	٣١٢
٣١٣	٣١٣	٣١٣	٣١٣	٣١٣
٣١٤	٣١٤	٣١٤	٣١٤	٣١٤
٣١٥	٣١٥	٣١٥	٣١٥	٣١٥
٣١٦	٣١٦	٣١٦	٣١٦	٣١٦
٣١٧	٣١٧	٣١٧	٣١٧	٣١٧
٣١٨	٣١٨	٣١٨	٣١٨	٣١٨
٣١٩	٣١٩	٣١٩	٣١٩	٣١٩
٣٢٠	٣٢٠	٣٢٠	٣٢٠	٣٢٠
٣٢١	٣٢١	٣٢١	٣٢١	٣٢١
٣٢٢	٣٢٢	٣٢٢	٣٢٢	٣٢٢
٣٢٣	٣٢٣	٣٢٣	٣٢٣	٣٢٣
٣٢٤	٣٢٤	٣٢٤	٣٢٤	٣٢٤
٣٢٥	٣٢٥	٣٢٥	٣٢٥	٣٢٥
٣٢٦	٣٢٦	٣٢٦	٣٢٦	٣٢٦
٣٢٧	٣٢٧	٣٢٧	٣٢٧	٣٢٧
٣٢٨	٣٢٨	٣٢٨	٣٢٨	٣٢٨
٣٢٩	٣٢٩	٣٢٩	٣٢٩	٣٢٩
٣٣٠	٣٣٠	٣٣٠	٣٣٠	٣٣٠
٣٣١	٣٣١	٣٣١	٣٣١	٣٣١
٣٣٢	٣٣٢	٣٣٢	٣٣٢	٣٣٢
٣٣٣	٣٣٣	٣٣٣	٣٣٣	٣٣٣
٣٣٤	٣٣٤	٣٣٤	٣٣٤	٣٣٤
٣٣٥	٣٣٥	٣٣٥	٣٣٥	٣٣٥
٣٣٦	٣٣٦	٣٣٦	٣٣٦	٣٣٦
٣٣٧	٣٣٧	٣٣٧	٣٣٧	٣٣٧
٣٣٨	٣٣٨	٣٣٨	٣٣٨	٣٣٨
٣٣٩	٣٣٩	٣٣٩	٣٣٩	٣٣٩
٣٣١٠	٣٣١٠	٣٣١٠	٣٣١٠	٣٣١٠
٣٣١١	٣٣١١	٣٣١١	٣٣١١	٣٣١١
٣٣١٢	٣٣١٢	٣٣١٢	٣٣١٢	٣٣١٢
٣٣١٣	٣٣١٣	٣٣١٣	٣٣١٣	٣٣١٣
٣٣١٤	٣٣١٤	٣٣١٤	٣٣١٤	٣٣١٤
٣٣١٥	٣٣١٥	٣٣١٥	٣٣١٥	٣٣١٥

أقصى طلب على الشبكة، الاتصال ، استهلاك الوقود

النوع	المنشأة	الريفية	المحفظة طهار
١٩٧	١٩٧	١٩٧	١٩٧
٣٧٦	٣٧٦	٣٧٦	٣٧٦
٣٧٧	٣٧٧	٣٧٧	٣٧٧
٣٧٨	٣٧٨	٣٧٨	٣٧٨
٣٧٩	٣٧٩	٣٧٩	٣٧٩
٣٨٠	٣٨٠	٣٨٠	٣٨٠
٣٨١	٣٨١	٣٨١	

الكتاب السادس عشر

السکه ایضاً باری تراویح الشکر گذاشت اینجا در حیثیت اینها می‌باشد

## السعة الانتاجية (الكمولاء)

السعة الاتاحية (النخيلية)		السعة الاتاحية (الذكورباء)		الإجمالي لعدد ٥١ شبكه رففة في مخزن لشركة كهرباء		الإجمالي لعدد ٦ شبكات رففة في ظفار		الإجمالي لعدد ١١ شبكه رففة في المخزن الشرقي		الإجمالي لعدد ٧ شبكات رففة في منطقة الظاهر		الإجمالي حسب المناطق ٢٠٠٦	
الوحدات	عدد	الوحدة	المعدل	الوحدات	المركبه	الوحدات	المعدل	الوحدات	المعدل	الوحدات	المعدل	الوحدات	المعدل
٣٧	٥٧	٣٧	٦١	٣٧	٦	٣٧	٥٦	٣٧	١٣٩	٣٧	٦١	٣٧	٦١
٣٤	٣٣	٣٤	١١٧	٣٤	١	٣٤	٥٦	٣٤	١٣٨	٣٤	١	٣٤	١١٧
٣٣	٣٣	٣٣	١٣٣	٣٣	١	٣٣	٥٦	٣٣	١٣٣	٣٣	١	٣٣	١٣٣
٣٢	٣٠	٣٢	١٣١	٣٢	١	٣٢	٥٦	٣٢	١٣١	٣٢	١	٣٢	١٣١
٣١	٣٠	٣١	١٣٢	٣١	١	٣١	٥٦	٣١	١٣٢	٣١	١	٣١	١٣٢
٣٠	٣٠	٣٠	١٣٣	٣٠	٠	٣٠	٥٦	٣٠	١٣٣	٣٠	٠	٣٠	١٣٣
٢٧	٣٧	٢٧	١٨١	٢٧	٥	٢٧	٥٧	٢٧	١٣٧	٢٧	٥	٢٧	١٨١
٢٦	٢٦	٢٦	١٣٧	٢٦	٥٧	٢٦	٧٠	٢٦	١٣٧	٢٦	٥٧	٢٦	١٣٧
٢٥	٢٥	٢٥	١٣٨	٢٥	٥٧	٢٥	٧٠	٢٥	١٣٨	٢٥	٥٧	٢٥	١٣٨
٢٤	٢٤	٢٤	١٣٩	٢٤	٥٦	٢٤	٥٦	٢٤	١٣٩	٢٤	٥٦	٢٤	١٣٩
٢٣	٢٣	٢٣	١٣٩	٢٣	٥٦	٢٣	٥٦	٢٣	١٣٩	٢٣	٥٦	٢٣	١٣٩
٢٢	٢٢	٢٢	١٣٩	٢٢	٥٦	٢٢	٥٦	٢٢	١٣٩	٢٢	٥٦	٢٢	١٣٩
٢١	٢١	٢١	١٣٩	٢١	٥٦	٢١	٥٦	٢١	١٣٩	٢١	٥٦	٢١	١٣٩
٢٠	٢٠	٢٠	١٣٩	٢٠	٥٦	٢٠	٥٦	٢٠	١٣٩	٢٠	٥٦	٢٠	١٣٩
١٩	١٩	١٩	١٣٩	١٩	٥٦	١٩	٥٦	١٩	١٣٩	١٩	٥٦	١٩	١٣٩
١٨	١٨	١٨	١٣٩	١٨	٥٦	١٨	٥٦	١٨	١٣٩	١٨	٥٦	١٨	١٣٩
١٧	١٧	١٧	١٣٩	١٧	٥٦	١٧	٥٦	١٧	١٣٩	١٧	٥٦	١٧	١٣٩
١٦	١٦	١٦	١٣٩	١٦	٥٦	١٦	٥٦	١٦	١٣٩	١٦	٥٦	١٦	١٣٩
١٥	١٥	١٥	١٣٩	١٥	٥٦	١٥	٥٦	١٥	١٣٩	١٥	٥٦	١٥	١٣٩
١٤	١٤	١٤	١٣٩	١٤	٥٦	١٤	٥٦	١٤	١٣٩	١٤	٥٦	١٤	١٣٩
١٣	١٣	١٣	١٣٩	١٣	٥٦	١٣	٥٦	١٣	١٣٩	١٣	٥٦	١٣	١٣٩
١٢	١٢	١٢	١٣٩	١٢	٥٦	١٢	٥٦	١٢	١٣٩	١٢	٥٦	١٢	١٣٩
١١	١١	١١	١٣٩	١١	٥٦	١١	٥٦	١١	١٣٩	١١	٥٦	١١	١٣٩
١٠	١٠	١٠	١٣٩	١٠	٥٦	١٠	٥٦	١٠	١٣٩	١٠	٥٦	١٠	١٣٩
٩	٩	٩	١٣٩	٩	٥٦	٩	٥٦	٩	١٣٩	٩	٥٦	٩	١٣٩
٨	٨	٨	١٣٩	٨	٥٦	٨	٥٦	٨	١٣٩	٨	٥٦	٨	١٣٩
٧	٧	٧	١٣٩	٧	٥٦	٧	٥٦	٧	١٣٩	٧	٥٦	٧	١٣٩
٦	٦	٦	١٣٩	٦	٥٦	٦	٥٦	٦	١٣٩	٦	٥٦	٦	١٣٩

## ملحق د: حسابات الدعم المالي

### ملحق د: حسابات الدعم المالي

جدول (١د) : حسابات الدعم المالي بالشبكة الرئيسية المرتبطة ( ٢٠٠٥ فعلي )

جدول (٢د) : حسابات الدعم المالي بالشبكة الرئيسية المرتبطة ( ٢٠٠٦ فعلي )

جدول (٣د) : حسابات الدعم المالي بالشبكة الرئيسية المرتبطة ( ٢٠٠٧ فعلي )

جدول (٤د) : أقصى عائد مسموح به وحسابات الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية

## جدول (د) : حسابات الدعم المالي بالشبكة الرئيسية المرتبطة (٥٠٠٥٣ فعلی)

### أقصى عائد مسموح به في السنة ٢٠٢٠م

العاصف	المجموع	النقدري السنوي ٢٠٢٠م
٩٦%	١٠٠,٣٤٤,٣٧٤	
٩٦%	٢٣,٤٣,٧٧١	
٩٦%	٢٨,١٧٩,٠٥٤	
٩٦%	٣٣,٦٣,١١	
٩٦%	*	
٩٦%	٦٢,٣٦,٠٣٦	

### العادات الفعلية الخاصة للتطبيق في السنة ٢٠٢٠م

العاصف	المجموع	النقدري السنوي ٢٠٢٠م
٩٦%	٦٦,٣٦,٠٣٠,٠٠٠	
٩٦%	٢٠,٣٢,٦٢,١٠١	
٩٦%	١٦٩,٤٣,٥٤,٥٩٠	
٩٦%	٧,٧٣٠,٥٦,١٤	
٩٦%	٩٦,٦٣,٣٣	
٩٦%	٧,٧٣٧,٠٨,٨٨	

### الدعم الفعلي المطلوب في عام ٢٠٢٠م

العاصف	المجموع	النقدري السنوي ٢٠٢٠م
٩٦%	٦٦,٣٦,٠٣٠,٠٠٠	
٩٦%	٥٨,٥٩,٤٣٦	
٩٦%	٥١,١٦,٧-	

### التكلفة الاقتصادية في عام ٢٠٢٠م

العاصف	المجموع	النقدري السنوي ٢٠٢٠م
٩٦%	٣٤,٣٧,٠	
٩٦%	٨,٨	
٩٦%	٥,٥	

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالغىد على الرسوم لعام ٢٠٢٠م

## **جدول (د): حسابات الدعم المالي بالشبكة الرئيسية المرتبطة (٦٠٣ فعلي)**

أقصى عائد مسموح به في السنة ٢٠٢٠م		رجال عماناني (السمينة)	
النقد السنوي	المجموع	مسقط	محبان
٢٠٠٥	١٤٣٦٠٨٠٠٨٠٠٨	٧٦٣٧٦٢٧٦	٢٠٥٠٩٠٩٠٥٠٢٥
%٣	١٥٠٤٢١٤٠٢٠٠٨	٣٨٨٣٨٨٩٣	٢٣٨٣٨٣٢٧
%٢	٢٣٦٣٩٦٣٧	٩٣١٢١٣٧٦	٢٣٦٣٩٦٣٧
%١	١٢١٠٨٠٠٨٠٠٨	٦١٣٢١٣٦	١٢١٠٨٠٠٨٠٠٨
%٠	١١٠٥٥٣٨٠٠٨	١١٣٢١٣٦	١١٠٥٥٣٨٠٠٨
%٠٢٥	٣٩٠٠٣٣٧	٦١٣٢١٣٦	٣٩٠٠٣٣٧
%١	٧٦٧٧٦٧٨	٣٧٧٦٧٧	٧٦٧٧٦٧٨
%١	٣٣٧٧٣٩٦٣٧	٣٣١٢١٣٦	٣٣٧٧٣٩٦٣٧
<b>أقصى عائد مسموح به في السنة ٢٠٠٦م</b>		<b>MAR 2006</b>	<b>١٠١٠٧٠٥١٠٩</b>
<b>رسوم الرخصة LF</b>		<b>رسوم الرخصة LF</b>	<b>٥٢٤١١١١١</b>
<b>رسوم التصريح K</b>		<b>رسوم التصريح K</b>	<b>٩٧٥٠٩</b>
<b>معامل التصريح</b>		<b>معامل التصريح</b>	<b>٣٤٣٢٣٩٥٩</b>
<b>رسوم الوصول واسخدام شبكة القفل C&amp;dofCS</b>		<b>رسوم الوصول واسخدام شبكة القفل C&amp;dofCS</b>	<b>٢٣٦٧٦٢٣٦</b>
<b>أقصى عائد مسموح به للشبكة وخدمات المشتركين MANCSR</b>		<b>أقصى عائد مسموح به للشبكة وخدمات المشتركين MANCSR</b>	<b>٢٣٦٧٦٢٣٦</b>
<b>رسوم عادي مسموح به في السنة ٢٠٢٠م</b>		<b>رسوم عادي مسموح به في السنة ٢٠٢٠م</b>	<b>٣٨٨٣٤٠١٥٥٨</b>

الدعم الفعلي المطلوب في عام ٢٠٢٠م		ريل عماني (السمية)	
المجموع	مرؤون	مجان	مسقط
٩٨٠٣٠٣٠٤٠٠٠	٣٠٠٠٧٠٢	٣٠٠٠١٦٢	٣٠٠٥٠٢٣
٨٨٠٩٩٨٠٩٥	٣٠١٩٧٧٧٣	٣٢٦٣٤٢٦٦	١٩٦٧٦٩٦٧٦
-٥٠%	-١٢١%	-١٣١%	-٥٦%

الدعم الفعلي المطلوب في عام ٢٠٢٠م

الفارق

الكلفة الاقتصادية في عام ٢٠٢٠م		النكلفة الاقتصادية	بسمة/ كيلوواط ساعة
المجموع	الدعوم	النكلفة الاقتصادية	الدعوم
١,٥٥	٣٠	٦,٥٠	٢١,٧
٩,٦	١٧,	١١,٧	٤,٢
٦,١٥	١٣,٤	٨,١٣	١٧,٥

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالفيود على الرسوم لعام ٢٠٠٦م



## جدول (د٣): حسابات الدعم المالي بالشبكة الرئيسية المرتبطة (٧٠٠٢ فعلي)

### أقصى عائد مسموح به في السنة ٧٠٠٢م

النارق	المجموع	٦٠٠٧ (فعلي)	٦٠٠٧ (تقدير)
%٧٥٦	١٥٠,٤٢,١,٤٥	١٣٩,٤٣,٧٨٥	١٣٩,٤٣,٧٧٦
%٦٧	٣٦,٣٩٨,٣٧٧	٣٧,٨٨٨,٠٠٤	٨,٩٣٧,٥٨١
%٦٦	٦٢,٣٦٢,٦١	٦٥,٨١,٩٤٨	٢٤,٣٨,٩٥٨
%٦٥	٣٩٣,٥٥٩	٣٩٩,٨٥٩	١٣٣,٢٨,٦٨٦
%٦٣	٨,١٤٣,٧٦٢	١٠,٣٢,٦٤٠	٥,٣٠,٥٩١
%٦٩	٢٣٠,٧٦,٨٢٥	٢٣٢,٢١,٩٥٢	٧٧,٧٨,٨٥٩
%٧٥	٢٣٠,٢٠,٢٢٥	٢٣٢,٢٠,٩٥١	٥٠,٧٦,٧١

### أقصى عائد مسموح به في السنة ٧٠٠٢م

النارق	المجموع	مسقط	مجان	مزون
%٦٣	٧٦,٤٢,٦١,٤٥	٧٦,٤٢,٦١,٤٥	٧٦,٤٢,٦١,٤٥	٧٦,٤٢,٦١,٤٥
%٦٩	١٤١,٣٩٦,٣٩٥	١٤١,٣٩٦,٣٩٥	١٤١,٣٩٦,٣٩٥	١٤١,٣٩٦,٣٩٥
%٧٥	٢٣٠,٢٠,٢٢٥	٢٣٠,٢٠,٢٢٥	٢٣٠,٢٠,٢٢٥	٢٣٠,٢٠,٢٢٥

### العائدات الفعلية الخاصة للتنظيم في السنة ٧٠٠٢م

النارق	المجموع	مسقط	مجان	مزون
%٦٣	٨٥,٩١٦,٤٣٠	٨٦,٧٦,٤٣٠	٨٦,٧٦,٤٣٠	٨٦,٧٦,٤٣٠
%٦٩	١٤١,٣٩٦,٣٩٥	١٤١,٣٩٦,٣٩٥	١٤١,٣٩٦,٣٩٥	١٤١,٣٩٦,٣٩٥
%٧٥	٢٣٠,٢٠,٢٢٥	٢٣٠,٢٠,٢٢٥	٢٣٠,٢٠,٢٢٥	٢٣٠,٢٠,٢٢٥

### التكلفة الاقتصادية في عام ٧٠٠٢م

النارق	المجموع	مسقط	مجان	مزون
%٦٩	٢٣٩	٢٣٩	٢٣٩	٢٣٩
%٦٧	٧٥	٧٥	٧٥	٧٥
%٦٥	٦	٦	٦	٦

### النفاذ الممحض من المشترين في عام ٧٠٠٢م

النارق	المجموع	مسقط	مجان	مزون
%٦٩	٢٣٩	٢٣٩	٢٣٩	٢٣٩
%٦٧	٧٥	٧٥	٧٥	٧٥
%٦٥	٦	٦	٦	٦

### النفاذ الممحض من المشترين في عام ٧٠٠٢م

النارق	المجموع	مسقط	مجان	مزون
%٦٩	٢٣٩	٢٣٩	٢٣٩	٢٣٩
%٦٧	٧٥	٧٥	٧٥	٧٥
%٦٥	٦	٦	٦	٦

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقواعد على الرسوم لعام ٢٠٠٢م، تقدیرات الهيئة

## جدول د: أقصى عائد مسموح به وحسابات الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية الدعم المالي الفعلى لعام ٢٠٠٦ والتقديري لعام ٢٠٠٧

تقديرى	٢٠٠٧
افتراضات التمو	١٧,٧٧١
%٤,٠	٣٦٦,٣٦٠,٣٠

تقديرى	٢٠٠٦	٢٠٠٥
١٦,٤٤٩	١٥,٩٧٠	
٣٣٤,٤٣٢,٩١٤	٣١٥,٠٦٧,٨١١	

### افتراضات ناتج الكهرباء لشركة كهرباء المناطق الريفية

بيانات معدلة (العينة: ٢١ مارس ٢٠٠٧)

حسابات المستتركون

كيلوواط ساعة المزود بها (بنياً إلى ديسمبر)

العائد المسموح به لكل حساب في عام ٢٠٠٥ (٨ أشهر)

معامل التعديل (من ٨ أشهر إلى ١٢ شهر)

العائد لكل حساب (قبل افتراضات الفعالية)

افتراضات الفعالية

العائد المسموح به لكل حساب لعام ٢٠٠٦ (نهائي)

٨٨٦,٨٥٠
٠,٧٦
١,١٦٧,٠٤٧
%٣,٠
١,١٣٢,٠٣٥

العائد المسموح به بيسة/ك.و.س المزود بها في عام ٢٠٠٥ (٨ أشهر)

معامل التعديل (من ٨ أشهر إلى ١٢ شهر)

العائد بيسة/ك.و.س المزود بها (قبل افتراضات الفعالية)

افتراضات الفعالية

العائد المسموح به بيسة/ك.و.س المزود بها لعام ٢٠٠٦ (نهائي)

### أقصى عائد مسموح به وحسابات الدعم المالي

فعلى	٢٠٠٧	تقديرى	٢٠٠٧
			١٧,٧٧١
١,١٣٢,٠٣٥		١,١٣٢,٠٣٥	
٠,٢٥		٠,٢٥	
			٣٦٦,٣٦٠,٣٠
٨٤,٠٦٠		٨٤,٠٦٠	
٠,٧٥		٠,٧٥	
٠	٢١,٦٨٠,٥٩٨		

فعلى <sup>١</sup>	٢٠٠٦	تقديرى	٢٠٠٦
١٦,٦٧	١٦,٤٤٩	a	
١,١٣٢,٠٣٥	١,١٣٢,٠٣٥	b	
٠,٢٥	٠,٢٥	c	
٣٤٣,٣٧٨,٠٠٠	٣٣٤,٤٣٢,٩١٤	d	
٨٤,٠٦٠	٨٤,٠٦٠	e	
٠,٧٥	٠,٧٥	f	
٢٠,١٦,٠٥٠	١٩,٤٣٤,٥٠٠	MARt	

مادة

حسابات المستتركون

العائد المسموح به (در.ع. لكل حساب)

النسبة المخصصة لحسابات المستتركون من العائد المسموح به

كيلوواط ساعة المزود بها

العائد المسموح به بيسة/ك.و.س)

النسبة المخصصة للكهرباء المزود بها (بيسة/ك.و.س) من العائد المسموح به

أقصى عائد مسموح به

فعلى	٢٠٠٧	تقديرى	٢٠٠٧
٠	٢١,٦٨٠,٥٩٨		
			٣,٨٦٢,٣٣٠
٠	١٧,٨١٨,٣٧٧		
			٤٣٠,٠٥٠
٠	١٨,٢٤٨,٤٣٧		

فعلى <sup>١</sup>	٢٠٠٦	تقديرى	٢٠٠٦
٣٠,١٠٦,٥٠٠	١٩,٤٣٤,٥٠٠		
٣,٤٨٧,٠٠٠	٣,٧٥٠,٠٠٠		
١٦,٦١٩,٠٥٠	١٥,٦٨٤,٥٠٠		
٤٣٩,١٨٦-	٤٢٩,١٨٦-		
٤,٣٠٠,٠٠٠	٤,٣٠٠,٠٠٠		
٥,٠٠٠,٠٠٠	٥,٠٠٠,٠٠٠		
٦,٩٨٩,٨٦٤	٦,٠٥٥,٣١٤		

أقصى عائد مسموح به

ناقص: العائد المحصل من المستتركون

الدعم المالي

زياد (ناقص): الدعم المالي الزياد (الناقص) التحصيل

ناقص: القسط الرابع سنوي الأول

ناقص: القسط الرابع سنوي الثاني

باقي من الدعم المستحق للشركة

الدعم المالي
٢,٧٣,٥٥٣
٥,٤٥٠,٥٣٠
٥,٩٦٦,٨٤٥
٤,١٣٧,٤٩٩
<b>١٨,٢٤٨,٤٣٧</b>

<sup>١</sup> جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم

المصدر: حسابات الهيئة وجدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق لعامي ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦